

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

4.1 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

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

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

4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนเมษายน พ.ศ.2568

บริษัทฯ ได้ทำการรวบรวมผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) โดยจากผลการตรวจสอบ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 2.1-106.4 ส่วนในล้านส่วน ที่ $7\%O_2$ ซึ่งอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.5

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA) โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบ ครั้งล่าสุด ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2567 สำหรับปี พ.ศ.2568 มีแผนดำเนินการตรวจสอบ จำนวน 1 ครั้ง ในเดือนธันวาคม พ.ศ.2568 ผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง ประจำปี พ.ศ.2567 ดังแสดงในภาคผนวก ก.4

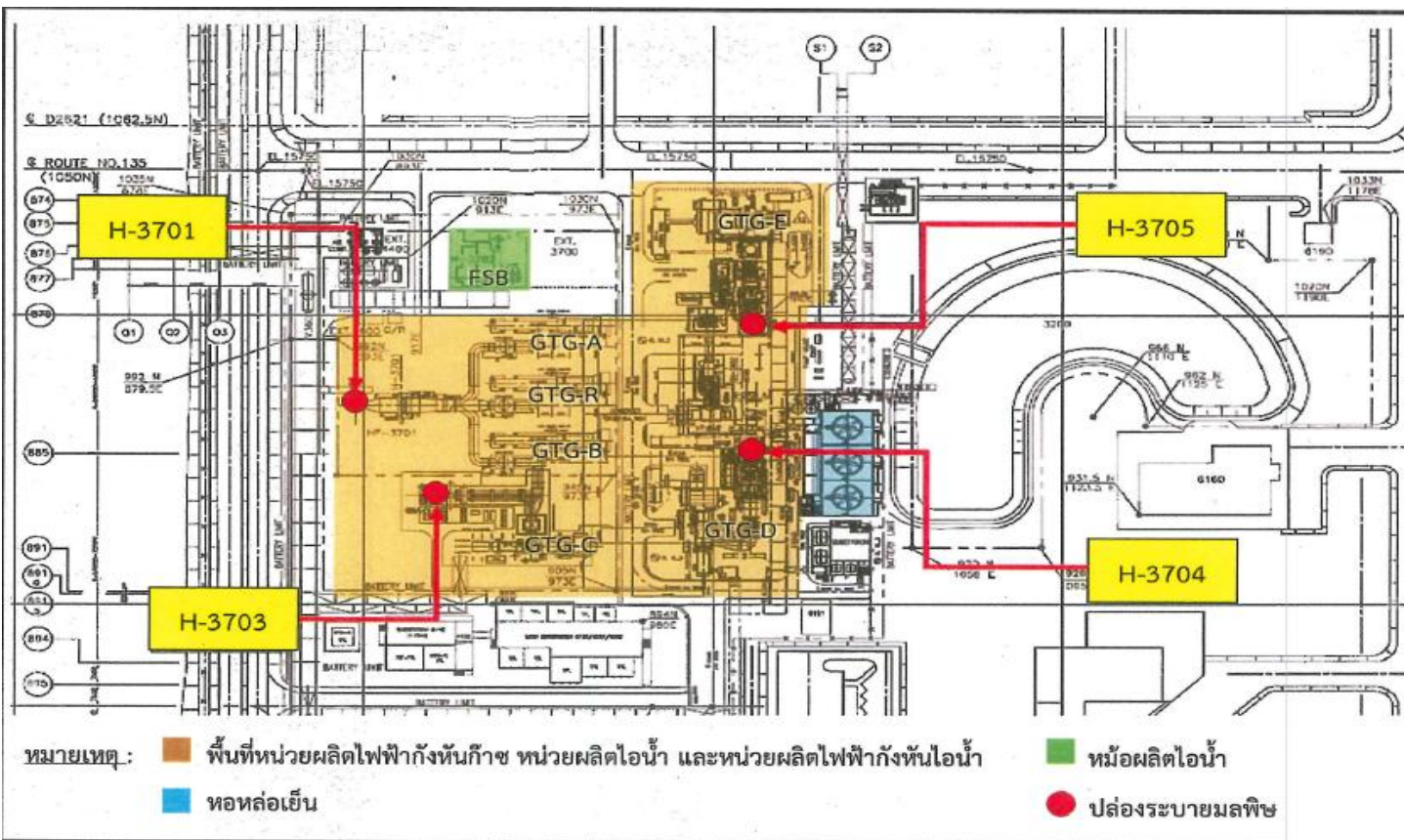
ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ปล่อง H-3701

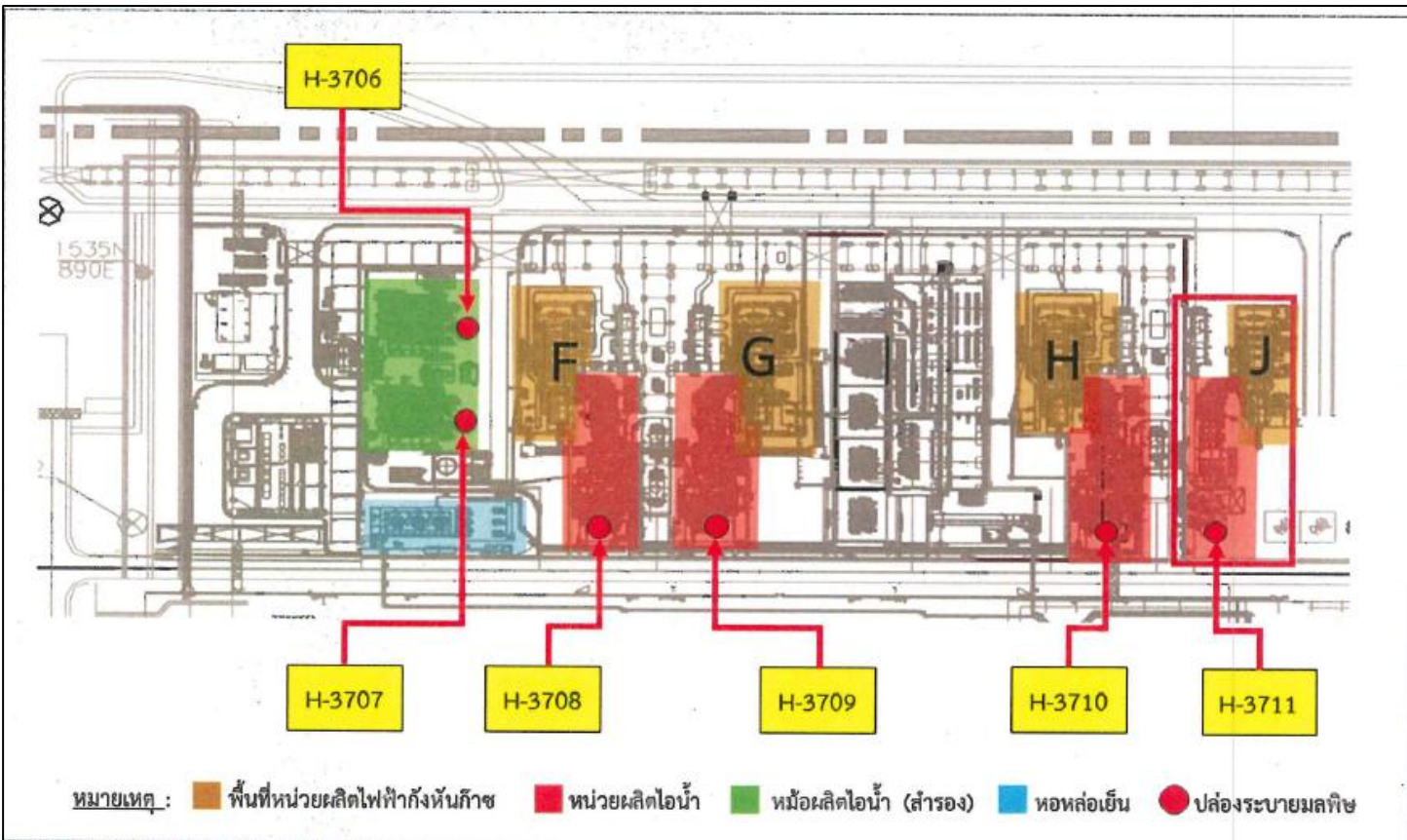
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701 ในวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	67.76	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	6.496	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.45	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.227	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.59	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.078	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) 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.2568

วันที่ตรวจวัด : 9 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.00-14.22 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 40 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 96 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 16,336 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 732780E, 1404807N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 192.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.3 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 15.0
- ร้อยละของความชื้น : 11.6

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	28.96	67.76	108/120/120	6.496	6.72
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.90	4.45	60/60/60	0.227	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.25	0.59	60/20/20	0.078	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงษ์ ละเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงษ์ ละเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

(2) ปล่อง H-3703

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703 ในวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	69.24	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	5.305	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	6.83	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.278	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.64	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.069	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-2 และรูปที่ 4.1-3

(3) ปล่อง H-3704

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704 ในวันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	6.15	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.501	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.84	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.210	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.24	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.140	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-3 และรูปที่ 4.1-3

(4) ปล่อง H-3705

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705 ในวันที่ 9 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	7.23	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.678	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.86	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.242	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.18	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.024	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) 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.2568

วันที่ตรวจวัด : 9 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-12.42 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 29 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 62 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 11,057 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732861E, 1404775N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 147.2 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 10.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,548 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.8
- ร้อยละของความชื้น : 13.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	30.52	69.24	122/120/120	5.305	14.46
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	3.01	6.83	60/60/60	0.278	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.28	0.64	60/20/20	0.069	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 10 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.10-11.32 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 26 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 64 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 9,935 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404829N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 113.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 13.7 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 5,665 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.5
- ร้อยละของความชื้น : 11.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	2.82	6.15	14/120/120	0.501	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.22	4.84	60/60/60	0.210	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.57	1.24	20/20/20	0.140	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 9 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 15.40-17.00 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 28 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 67 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,584 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 30 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732500E, 1404849N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.6 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 114.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 15.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,524 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.5
- ร้อยละของความชื้น : 12.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	3.32	7.23	14/120/120	0.678	1.26
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.23	4.86	60/60/60	0.242	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.08	0.18	20/20/20	0.024	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีชชัย

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

(5) ปล่อง H-3706

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706 ในวันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	22.57	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.511	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	2.57	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.031	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.24	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.008	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-5 และรูปที่ 4.1-3

(6) ปล่อง H-3707

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707 ในวันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	22.66	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.467	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	3.43	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.038	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 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-6 และรูปที่ 4.1-3

(7) ปล่อง H-3708

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708 ในวันที่ 11 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|--------------------------|---|
| - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน | พบค่าเท่ากับ 11.45 ppm ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 1.369 g/s |
| - ฝุ่นละออง | พบค่าเท่ากับ 3.73 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.237 g/s |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.44 ppm ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.073 g/s |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) 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.2568

วันที่ตรวจวัด : 10 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.20-14.32 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 10 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,968 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405231N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 143.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 6.0 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 589 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 3.9
- ร้อยละของความชื้น : 10.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	27.67	22.57	37/120/120	0.511	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	3.15	2.57	60/60/60	0.031	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.29	0.24	20/20/20	0.008	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 10 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.20-14.32 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : 10 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 1,806 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732562E, 1405298N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.8 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 144.8 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 6.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 588 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 5.4
- ร้อยละของความชื้น : 10.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	25.31	22.66	37/120/120	0.467	1.50
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	3.83	3.43	60/60/60	0.038	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.07	0.06	20/20/20	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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 11 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.15-11.32 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 28 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 76 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 9,897 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732459E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 154.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 23.5 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,363 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.7
- ร้อยละของความชื้น : 9.7

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	5.93	11.45	18/120/120	1.369	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.93	3.73	60/60/60	0.237	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.23	0.44	20/20/20	0.073	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

(8) ปล่อง H-3709

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709 ในวันที่ 11 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	8.41	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.885	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.31	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.241	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.26	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.039	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-8 และรูปที่ 4.1-3

(9) ปล่อง H-3710

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710 ในวันที่ 11 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	13.38	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.463	g/s
- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	4.35	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.253	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.25	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.039	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-9 และรูปที่ 4.1-3

(10) ปล่อง H-3711

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711 ในวันที่ 11 เมษายน พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|--------------------------|---|
| - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน | พบค่าเท่ากับ 9.03 ppm ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 1.161 g/s |
| - ฝุ่นละออง | พบค่าเท่ากับ 3.57 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.244 g/s |
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.21 ppm ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.037 g/s |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามการเดินเครื่องรูปแบบที่ 2 ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง) 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.2568

วันที่ตรวจวัด : 11 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.15-11.32 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 30 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 63 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 9,091 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732615E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 165.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 23.9 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,205 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.4
- ร้อยละของความชื้น : 10.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	3.92	8.41	18/120/120	0.885	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.01	4.31	60/60/60	0.241	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.12	0.26	20/20/20	0.039	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ตะเกิงสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 11 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.30-14.52 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 34 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 67 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 10,061 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732703E, 1405270N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 175.1 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 24.1 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,152 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 14.1
- ร้อยละของความชื้น : 10.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	6.53	13.38	18/120/120	1.463	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	2.12	4.35	60/60/60	0.253	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.12	0.25	20/20/20	0.039	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก
จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง
อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกิงสุข

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

วันที่ตรวจวัด : 11 เมษายน พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 13.30-14.52 น.

ข้อมูลกระบวนการผลิต

- อัตราการผลิต : ไฟฟ้า 49 เมกะวัตต์/ไอน้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง
- รูปแบบการเดินเครื่อง : รูปแบบที่ 2

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ
- อัตราการใช้เชื้อเพลิง : 14,272 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 35 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0732736E, 1405273N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 3.26 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 134.4 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 22.7 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 7,432 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.2
- ร้อยละของความชื้น : 10.2

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ⁽¹⁾		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมินฯ ⁽⁴⁾ / ค่ามาตรฐาน ^{(5),(6)}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมินฯ ⁽⁴⁾
		% Actual O ₂ ⁽²⁾	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ⁽³⁾			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	ppm	4.99	9.03	14/120/120	1.161	2.44
ฝุ่นละออง (PM)	mg/Nm ³	1.97	3.57	60/60/60	0.244	-
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ppm	0.11	0.21	20/20/20	0.037	-

- 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 กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออก จากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ⁽⁶⁾ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้ง อากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ผู้เก็บตัวอย่าง : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ผู้บันทึก : นายกิตติพงศ์ ณะเกตุสุข

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

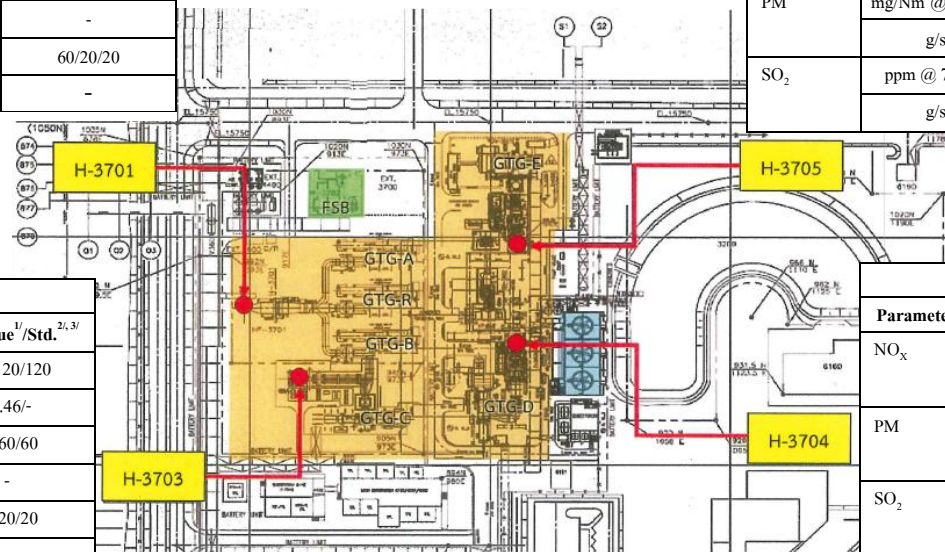
รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพจากแหล่งกำเนิด
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

ปล่อง H-3701 (9 เมษายน พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/,3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	67.76	108/120/120
	g/s	6.496	6.72/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.45	60/60/60
	g/s	0.227	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.59	60/20/20
	g/s	0.078	-

ปล่อง H-3705 (9 เมษายน พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/,3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	7.23	14/120/120
	g/s	0.678	1.26/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.86	60/60/60
	g/s	0.242	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.18	20/20/20
	g/s	0.024	-

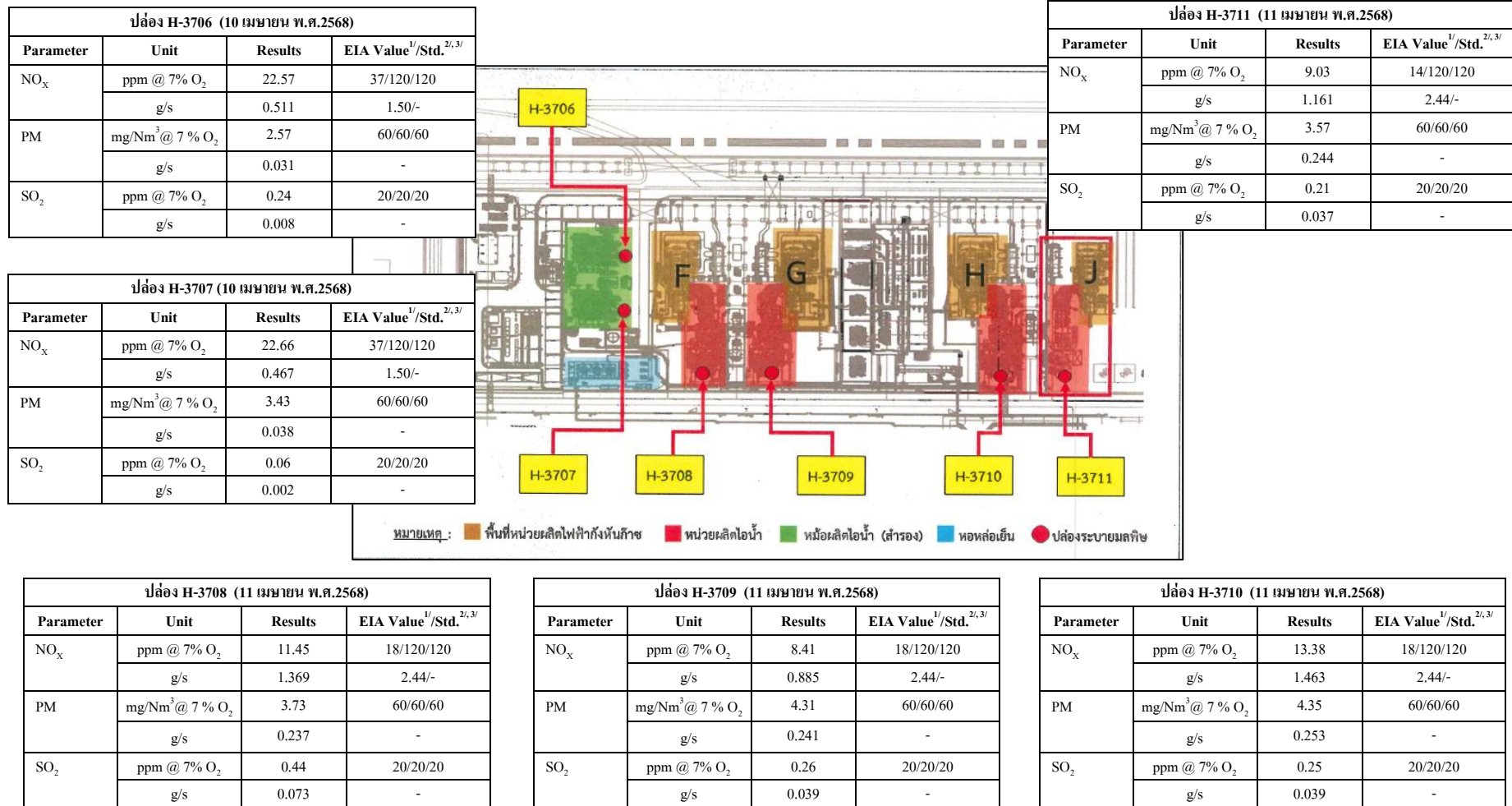
ปล่อง H-3703 (9 เมษายน พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/,3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	69.24	122/120/120
	g/s	5.305	14.46/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	6.83	60/60/60
	g/s	0.278	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	0.64	60/20/20
	g/s	0.069	-

ปล่อง H-3704 (10 เมษายน พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	Results	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/,3/}
NO _x	ppm @ 7% O ₂	6.15	14/120/120
	g/s	0.501	1.26/-
PM	mg/Nm ³ @ 7 % O ₂	4.84	60/60/60
	g/s	0.210	-
SO ₂	ppm @ 7% O ₂	1.24	20/20/20
	g/s	0.140	-



- หมายเหตุ: 1.^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 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.2567 ที่ 7% O₂ (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 3.^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 ที่ 7% O₂ (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-3 (ต่อ)



หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 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.2567 ที่ 7% O₂ (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

3. ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 ที่ 7% O₂ (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568 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 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567 สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566 สำหรับโรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 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.2565-2568

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	19 ต.ค. 65 ^{2/}	94.57	0.32	3.14	9.914	0.047	0.175
	18 เม.ย. 66 ^{3/}	65.18	0.20	2.77	5.173	0.022	0.117
	4 ก.ย. 66 ^{3/}	61.75	0.24	2.99	4.048	0.022	0.105
	18 เม.ย. 67 ^{3/}	63.06	0.84	4.47	4.894	0.091	0.184
	29 ส.ค. 67 ^{3/}	39.14	0.29	5.41	3.149	0.032	0.231
	9 เม.ย. 68 ^{3/}	67.76	0.59	4.45	6.496	0.078	0.227
ค่าที่กำหนด ^{2/}		122	60.0	60.0	14.47	-	-
ค่าที่กำหนด ^{3/}		108	60.0	60.0	6.72	-	-
ปล่อง H-3703	19 ต.ค. 65 ^{2/}	71.78	0.36	3.77	4.743	0.034	0.132
	18 เม.ย. 66 ^{3/}	76.80	2.14	3.93	3.642	0.142	0.099
	4 ก.ย. 66 ^{3/}	53.44	0.26	3.75	5.185	0.036	0.194
	17 มิ.ย. 67 ^{3/}	76.59	0.13	3.76	9.431	0.022	0.246
	29 ส.ค. 67 ^{3/}	71.74	0.14	5.21	5.782	0.016	0.223
	9 เม.ย. 68 ^{3/}	69.24	0.64	6.83	5.305	0.069	0.278
ค่าที่กำหนด ^{2/}		108	60	60	7.74	-	-
ค่าที่กำหนด ^{3/}		122	60	60	14.46	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{4/}		200	60	60	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{5/, 6/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
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)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
6. ^{6/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3704	20 ต.ค. 65 ^{2/}	5.17	0.29	3.17	0.455	0.036	0.148
	18 เม.ย. 66 ^{3/}	6.34	0.19	3.34	0.618	0.026	0.173
	4 ก.ย. 66 ^{3/}	7.52	0.47	3.24	0.599	0.051	0.137
	19 เม.ย. 67 ^{3/}	7.15	0.29	3.88	0.633	0.035	0.183
	29 ส.ค. 67 ^{3/}	7.86	0.08	5.75	0.779	0.011	0.303
	10 เม.ย. 68 ^{3/}	6.15	1.24	4.84	0.501	0.140	0.210
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		14	20	60	1.26	-	-
ปล่อง H-3705	19 ต.ค. 65 ^{2/}	11.39	0.28	4.00	0.920	0.032	0.172
	19 เม.ย. 66 ^{3/}	5.55	0.19	4.51	0.417	0.020	0.181
	4 ก.ย. 66 ^{3/}	7.51	0.27	3.09	0.576	0.028	0.126
	18 เม.ย. 67 ^{3/}	8.29	0.27	3.59	0.779	0.036	0.179
	29 ส.ค. 67 ^{3/}	7.73	0.46	4.38	0.620	0.051	0.187
	9 เม.ย. 68 ^{3/}	7.23	0.18	4.86	0.678	0.024	0.242
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		14	20	60	1.26	-	-
ปล่อง H-3706	20 ต.ค. 65 ^{2/}	24.24	0.12	1.15	0.444	0.003	0.011
	19 เม.ย. 66 ^{3/}	22.36	0.06	1.75	0.580	0.002	0.024
	4 ก.ย. 66 ^{3/}	29.01	0.13	1.63	0.468	0.003	0.014
	19 เม.ย. 67 ^{3/}	23.92	0.40	1.03	0.490	0.011	0.011
	28 ส.ค. 67 ^{3/}	26.00	0.02	2.21	0.771	0.001	0.035
	10 เม.ย. 68 ^{3/}	22.57	0.24	2.57	0.511	0.008	0.031
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		37	20	60	1.50	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{4/, 5/, 6/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{6/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

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-3707	20 ต.ค. 65 ^{2/}	24.69	0.18	1.11	0.441	0.004	0.011
	19 เม.ย. 66 ^{3/}	22.77	0.06	1.23	0.430	0.002	0.012
	4 ก.ย. 66 ^{3/}	26.38	0.15	2.08	0.495	0.004	0.021
	19 เม.ย. 67 ^{3/}	25.08	0.13	1.67	0.433	0.003	0.015
	28 ส.ค. 67 ^{3/}	23.40	0.10	2.79	0.625	0.004	0.040
	10 เม.ย. 68 ^{3/}	22.66	0.06	3.43	0.467	0.002	0.038
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		37	20	60	1.50	-	-
ปล่อง H-3708	22 ต.ค. 65 ^{2/}	12.16	0.28	4.55	1.116	0.035	0.222
	20 เม.ย. 66 ^{3/}	5.89	0.19	2.37	0.632	0.028	0.135
	5 ก.ย. 66 ^{3/}	13.06	0.17	2.84	1.418	0.027	0.164
	20 เม.ย. 67 ^{3/}	5.93	0.92	3.60	0.573	0.123	0.185
	29 ส.ค. 67 ^{3/}	6.65	0.52	8.13	0.592	0.064	0.385
	11 เม.ย. 68 ^{3/}	11.45	0.44	3.73	1.369	0.073	0.237
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3709	22 ต.ค. 65 ^{2/}	15.55	0.22	3.35	1.701	0.033	0.195
	20 เม.ย. 66 ^{3/}	7.55	0.48	2.66	0.810	0.072	0.152
	5 ก.ย. 66 ^{3/}	15.71	0.18	4.73	1.866	0.028	0.298
	20 เม.ย. 67 ^{3/}	8.83	0.19	3.27	1.197	0.036	0.236
	29 ส.ค. 67 ^{3/}	11.75	0.90	4.36	1.209	0.129	0.239
	11 เม.ย. 68 ^{3/}	8.41	0.26	4.31	0.885	0.039	0.241
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		18	20	60	2.44	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{4/, 5/, 6/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
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)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
6. ^{6/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

ตารางที่ 4.1-11 (ต่อ)

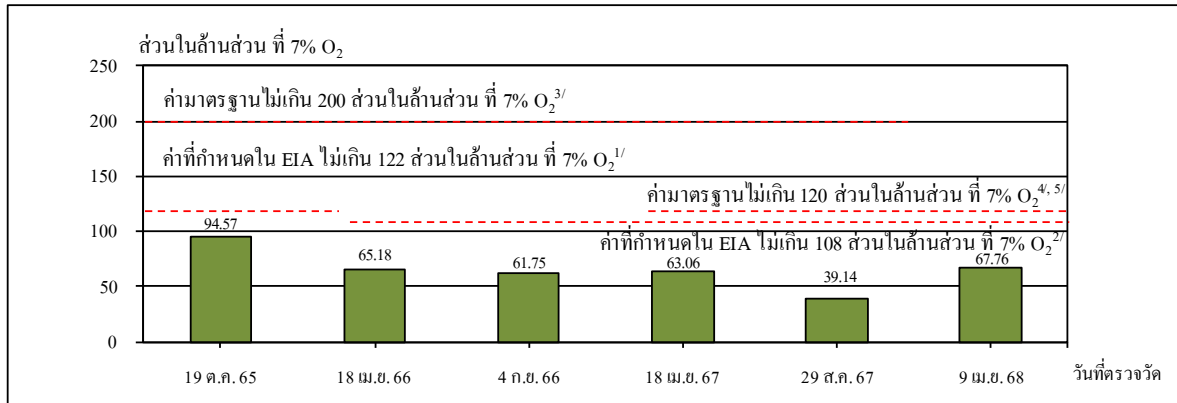
ตำแหน่ง ตรวจวัด	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด ^{1/}			อัตราการระบาย (g/s)		
		NO _x (ppm @7%O ₂)	SO ₂ (ppm @7%O ₂)	PM (mg/Nm ³ @7%O ₂)	NO _x	SO ₂	PM
ปล่อง H-3710	15 ธ.ค. 65 ^{2/}	12.70	0.53	3.29	1.350	0.079	0.186
	20 เม.ย. 66 ^{3/}	13.55	0.24	2.85	1.320	0.032	0.148
	8 พ.ย. 66 ^{2/}	14.11	0.54	3.63	1.261	0.068	0.172
	20 เม.ย. 67 ^{3/}	12.34	0.86	3.67	1.212	0.118	0.192
	30 ส.ค. 67 ^{3/}	6.60	0.44	5.71	0.514	0.047	0.237
	11 เม.ย. 68 ^{3/}	13.38	0.25	4.35	1.463	0.039	0.253
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		18	20	60	2.44	-	-
ปล่อง H-3711	22 ต.ค. 65 ^{2/}	5.93	0.24	3.69	0.548	0.031	0.181
	20 เม.ย. 66 ^{3/}	10.42	0.21	3.97	0.959	0.027	0.194
	5 ก.ย. 66 ^{3/}	9.02	0.19	3.80	1.037	0.029	0.232
	20 เม.ย. 67 ^{3/}	8.63	0.18	4.92	1.010	0.030	0.307
	30 ส.ค. 67 ^{3/}	7.30	0.07	8.40	0.730	0.010	0.447
	11 เม.ย. 68 ^{3/}	9.03	0.21	3.57	1.161	0.037	0.244
ค่าที่กำหนด ^{2/, 3/}		14	20	60	2.44	-	-
ค่ามาตรฐาน ^{4/, 5/, 6/}		120	20	60	-	-	-

- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
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)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
6. ^{6/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

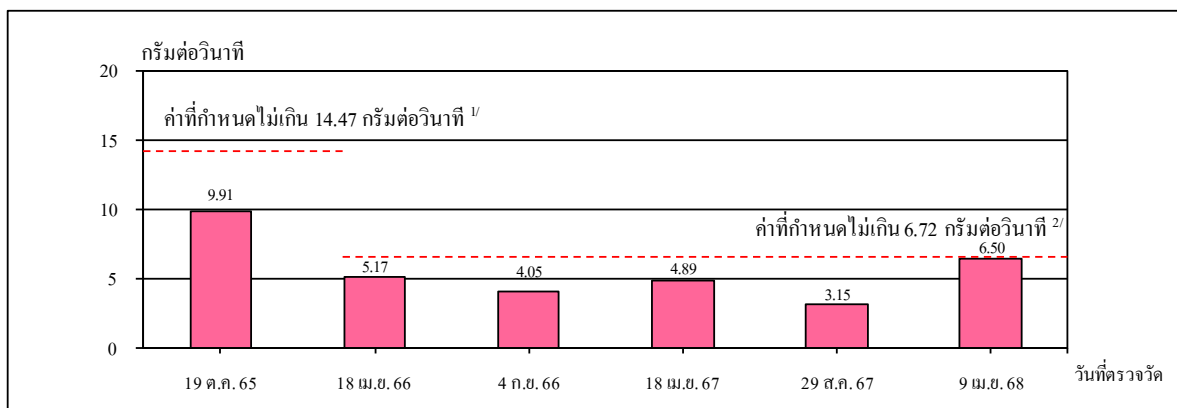
รูปที่ 4.1-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3701

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



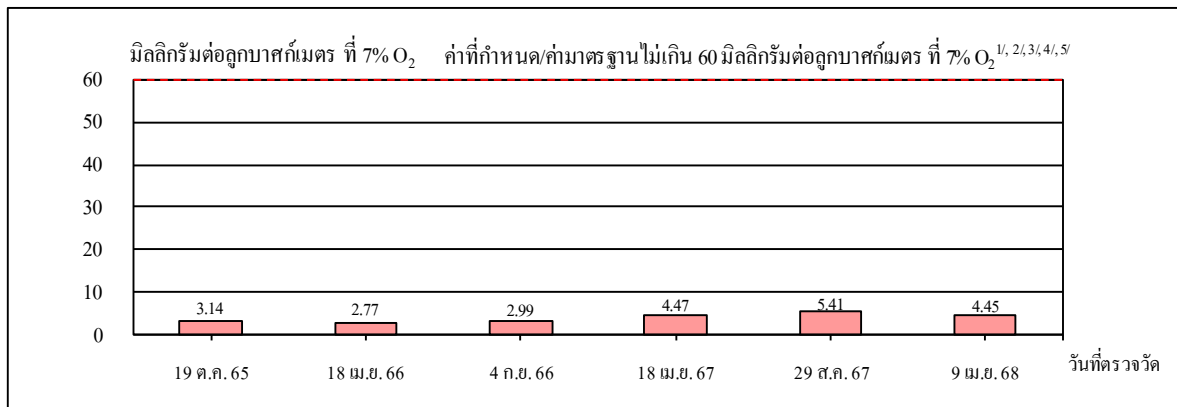
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



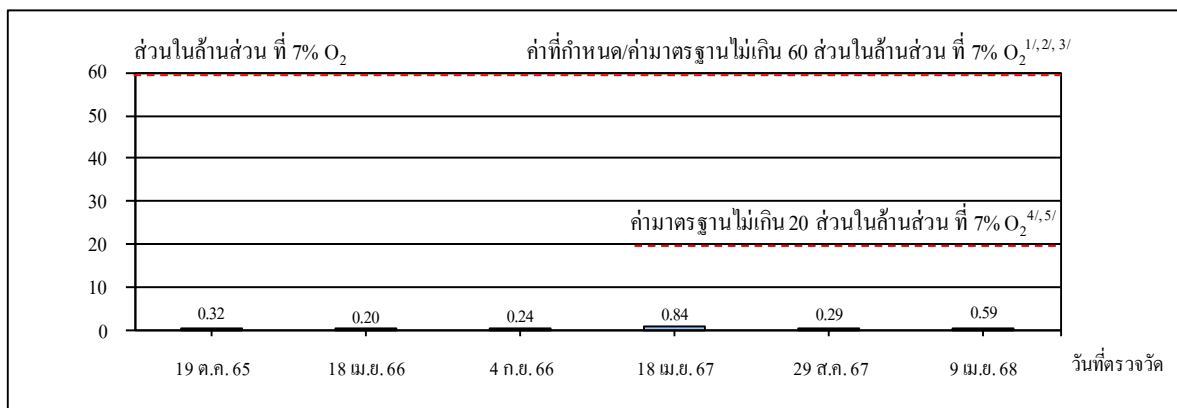
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-4 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



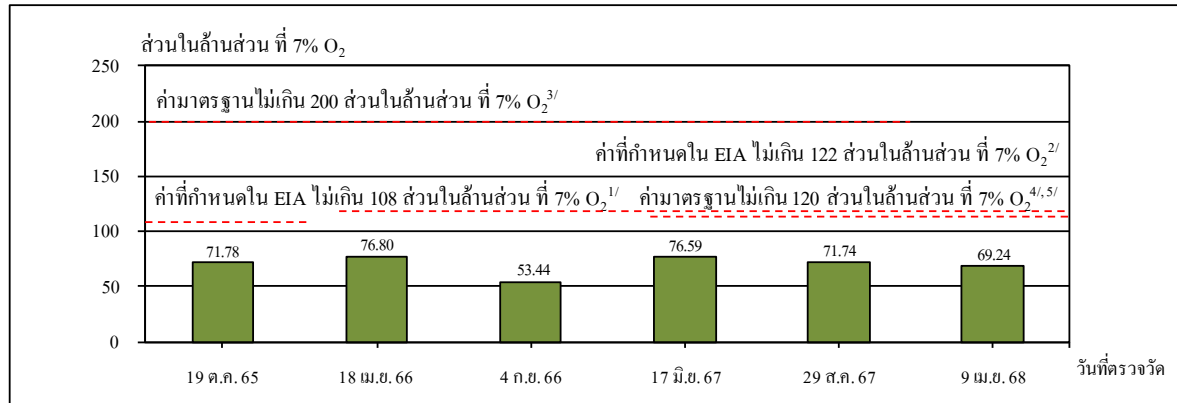
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

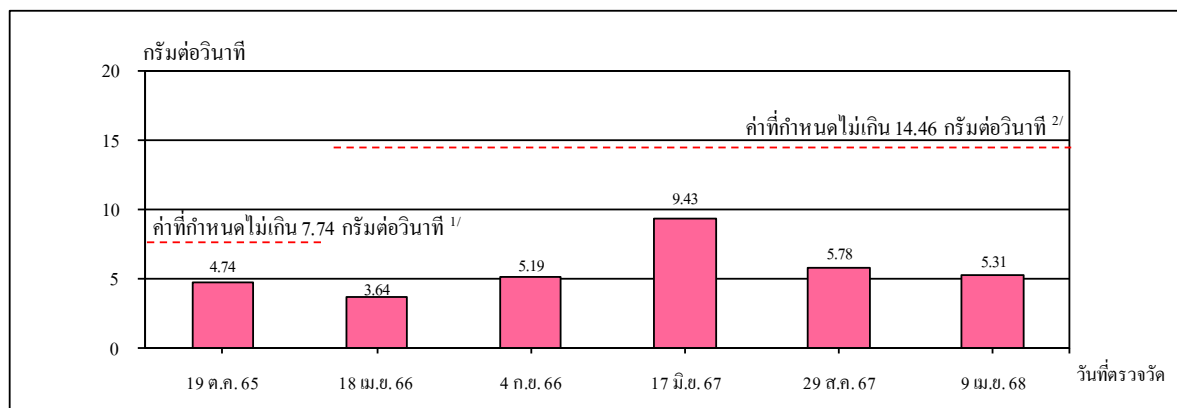
รูปที่ 4.1-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3703

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



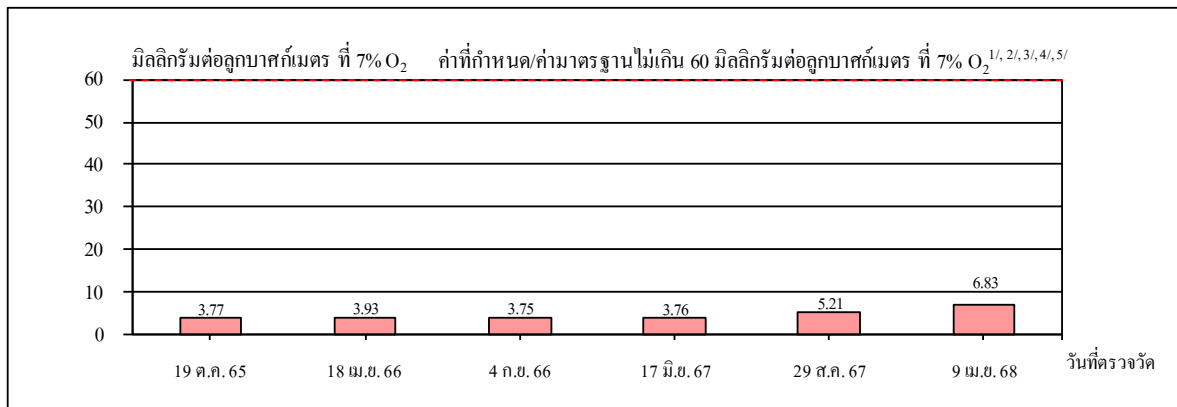
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



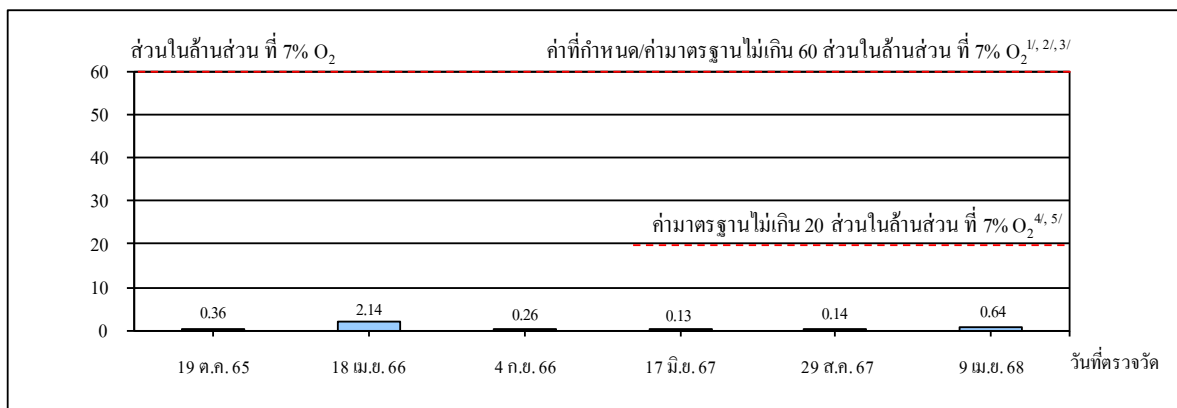
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-5 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



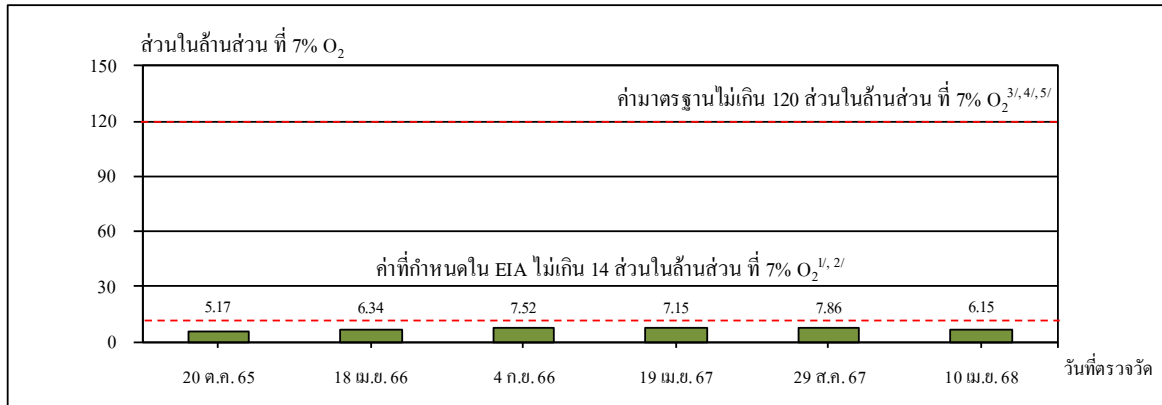
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าแก่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

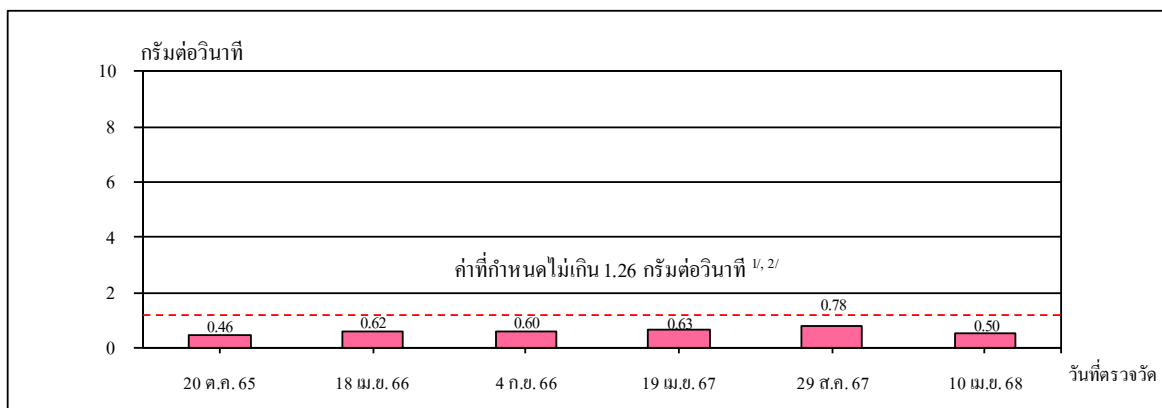
รูปที่ 4.1-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3704

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



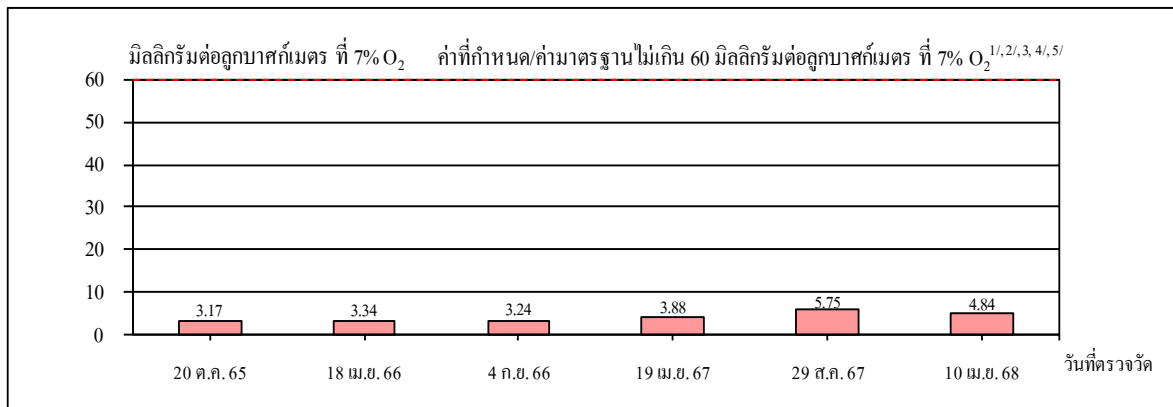
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



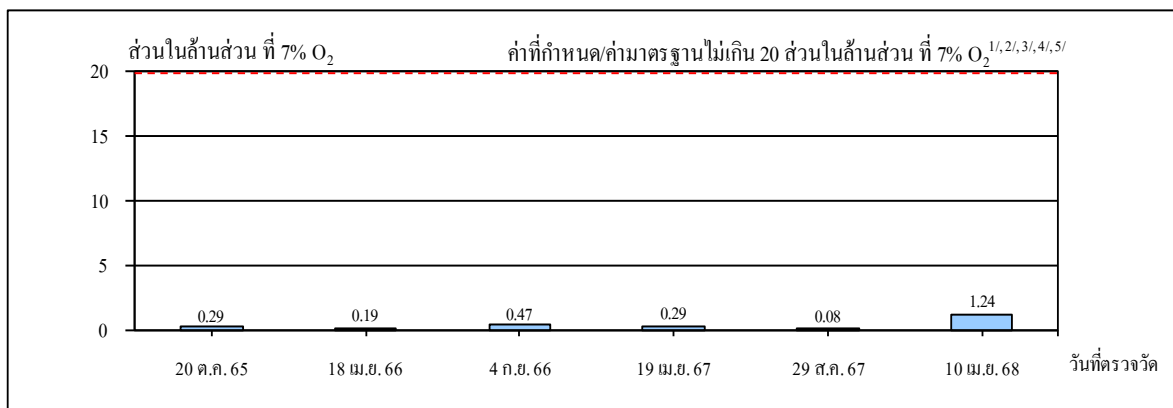
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-6 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



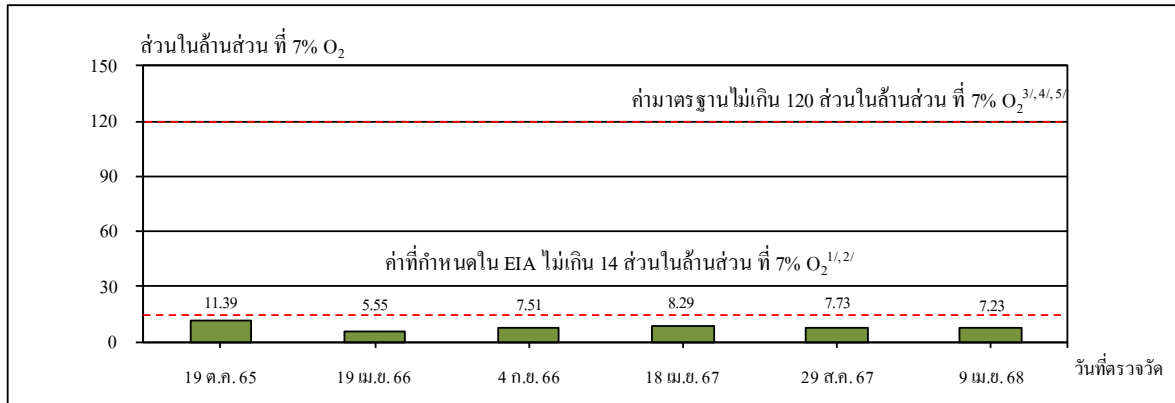
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

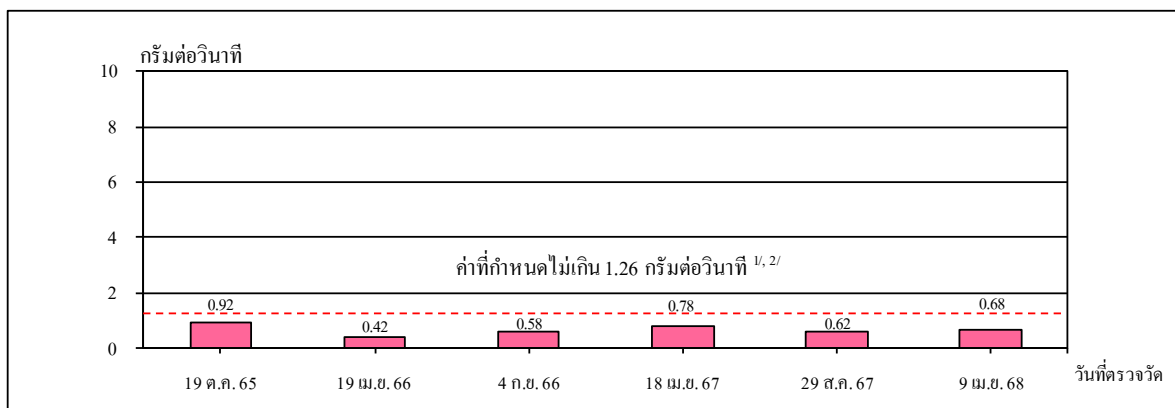
รูปที่ 4.1-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3705

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



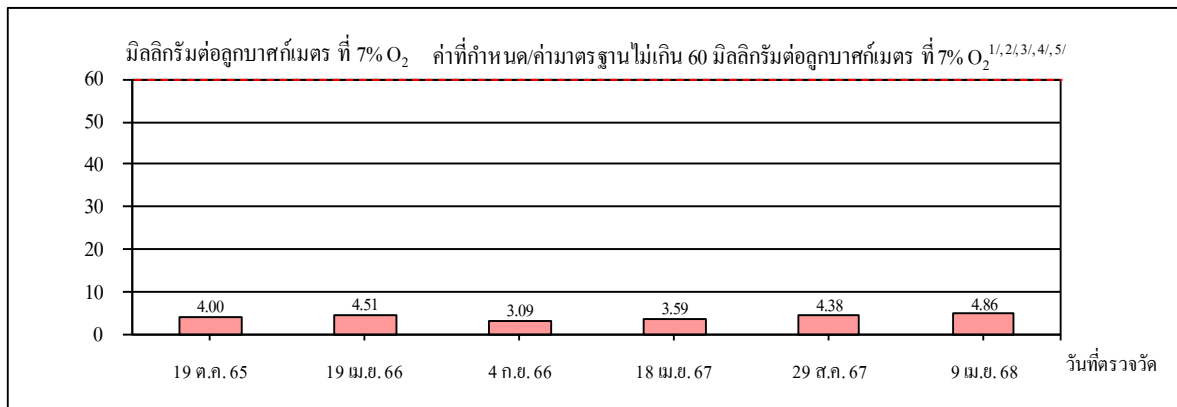
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



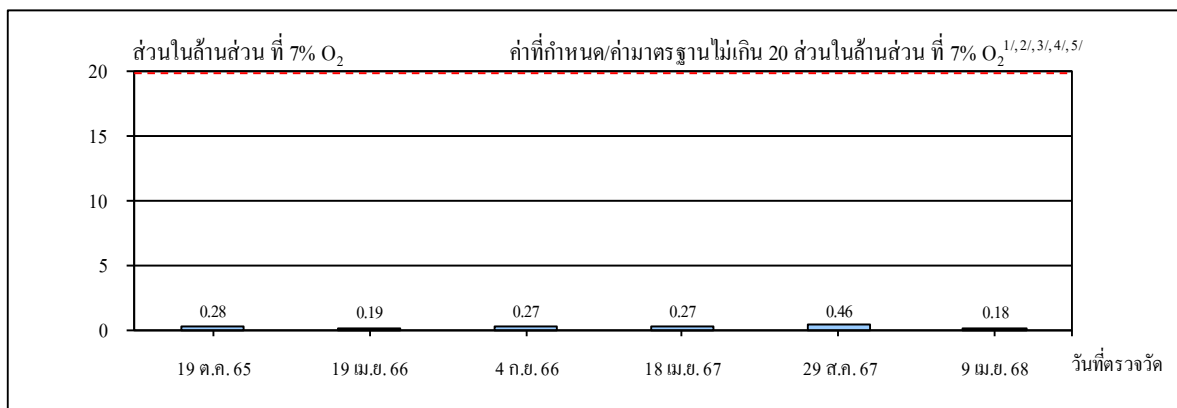
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-7 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



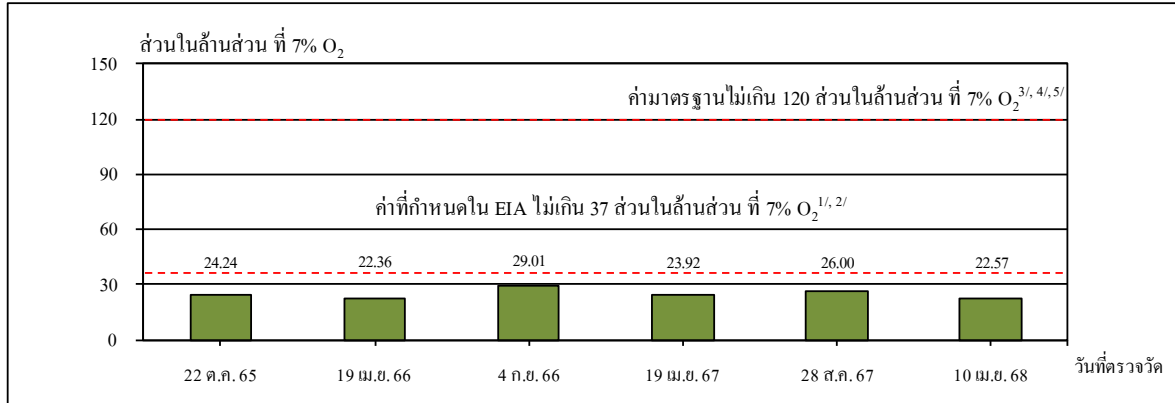
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

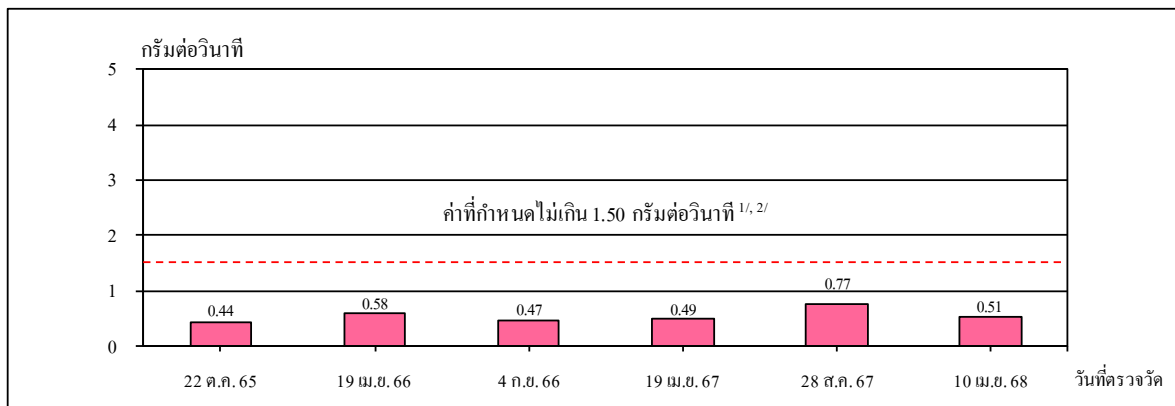
รูปที่ 4.1-8 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3706

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



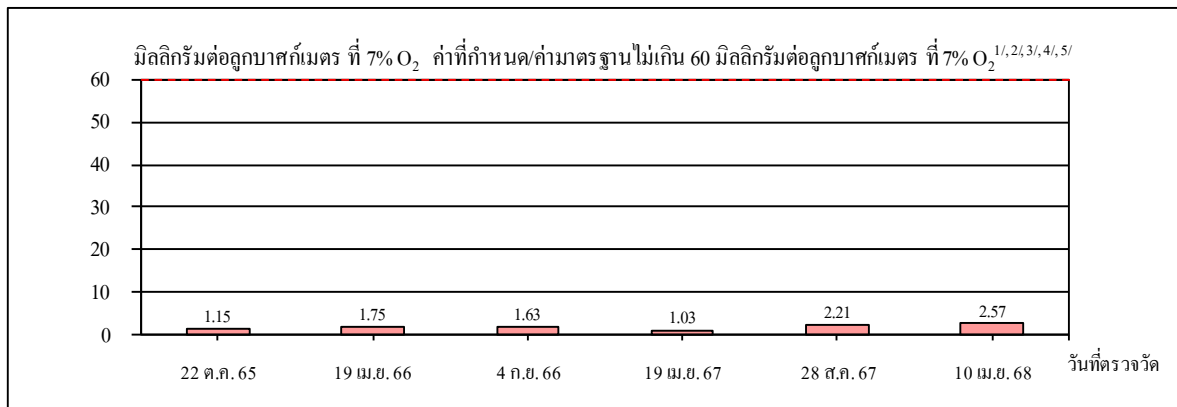
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



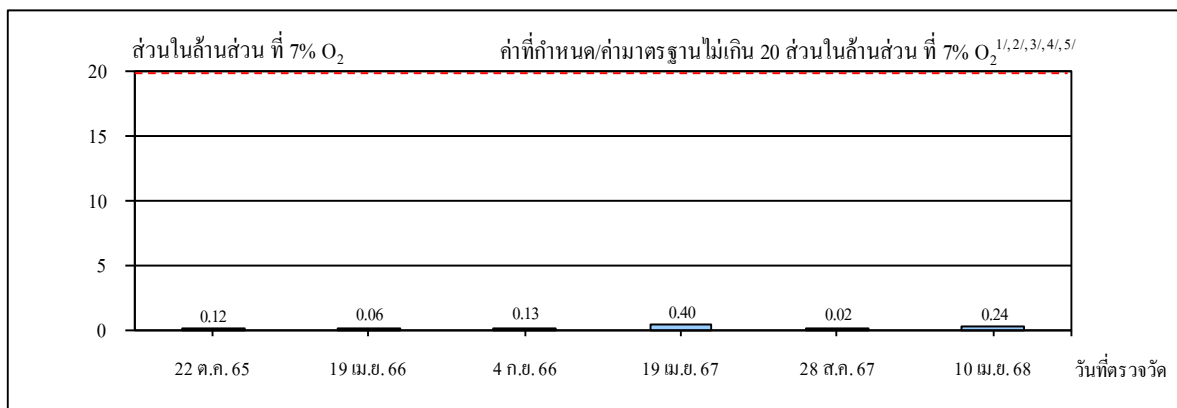
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-8 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



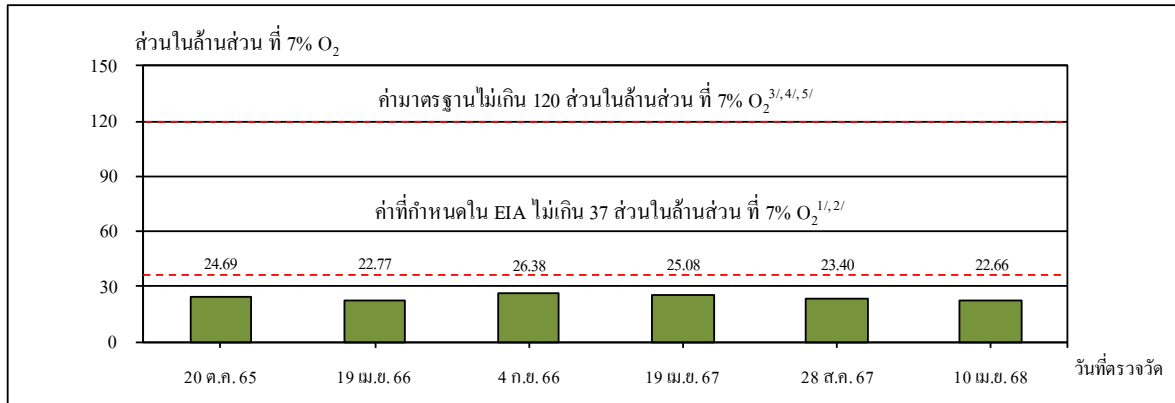
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

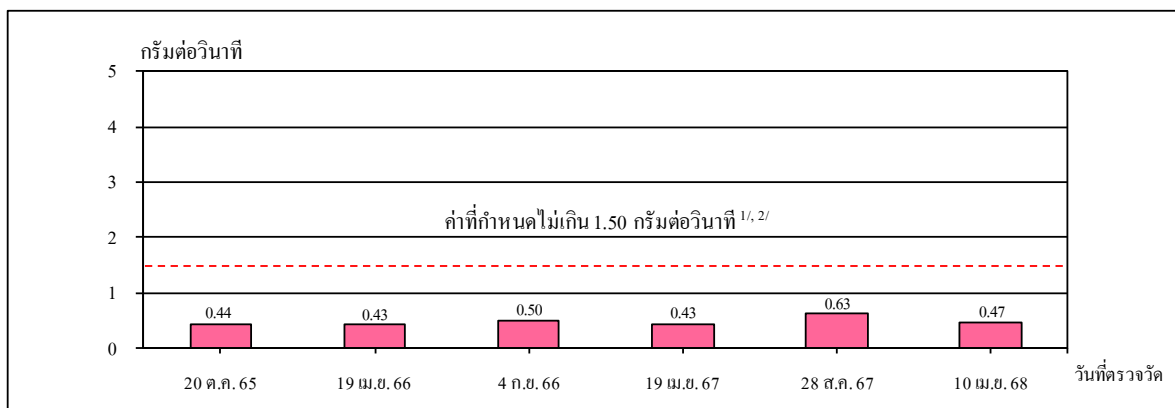
รูปที่ 4.1-9 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3707

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



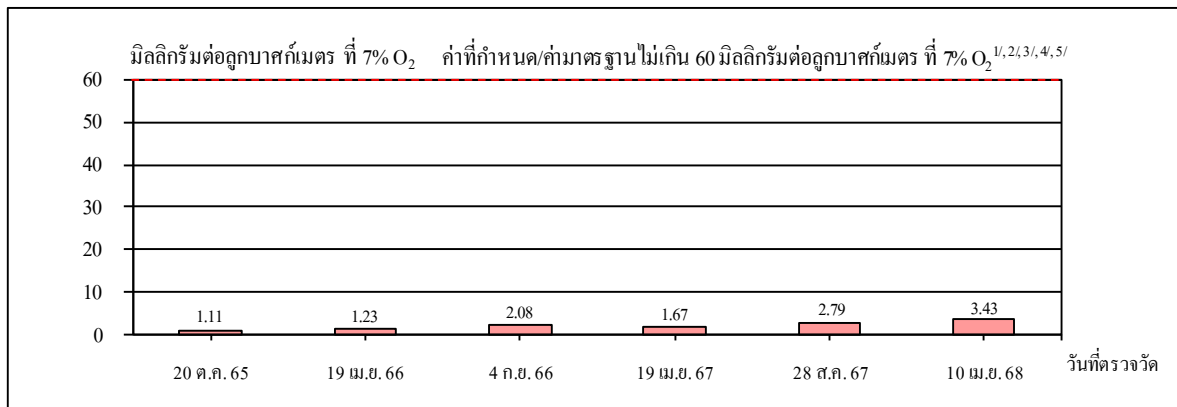
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



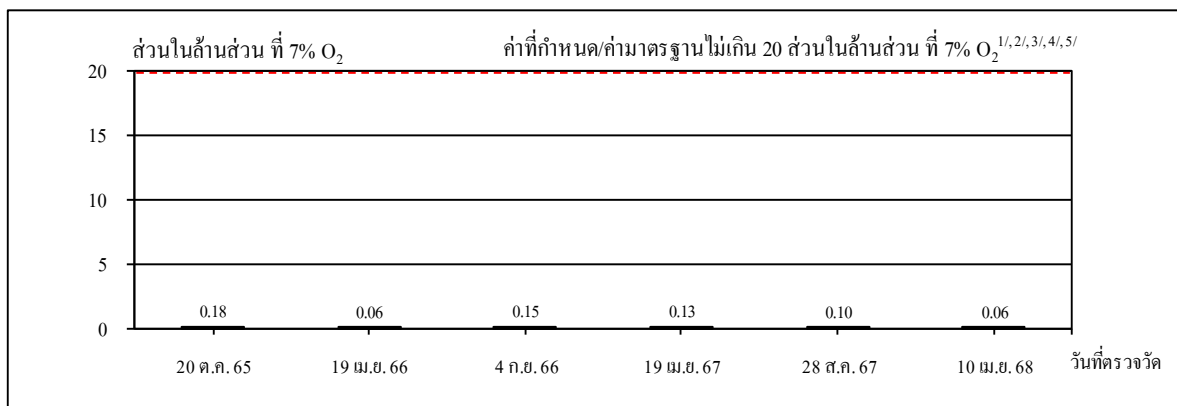
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-9 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



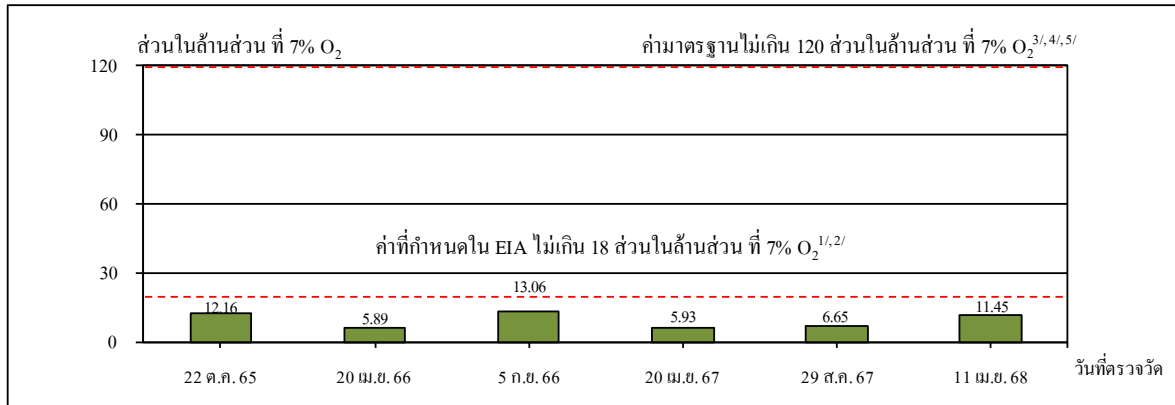
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

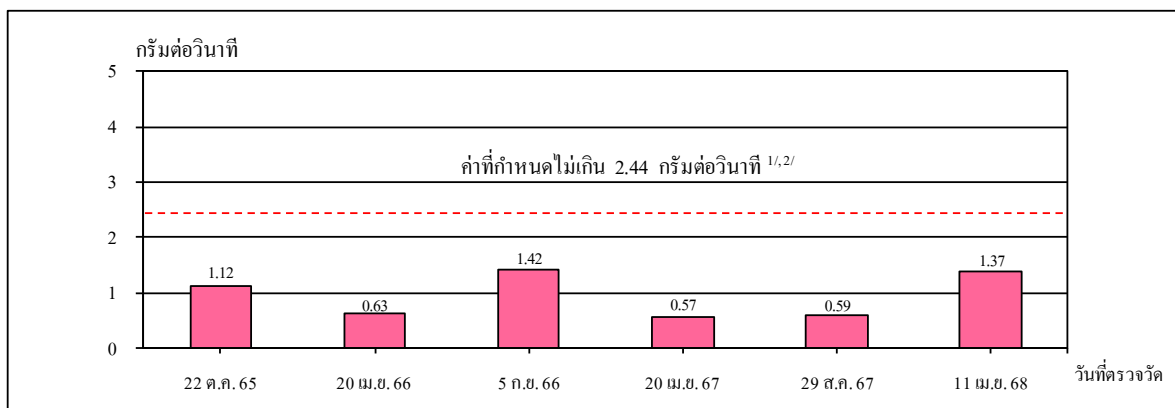
รูปที่ 4.1-10 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3708

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



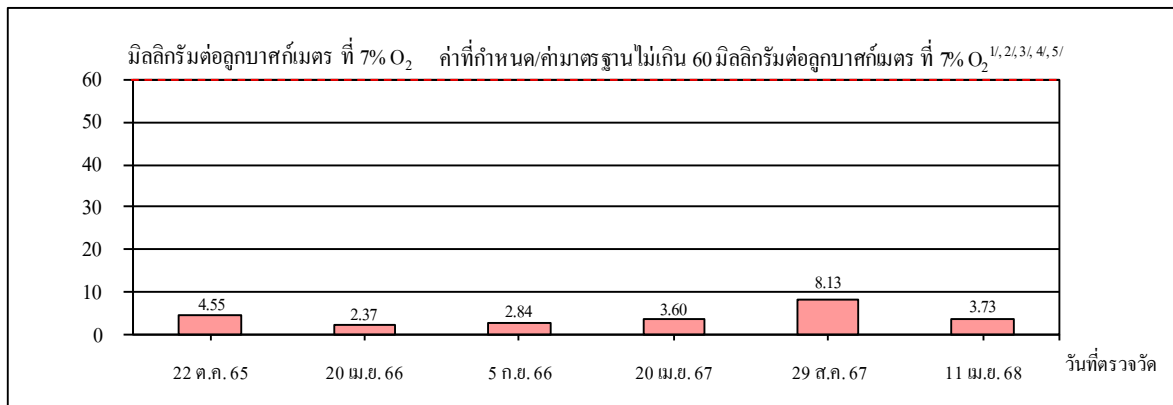
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



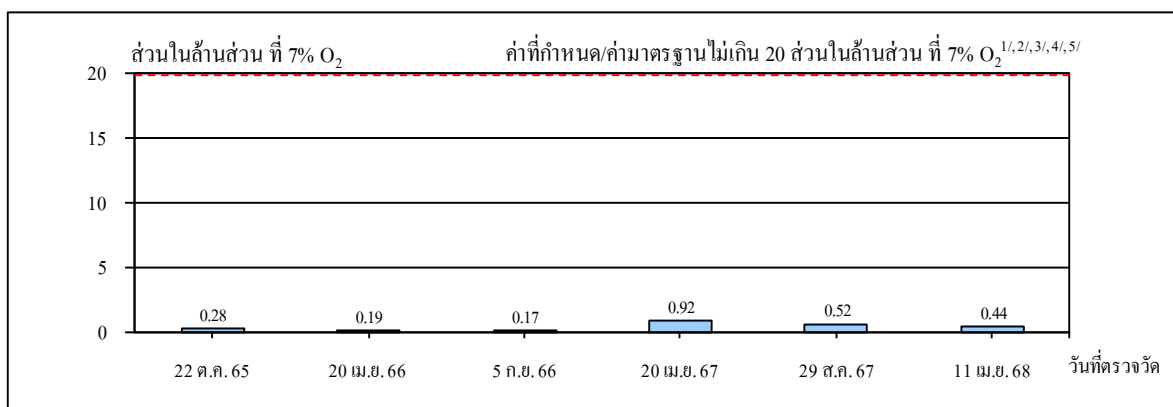
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-10 (ต่อ)



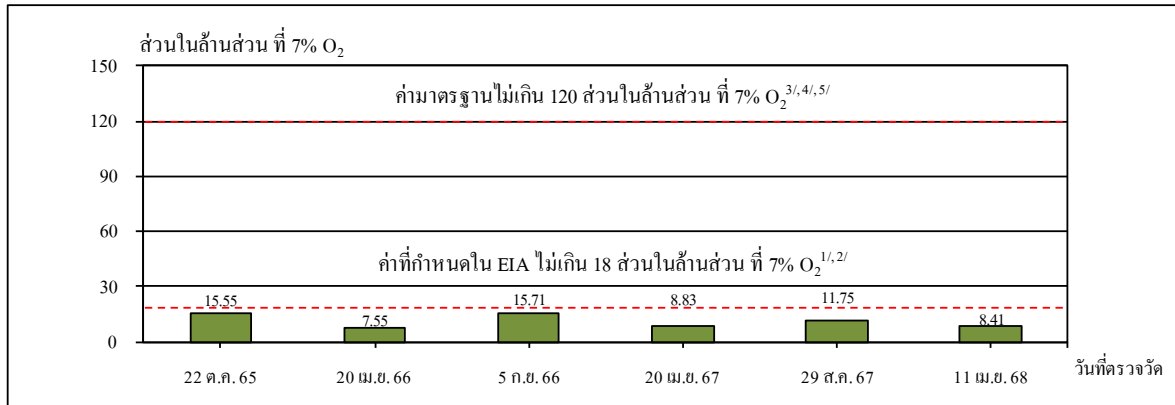
ฝุ่นละออง



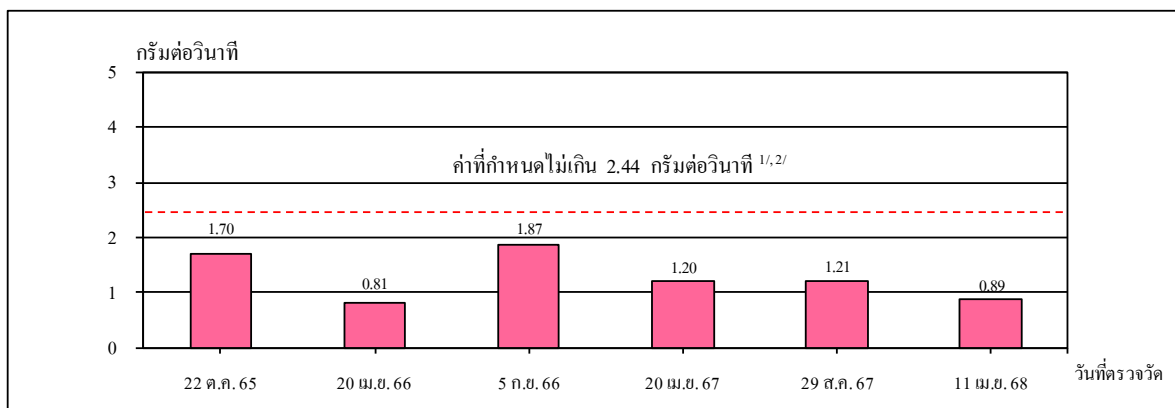
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-11 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3709
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



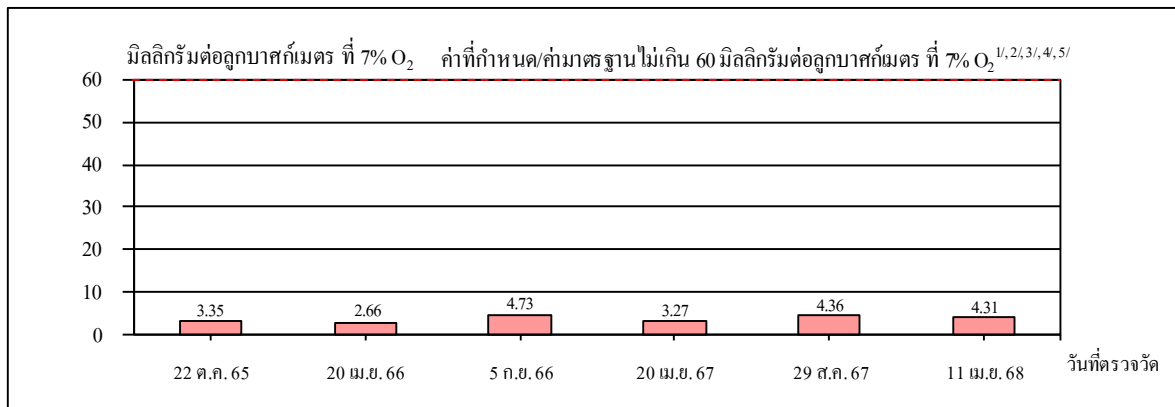
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



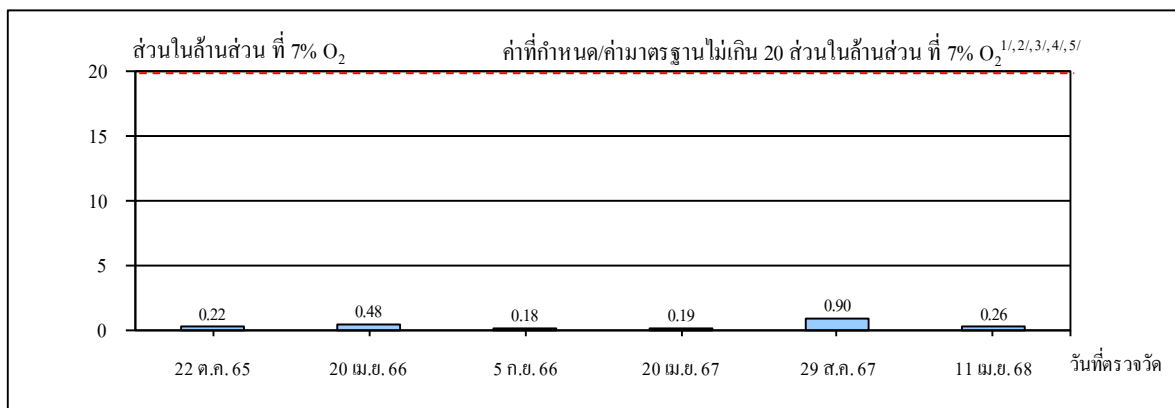
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- หมายเหตุ:**
- ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 1)
 - ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) ตามหนังสือ ที่ ทส 1009.7/6398 ลงวันที่ 23 พฤษภาคม พ.ศ.2561 (เดินเครื่องรูปแบบที่ 2)
 - ^{3/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2547 (โรงไฟฟ้าใหม่ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-11 (ต่อ)



ฝุ่นละออง



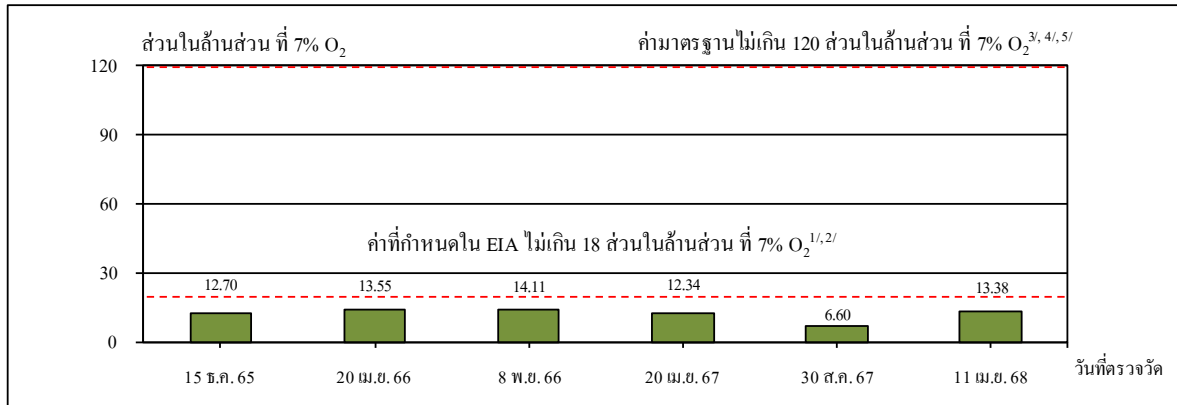
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

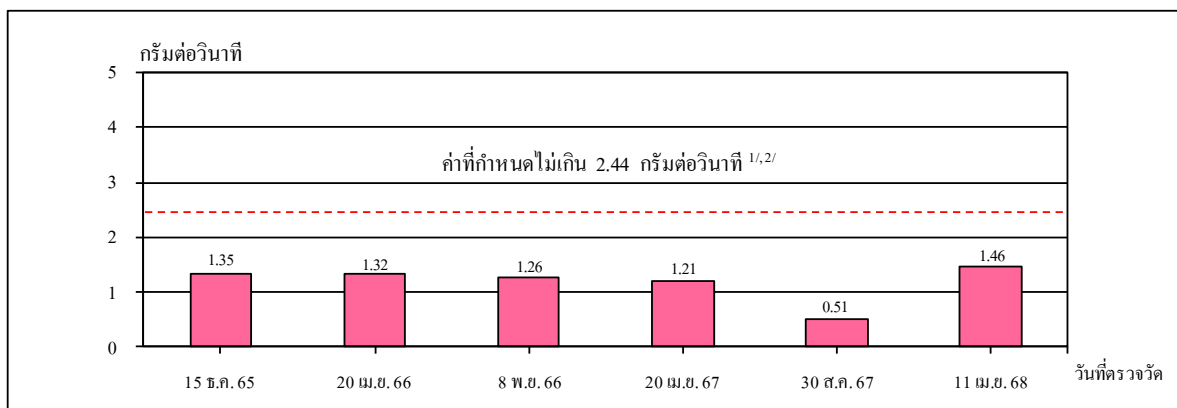
รูปที่ 4.1-12 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3710

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



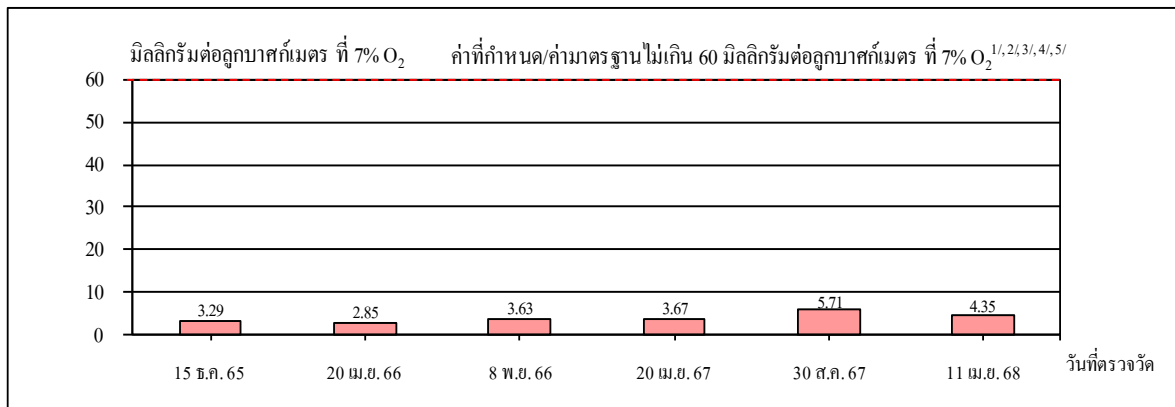
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



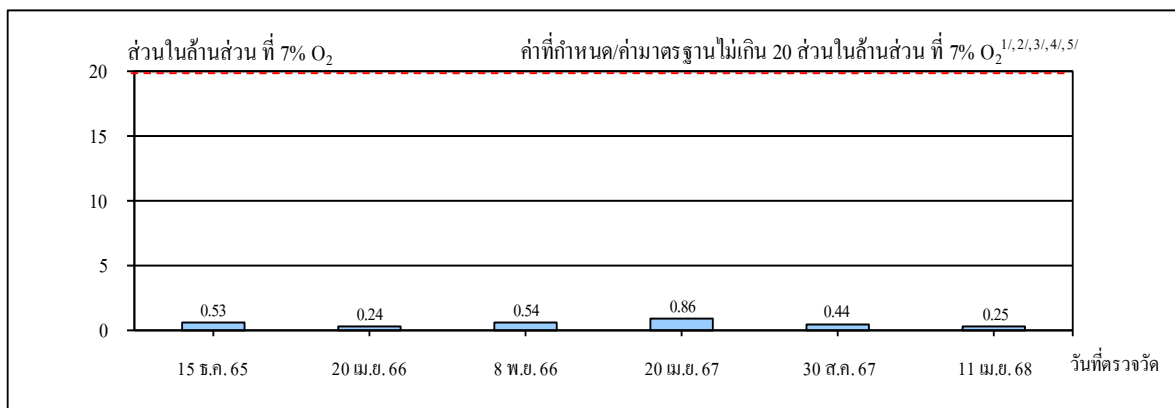
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-12 (ต่อ)



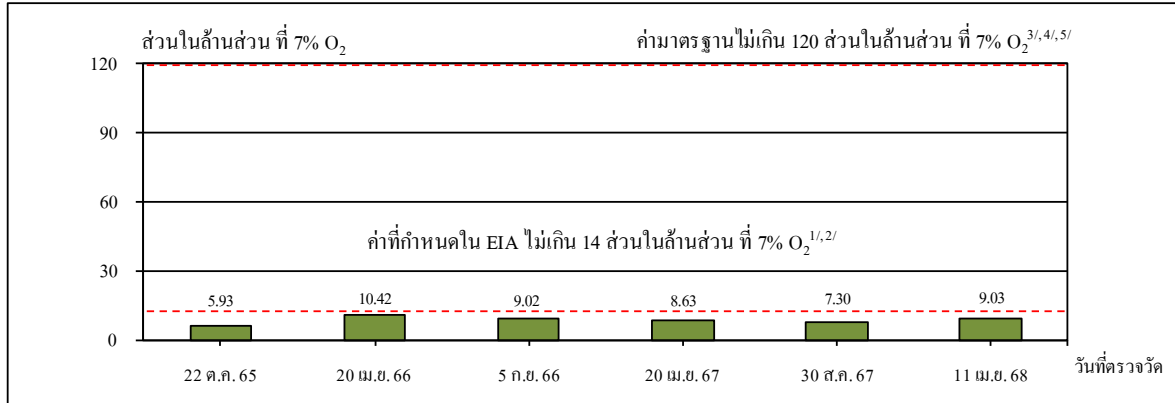
ฝุ่นละออง



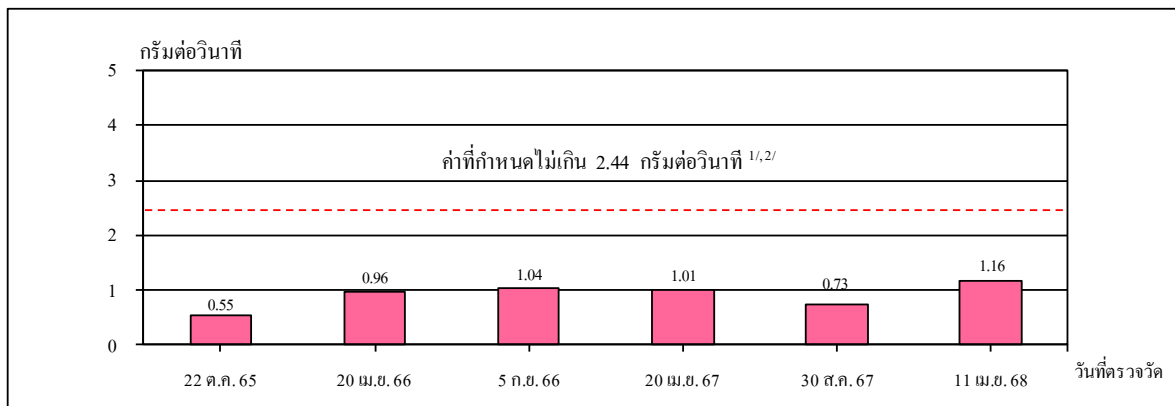
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- 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. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

รูปที่ 4.1-13 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ H-3711
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



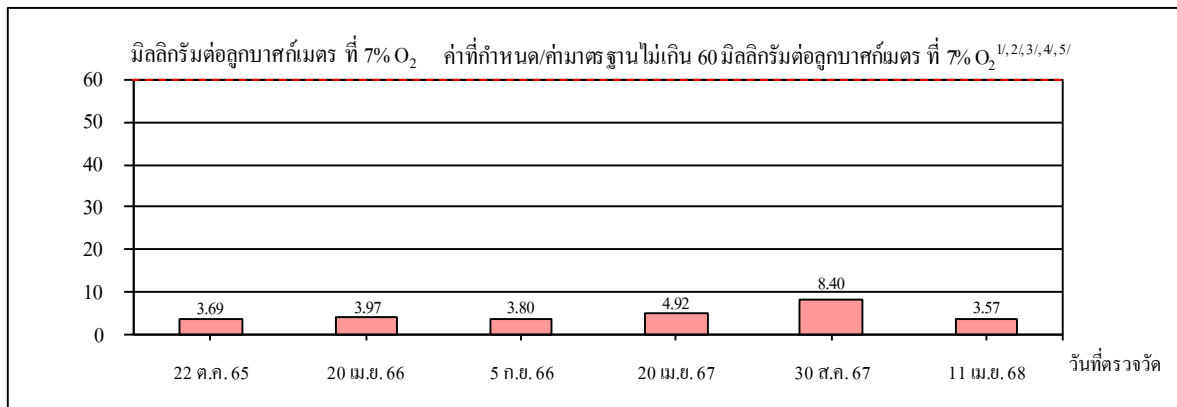
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน



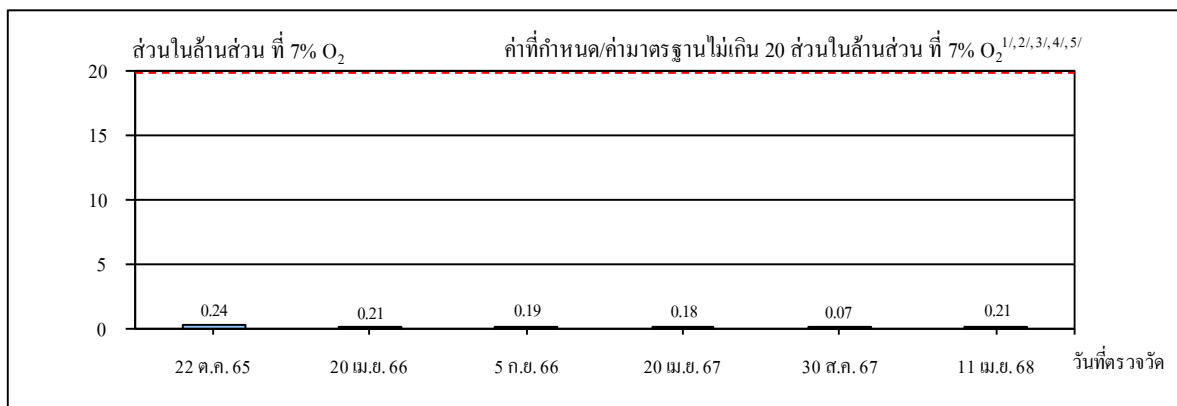
อัตราการระบายของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- 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)
4. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

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. ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2567 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566 (โรงไฟฟ้าเก่าทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง)

4.2 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- (1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ (A1) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ (A2) บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
 - (2) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
 - (3) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
 - (4) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
 - (5) ตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมเพิ่มเติมจากมาตรการกำหนด จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ (A1) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ (A2) บริเวณบ้านมาบชูด (A3) และบริเวณบ้านหนองแฟบ (A4) ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง
- ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 ถึง 4.2-2



รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ



หน่วยดับเพลิงของโครงการ
หรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้



บ้านมาบชูด



บ้านหนองแฟบ

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



4.2.1 ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568 จำนวน 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ ตำแหน่งการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 ถึง 4.2-4 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

(2) บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้-ตะวันตก โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

(3) บริเวณบ้านมาบชูด

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

(4) บริเวณบ้านหนองแฟบ

ลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ถึงทิศใต้ โดยมีความเร็วลมเฉลี่ยส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

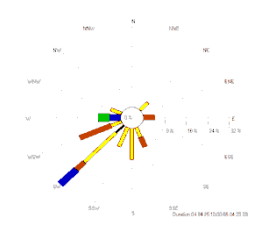
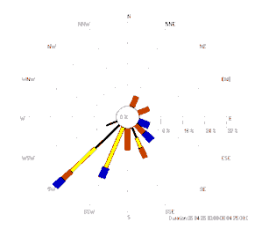
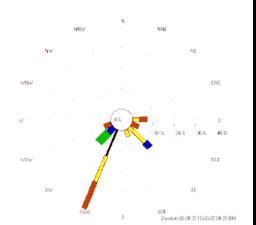
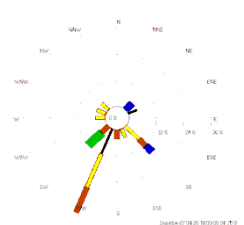
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ : 0732457E, 1405621N

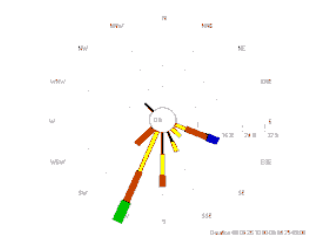
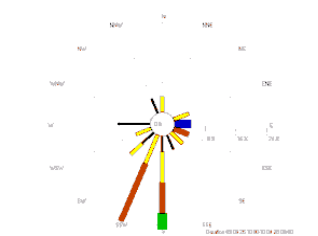
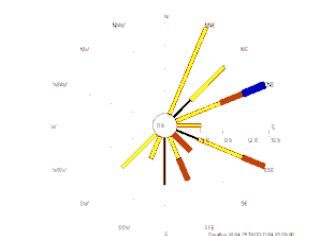
เวลา (น.)	4-5 เม.ย. 68		5-6 เม.ย. 68		6-7 เม.ย. 68		7-8 เม.ย. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	2.30	WSW	2.60	SSE	1.40	E	1.60	SSE
11.00-12.00	1.40	S	2.30	SW	1.60	SE	0.80	ENE
12.00-13.00	3.60	W	3.40	SW	1.80	SSW	3.10	NE
13.00-14.00	2.10	WSW	1.80	SSW	4.90	SW	2.40	S
14.00-15.00	1.90	S	2.40	ENE	4.30	SW	3.70	SE
15.00-16.00	3.00	SW	2.20	SE	1.40	SSW	2.50	SE
16.00-17.00	2.50	WSW	2.00	S	3.00	SE	2.10	SW
17.00-18.00	2.30	SSE	1.00	SW	0.70	SSW	1.10	SSW
18.00-19.00	1.80	SW	1.60	SSW	1.20	SSW	1.50	SSW
19.00-20.00	0.70	SW	3.10	ESE	3.30	SW	1.40	SE
20.00-21.00	1.80	WSW	2.90	S	2.00	SSW	2.50	SSW
21.00-22.00	1.50	S	1.80	SSW	2.10	SSW	4.90	SW
22.00-23.00	1.60	SW	3.40	SSW	2.90	SSW	4.70	SW
23.00-24.00	1.60	SSW	1.60	SW	0.80	SSW	0.90	SSW
00.00-01.00	1.70	SW	1.30	SSW	0.90	SSW	1.40	W
01.00-02.00	1.80	SSW	0.80	SW	2.20	SSW	1.70	WNW
02.00-03.00	1.50	SW	0.90	SW	1.90	SSW	1.00	NW
03.00-04.00	1.40	SSE	0.80	SW	0.90	SSW	1.00	SSW
04.00-05.00	1.20	NE	0.70	WSW	2.10	E	1.30	SSW
05.00-06.00	2.00	E	0.80	SSE	2.30	WSW	2.10	SSW
06.00-07.00	1.40	WNW	1.40	SSE	1.10	SE	0.80	SSW
07.00-08.00	2.70	SW	3.00	SE	2.80	ESE	0.70	SSW
08.00-09.00	5.60	W	1.10	SW	1.60	SE	2.30	SSW
09.00-10.00	3.70	SW	2.00	NNE	1.60	SSE	1.40	SE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-1 (ต่อ)

เวลา (น.)	8-9 เม.ย. 68		9-10 เม.ย. 68		10-11 เม.ย. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10.00-11.00	4.30	SSW	1.80	SE	2.90	SE
11.00-12.00	1.90	SE	1.50	SW	1.10	NNE
12.00-13.00	1.90	SSW	2.10	SSW	2.90	ESE
13.00-14.00	2.10	SSW	0.60	SSE	1.50	NNE
14.00-15.00	0.90	S	1.60	SSW	0.80	ESE
15.00-16.00	0.90	S	2.00	SSW	3.00	ENE
16.00-17.00	2.50	ESE	1.00	SSW	1.40	NE
17.00-18.00	1.20	S	0.90	S	1.20	NNE
18.00-19.00	3.20	ESE	0.80	SW	1.80	E
19.00-20.00	1.20	SSE	2.40	ESE	1.80	NNE
20.00-21.00	0.50	NW	1.30	S	1.70	ESE
21.00-22.00	2.00	ESE	1.50	S	0.80	NE
22.00-23.00	2.20	SW	2.60	SSW	1.30	ENE
23.00-24.00	1.90	SSW	2.40	S	2.70	SSE
00.00-01.00	0.90	SSE	4.60	S	0.80	S
01.00-02.00	2.40	S	2.60	SSW	1.10	ESE
02.00-03.00	1.00	ESE	1.70	WSW	1.60	SW
03.00-04.00	2.00	SSW	2.40	S	0.50	S
04.00-05.00	1.40	S	0.80	W	2.40	ENE
05.00-06.00	5.30	SSW	0.50	W	1.60	NE
06.00-07.00	1.30	SSW	0.90	NNW	1.40	ENE
07.00-08.00	2.20	SW	1.40	N	1.60	SW
08.00-09.00	1.70	SSW	3.00	E	1.90	SSE
09.00-10.00	2.00	SSW	1.20	ENE	1.70	SSW
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

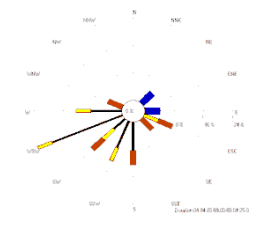
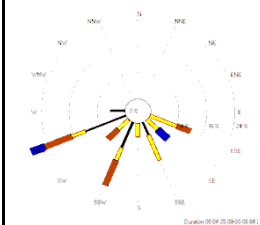
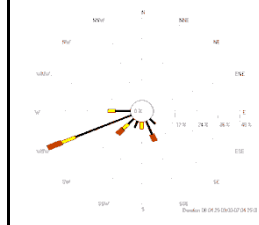
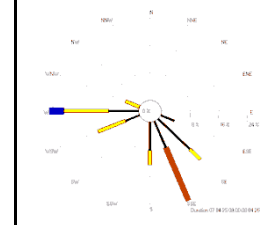
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0732542E, 1404903N

เวลา (น.)	4-5 เม.ย. 68		5-6 เม.ย. 68		6-7 เม.ย. 68		7-8 เม.ย. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	2.90	S	0.80	W	0.90	WSW	1.50	WNW
10:00 - 11:00	0.90	WSW	1.40	SSE	0.80	SSW	2.20	SSE
11:00 - 12:00	0.90	SSW	1.50	S	0.70	WSW	0.70	SSE
12:00 - 13:00	0.80	SW	0.70	SSW	0.50	WSW	0.70	S
13:00 - 14:00	1.00	SSW	3.90	WSW	0.90	W	0.70	SSE
14:00 - 15:00	3.00	E	2.70	SW	1.50	SW	0.80	SE
15:00 - 16:00	1.50	W	3.00	SE	0.70	WSW	1.30	W
16:00 - 17:00	0.70	WSW	1.50	SSW	0.50	WSW	0.70	SE
17:00 - 18:00	2.90	ESE	2.20	ESE	2.30	SSE	0.70	SE
18:00 - 19:00	1.20	WSW	2.40	SSW	0.80	SE	1.10	WSW
19:00 - 20:00	0.80	WSW	1.10	ESE	2.30	SW	1.00	S
20:00 - 21:00	0.90	W	0.70	SSE	1.10	WSW	2.40	SSE
21:00 - 22:00	0.70	WSW	2.70	WSW	0.70	WSW	1.00	SE
22:00 - 23:00	1.00	SW	0.70	WSW	1.00	WSW	0.80	S
23:00 - 24:00	0.70	WSW	0.90	WSW	0.90	W	0.70	ESE
00:00 - 01:00	0.80	W	1.90	ESE	0.80	SW	1.90	W
01:00 - 02:00	0.80	S	2.30	WSW	0.90	WSW	1.30	W
02:00 - 03:00	0.70	S	1.30	SSE	1.50	S	0.90	W
03:00 - 04:00	2.50	SE	1.50	SE	0.70	SSE	0.80	W
04:00 - 05:00	3.00	NE	2.00	SSW	0.90	SSE	2.90	SSE
05:00 - 06:00	1.80	ESE	0.80	SSW	2.30	WSW	3.00	W
06:00 - 07:00	2.10	WNW	1.50	SW	0.70	WSW	0.90	WSW
07:00 - 08:00	2.50	SW	1.60	WSW	1.80	W	1.00	WSW
08:00 - 09:00	0.80	SSW	0.80	WSW	2.10	WSW	2.30	SSE
Wind Rose								

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00 น. ถึง 09.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-2 (ต่อ)

เวลา (น.)	8-9 เม.ย. 68		9-10 เม.ย. 68		10-11 เม.ย. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00 - 10:00	1.60	SW	0.90	W	1.00	ENE
10:00 - 11:00	2.50	E	2.20	SSE	2.80	SE
11:00 - 12:00	1.60	WSW	1.80	W	0.90	SE
12:00 - 13:00	1.30	WSW	1.50	NW	0.90	SE
13:00 - 14:00	2.90	NW	1.70	WSW	0.90	SSE
14:00 - 15:00	2.40	W	0.80	SSW	0.80	SE
15:00 - 16:00	0.80	SSW	2.70	SSE	2.20	SSW
16:00 - 17:00	1.00	WSW	3.40	WSW	1.40	SE
17:00 - 18:00	0.80	S	1.60	SSE	0.70	SE
18:00 - 19:00	2.50	SSE	2.20	WSW	0.80	E
19:00 - 20:00	2.60	WSW	1.10	SW	0.80	SSE
20:00 - 21:00	1.70	SSE	2.50	SE	0.90	SSE
21:00 - 22:00	0.90	SSE	1.50	WSW	1.00	SSE
22:00 - 23:00	0.80	SSE	2.80	SE	1.20	W
23:00 - 24:00	2.70	W	1.20	W	2.70	SE
00:00 - 01:00	2.80	SSE	2.70	W	2.10	W
01:00 - 02:00	2.10	SSW	1.70	WSW	2.40	SSE
02:00 - 03:00	2.20	SSE	2.20	WSW	0.80	SE
03:00 - 04:00	2.10	W	0.60	WSW	2.00	SW
04:00 - 05:00	0.80	WSW	2.40	W	2.10	S
05:00 - 06:00	0.90	S	0.90	WSW	1.50	WSW
06:00 - 07:00	1.00	SSW	1.60	W	0.60	SSE
07:00 - 08:00	1.00	WSW	1.50	SW	1.30	SSE
08:00 - 09:00	0.80	SSW	1.10	ENE	1.00	SE
Wind Rose						

หมายเหตุ : * ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00 น. ถึง 09.00 น.

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

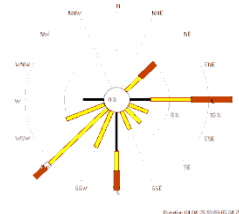
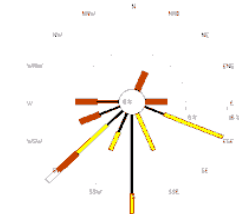
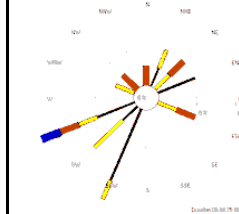
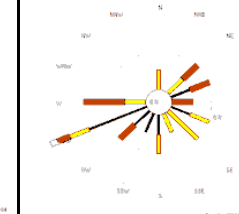
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0730829E, 1407363N

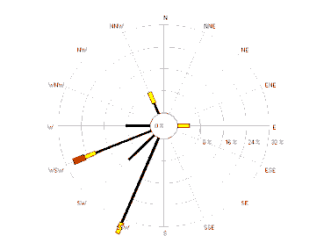
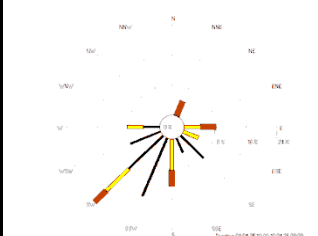
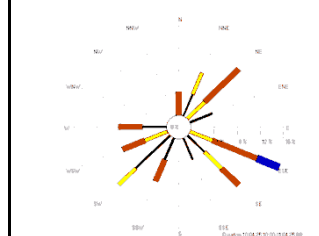
เวลา (น.)	4-5 เม.ย. 68		5-6 เม.ย. 68		6-7 เม.ย. 68		7-8 เม.ย. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	0.60	S	1.40	ESE	0.70	NNE	0.80	SW
11:00 - 12:00	2.10	S	2.50	E	1.70	SW	0.80	SSW
12:00 - 13:00	1.30	NE	2.90	SW	2.40	ESE	0.80	WSW
13:00 - 14:00	1.00	SSW	1.40	SSE	2.00	NE	0.70	WSW
14:00 - 15:00	0.70	S	2.00	SW	2.70	WSW	2.00	W
15:00 - 16:00	1.30	SW	1.00	SW	1.10	ESE	1.30	WSW
16:00 - 17:00	1.30	SW	1.40	SSE	1.80	NNE	0.80	WSW
17:00 - 18:00	2.20	E	0.70	S	1.10	WSW	1.00	W
18:00 - 19:00	2.30	NE	1.00	ESE	0.70	WSW	2.00	E
19:00 - 20:00	1.90	SW	1.00	ESE	1.20	NE	2.40	SW
20:00 - 21:00	1.60	ESE	2.40	WSW	0.80	ENE	1.80	N
21:00 - 22:00	1.80	SE	0.80	WSW	0.70	ENE	0.70	ENE
22:00 - 23:00	0.80	E	0.90	SW	1.90	SW	1.10	S
23:00 - 24:00	0.80	W	0.80	S	0.90	SSW	1.00	SE
00:00 - 01:00	1.40	E	2.70	W	0.80	SSW	0.80	ESE
01:00 - 02:00	1.80	WSW	1.10	SSW	2.30	N	1.00	SE
02:00 - 03:00	1.00	S	1.00	SW	1.40	SSW	2.30	ENE
03:00 - 04:00	2.20	E	0.90	S	0.70	SW	2.40	W
04:00 - 05:00	2.20	SW	0.80	S	0.90	SSW	2.50	NE
05:00 - 06:00	1.60	E	0.90	W	2.80	NW	1.50	ESE
06:00 - 07:00	1.30	SSW	0.70	SSW	1.00	WNW	0.70	S
07:00 - 08:00	1.50	SSE	1.50	S	3.00	WSW	2.40	WSW
08:00 - 09:00	1.30	SW	0.70	ESE	0.70	WSW	1.20	SSE
09:00 - 10:00	1.30	WSW	2.90	NNE	0.70	SSW	1.90	NE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-3 (ต่อ)

เวลา (น.)	8-9 เม.ย. 68		9-10 เม.ย. 68		10-11 เม.ย. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00 - 11:00	1.60	WSW	0.50	W	2.60	ESE
11:00 - 12:00	1.30	E	0.70	SW	0.70	SSE
12:00 - 13:00	1.30	SSW	0.60	SSW	0.90	SE
13:00 - 14:00	0.60	SW	0.80	SW	1.10	NNE
14:00 - 15:00	0.60	WSW	0.80	SW	2.10	SSW
15:00 - 16:00	0.60	SSW	0.90	SSW	1.90	NE
16:00 - 17:00	0.60	WSW	0.70	WSW	3.00	ESE
17:00 - 18:00	0.70	SW	0.70	SSW	1.00	ESE
18:00 - 19:00	0.60	WSW	1.00	S	2.30	NE
19:00 - 20:00	0.50	SSW	1.00	W	0.90	ENE
20:00 - 21:00	0.70	SSW	0.80	SSW	0.70	NNE
21:00 - 22:00	0.70	SSW	1.00	SW	2.40	W
22:00 - 23:00	0.70	WSW	2.30	NNE	2.30	ESE
23:00 - 24:00	0.70	SSW	1.30	SW	2.50	N
00:00 - 01:00	0.70	SSW	0.80	WSW	2.00	WSW
01:00 - 02:00	0.60	SW	1.40	ESE	2.00	SE
02:00 - 03:00	0.50	WSW	0.90	SSE	1.00	SE
03:00 - 04:00	1.90	NNW	0.90	SE	2.30	NE
04:00 - 05:00	0.60	W	0.80	SE	1.70	WSW
05:00 - 06:00	0.50	NNW	2.10	SW	0.90	SSW
06:00 - 07:00	0.60	W	2.70	E	0.70	SW
07:00 - 08:00	2.00	WSW	1.20	S	0.70	W
08:00 - 09:00	0.60	SSW	1.70	E	1.00	SW
09:00 - 10:00	0.70	SSW	2.30	S	0.80	SW
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

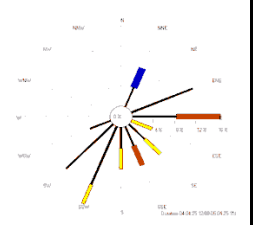
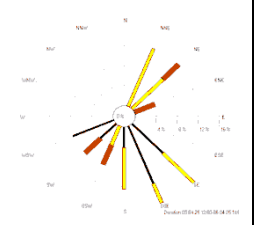
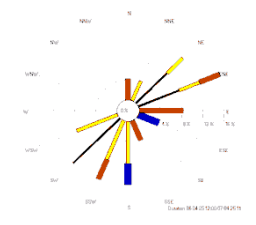
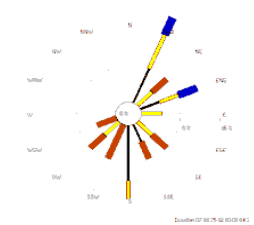
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ : 0729823E, 1403312N

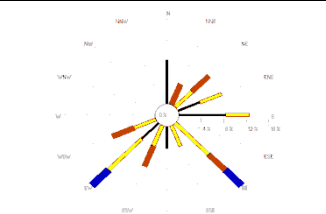
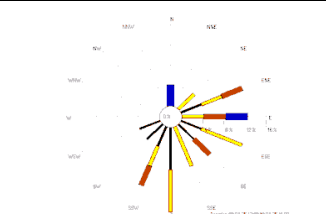
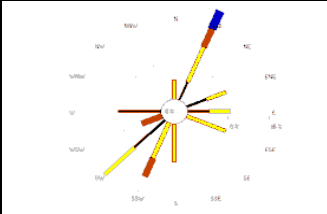
เวลา (น.)	4-5 เม.ย. 68		5-6 เม.ย. 68		6-7 เม.ย. 68		7-8 เม.ย. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	0.60	NNE	1.50	SSW	2.10	E	2.20	SE
13:00 - 14:00	1.60	S	0.50	SSE	2.80	N	1.20	S
14:00 - 15:00	2.60	SSE	0.90	WSW	2.70	SSW	2.60	SW
15:00 - 16:00	0.80	SSW	0.70	SW	1.50	S	2.40	NE
16:00 - 17:00	0.80	SW	0.50	SE	0.50	NE	0.60	ENE
17:00 - 18:00	2.10	E	0.70	SSE	1.40	SSW	0.70	NNE
18:00 - 19:00	3.30	NNE	0.50	SSE	0.80	SW	1.00	ENE
19:00 - 20:00	0.70	SSW	0.70	SE	2.50	ENE	2.40	WSW
20:00 - 21:00	0.80	E	1.40	NE	0.80	ENE	1.40	NNE
21:00 - 22:00	1.10	ESE	1.00	NNE	0.50	ENE	0.70	NNE
22:00 - 23:00	0.80	ENE	1.80	SE	0.60	SW	0.80	S
23:00 - 24:00	0.60	WSW	0.80	S	1.00	WSW	0.70	SSE
00:00 - 01:00	0.70	ENE	2.30	SSW	0.90	SW	0.70	S
01:00 - 02:00	0.90	SW	2.70	ENE	0.50	NE	1.00	E
02:00 - 03:00	0.50	SSE	0.80	WSW	1.70	S	3.00	NNE
03:00 - 04:00	0.70	E	1.00	NE	2.90	E	2.80	SSW
04:00 - 05:00	0.80	SSW	1.60	NNE	1.10	WSW	3.00	ENE
05:00 - 06:00	0.70	ENE	1.60	S	1.30	NNE	2.10	SSE
06:00 - 07:00	0.50	S	1.00	S	1.50	SSW	1.30	SE
07:00 - 08:00	0.50	SE	1.20	SE	1.90	NE	2.20	SSW
08:00 - 09:00	1.70	SSW	1.30	SSE	3.10	ESE	0.80	S
09:00 - 10:00	0.70	SW	2.20	NE	1.00	ENE	1.60	NNE
10:00 - 11:00	1.70	SE	1.00	NNE	2.90	SSE	1.60	SW
11:00 - 12:00	2.20	E	2.60	SW	3.90	S	1.30	NE
Wind Rose								

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.2-4 (ต่อ)

เวลา (น.)	8-9 เม.ย. 68		9-10 เม.ย. 68		10-11 เม.ย. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
12:00 - 13:00	2.30	WSW	1.90	ENE	0.80	E
13:00 - 14:00	1.20	ENE	0.70	SE	1.80	ENE
14:00 - 15:00	2.00	NNE	3.20	N	2.00	SSW
15:00 - 16:00	2.10	SE	2.00	SE	2.00	NNE
16:00 - 17:00	1.40	SE	2.20	ENE	1.90	ESE
17:00 - 18:00	1.20	SW	2.70	SSW	1.10	ESE
18:00 - 19:00	1.10	E	1.00	NE	1.30	N
19:00 - 20:00	1.40	SSW	1.80	ESE	0.90	NNE
20:00 - 21:00	1.90	SE	1.90	SSW	0.60	ENE
21:00 - 22:00	0.50	N	0.90	WSW	2.20	WSW
22:00 - 23:00	3.00	SE	0.60	ENE	1.70	E
23:00 - 24:00	2.80	SSW	0.90	SW	1.30	NNE
00:00 - 01:00	0.50	ENE	0.70	S	0.80	SW
01:00 - 02:00	0.80	N	1.70	SSE	1.00	S
02:00 - 03:00	0.90	S	0.80	ESE	1.20	S
03:00 - 04:00	0.60	E	1.00	S	3.90	NNE
04:00 - 05:00	1.50	SW	1.00	SSE	1.70	NNE
05:00 - 06:00	0.90	E	0.60	SSW	1.80	SW
06:00 - 07:00	2.20	NE	2.60	E	0.90	W
07:00 - 08:00	1.50	NE	0.70	S	1.00	SSW
08:00 - 09:00	1.50	SSE	3.50	E	1.00	SW
09:00 - 10:00	0.90	SW	1.50	S	0.70	SW
10:00 - 11:00	1.10	WSW	1.80	ESE	1.00	SSW
11:00 - 12:00	3.00	SW	1.50	E	0.70	W
Wind Rose						

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

แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณเวชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.5-2 เมตรต่อวินาที

4.2.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ และดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ บริเวณขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ของโครงการ บริเวณบ้านมาบชูด และบริเวณบ้านหนองแฟบ ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.028-0.037	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.027-0.034	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	0.021-0.027	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.015-0.028	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	0.002-0.012	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.001-0.011	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณบ้านมาบชูด	0.006-0.008	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.005-0.008	ส่วนในล้านส่วน

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

เมื่อนำค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง แบบต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568 ที่ตรวจวัดได้ใน 2 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษา แนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-3 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น ส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

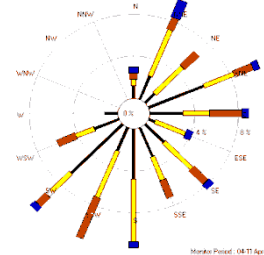
บริเวณบ้านหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-4 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้น ส่วนใหญ่ พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (0.300 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

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	-	4-5 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.003-0.013	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณริมรั้วโรงงาน ติดกับถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศแดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนมาก	
			5-6 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.003-0.011		
			6-7 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.003-0.009		
			7-8 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.002-0.015		
			8-9 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.002-0.011		
			9-10 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.003-0.009		
			10-11 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.004-0.014		
2. บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้	0732542E, 1404903N	-	4-5 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.004-0.012	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณสนามหญ้า ด้านหน้าติดกับถนนทางเข้า-ออก สภาพอากาศแดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนมาก	
			5-6 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.003-0.010		
			6-7 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.003-0.009		
			7-8 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.002-0.014		
			8-9 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.004-0.010		
			9-10 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.002-0.011		
			10-11 เม.ย. 68	-	-	-	-	0.003-0.015		
3. บริเวณบ้านมาบชวลู	0730829E, 1407363N	4.3	4-5 เม.ย. 68	0.036	0.025	0.002-0.010	0.007	0.003-0.010	สถานีตรวจวัดอยู่บริเวณวัดมาบชวลู อยู่ติดถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศแดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนมาก	
			5-6 เม.ย. 68	0.036	0.027	0.003-0.009	0.007	0.003-0.007		
			6-7 เม.ย. 68	0.033	0.021	0.002-0.011	0.007	0.003-0.007		
			7-8 เม.ย. 68	0.029	0.024	0.003-0.010	0.007	0.003-0.011		
			8-9 เม.ย. 68	0.028	0.023	0.003-0.011	0.008	0.003-0.007		
			9-10 เม.ย. 68	0.036	0.023	0.003-0.012	0.007	0.003-0.007		
			10-11 เม.ย. 68	0.037	0.023	0.003-0.009	0.006	0.003-0.014		

ตารางที่ 4.2-5 (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่างจากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					ลักษณะกิจกรรมบริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	SO ₂ 1 hr (ppm)	SO ₂ 24 hr (ppm)	NO ₂ 1 hr (ppm)		
4. บริเวณบ้านหนองแฟบ	0729823E, 1403312N	5.1	4-5 เม.ย. 68	0.032	0.027	0.001-0.009	0.005	0.002-0.007	สถานีตรวจวัดตั้งอยู่บริเวณวัดหนองแฟบ อยู่ติดถนน มีรถวิ่งผ่าน สภาพอากาศแดดแรง อากาศร้อนจัด ลมพัดปานกลาง มีเมฆเป็นส่วนมาก	
			5-6 เม.ย. 68	0.031	0.026	0.002-0.010	0.007	0.002-0.006		
			6-7 เม.ย. 68	0.029	0.027	0.001-0.010	0.007	0.003-0.006		
			7-8 เม.ย. 68	0.029	0.020	0.003-0.011	0.007	0.002-0.011		
			8-9 เม.ย. 68	0.034	0.028	0.003-0.011	0.008	0.002-0.006		
			9-10 เม.ย. 68	0.027	0.022	0.003-0.011	0.007	0.002-0.006		
			10-11 เม.ย. 68	0.028	0.015	0.003-0.008	0.006	0.002-0.012		
ค่ามาตรฐาน				0.330 ^{1/}	0.120 ^{1/}	0.300 ^{2/}	0.120 ^{1/}	0.170 ^{3/}	-	

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวริสา กุวสุรเพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวพรนภา บุตรธรรม

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0018

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

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-21

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

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.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 เม.ย. 68	5-6 เม.ย. 68	6-7 เม.ย. 68	7-8 เม.ย. 68	8-9 เม.ย. 68	9-10 เม.ย. 68	10-11 เม.ย. 68
10:00 - 11:00	0.0070	0.0092	0.0039	0.0071	0.0100	0.0090	0.0075
11:00 - 12:00	0.0078	0.0083	0.0047	0.0036	0.0085	0.0116	0.0082
12:00 - 13:00	0.0079	0.0084	0.0037	0.0080	0.0098	0.0103	0.0076
13:00 - 14:00	0.0065	0.0081	0.0084	0.0091	0.0087	0.0116	0.0033
14:00 - 15:00	0.0061	0.0077	0.0083	0.0070	0.0111	0.0093	0.0067
15:00 - 16:00	0.0052	0.0089	0.0081	0.0076	0.0100	0.0072	0.0053
16:00 - 17:00	0.0054	0.0074	0.0083	0.0104	0.0071	0.0074	0.0052
17:00 - 18:00	0.0058	0.0081	0.0077	0.0077	0.0096	0.0058	0.0055
18:00 - 19:00	0.0066	0.0077	0.0107	0.0074	0.0098	0.0085	0.0048
19:00 - 20:00	0.0041	0.0087	0.0091	0.0059	0.0059	0.0038	0.0090
20:00 - 21:00	0.0068	0.0077	0.0108	0.0050	0.0052	0.0055	0.0034
21:00 - 22:00	0.0016	0.0087	0.0105	0.0066	0.0052	0.0028	0.0042
22:00 - 23:00	0.0080	0.0091	0.0103	0.0028	0.0072	0.0030	0.0085
23:00 - 00:00	0.0082	0.0075	0.0086	0.0040	0.0047	0.0078	0.0053
00:00 - 01:00	0.0097	0.0079	0.0094	0.0063	0.0065	0.0066	0.0080
01:00 - 02:00	0.0047	0.0056	0.0107	0.0067	0.0102	0.0083	0.0041
02:00 - 03:00	0.0090	0.0069	0.0073	0.0066	0.0110	0.0058	0.0067
03:00 - 04:00	0.0063	0.0073	0.0063	0.0052	0.0113	0.0063	0.0068
04:00 - 05:00	0.0046	0.0027	0.0062	0.0039	0.0057	0.0086	0.0088
05:00 - 06:00	0.0038	0.0028	0.0054	0.0063	0.0025	0.0040	0.0067
06:00 - 07:00	0.0061	0.0052	0.0022	0.0067	0.0058	0.0086	0.0077
07:00 - 08:00	0.0072	0.0038	0.0066	0.0070	0.0091	0.0081	0.0066
08:00 - 09:00	0.0079	0.0058	0.0064	0.0102	0.0106	0.0076	0.0066
09:00 - 10:00	0.0102	0.0067	0.0033	0.0088	0.0107	0.0075	0.0068
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0065	0.0071	0.0074	0.0067	0.0082	0.0073	0.0064
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0102	0.0092	0.0108	0.0104	0.0113	0.0116	0.0090
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0016	0.0027	0.0022	0.0028	0.0025	0.0028	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)

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแพบ

ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ชีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0729823E, 1403312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 43C SN 0607415773

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : API 100A SN 906

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 10 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 เม.ย. 68	5-6 เม.ย. 68	6-7 เม.ย. 68	7-8 เม.ย. 68	8-9 เม.ย. 68	9-10 เม.ย. 68	10-11 เม.ย. 68
11:00 - 12:00	0.0076	0.0088	0.0022	0.0041	0.0103	0.0102	0.0074
12:00 - 13:00	0.0070	0.0070	0.0014	0.0072	0.0092	0.0089	0.0031
13:00 - 14:00	0.0062	0.0084	0.0091	0.0095	0.0090	0.0101	0.0050
14:00 - 15:00	0.0052	0.0083	0.0079	0.0067	0.0103	0.0102	0.0072
15:00 - 16:00	0.0040	0.0057	0.0089	0.0037	0.0097	0.0112	0.0066
16:00 - 17:00	0.0040	0.0084	0.0086	0.0106	0.0077	0.0058	0.0077
17:00 - 18:00	0.0062	0.0090	0.0094	0.0050	0.0088	0.0055	0.0064
18:00 - 19:00	0.0040	0.0097	0.0077	0.0074	0.0076	0.0080	0.0067
19:00 - 20:00	0.0006	0.0097	0.0087	0.0062	0.0031	0.0083	0.0070
20:00 - 21:00	0.0027	0.0083	0.0075	0.0056	0.0033	0.0032	0.0057
21:00 - 22:00	0.0027	0.0082	0.0075	0.0072	0.0074	0.0050	0.0068
22:00 - 23:00	0.0092	0.0085	0.0089	0.0044	0.0050	0.0061	0.0082
23:00 - 00:00	0.0077	0.0086	0.0076	0.0048	0.0075	0.0068	0.0038
00:00 - 01:00	0.0043	0.0100	0.0095	0.0065	0.0068	0.0044	0.0044
01:00 - 02:00	0.0063	0.0043	0.0103	0.0071	0.0102	0.0065	0.0056
02:00 - 03:00	0.0068	0.0045	0.0037	0.0062	0.0106	0.0039	0.0081
03:00 - 04:00	0.0012	0.0060	0.0055	0.0077	0.0058	0.0050	0.0043
04:00 - 05:00	0.0024	0.0050	0.0036	0.0061	0.0069	0.0070	0.0059
05:00 - 06:00	0.0057	0.0027	0.0049	0.0033	0.0040	0.0072	0.0060
06:00 - 07:00	0.0044	0.0060	0.0060	0.0057	0.0030	0.0049	0.0071
07:00 - 08:00	0.0030	0.0017	0.0027	0.0048	0.0084	0.0029	0.0032
08:00 - 09:00	0.0074	0.0061	0.0033	0.0082	0.0082	0.0065	0.0068
09:00 - 10:00	0.0075	0.0067	0.0064	0.0094	0.0091	0.0081	0.0064
10:00 - 11:00	0.0080	0.0043	0.0046	0.0091	0.0096	0.0068	0.0035
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0052	0.0069	0.0065	0.0065	0.0076	0.0068	0.0060
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0092	0.0100	0.0103	0.0106	0.0106	0.0112	0.0082
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0006	0.0017	0.0014	0.0033	0.0030	0.0029	0.0031
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	0.120						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

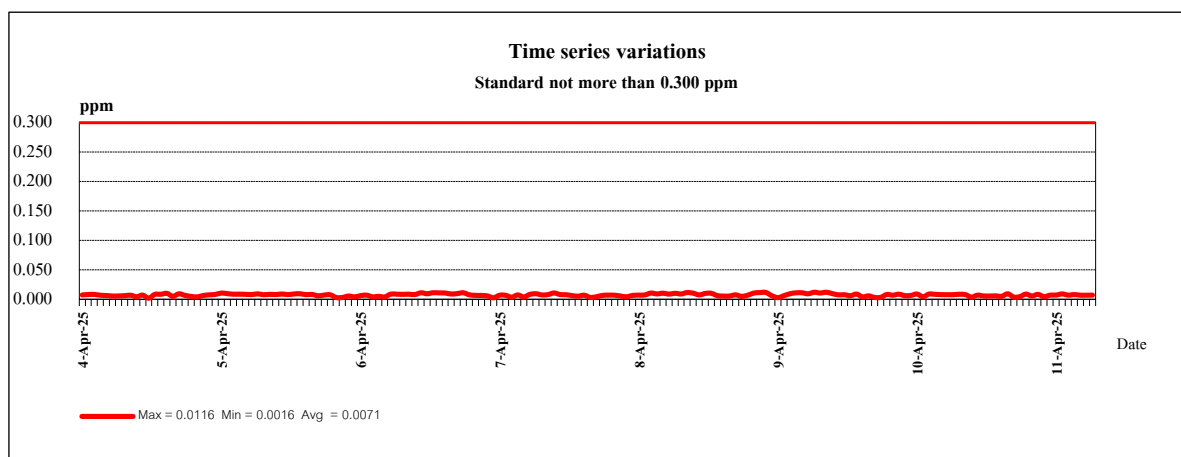
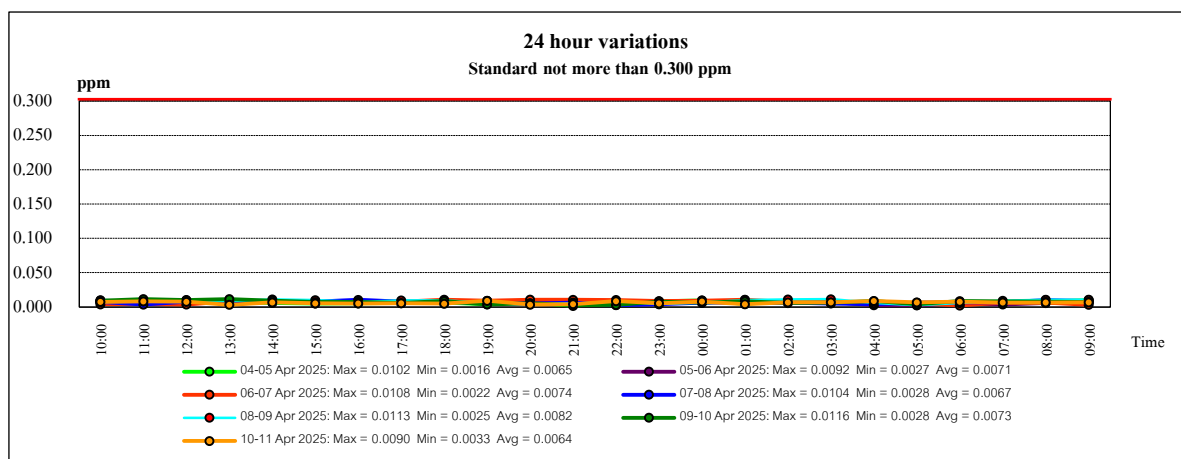
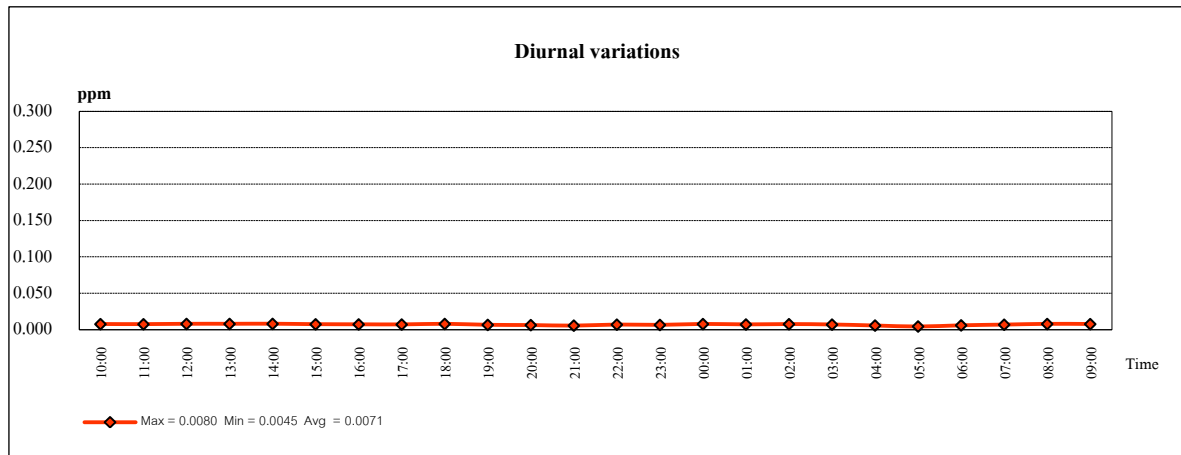
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง

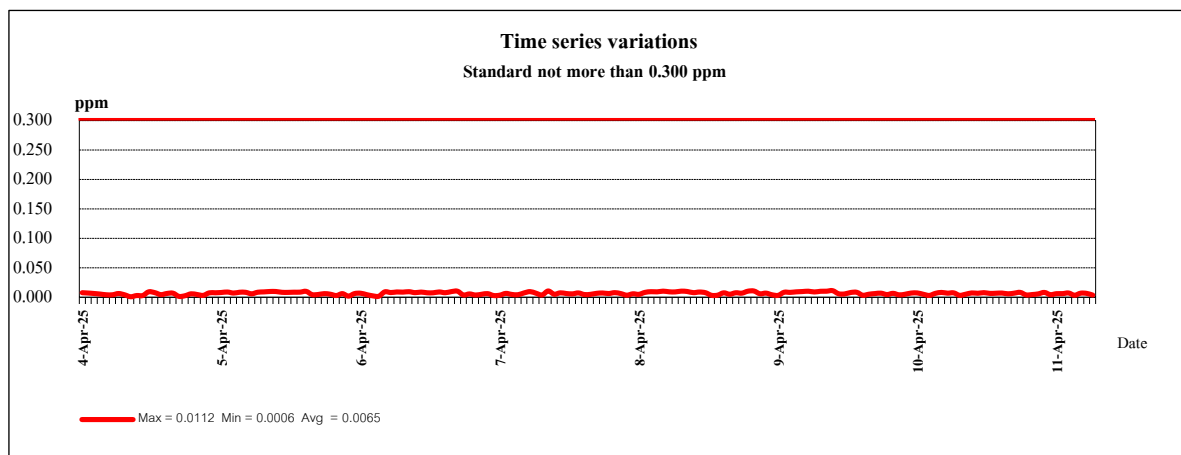
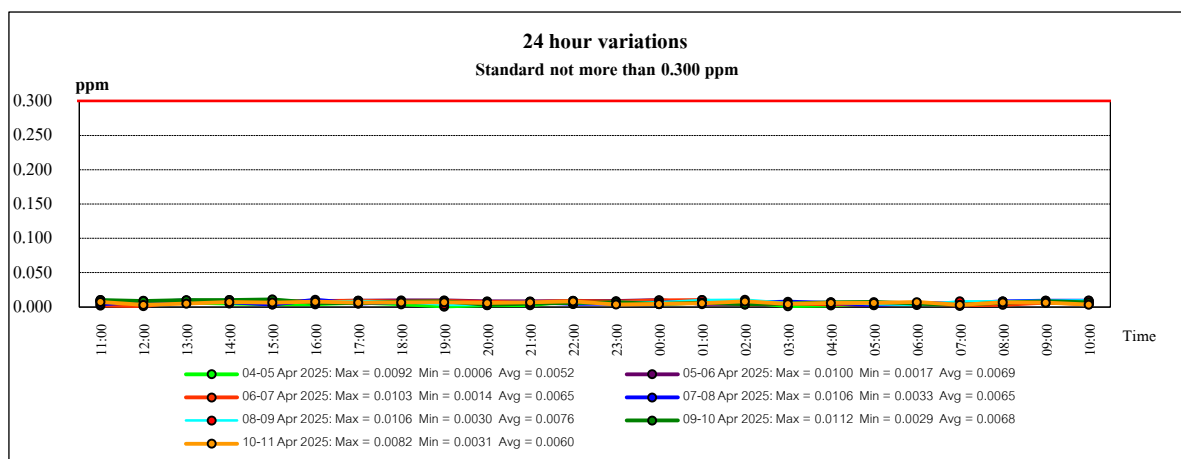
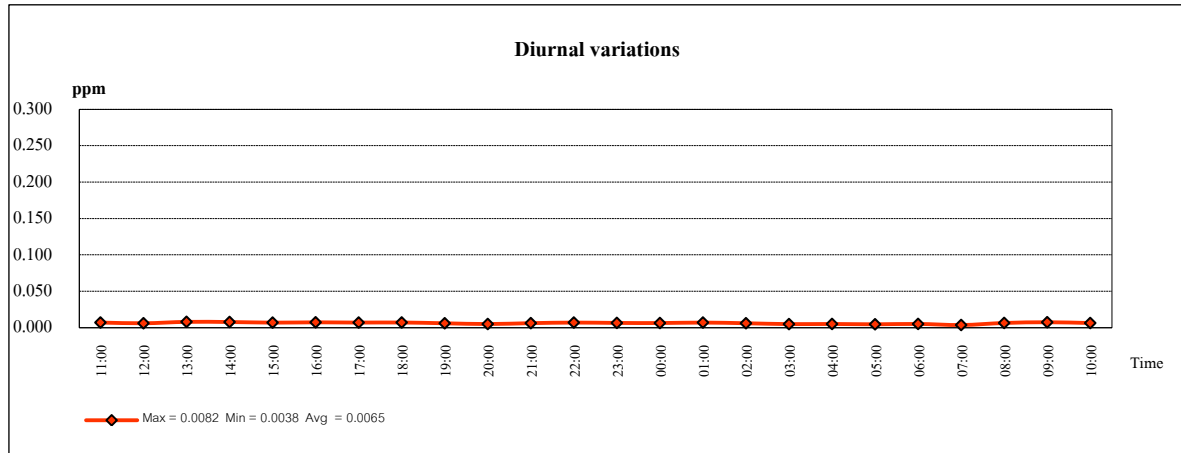
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด

ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568



รูปที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568



(4) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ	0.002-0.015	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการ หรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้	0.002-0.015	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านมาบชูด	0.003-0.014	ส่วนในล้านส่วน
- บริเวณบ้านหนองแฟบ	0.002-0.012	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 4-11 เมษายน พ.ศ.2568 จำนวน 4 บริเวณ มาจัดทำกราฟเพื่อศึกษาแนวโน้มของผลการตรวจวัด สามารถสรุปได้ดังนี้

บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

จากรูปที่ 4.2-5 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้

จากรูปที่ 4.2-6 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.004-0.010 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณบ้านมาบชูด

จากรูปที่ 4.2-7 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.007 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

บริเวณบ้านหนองแฟบ

จากรูปที่ 4.2-8 พบว่า ค่าความเข้มข้นเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ที่ตรวจวัดได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง มีค่าต่ำและไม่แตกต่างกันในช่วงเวลา 24 ชั่วโมง จากการเปรียบเทียบผลการตรวจวัดในแต่ละวัน พบว่า มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นส่วนใหญ่พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 0.003-0.006 ส่วนในล้านส่วน ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด (0.170 ส่วนในล้านส่วน)

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ

ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile 18

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732457E,1405621N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ กุลวงษ์

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

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 เม.ย. 68	5-6 เม.ย. 68	6-7 เม.ย. 68	7-8 เม.ย. 68	8-9 เม.ย. 68	9-10 เม.ย. 68	10-11 เม.ย. 68
09:00 - 10:00	0.0089	0.0027	0.0040	0.0059	0.0063	0.0058	0.0098
10:00 - 11:00	0.0066	0.0045	0.0026	0.0057	0.0066	0.0060	0.0085
11:00 - 12:00	0.0074	0.0046	0.0051	0.0046	0.0099	0.0054	0.0072
12:00 - 13:00	0.0088	0.0050	0.0062	0.0088	0.0054	0.0071	0.0038
13:00 - 14:00	0.0074	0.0072	0.0070	0.0050	0.0063	0.0032	0.0081
14:00 - 15:00	0.0053	0.0060	0.0057	0.0053	0.0040	0.0054	0.0047
15:00 - 16:00	0.0074	0.0075	0.0046	0.0042	0.0069	0.0057	0.0091
16:00 - 17:00	0.0055	0.0064	0.0052	0.0059	0.0084	0.0041	0.0068
17:00 - 18:00	0.0084	0.0064	0.0048	0.0076	0.0036	0.0040	0.0080
18:00 - 19:00	0.0037	0.0089	0.0069	0.0076	0.0083	0.0088	0.0083
19:00 - 20:00	0.0106	0.0107	0.0048	0.0099	0.0100	0.0090	0.0116
20:00 - 21:00	0.0065	0.0089	0.0062	0.0083	0.0070	0.0077	0.0117
21:00 - 22:00	0.0079	0.0099	0.0046	0.0071	0.0105	0.0035	0.0072
22:00 - 23:00	0.0037	0.0079	0.0054	0.0054	0.0051	0.0084	0.0062
23:00 - 00:00	0.0031	0.0099	0.0062	0.0071	0.0072	0.0043	0.0120
00:00 - 01:00	0.0054	0.0052	0.0091	0.0044	0.0073	0.0051	0.0138
01:00 - 02:00	0.0034	0.0056	0.0049	0.0023	0.0021	0.0047	0.0051
02:00 - 03:00	0.0107	0.0087	0.0065	0.0063	0.0071	0.0064	0.0037
03:00 - 04:00	0.0070	0.0081	0.0082	0.0074	0.0079	0.0069	0.0051
04:00 - 05:00	0.0066	0.0094	0.0062	0.0090	0.0075	0.0062	0.0046
05:00 - 06:00	0.0068	0.0093	0.0060	0.0091	0.0073	0.0070	0.0037
06:00 - 07:00	0.0129	0.0068	0.0076	0.0128	0.0080	0.0027	0.0073
07:00 - 08:00	0.0088	0.0060	0.0081	0.0145	0.0064	0.0076	0.0064
08:00 - 09:00	0.0058	0.0034	0.0056	0.0075	0.0065	0.0074	0.0047
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0070	0.0070	0.0059	0.0072	0.0069	0.0059	0.0074
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0129	0.0107	0.0091	0.0145	0.0105	0.0090	0.0138
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0031	0.0027	0.0026	0.0023	0.0021	0.0027	0.0037
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 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-20

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 732542E, 1404903N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : RP 8400N SN 096

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

รุ่น/รหัสของอุปกรณ์ Gas Cylinder ที่ใช้ในการสอบเทียบ (Calibration Gas Cylinder I.D.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซในโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 เม.ย. 68	5-6 เม.ย. 68	6-7 เม.ย. 68	7-8 เม.ย. 68	8-9 เม.ย. 68	9-10 เม.ย. 68	10-11 เม.ย. 68
09:00 - 10:00	0.0092	0.0058	0.0025	0.0047	0.0073	0.0074	0.0089
10:00 - 11:00	0.0082	0.0047	0.0067	0.0040	0.0065	0.0049	0.0052
11:00 - 12:00	0.0054	0.0032	0.0064	0.0037	0.0085	0.0040	0.0074
12:00 - 13:00	0.0090	0.0033	0.0034	0.0092	0.0086	0.0066	0.0033
13:00 - 14:00	0.0052	0.0066	0.0053	0.0046	0.0052	0.0029	0.0056
14:00 - 15:00	0.0074	0.0068	0.0031	0.0072	0.0038	0.0058	0.0064
15:00 - 16:00	0.0076	0.0044	0.0052	0.0024	0.0100	0.0035	0.0066
16:00 - 17:00	0.0043	0.0060	0.0033	0.0078	0.0091	0.0043	0.0071
17:00 - 18:00	0.0079	0.0044	0.0081	0.0081	0.0073	0.0060	0.0073
18:00 - 19:00	0.0038	0.0057	0.0064	0.0074	0.0102	0.0086	0.0076
19:00 - 20:00	0.0094	0.0063	0.0067	0.0112	0.0072	0.0059	0.0115
20:00 - 21:00	0.0089	0.0080	0.0053	0.0060	0.0056	0.0102	0.0093
21:00 - 22:00	0.0085	0.0090	0.0069	0.0102	0.0088	0.0051	0.0082
22:00 - 23:00	0.0038	0.0066	0.0050	0.0059	0.0054	0.0036	0.0059
23:00 - 00:00	0.0063	0.0097	0.0046	0.0095	0.0096	0.0020	0.0145
00:00 - 01:00	0.0047	0.0049	0.0058	0.0075	0.0078	0.0059	0.0135
01:00 - 02:00	0.0044	0.0035	0.0048	0.0039	0.0036	0.0046	0.0025
02:00 - 03:00	0.0079	0.0075	0.0054	0.0066	0.0097	0.0050	0.0074
03:00 - 04:00	0.0066	0.0088	0.0059	0.0105	0.0065	0.0084	0.0055
04:00 - 05:00	0.0072	0.0092	0.0088	0.0073	0.0067	0.0060	0.0047
05:00 - 06:00	0.0089	0.0062	0.0085	0.0063	0.0066	0.0050	0.0050
06:00 - 07:00	0.0118	0.0091	0.0073	0.0124	0.0085	0.0033	0.0035
07:00 - 08:00	0.0089	0.0045	0.0074	0.0141	0.0071	0.0070	0.0056
08:00 - 09:00	0.0079	0.0063	0.0048	0.0094	0.0071	0.0107	0.0056
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0072	0.0063	0.0057	0.0075	0.0074	0.0057	0.0070
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0118	0.0097	0.0088	0.0141	0.0102	0.0107	0.0145
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0038	0.0032	0.0025	0.0024	0.0036	0.0020	0.0025
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 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SS2-21

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 730829E, 1407363N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวนนท์ กุลวงษ์

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.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 เม.ย. 68	5-6 เม.ย. 68	6-7 เม.ย. 68	7-8 เม.ย. 68	8-9 เม.ย. 68	9-10 เม.ย. 68	10-11 เม.ย. 68
10:00 - 11:00	0.0046	0.0057	0.0036	0.0064	0.0056	0.0039	0.0048
11:00 - 12:00	0.0061	0.0034	0.0034	0.0062	0.0056	0.0037	0.0047
12:00 - 13:00	0.0042	0.0029	0.0051	0.0050	0.0067	0.0045	0.0055
13:00 - 14:00	0.0032	0.0057	0.0055	0.0054	0.0030	0.0063	0.0032
14:00 - 15:00	0.0032	0.0051	0.0053	0.0053	0.0056	0.0065	0.0039
15:00 - 16:00	0.0064	0.0046	0.0060	0.0029	0.0063	0.0026	0.0026
16:00 - 17:00	0.0035	0.0038	0.0056	0.0047	0.0044	0.0052	0.0031
17:00 - 18:00	0.0035	0.0054	0.0047	0.0053	0.0039	0.0055	0.0061
18:00 - 19:00	0.0052	0.0055	0.0030	0.0067	0.0037	0.0050	0.0051
19:00 - 20:00	0.0031	0.0058	0.0044	0.0048	0.0062	0.0026	0.0036
20:00 - 21:00	0.0062	0.0065	0.0057	0.0061	0.0035	0.0060	0.0028
21:00 - 22:00	0.0041	0.0048	0.0045	0.0042	0.0039	0.0046	0.0039
22:00 - 23:00	0.0039	0.0051	0.0063	0.0064	0.0036	0.0056	0.0049
23:00 - 00:00	0.0030	0.0040	0.0030	0.0052	0.0045	0.0058	0.0079
00:00 - 01:00	0.0070	0.0054	0.0045	0.0037	0.0058	0.0041	0.0139
01:00 - 02:00	0.0033	0.0046	0.0030	0.0047	0.0045	0.0026	0.0052
02:00 - 03:00	0.0067	0.0057	0.0041	0.0058	0.0045	0.0037	0.0053
03:00 - 04:00	0.0051	0.0067	0.0063	0.0067	0.0037	0.0041	0.0063
04:00 - 05:00	0.0029	0.0062	0.0039	0.0042	0.0062	0.0030	0.0042
05:00 - 06:00	0.0060	0.0055	0.0029	0.0045	0.0028	0.0031	0.0034
06:00 - 07:00	0.0079	0.0046	0.0064	0.0105	0.0052	0.0055	0.0040
07:00 - 08:00	0.0099	0.0065	0.0065	0.0113	0.0052	0.0031	0.0064
08:00 - 09:00	0.0033	0.0031	0.0066	0.0043	0.0060	0.0060	0.0060
09:00 - 10:00	0.0040	0.0042	0.0036	0.0044	0.0045	0.0025	0.0039
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0048	0.0050	0.0047	0.0056	0.0048	0.0044	0.0050
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0099	0.0067	0.0066	0.0113	0.0067	0.0065	0.0139
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0029	0.0029	0.0029	0.0029	0.0028	0.0025	0.0026
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 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-14

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 729823E, 1403312N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

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.) : EB0102326

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 8 มกราคม พ.ศ.2568 ความเข้มข้นที่ทำการสอบเทียบ (Concentration (ppb)) : 0, 100, 200, 400

วันหมดอายุการสอบเทียบ (Expire Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	4-5 เม.ย. 68	5-6 เม.ย. 68	6-7 เม.ย. 68	7-8 เม.ย. 68	8-9 เม.ย. 68	9-10 เม.ย. 68	10-11 เม.ย. 68
11:00 - 12:00	0.0050	0.0025	0.0055	0.0045	0.0040	0.0041	0.0045
12:00 - 13:00	0.0028	0.0021	0.0060	0.0021	0.0041	0.0024	0.0057
13:00 - 14:00	0.0059	0.0035	0.0060	0.0050	0.0044	0.0050	0.0052
14:00 - 15:00	0.0031	0.0042	0.0037	0.0056	0.0031	0.0059	0.0053
15:00 - 16:00	0.0026	0.0027	0.0055	0.0053	0.0031	0.0027	0.0026
16:00 - 17:00	0.0024	0.0039	0.0042	0.0053	0.0043	0.0022	0.0050
17:00 - 18:00	0.0050	0.0050	0.0060	0.0047	0.0047	0.0051	0.0059
18:00 - 19:00	0.0039	0.0038	0.0055	0.0042	0.0056	0.0043	0.0052
19:00 - 20:00	0.0054	0.0041	0.0026	0.0049	0.0052	0.0029	0.0024
20:00 - 21:00	0.0052	0.0060	0.0037	0.0026	0.0050	0.0039	0.0034
21:00 - 22:00	0.0058	0.0026	0.0056	0.0023	0.0051	0.0053	0.0029
22:00 - 23:00	0.0043	0.0034	0.0031	0.0058	0.0022	0.0031	0.0039
23:00 - 00:00	0.0021	0.0058	0.0036	0.0024	0.0027	0.0030	0.0060
00:00 - 01:00	0.0035	0.0053	0.0049	0.0024	0.0060	0.0037	0.0124
01:00 - 02:00	0.0048	0.0058	0.0047	0.0052	0.0051	0.0024	0.0039
02:00 - 03:00	0.0046	0.0042	0.0031	0.0031	0.0022	0.0020	0.0041
03:00 - 04:00	0.0054	0.0021	0.0026	0.0048	0.0040	0.0044	0.0043
04:00 - 05:00	0.0043	0.0044	0.0034	0.0027	0.0028	0.0023	0.0048
05:00 - 06:00	0.0037	0.0046	0.0055	0.0057	0.0028	0.0057	0.0048
06:00 - 07:00	0.0070	0.0046	0.0029	0.0082	0.0034	0.0052	0.0030
07:00 - 08:00	0.0071	0.0046	0.0039	0.0113	0.0046	0.0054	0.0036
08:00 - 09:00	0.0039	0.0033	0.0045	0.0060	0.0056	0.0032	0.0040
09:00 - 10:00	0.0047	0.0038	0.0050	0.0054	0.0047	0.0025	0.0058
10:00 - 11:00	0.0028	0.0051	0.0053	0.0037	0.0022	0.0035	0.0028
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	0.0044	0.0041	0.0045	0.0047	0.0040	0.0038	0.0046
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง สูงสุด	0.0071	0.0060	0.0060	0.0113	0.0060	0.0059	0.0124
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ต่ำสุด	0.0021	0.0021	0.0026	0.0021	0.0022	0.0020	0.0024
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	0.170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

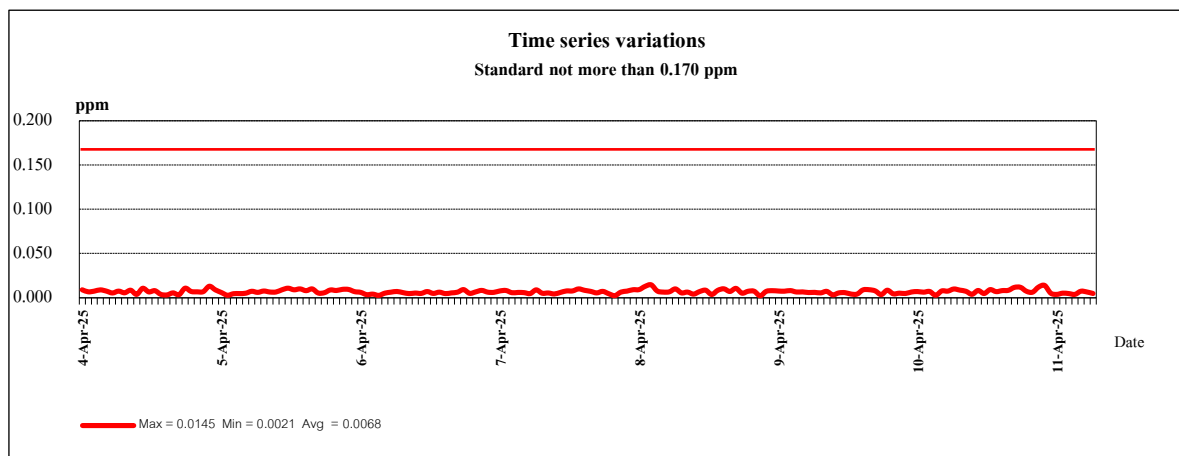
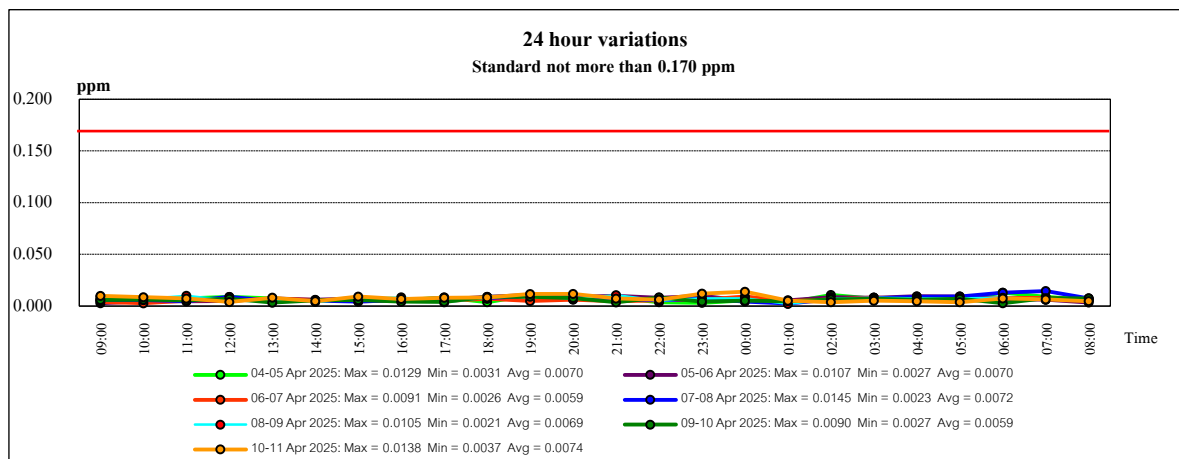
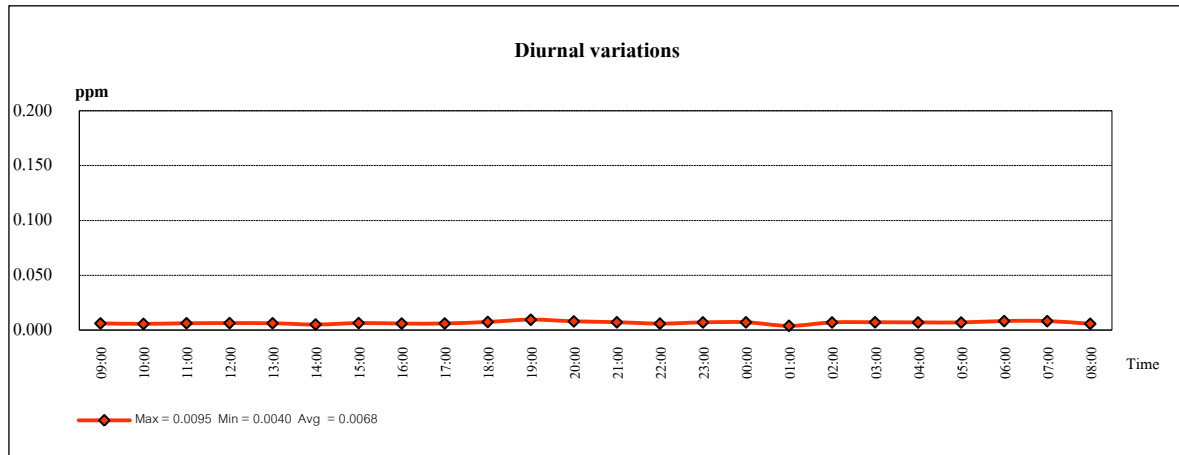
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชะวิทยา

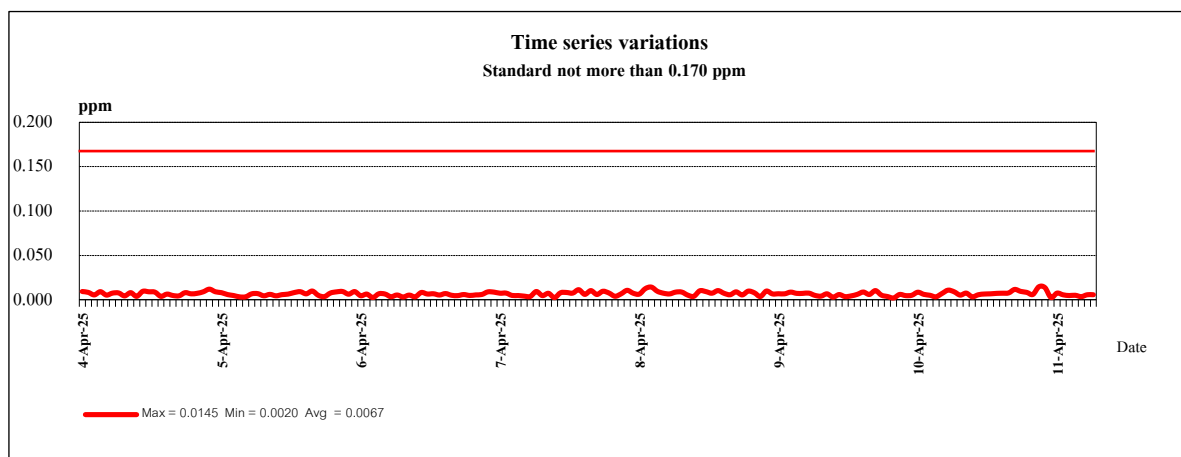
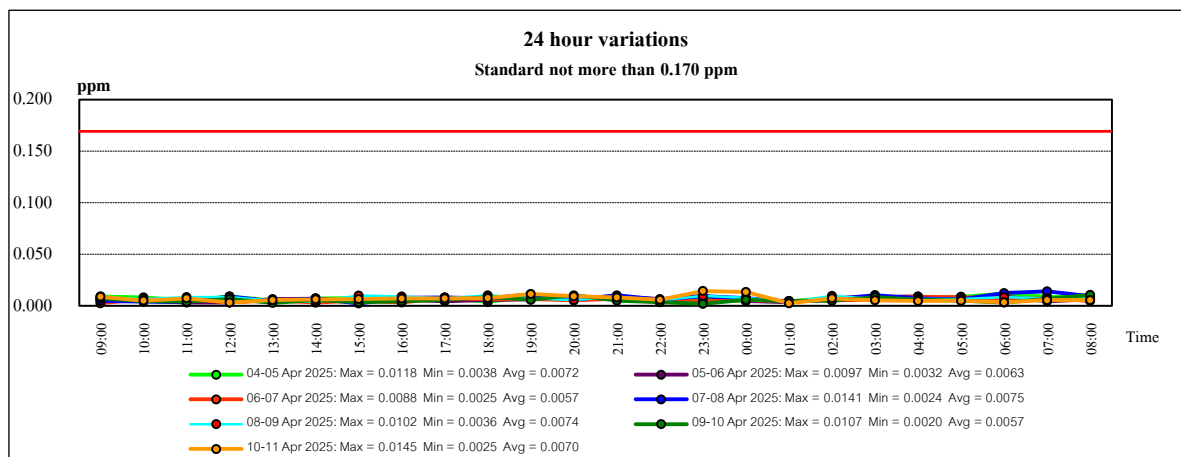
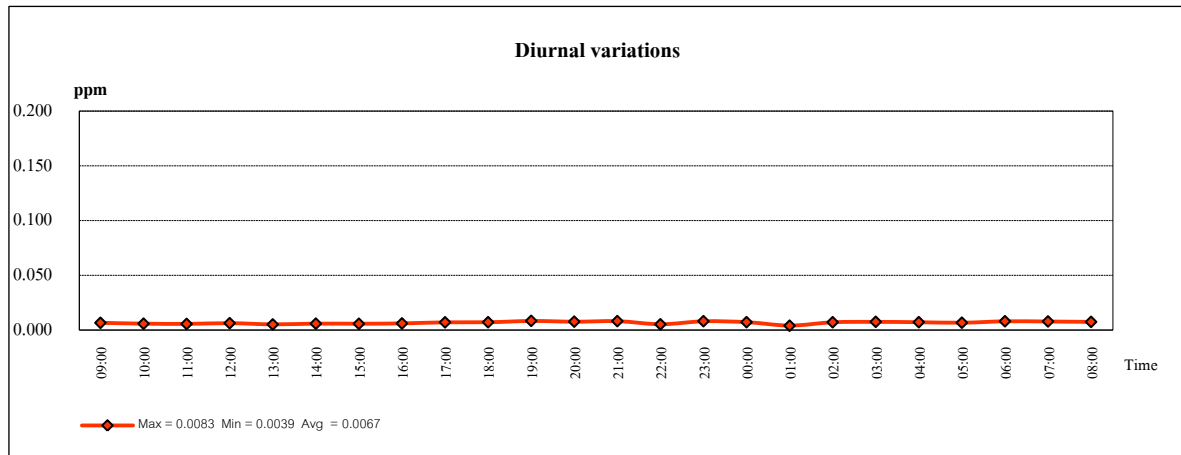
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0006

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

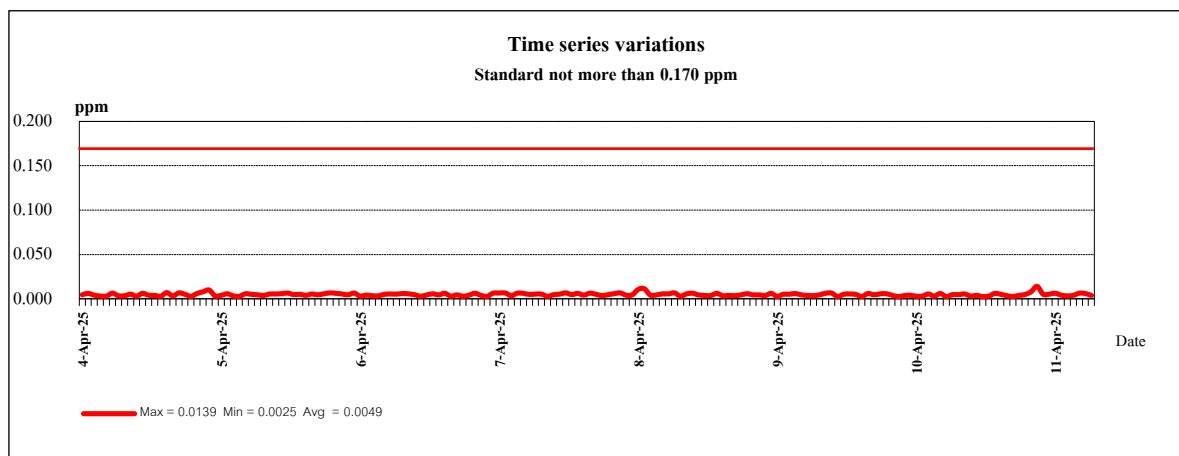
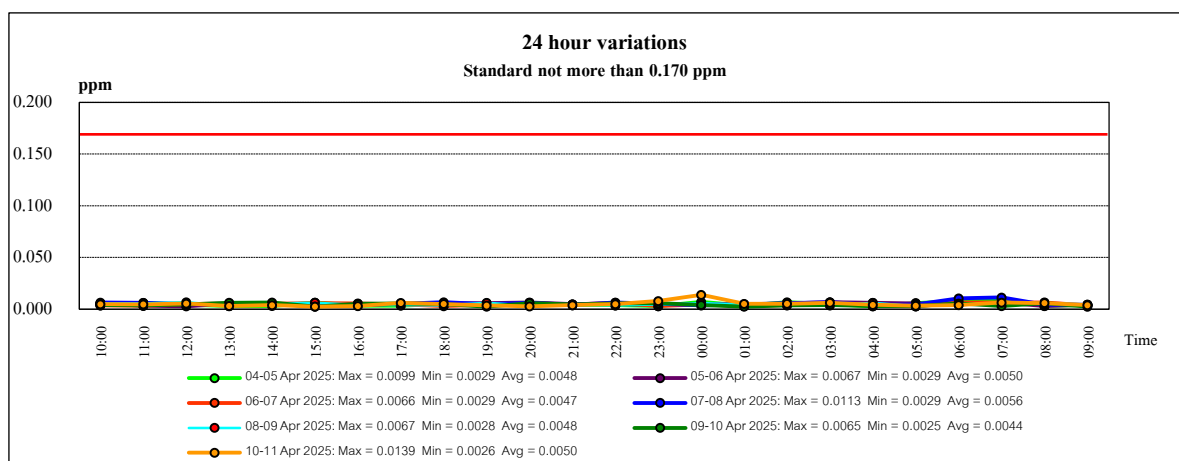
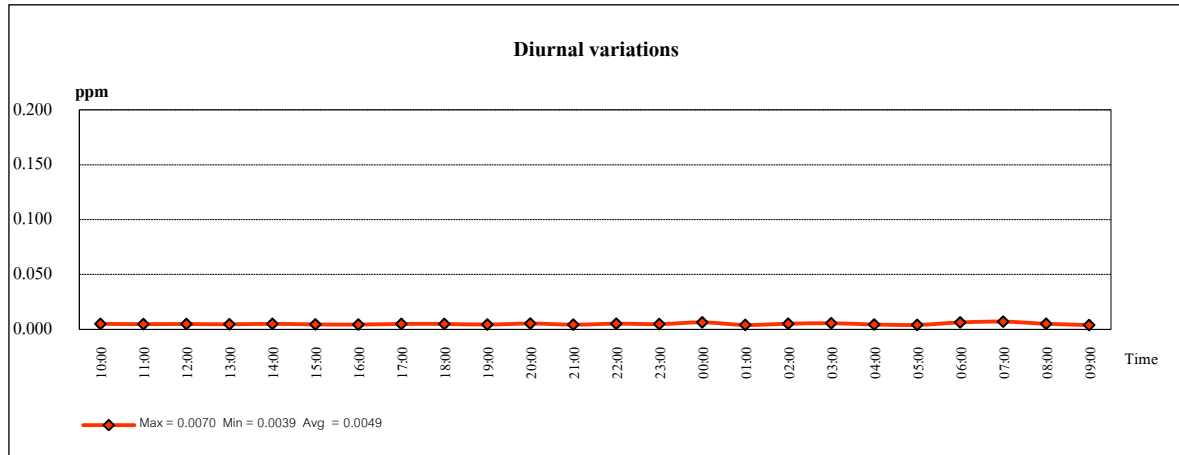
รูปที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณขอบรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ
ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568



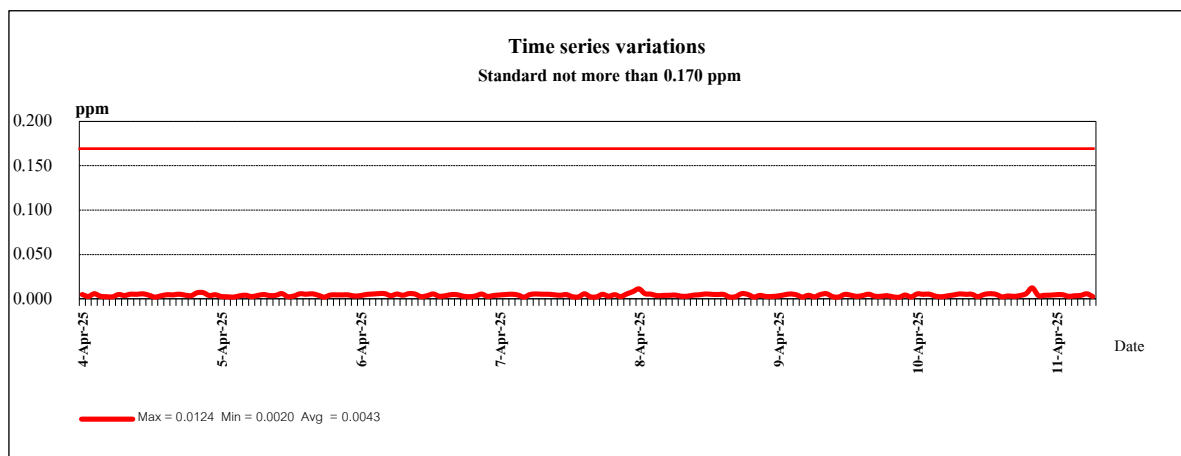
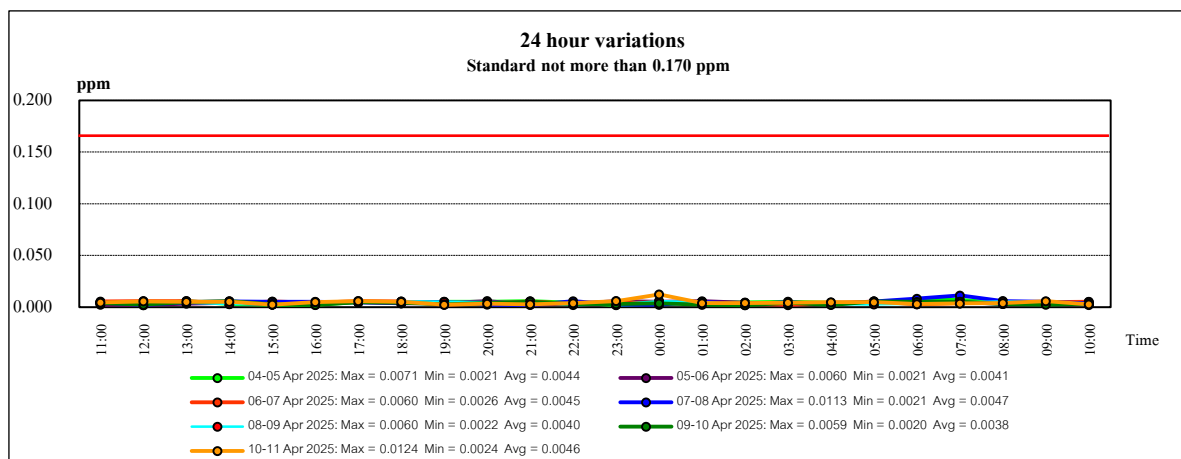
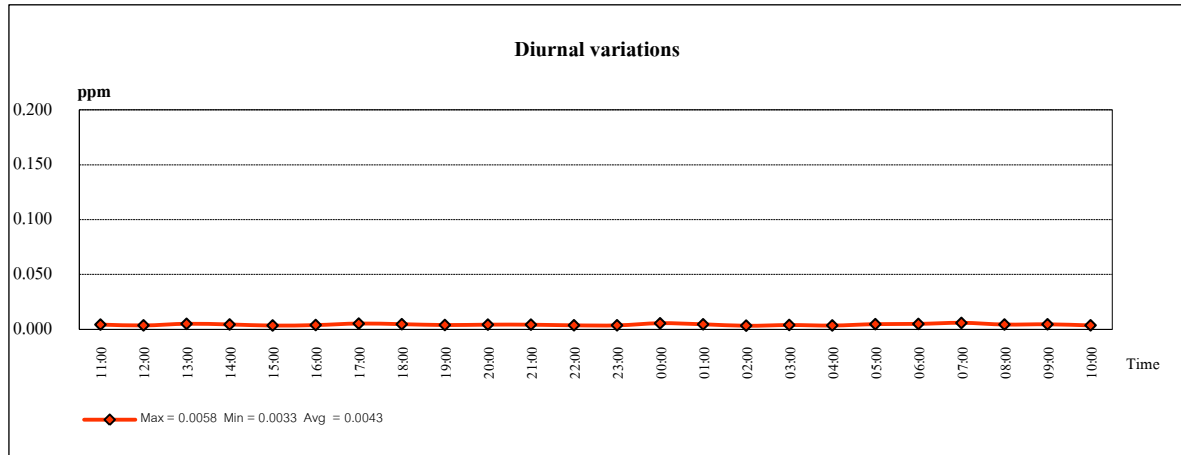
รูปที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณหน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบรั้วด้านทิศใต้
ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568



รูปที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านมาบชูด
ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568



รูปที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : บริเวณบ้านหนองแฟบ
ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568

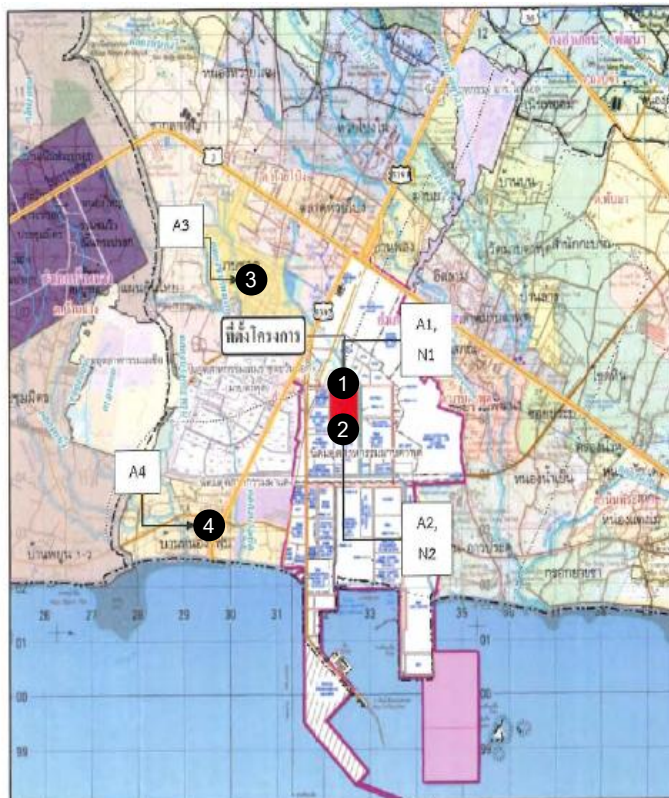


รูปที่ 4.2-9 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



4 บ้านหนองแฟบ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.027-0.034	0.330 ^{1/}
PM-10	mg/m ³	0.015-0.028	0.120 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppm	0.001-0.011	0.300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppm	0.005-0.008	0.120 ^{1/}
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.012	0.170 ^{3/}

3 บ้านมาบขุด			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
TSP	mg/m ³	0.028-0.037	0.330 ^{1/}
PM-10	mg/m ³	0.021-0.027	0.120 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.012	0.300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppm	0.006-0.008	0.120 ^{1/}
NO ₂ 1 hr	ppm	0.003-0.014	0.170 ^{3/}

1 ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือของโครงการ			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.015	0.170 ^{3/}

2 หน่วยดับเพลิงของโครงการหรือขอบเขตรั้วด้านทิศใต้			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
NO ₂ 1 hr	ppm	0.002-0.015	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.2565-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568 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.2565-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 ต.ค. 65	0.046	0.099	0.039	0.096
18-25 เม.ย. 66	0.068	0.125	0.034	0.060
30 ต.ค.-6 ก.ย. 66	0.054	0.107	0.029	0.046
17-24 เม.ย. 67	0.064	0.095	0.030	0.110
27 ต.ค.-3 ก.ย. 67	0.013	0.039	0.017	0.038
4-11 เม.ย. 68	0.028	0.037	0.027	0.034
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.2565-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 ต.ค. 65	0.029	0.073	0.029	0.061
18-25 เม.ย. 66	0.038	0.074	0.019	0.041
30 ต.ค.-6 ก.ย. 66	0.018	0.054	0.006	0.042
17-24 เม.ย. 67	0.030	0.048	0.020	0.050
27 ต.ค.-3 ก.ย. 67	0.010	0.028	0.007	0.013
4-11 เม.ย. 68	0.021	0.027	0.015	0.028
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.2565-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 ต.ค. 65	0.001	0.006	0.001	0.012
18-25 เม.ย. 66	0.003	0.006	0.003	0.007
30 ต.ค.-6 ก.ย. 66	0.0001	0.022	0.0002	0.019
17-24 เม.ย. 67	0.001	0.008	0.001	0.009
27 ต.ค.-3 ก.ย. 67	0.004	0.007	0.002	0.006
4-11 เม.ย. 68	0.002	0.012	0.001	0.011
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.2565-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 ต.ค. 65	0.002	0.003	0.003	0.004
18-25 เม.ย. 66	0.004	0.005	0.005	0.005
30 ต.ค.-6 ก.ย. 66	0.005	0.011	0.005	0.010
17-24 เม.ย. 67	0.005	0.006	0.004	0.005
27 ต.ค.-3 ก.ย. 67	0.005	0.006	0.003	0.004
4-11 เม.ย. 68	0.006	0.008	0.005	0.008
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.120			

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

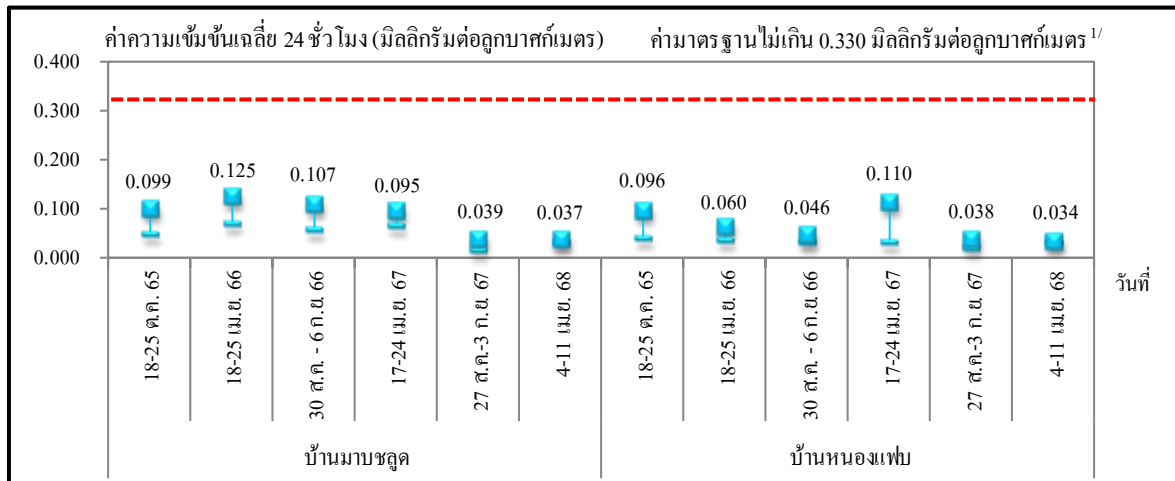
ตารางที่ 4.2-16 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568

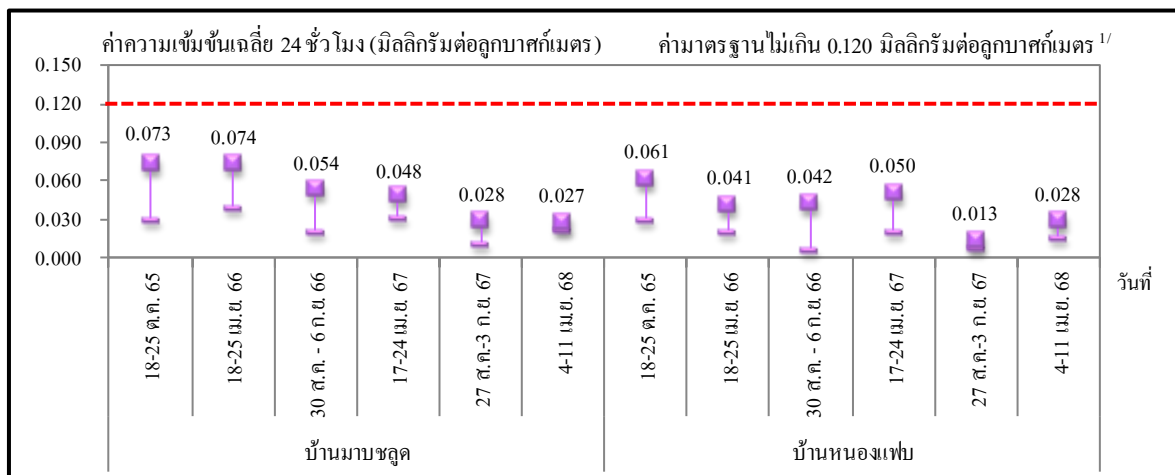
วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	ขอบเขตรั้วด้านทิศเหนือ ของโครงการ		ขอบเขตรั้วด้านทิศใต้ ของโครงการ		บ้านมาบชูด		บ้านหนองแฟบ	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
18-25 ต.ค. 65	0.002	0.031	0.002	0.020	0.002	0.008	0.003	0.015
18-25 เม.ย. 66	0.002	0.028	0.003	0.028	0.0004	0.029	0.002	0.028
30 ต.ค.-6 ก.ย. 66	0.001	0.017	0.001	0.017	0.001	0.013	0.001	0.014
17-24 เม.ย. 67	0.001	0.015	0.001	0.018	0.001	0.013	0.001	0.010
27 ต.ค.-3 ก.ย. 67	0.004	0.007	0.006	0.010	0.004	0.007	0.006	0.010
4-11 เม.ย. 68	0.002	0.015	0.002	0.015	0.003	0.014	0.002	0.012
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.2565-2568



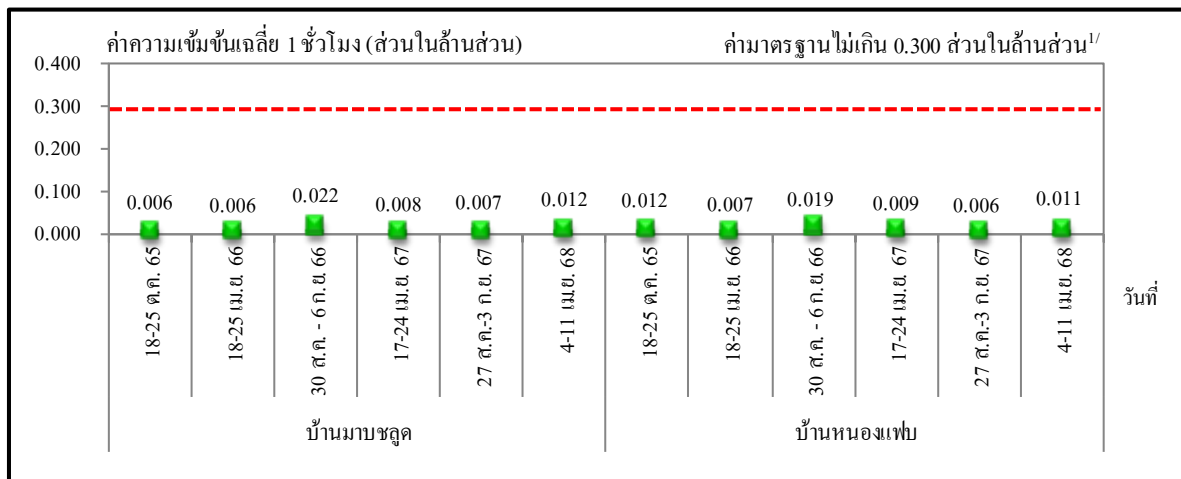
ฝุ่นละอองรวม



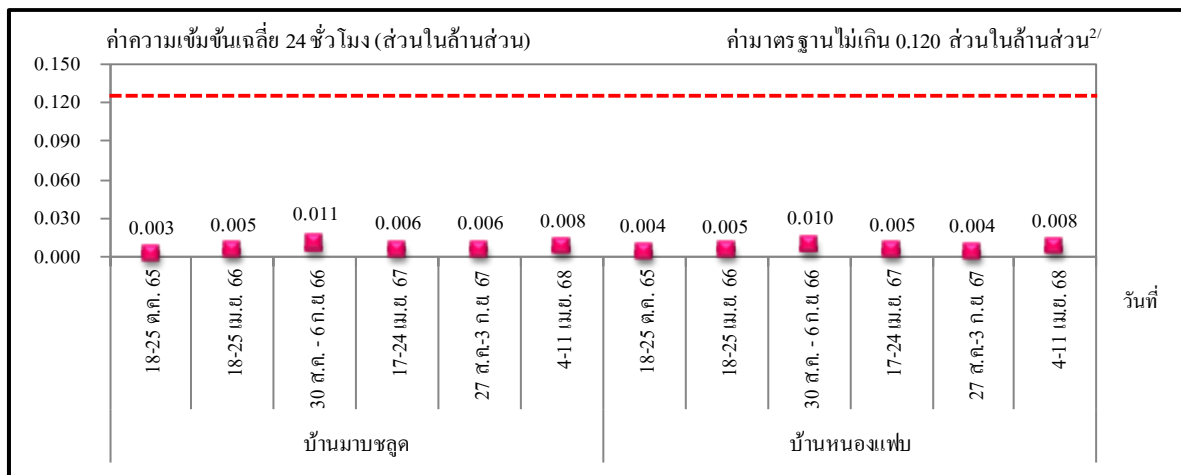
ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน

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

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



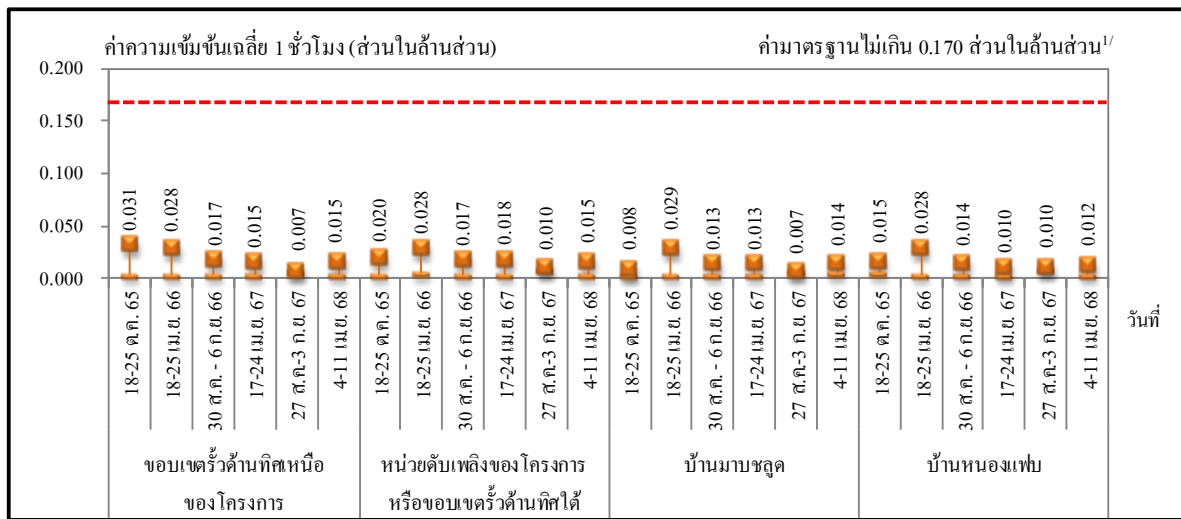
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

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

รูปที่ 4.2-10 (ต่อ)



ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

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

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.2568

การตรวจวัดระดับเสียง ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า จำนวน 2 บริเวณ ได้แก่ บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ และบริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 4-11 เมษายน พ.ศ.2568 ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 และ 4.3-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	66.8-67.4	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	64.9-65.8	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	89.1-99.2	เดซิเบลเอ

(2) บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ

- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	62.0-66.6	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90})	60.5-62.8	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	81.0-97.4	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.2568

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G301354

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.2/-0.5

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-087

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	4-5 เม.ย. 68	5-6 เม.ย. 68	6-7 เม.ย. 68	7-8 เม.ย. 68	8-9 เม.ย. 68	9-10 เม.ย. 68	10-11 เม.ย. 68
13:00 - 14:00	67.2	67.3	66.1	66.9	67.0	66.8	67.4
14:00 - 15:00	66.6	67.5	66.4	66.6	67.3	66.6	67.1
15:00 - 16:00	66.8	67.7	66.9	66.9	67.2	66.7	67.9
16:00 - 17:00	67.6	68.8	68.5	67.6	68.1	67.5	68.7
17:00 - 18:00	68.0	68.5	67.2	67.5	68.2	67.8	68.1
18:00 - 19:00	68.3	69.1	67.8	68.0	68.0	68.4	68.9
19:00 - 20:00	67.1	67.9	67.1	67.3	67.3	68.7	69.4
20:00 - 21:00	67.6	68.4	66.6	67.5	67.3	66.9	67.8
21:00 - 22:00	66.3	67.3	66.2	66.0	66.6	65.6	66.1
22:00 - 23:00	67.2	67.6	66.2	66.6	67.2	65.9	66.5
23:00 - 00:00	67.0	67.4	65.7	66.7	66.2	65.4	66.2
00:00 - 01:00	66.5	67.1	65.4	66.2	66.1	65.4	66.0
01:00 - 02:00	66.4	66.9	65.4	66.7	65.9	65.4	65.9
02:00 - 03:00	65.7	66.4	65.4	66.0	65.5	65.3	65.7
03:00 - 04:00	66.2	65.8	65.5	66.0	65.4	65.5	65.6
04:00 - 05:00	65.7	66.0	65.6	66.1	66.0	65.5	65.8
05:00 - 06:00	66.5	66.4	66.4	66.9	67.3	66.7	66.5
06:00 - 07:00	69.5	68.2	68.9	69.5	69.7	69.4	68.9
07:00 - 08:00	68.4	67.1	67.6	68.8	68.3	71.4	67.8
08:00 - 09:00	67.4	66.8	67.3	70.1	67.7	69.0	67.6
09:00 - 10:00	66.8	66.3	66.6	68.1	67.6	68.0	67.2
10:00 - 11:00	67.1	66.5	67.1	67.6	67.3	68.0	66.9
11:00 - 12:00	67.4	66.5	67.2	67.4	67.2	68.0	67.1
12:00 - 13:00	67.4	66.2	66.4	67.3	66.6	67.6	67.0
Leq(24)	67.2	67.3	66.8	67.4	67.2	67.4	67.3
Ldn	73.4	73.4	72.7	73.4	73.3	73.0	73.1
Lmax	92.0	89.1	90.5	91.4	92.4	99.2	91.2
L90	65.1	65.8	65.0	65.3	65.2	64.9	65.2
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.2568

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR161B/G302356

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model และ Serial No.) : Cirrus CR:515/97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

ค่าที่อ่านได้จากเครื่องวัดเสียง Sound Level Meter (SLM Reading dBA และ SLM Adjust dBA) : 94.4/-0.7

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ต.ค. 2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-087

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	4-5 เม.ย. 68	5-6 เม.ย. 68	6-7 เม.ย. 68	7-8 เม.ย. 68	8-9 เม.ย. 68	9-10 เม.ย. 68	10-11 เม.ย. 68
13:00 - 14:00	62.7	65.3	63.1	66.3	63.5	61.9	62.3
14:00 - 15:00	62.5	66.7	66.1	66.5	64.8	65.2	62.5
15:00 - 16:00	62.5	67.7	66.4	67.5	64.8	65.7	62.4
16:00 - 17:00	67.1	65.2	66.7	65.7	65.1	66.9	62.8
17:00 - 18:00	62.8	66.7	65.6	66.3	65.4	63.4	64.9
18:00 - 19:00	62.0	65.3	65.4	64.1	64.5	62.5	62.4
19:00 - 20:00	61.9	64.3	63.9	63.1	65.5	61.2	61.5
20:00 - 21:00	61.8	66.9	62.6	62.0	63.1	60.9	61.3
21:00 - 22:00	61.8	66.8	62.2	62.5	62.8	60.5	61.8
22:00 - 23:00	72.7	66.7	62.4	62.6	60.4	60.6	60.9
23:00 - 00:00	72.9	65.9	62.6	63.0	60.6	60.5	60.1
00:00 - 01:00	70.8	65.7	62.9	62.8	60.9	61.1	60.2
01:00 - 02:00	71.0	65.3	62.8	62.5	60.8	61.4	60.2
02:00 - 03:00	64.9	63.2	62.3	61.3	60.7	61.2	60.9
03:00 - 04:00	65.8	62.8	61.2	61.4	60.6	61.4	60.7
04:00 - 05:00	65.3	62.2	61.5	62.0	60.9	61.4	60.9
05:00 - 06:00	64.1	62.5	61.9	62.0	60.6	61.7	60.5
06:00 - 07:00	63.7	61.4	61.9	62.5	61.5	62.2	61.7
07:00 - 08:00	61.7	62.3	62.4	63.1	62.3	68.8	63.9
08:00 - 09:00	62.9	64.0	62.7	66.7	62.0	63.9	63.4
09:00 - 10:00	66.2	67.6	64.3	65.1	63.1	62.2	62.3
10:00 - 11:00	64.6	65.0	64.0	63.7	62.2	62.4	63.2
11:00 - 12:00	62.8	63.6	63.3	63.0	63.4	62.0	61.6
12:00 - 13:00	63.0	63.0	63.0	62.7	61.6	61.8	62.1
Leq(24)	66.6	65.2	63.7	64.1	62.9	63.2	62.0
Ldn	75.3	71.0	69.0	69.2	67.8	68.2	67.5
Lmax	88.1	86.1	81.0	91.0	97.4	91.8	95.7
L ₉₀	62.7	62.8	62.5	62.1	61.3	60.9	60.5
ค่ามาตรฐาน 24 ชม. ^{1/}	70						
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	115						

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

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทย

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : - เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบลเอ)		
	Leq 24	L ₉₀	L _{max}
① บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ	66.8-67.4	64.9-65.8	89.1-99.2
② บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ	62.0-66.6	60.5-62.8	81.0-97.4
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	115

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

4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568

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.2565-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)					
	บริเวณริมรั้วด้านทิศเหนือของบริษัทฯ			บริเวณริมรั้วด้านทิศใต้ของบริษัทฯ		
	Leq24	L ₉₀	L _{max}	Leq24	L ₉₀	L _{max}
23-30 ก.ย. 65	69.5-69.9	66.8-67.7	86.0-92.9	64.9-66.0	64.0-65.2	77.9-98.6
18-25 เม.ย. 66	68.6-69.5	66.5-67.6	86.1-95.2	61.0-63.3	58.8-61.5	78.2-89.3
30 ส.ค.-6 ก.ย. 66	65.8-69.3	64.6-68.2	85.9-103.4	58.6-59.7	57.1-58.2	74.8-85.9
17-24 เม.ย. 67	67.0-67.7	65.6-66.5	86.2-90.6	60.7-65.9	59.5-60.6	80.3-93.5
27 ส.ค.-3 ก.ย. 67	65.5-66.9	63.3-64.7	89.6-100.3	-	-	-
30 ส.ค.-6 ก.ย. 67	-	-	-	59.6-60.8	57.4-58.5	83.3-99.2
4-11 เม.ย. 68	66.8-67.4	64.9-65.8	89.1-99.2	62.0-66.6	60.5-62.8	81.0-97.4
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-	115	70	-	115

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

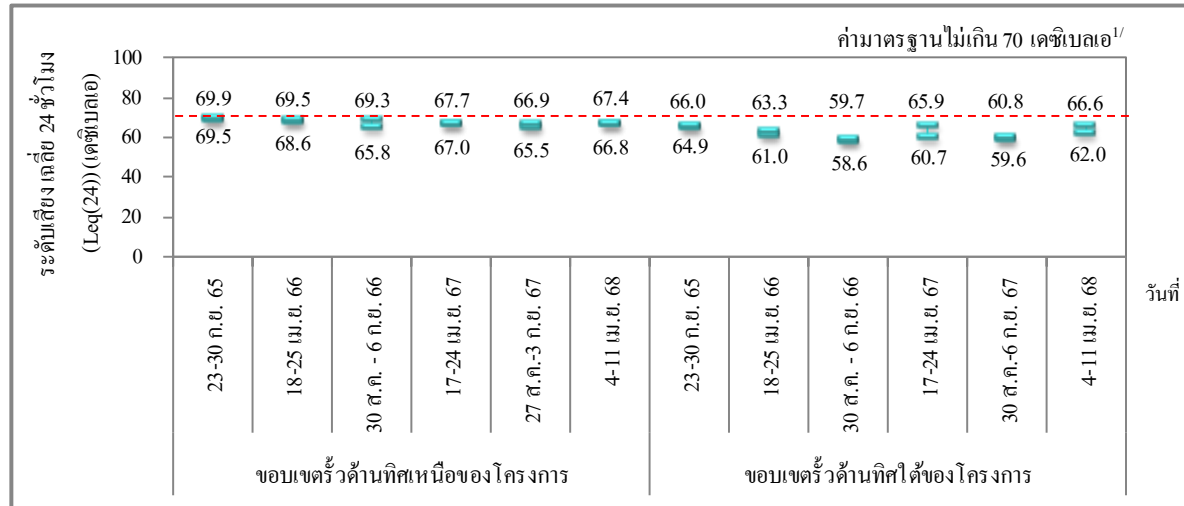
ระดับเสียงโดยทั่วไป

2. - ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

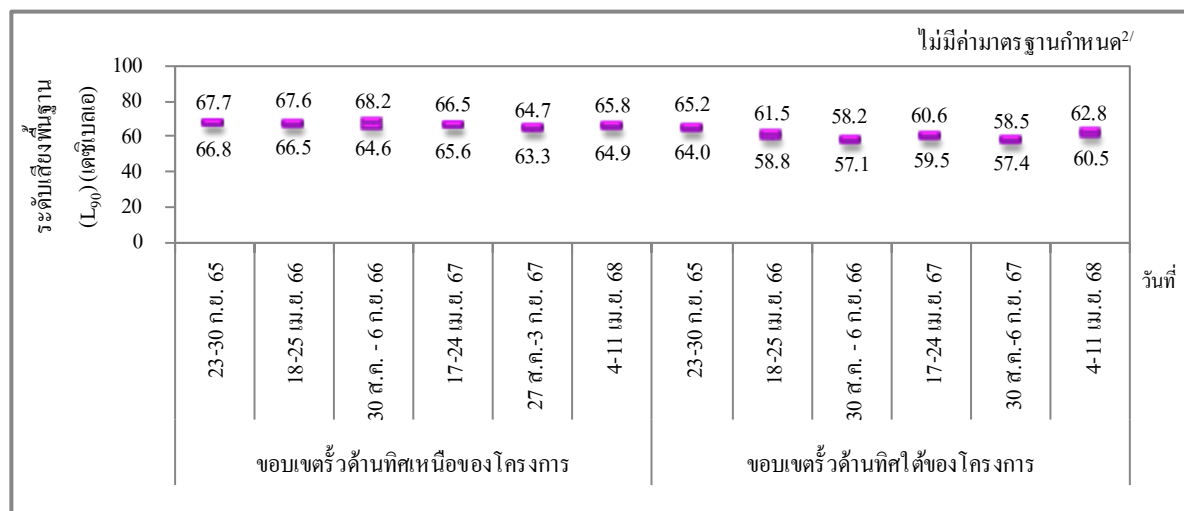
รูปที่ 4.3-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568

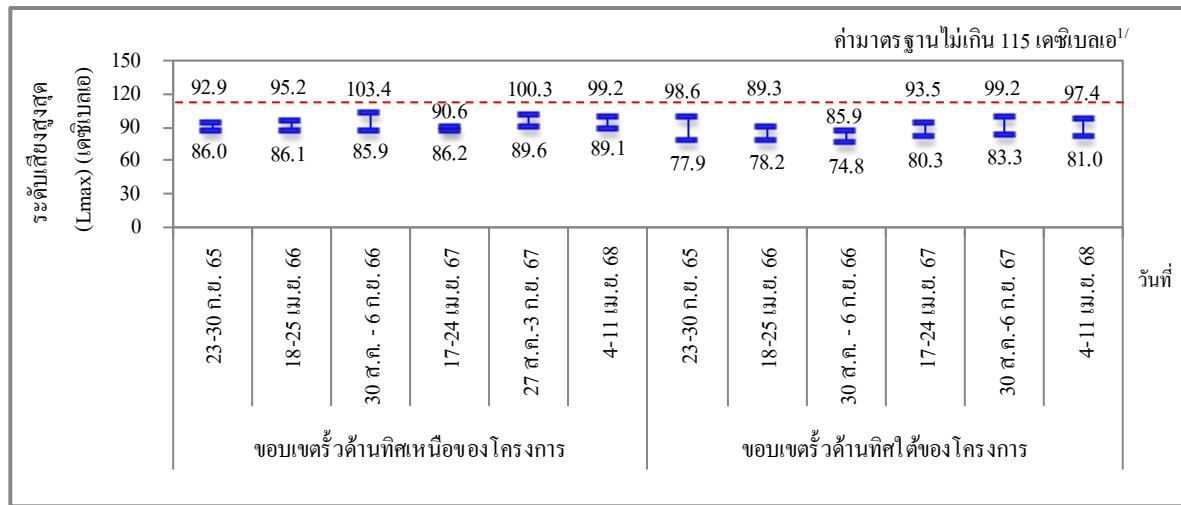


ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง

ระดับเสียงพื้นฐาน (L₉₀)

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป
2. ^{2/} ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

รูปที่ 4.3-4 (ต่อ)



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

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

4.4 คุณภาพน้ำ

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

4.4.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) อุณหภูมิ (Temperature) ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) ของแข็งแขวนลอย (SS) น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease) ค่าบีโอดี (BOD_5) ค่าซีโอดี (COD) และฟีนอล (Phenol) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 3 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลอง ระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

นอกจากนี้ได้ดำเนินการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) ไนเตรต (Nitrate) ที่เคเอ็น (TKN) ทองแดง (Cu) เหล็ก (Fe) และสังกะสี (Zn) จำนวน 1 บริเวณ คือ บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบาย- น้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) เป็นการตรวจวัดเพิ่มเติม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2565 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า สำหรับผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) บริเวณหอหล่อเย็น รวบรวมโดยโครงการ ทุก 6 เดือน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.4-7 และภาคผนวก ก.5

ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่ 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	6.2-8.1	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	31.0-34.7	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	1,600-4,512	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	2.8-8.8	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	<1.0-3.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	22.5-70.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- คลอรีนอิสระ	พบค่าระหว่าง	<0.01-0.10	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ไนเตรด	พบค่าระหว่าง	<0.02-0.29	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทีเคเอ็น	พบค่าระหว่าง	0.82-3.5	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ทองแดง	พบค่า	<0.02	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เหล็ก	พบค่าระหว่าง	0.14-0.30	มิลลิกรัมต่อลิตร
- สังกะสี	พบค่าระหว่าง	0.47-1.03	มิลลิกรัมต่อลิตร

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

(2) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.6-9.4	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	29.0-34.9	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	912-7,616	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	4.2-279	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	1.8-5.3	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	<15.0-49.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

(3) บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโหลิพนัส

- ค่าความเป็นกรด-ด่าง	พบค่าระหว่าง	7.3-8.1	
- อุณหภูมิ	พบค่าระหว่าง	30.0-32.8	องศาเซลเซียส
- ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	พบค่าระหว่าง	866-1,928	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ของแข็งแขวนลอย	พบค่าระหว่าง	4.3-58.0	มิลลิกรัมต่อลิตร
- น้ำมันและไขมัน	พบค่า	ND (<2.0 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
- ค่าบีโอดี	พบค่าระหว่าง	1.5-3.7	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ค่าซีโอดี	พบค่าระหว่าง	21.4-47.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ฟีนอล	พบค่า	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

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

ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

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

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		9 ม.ค. 68	13 ก.พ. 68	13 มี.ค. 68	10 เม.ย. 68	8 พ.ค. 68	12 มิ.ย. 68	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.1	7.2	6.2	7.8	7.7	7.2	6.2-8.1	5.5-9.0	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	31.2	32.0	31.0	32.5	34.7	33.6	31.0-34.7	≤ 40	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,600	1,648	2,450	1,958	2,830	4,512	1,600-4,512	15,440-36,940 ^{3/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	3.5	3.0	3.2	8.8	4.7	2.8	2.8-8.8	≤ 50	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤ 5	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	1.0	1.3	<1.0	<1.0	1.6	3.0	<1.0-3.0	≤ 20	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	22.5	30.9	34.9	48.7	40.9	70.5	22.5-70.5	≤ 120	-
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	≤ 1	-
คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	mg/l	ND (<0.01)	0.02	0.06	0.10	0.09	0.08	<0.01-0.10	≤ 1	-
ไนเตรด (Nitrate)	mg/l	0.07	0.10	ND (<0.02)	0.29	ND (<0.02)	ND (<0.02)	<0.02-0.29	≤ 10	-
ทีเคเอ็น (TKN)	mg/l	0.82	1.2	1.6	3.1	3.5	3.4	0.82-3.5	≤ 100	-
ทองแดง (Cu)	mg/l	ND (<0.001)	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	<0.02	≤ 2	-
เหล็ก (Fe)	mg/l	0.14	0.30	0.21	0.26	0.14	0.26	0.14-0.30	≤ 1	-
สังกะสี (Zn)	mg/l	0.50	0.47	0.49	0.74	1.03	0.79	0.47-1.03	≤ 5	-

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

- 4.^{3/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
- ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล ดังนี้
1. วันที่ 9 มกราคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 31,940 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 36,940 มิลลิกรัมต่อลิตร
 2. วันที่ 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 31,580 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 36,580 มิลลิกรัมต่อลิตร
 3. วันที่ 13 มีนาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 28,120 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 33,120 มิลลิกรัมต่อลิตร
 4. วันที่ 10 เมษายน พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 10,440 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 15,440 มิลลิกรัมต่อลิตร
 5. วันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 26,860 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 31,860 มิลลิกรัมต่อลิตร
 6. วันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 28,860 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 33,860 มิลลิกรัมต่อลิตร

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัดคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 732847E, 1404894N

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		9 ม.ค. 68	13 ก.พ. 68	13 มี.ค. 68	10 เม.ย. 68	8 พ.ค. 68	12 มิ.ย. 68	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.9	9.2	7.6	8.6	7.9	9.4	7.6-9.4	- ^{2/}	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	30.8	34.9	30.5	29.0	33.4	31.2	29.0-34.9	- ^{2/}	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	7,048	7,616	912	1,556	4,632	4,708	912-7,616	- ^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	4.2	56	279	88	62	36	4.2-279	- ^{2/}	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	- ^{2/}	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	2.2	2.4	5.3	2.8	2.3	1.8	1.8-5.3	- ^{2/}	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	<15.0	<15.0	49.7	34.1	34.6	<15.0	<15.0-49.7	- ^{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.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่ามาตรฐาน ^{1/}	เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ
		9 ม.ค. 68	13 ก.พ. 68	13 มี.ค. 68	10 เม.ย. 68	8 พ.ค. 68	12 มิ.ย. 68	ค่าสูงสุด/ค่าต่ำสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.1	7.7	7.3	8.1	7.7	7.7	7.3-8.1	- ^{2/}	-
อุณหภูมิ (Temperature)	°C	31.4	32.6	30.0	30.4	32.8	31.5	30.0-32.8	- ^{2/}	-
ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,447	1,928	1,064	1,006	866	1,404	866-1,928	- ^{2/}	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	6.8	7.5	58.0	4.4	4.3	10.0	4.3-58.0	- ^{2/}	-
น้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	- ^{2/}	-
ค่าบีโอดี (BOD ₅)	mg/l	1.5	2.2	3.7	3.0	1.9	2.3	1.5-3.7	- ^{2/}	-
ค่าซีโอดี (COD)	mg/l	30.3	21.4	46.0	30.5	23.6	47.2	21.4-47.2	- ^{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 : นายธนโชติ ช่างลื้อ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมชуда อินทร์สร

ชื่อผู้บันทึก : นายธนโชติ ช่างลื้อ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



ก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) (W1)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}
pH	-	6.2-8.1	5.5-9.0
Temperature	°C	31.0-34.7	≤ 40
TDS	mg/l	1,600-4,512	≤ 43,940
SS	mg/l	2.8-8.8	≤ 50
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	≤ 5
BOD ₅	mg/l	<1.0-3.0	≤ 20
COD	mg/l	22.5-70.5	≤ 120
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	≤ 1
Free Chlorine	mg/l	<0.01-0.10	≤ 1
Nitrate	mg/l	<0.02-0.29	≤ 10
TKN	mg/l	0.82-3.5	≤ 100
Cu	mg/l	<0.02	≤ 2
Fe	mg/l	0.14-0.30	≤ 1
Zn	mg/l	0.47-1.03	≤ 5

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ (W2)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
pH	-	7.6-9.4	- ^{4/}
Temperature	°C	29.0-34.9	- ^{4/}
TDS	mg/l	912-7,616	- ^{4/}
SS	mg/l	4.2-279	- ^{4/}
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	- ^{4/}
BOD ₅	mg/l	1.8-5.3	- ^{4/}
COD	mg/l	<15.0-49.7	- ^{4/}
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- ^{4/}

คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำ ของโรงโอเลฟินส์ (W3)			
ดัชนี	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน ^{3/}
pH	-	7.3-8.1	- ^{4/}
Temperature	°C	30.0-32.8	- ^{4/}
TDS	mg/l	866-1,928	- ^{4/}
SS	mg/l	4.3-58.0	- ^{4/}
Oil & Grease	mg/l	ND (<2.0)	- ^{4/}
BOD ₅	mg/l	1.5-3.7	- ^{4/}
COD	mg/l	21.4-47.2	- ^{4/}
Phenol	mg/l	ND (<0.001)	- ^{4/}

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

4.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin) โดยผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งโรงงาน พ.ศ.2560 และตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565 สำหรับบริเวณ คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ และบริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์ ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด เนื่องจากจัดเป็นแหล่งน้ำ ประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำ ในแหล่งน้ำผิวดิน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-4 ถึง 4.4-6 และรูปที่ 4.4-4 ถึง 4.4-6

ตารางที่ 4.4-4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง													
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Free Chlorine (mg/l)	Nitrate (mg/l)	TKN (mg/l)	Cu (mg/l)	Fe (mg/l)	Zn (mg/l)
14 ก.ค. 65	7.9	32.4	1,338	6	3.0	36.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
11 ส.ค. 65	7.9	31.4	3,544	<5	4.3	54.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
8 ก.ย. 65	8.1	32.6	2,034	8	2.3	41.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
12 ต.ค. 65	7.6	32.2	1,688	<5	1.3	48.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
10 พ.ย. 65	8.0	31.5	2,156	7	2.7	31.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
8 ธ.ค. 65	7.6	31.7	1,790	7	2.4	15.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
12 ม.ค. 66	7.6	28.7	3,022	6	4.1	50.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
9 ก.พ. 66	8.2	33.6	2,782	10	1.2	28.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
9 มี.ค. 66	8.2	35.9	4,060	<5	1.2	37.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
11 เม.ย. 66	8.3	36.8	3,020	<5	<1.0	50.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
11 พ.ค. 66	8.2	36.1	2,474	5	1.9	41.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
8 มิ.ย. 66	7.7	33.9	3,956	<5	<1.0	36.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
13 ก.ค. 66	7.9	34.7	3,358	<5	<1.0	35.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
10 ส.ค. 66	8.0	36.0	3,352	<5	2.6	62.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
14 ก.ย. 66	8.1	37.0	3,680	6	<1.0	32.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)	-	-	-	-	-	-
12 ต.ค. 66	7.9	32.6	2,028	7	<1.0	38.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	ND (<0.02)	1.8	<0.02	0.14	0.67
ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}	5.5-9.0	≤ 40	- ^{3/}	≤ 50	≤ 20	≤ 120	≤ 1	≤ 5	≤ 1	≤ 10	≤ 100	≤ 2	≤ 1	≤ 5

ตารางที่ 4.4-4 (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง													
	pH	Temp. (°C)	TDS (mg/l)	SS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	COD (mg/l)	Phenol (mg/l)	Oil & Grease (mg/l)	Free Chlorine (mg/l)	Nitrate (mg/l)	TKN (mg/l)	Cu (mg/l)	Fe (mg/l)	Zn (mg/l)
9 พ.ย. 66	8.0	31.7	1,360	<5	1.4	42.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	1.1	1.2	<0.02	0.25	0.57
7 ธ.ค. 66	8.6	36.8	1,950	8	2.8	32.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.07	0.68	5.3	<0.02	0.36	0.84
11 ม.ค. 67	8.0	31.5	1,702	9	1.3	30.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.04	0.29	1.2	<0.02	0.63	0.60
8 ก.พ. 67	7.7	33.1	2,906	5	1.0	44.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.04	0.32	2.2	<0.02	0.30	0.36
14 มี.ค. 67	8.2	36.2	2,440	6	1.2	55.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.02	0.14	3.5	<0.02	0.22	0.82
11 เม.ย. 67	8.0	35.8	2,508	5	<1.0	33.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	ND (<0.02)	3.7	<0.02	0.24	0.92
9 พ.ค. 67	8.0	36.1	3,456	<5	3.2	40.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	ND (<0.02)	4.1	<0.02	0.30	0.47
13 มิ.ย. 67	7.3	34.0	3,452	<5	<1.0	54.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	ND (<0.02)	4.8	<0.02	0.70	1.20
11 ก.ค. 67	7.4	32.5	2,722	<5	<1.0	49.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	0.14	4.8	<0.02	0.14	0.87
8 ส.ค. 67	7.4	36.3	3,400	<5	<1.0	80.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)	ND (<0.01)	0.48	3.8	<0.02	0.15	0.84
12 ก.ย. 67	7.6	34.5	3,192	<5	1.4	52.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.04	0.25	4.0	<0.02	0.25	0.97
10 ต.ค. 67	7.9	32.7	2,218	<5	1.4	26.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.05	0.66	1.3	<0.02	0.16	0.44
14 พ.ย. 67	7.3	31.1	1,285	<5	<1.0	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.03	0.31	1.1	<0.02	0.45	0.50
12 ธ.ค. 67	7.6	31.2	2,119	6	1.9	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)	0.03	1.40	1.6	<0.02	0.82	0.72
9 ม.ค. 68	8.1	31.2	1,600	3.5	1.0	22.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)	ND (<0.01)	0.07	0.82	ND (<0.001)	0.14	0.50
13 ก.พ. 68	7.2	32.0	1,648	3.0	1.3	30.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.02	0.10	1.2	<0.02	0.30	0.47
13 มี.ค. 68	6.2	31.0	2,450	3.2	<1.0	34.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.06	ND (<0.02)	1.6	<0.02	0.21	0.49
10 เม.ย. 68	7.8	32.5	1,958	8.8	<1.0	48.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.10	0.29	3.1	<0.02	0.26	0.74
8 พ.ค. 68	7.7	34.7	2,830	4.7	1.6	40.9	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.09	ND (<0.02)	3.5	<0.02	0.14	1.03
12 มิ.ย. 68	7.2	33.6	4,512	2.8	3.0	70.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)	0.08	ND (<0.02)	3.4	<0.02	0.26	0.79
ค่ามาตรฐาน ^{1/, 2/}	5.5-9.0	≤ 40	- ^{3/}	≤ 50	≤ 20	≤ 120	≤ 1	≤ 5	≤ 1	≤ 10	≤ 100	≤ 2	≤ 1	≤ 5

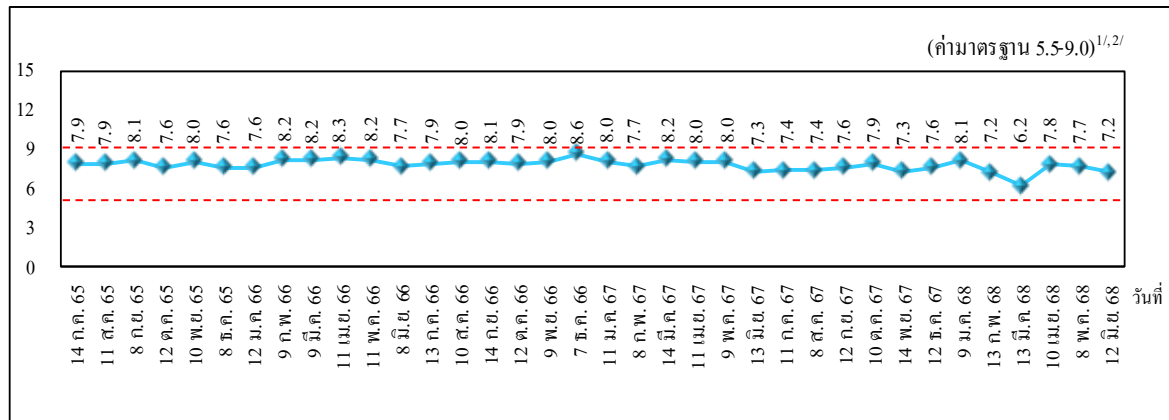
- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ^{3/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

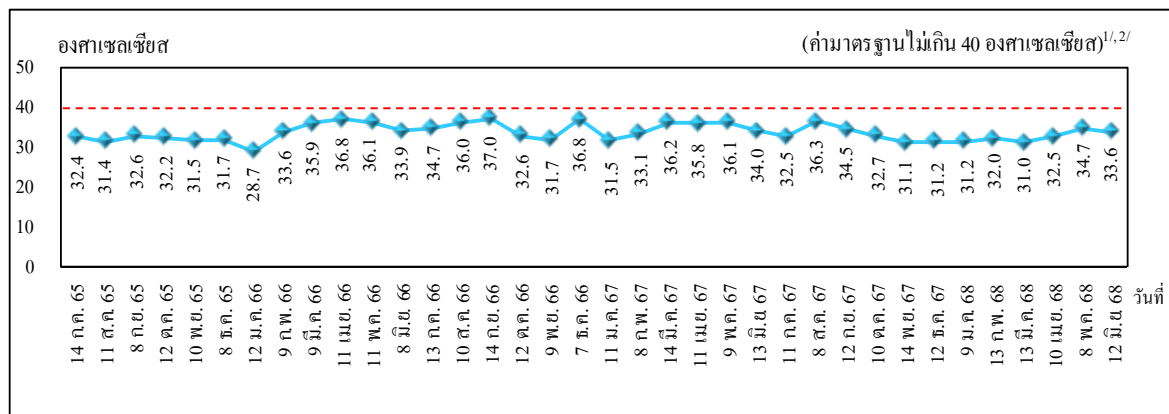
บริเวณก่อนปล่อยลงสู่คลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ (Final Check Basin)

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

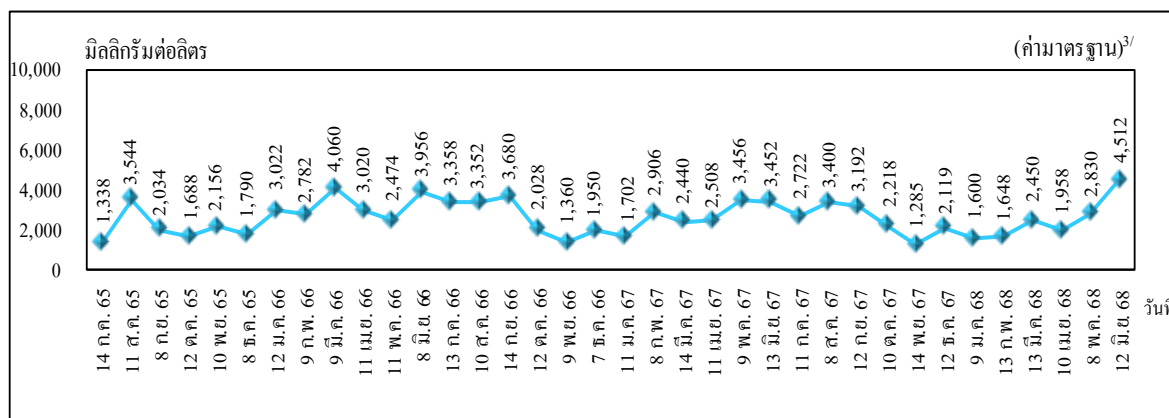
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

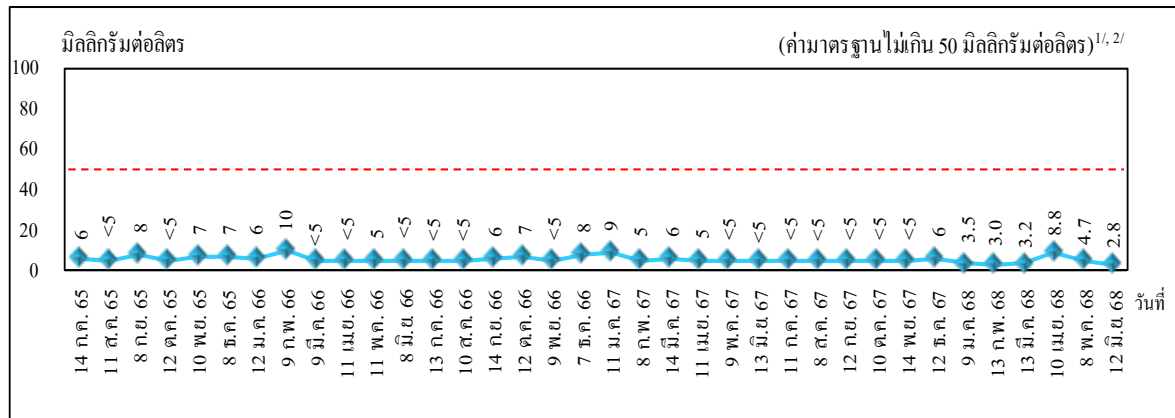


อุณหภูมิ (Temperature)

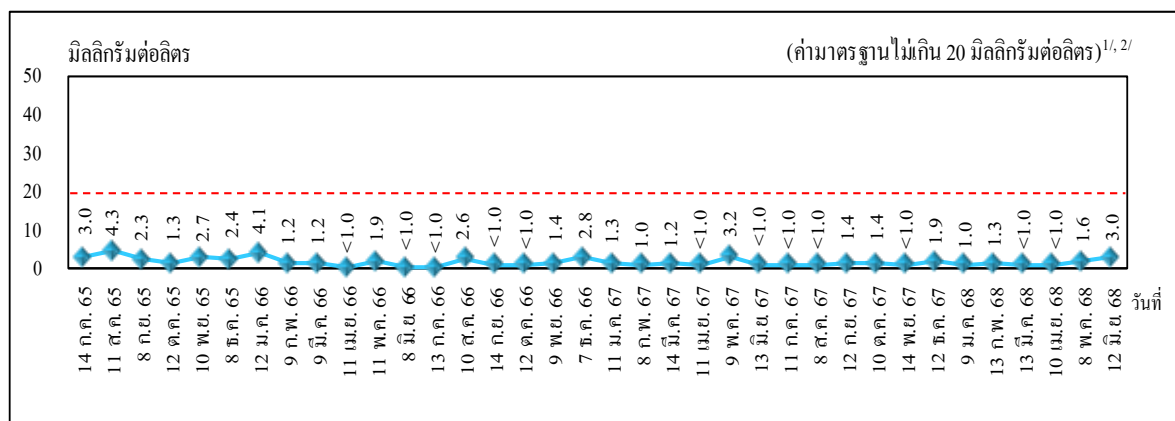
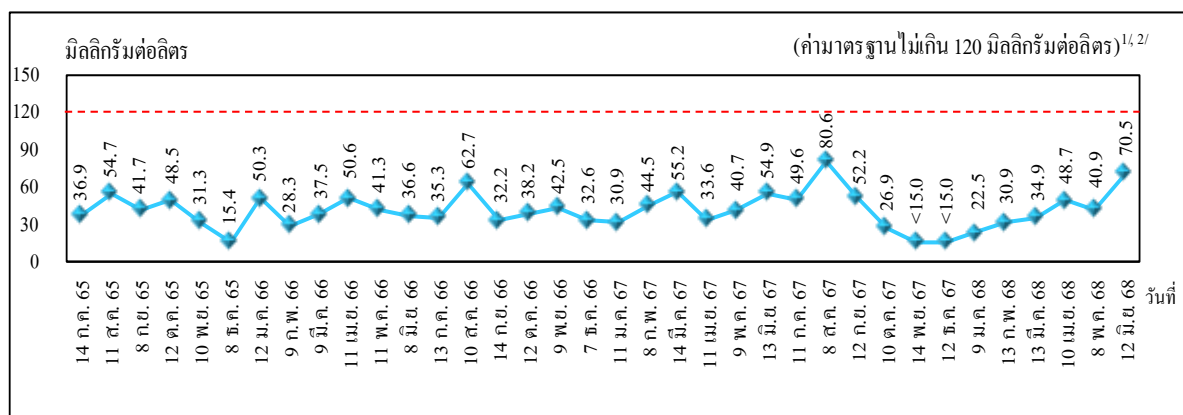


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)

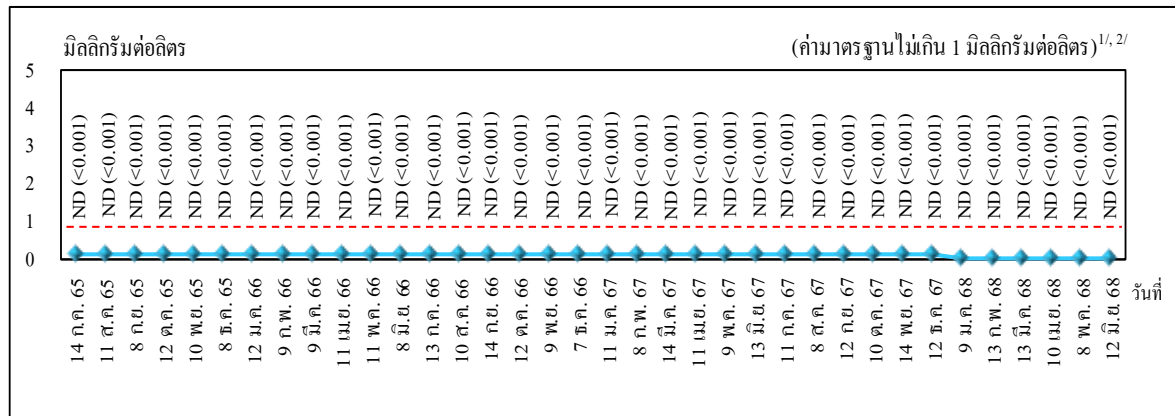


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

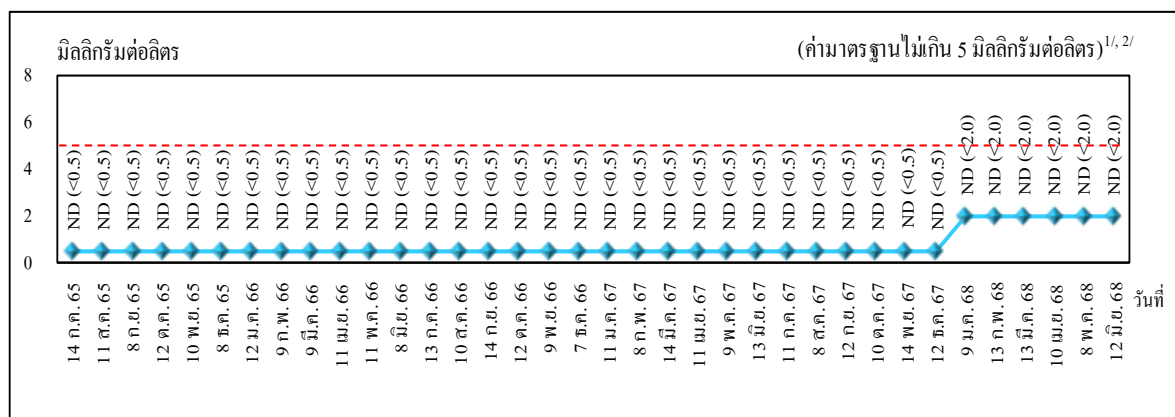
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

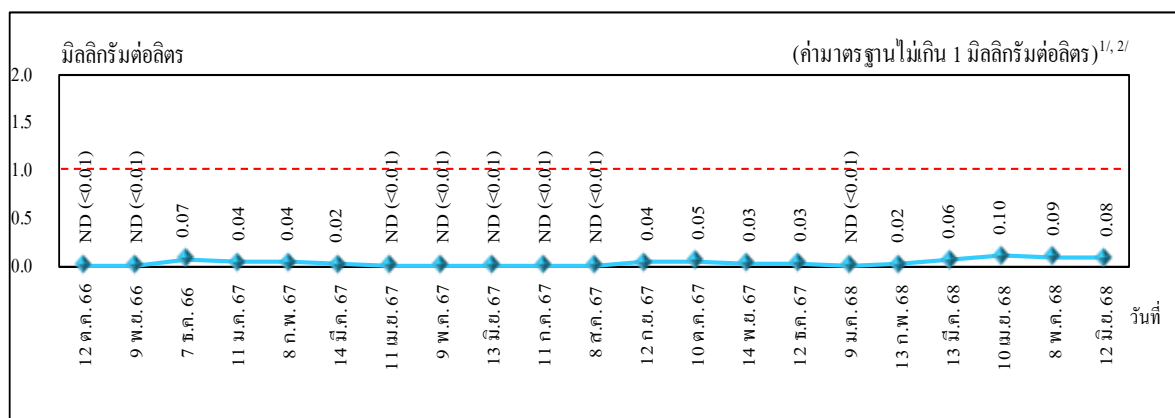
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)

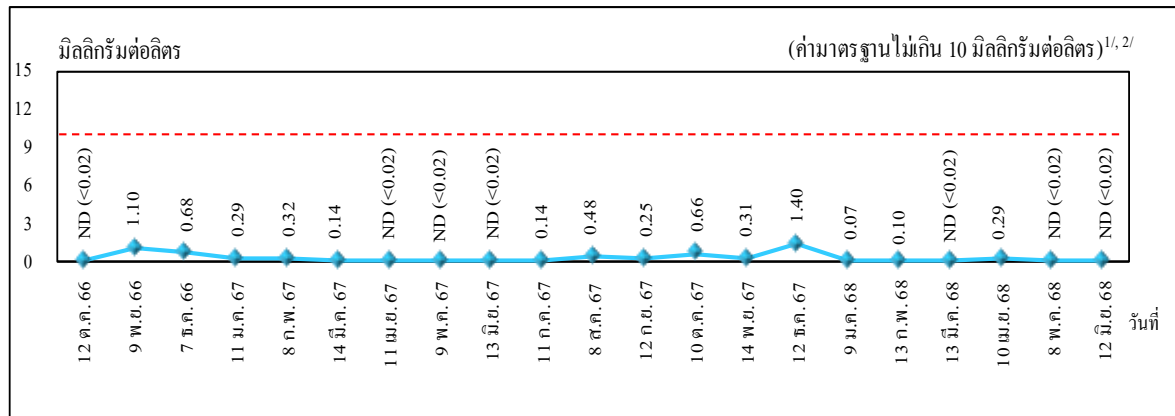


ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

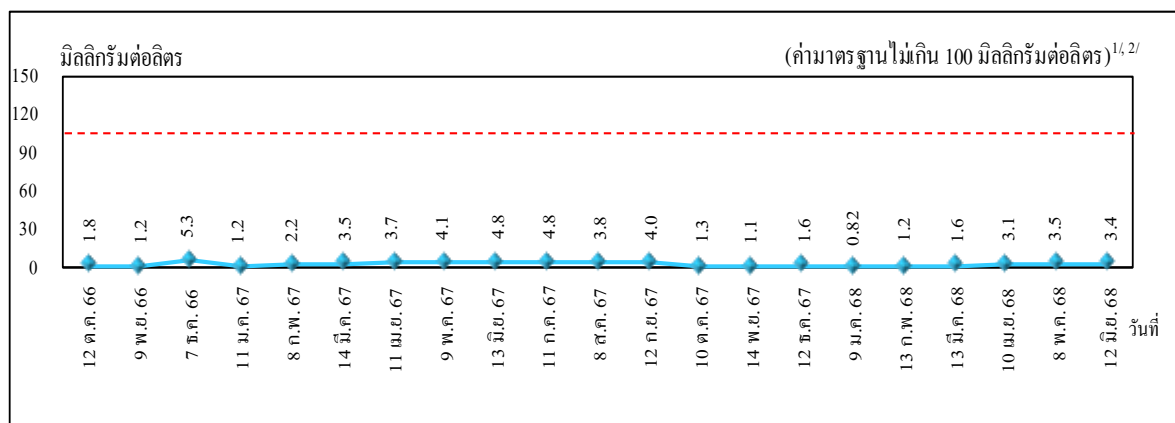


คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

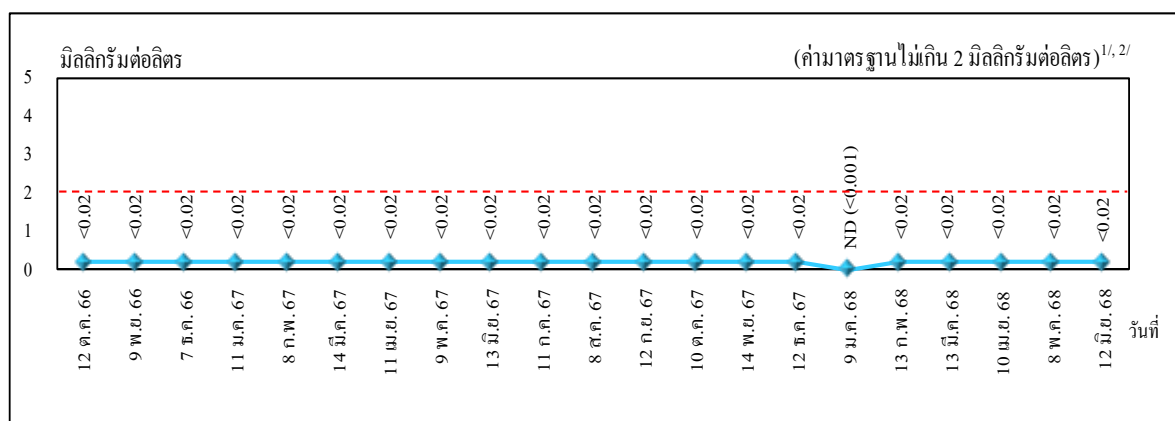
รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



ไนเตรต (Nitrate)

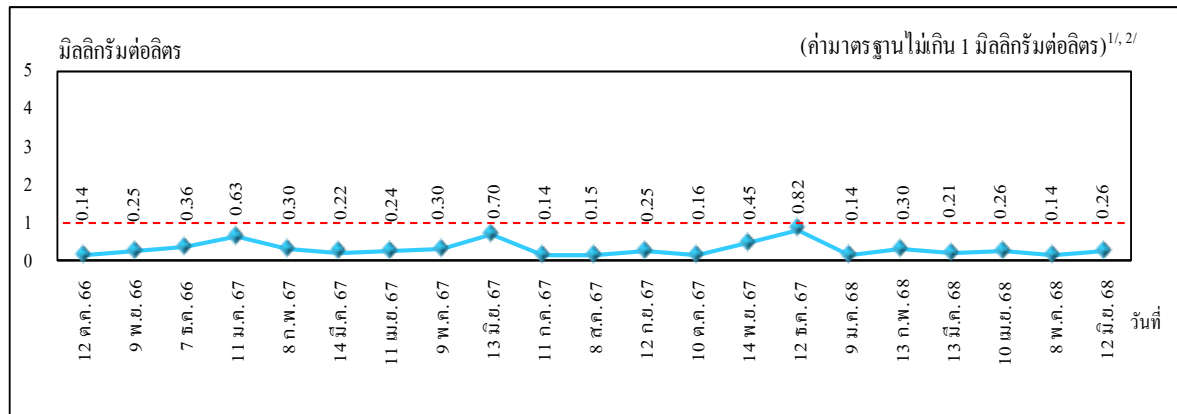


ทีเคเอ็น (TKN)

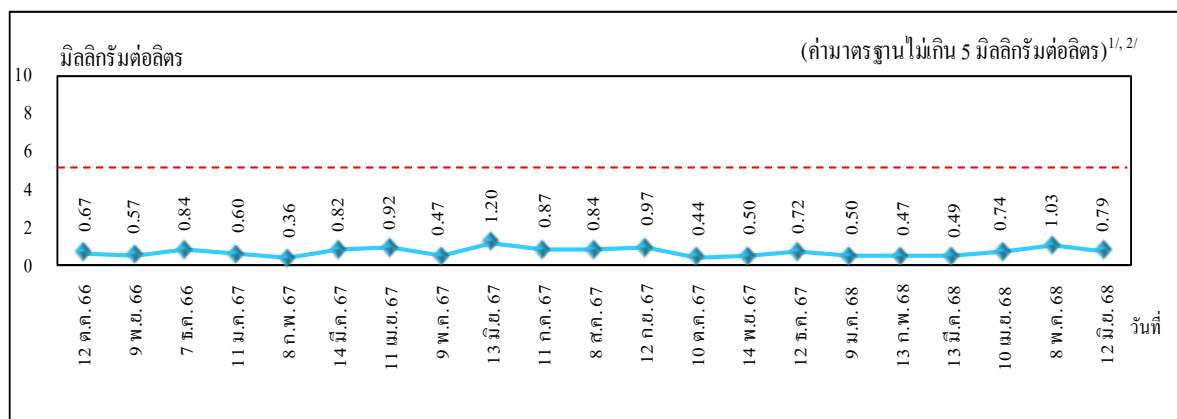


ทองแดง (Cu)

รูปที่ 4.4-4 (ต่อ)



เหล็ก (Fe)



สังกะสี (Zn)

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำจากโรงงานผลิตพลังงานไฟฟ้า พ.ศ.2565
 - ^{3/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
 - ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568

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)
14 ก.ค. 65	8.0	35.0	7,320	102	6.4	41.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 65	8.4	31.5	3,520	60	1.5	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ย. 65	7.7	28.1	880	82	1.5	18.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 65	7.8	31.1	984	99	2.7	20.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 พ.ย. 65	8.9	30.1	2,098	24	2.5	16.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ธ.ค. 65	8.4	31.6	1,772	41	1.5	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ม.ค. 66	8.9	30.1	5,860	31	2.9	34.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.พ. 66	7.7	31.8	1,948	12	3.4	28.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มี.ค. 66	9.0	24.9	7,420	42	2.8	15.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 66	8.6	34.5	7,520	8	2.7	49.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ค. 66	8.1	32.0	3,256	63	3.9	37.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 มิ.ย. 66	8.9	33.2	8,240	35	2.1	29.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ก.ค. 66	8.6	32.7	4,640	22	<1.0	66.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ส.ค. 66	9.3	36.3	8,920	85	2.1	35.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ย. 66	8.8	34.4	7,544	28	2.4	24.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 66	7.5	28.3	920	174	2.7	49.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 พ.ย. 66	8.5	31.5	2,568	44	1.1	18.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 ธ.ค. 66	9.4	34.4	6,008	72	1.0	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ม.ค. 67	8.7	32.1	7,736	11	2.4	19.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.พ. 67	8.5	35.1	9,530	48	2.2	18.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 มี.ค. 67	9.0	35.9	8,864	56	2.3	36.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 67	8.6	32.1	6,556	15	1.7	23.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
18 พ.ค. 67	9.2	35.0	4,980	46	4.6	39.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 มิ.ย. 67	8.8	34.0	5,800	61	2.3	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ก.ค. 67	8.8	29.0	2,288	114	1.6	24.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ส.ค. 67	8.4	32.7	5,024	48	1.3	68.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ก.ย. 67	7.8	32.5	3,692	48	2.0	21.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ต.ค. 67	8.9	32.8	2,896	72	1.4	19.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 พ.ย. 67	8.3	30.8	4,562	59	<1.0	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ธ.ค. 67	8.8	31.2	7,283	52	1.2	<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)
9 ม.ค. 68	8.9	30.8	7,048	4.2	2.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 ก.พ. 68	9.2	34.9	7,616	56	2.4	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 มี.ค. 68	7.6	30.5	912	279	5.3	49.7	ND (<0.001)	ND (<2.0)
10 เม.ย. 68	8.6	29.0	1,556	88	2.8	34.1	ND (<0.001)	ND (<2.0)
8 พ.ค. 68	7.9	33.4	4,632	62	2.3	34.6	ND (<0.001)	ND (<2.0)
12 มิ.ย. 68	9.4	31.2	4,708	36	1.8	<15.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)

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

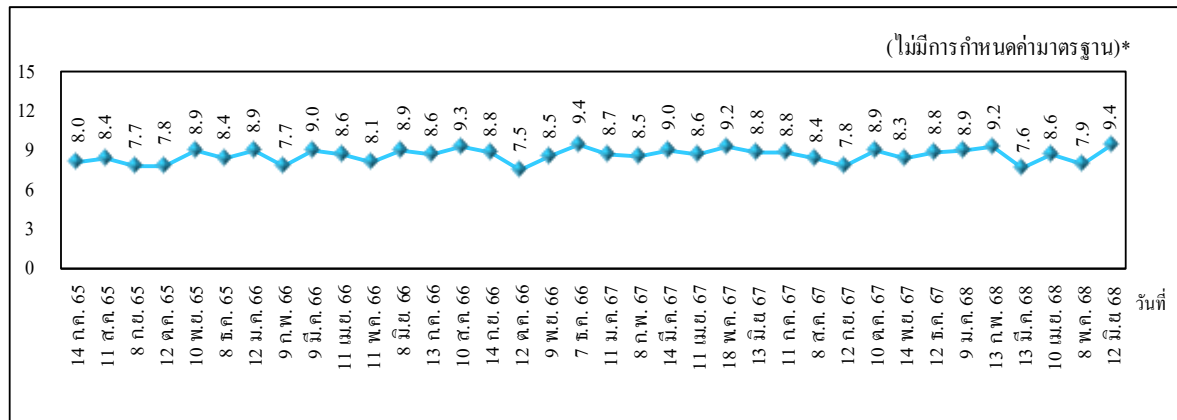
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-5 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

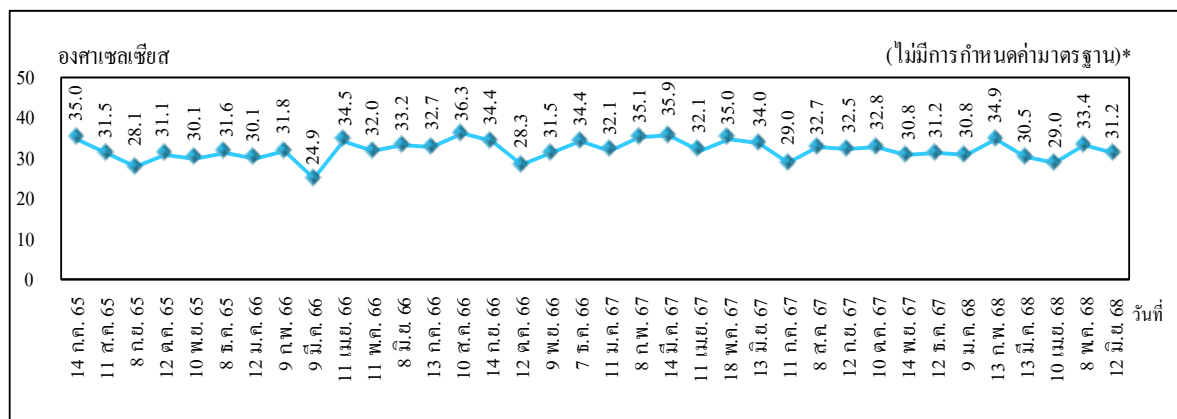
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ ก่อนจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

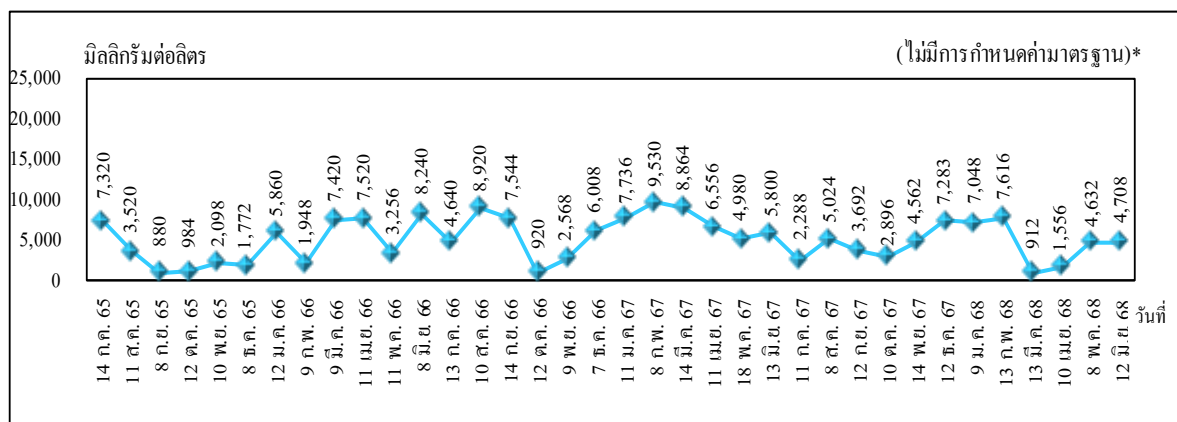
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

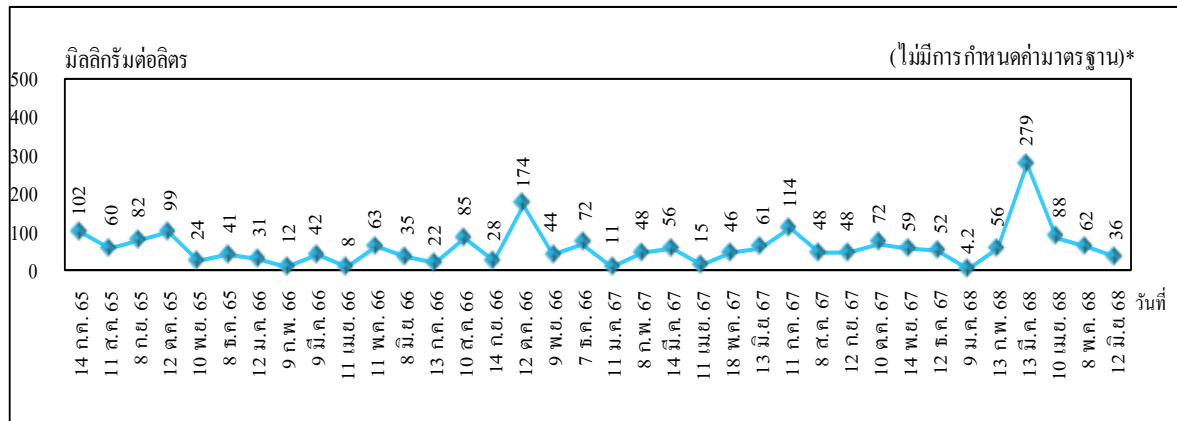


อุณหภูมิ (Temperature)

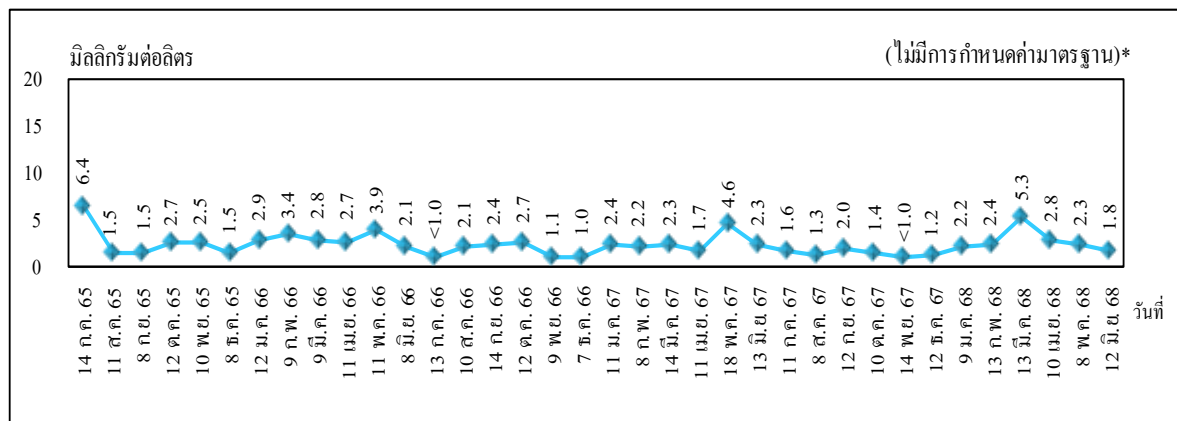
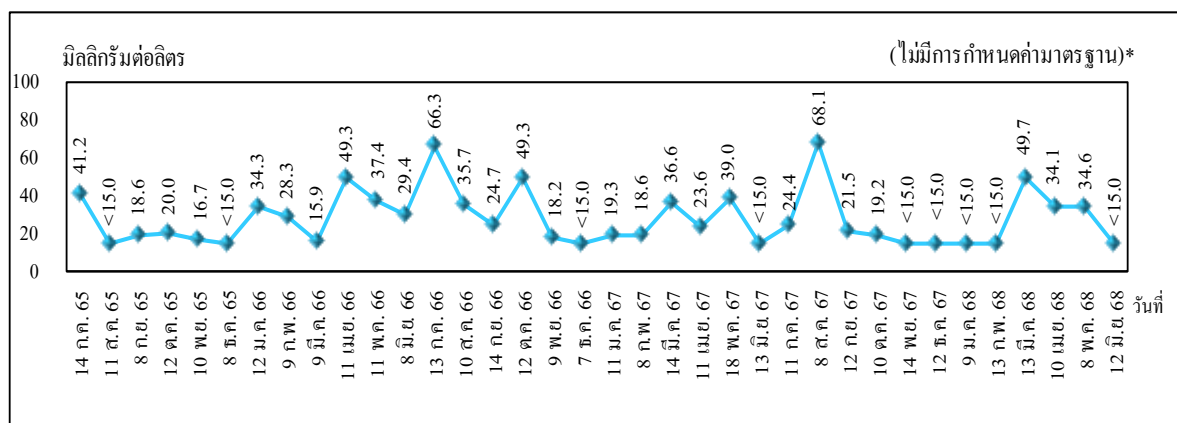


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-5 (ต่อ)

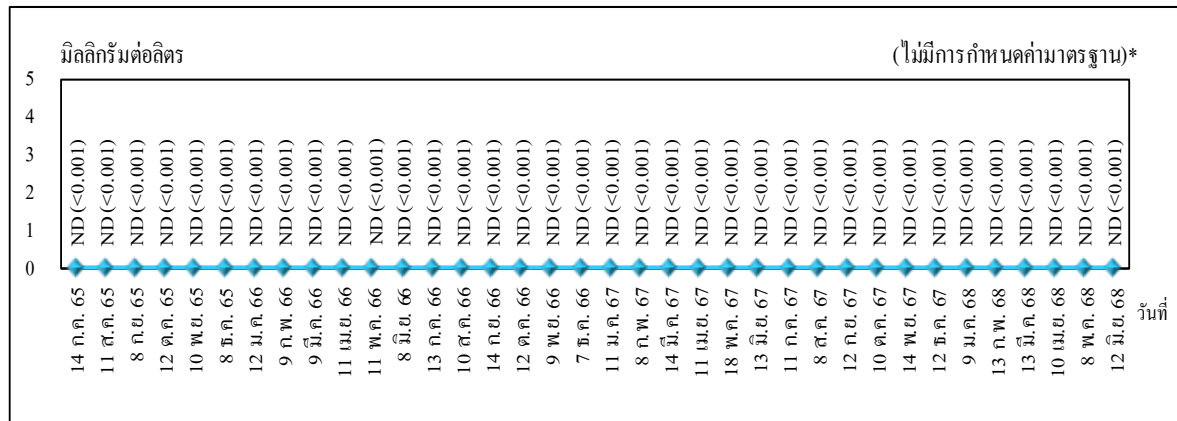


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

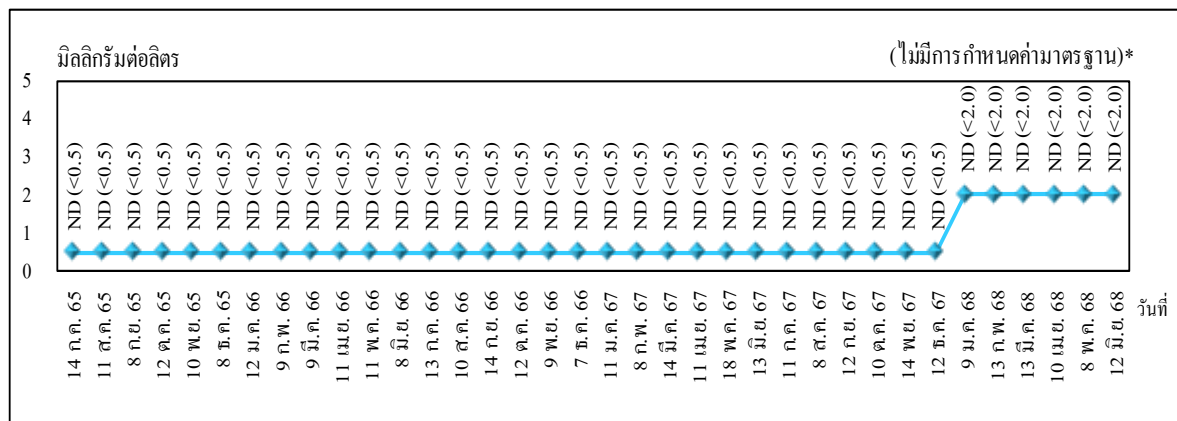
ค่าบีโอดี (BOD₅)

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.2565-2568

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)
14 ก.ค. 65	7.8	35.8	602	12	2.2	24.1	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ส.ค. 65	7.8	35.3	729	<5	1.9	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.ย. 65	7.9	30.6	894	33	1.3	28.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 65	7.7	30.8	1,090	85	2.7	20.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 พ.ย. 65	7.6	31.6	956	8	2.8	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ธ.ค. 65	7.8	30.6	1,078	9	2.2	<15.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ม.ค. 66	8.3	28.7	1,946	7	2.3	22.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 ก.พ. 66	8.9	32.5	6,060	30	3.8	16.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 มี.ค. 66	7.9	24.9	1,898	9	3.3	27.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 66	7.7	33.6	1,508	12	2.7	45.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 พ.ค. 66	7.8	32.5	1,346	9	3.2	25.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 มิ.ย. 66	7.7	32.1	1,553	5	1.6	28.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 ก.ค. 66	7.7	32.1	1,428	6	1.0	28.2	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ส.ค. 66	8.9	36.1	2,576	18	4.0	43.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 ก.ย. 66	8.8	34.4	7,544	28	2.4	24.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ต.ค. 66	7.4	28.9	876	310	1.9	56.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
9 พ.ย. 66	6.3	30.4	1,228	9	1.7	28.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
7 ธ.ค. 66	8.2	32.7	1,454	6	2.0	27.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ม.ค. 67	7.5	30.4	576	9	2.0	15.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ก.พ. 67	7.5	33.1	1,500	7	1.7	18.6	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 มี.ค. 67	8.0	35.3	1,444	14	2.5	49.9	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 เม.ย. 67	7.4	31.2	1,148	8	1.3	19.3	ND (<0.001)	ND (<0.5)
18 พ.ค. 67	8.1	33.7	1,594	7	3.1	32.8	ND (<0.001)	ND (<0.5)
13 มิ.ย. 67	7.9	33.0	1,626	8	1.7	31.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
11 ก.ค. 67	7.7	29.4	1,302	22	1.1	20.0	ND (<0.001)	ND (<0.5)
8 ส.ค. 67	8.4	34.6	1,476	11	1.4	66.7	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ก.ย. 67	8.2	32.6	1,932	12	1.8	21.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
10 ต.ค. 67	7.9	31.8	944	7	1.5	15.4	ND (<0.001)	ND (<0.5)
14 พ.ย. 67	7.7	31.5	1,358	6	1.6	27.5	ND (<0.001)	ND (<0.5)
12 ธ.ค. 67	8.2	30.0	698	6	2.7	<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)
9 ม.ค. 68	8.1	31.4	1,447	6.8	1.5	30.3	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 ก.พ. 68	7.7	32.6	1,928	7.5	2.2	21.4	ND (<0.001)	ND (<2.0)
13 มี.ค. 68	7.3	30.0	1,064	58.0	3.7	46.0	ND (<0.001)	ND (<2.0)
10 เม.ย. 68	8.1	30.4	1,006	4.4	3.0	30.5	ND (<0.001)	ND (<2.0)
8 พ.ค. 68	7.7	32.8	866	4.3	1.9	23.6	ND (<0.001)	ND (<2.0)
12 มิ.ย. 68	7.7	31.5	1,404	10	2.3	47.2	ND (<0.001)	ND (<2.0)

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

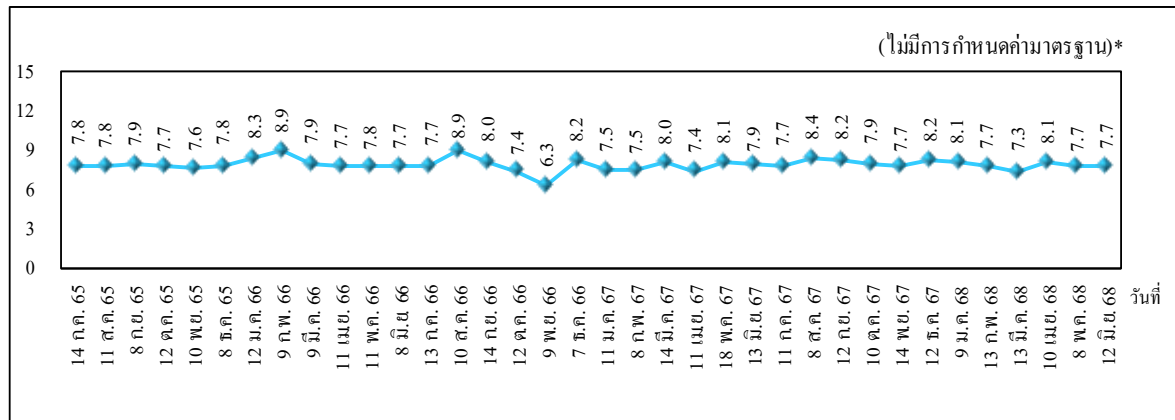
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-6 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน

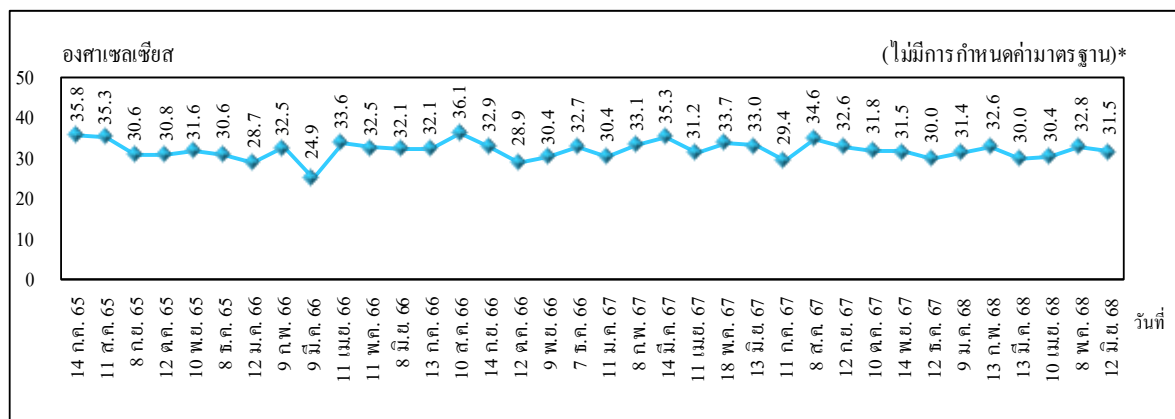
บริเวณคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมฯ หลังจุดปล่อยน้ำของโรงโอเลฟินส์

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

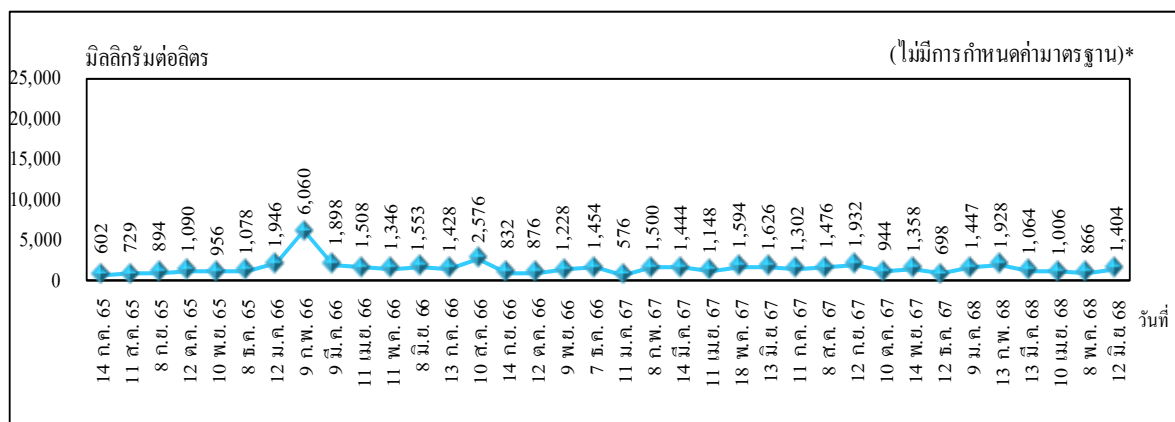
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)

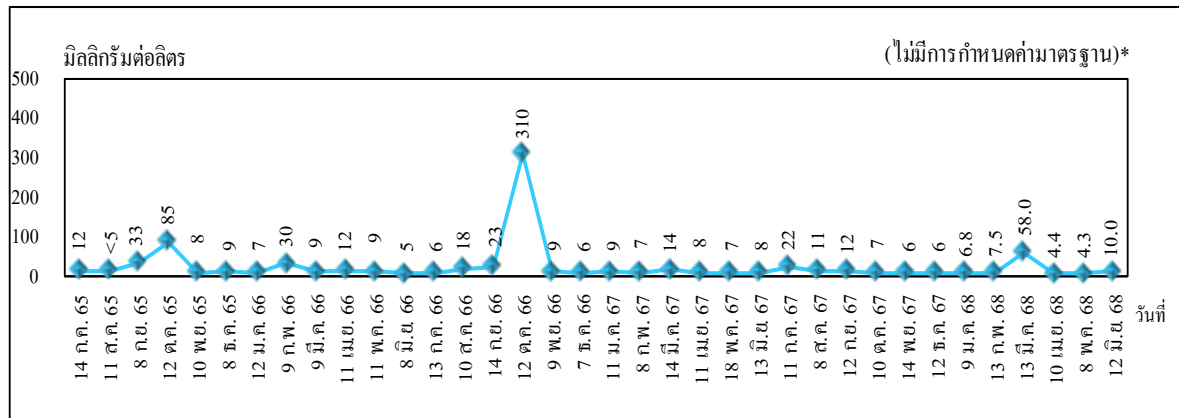


อุณหภูมิ (Temperature)

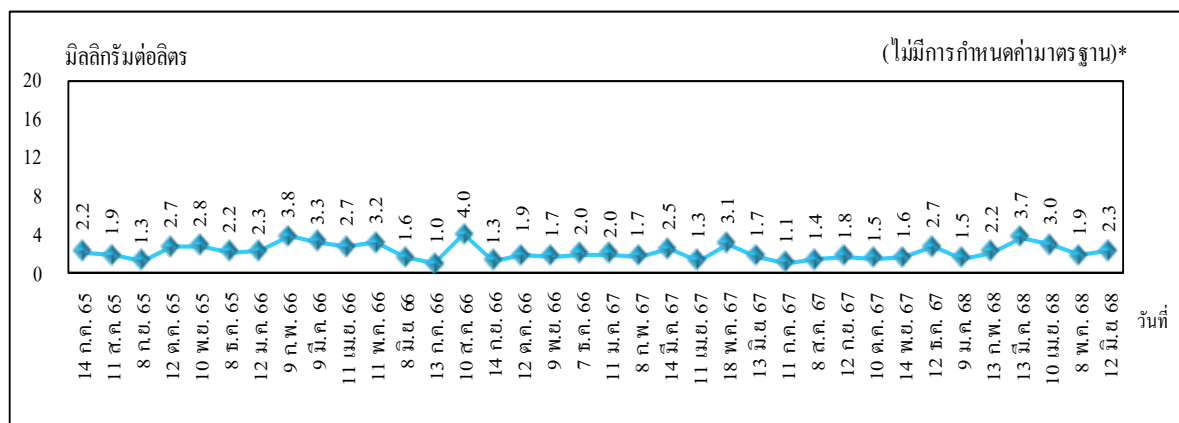
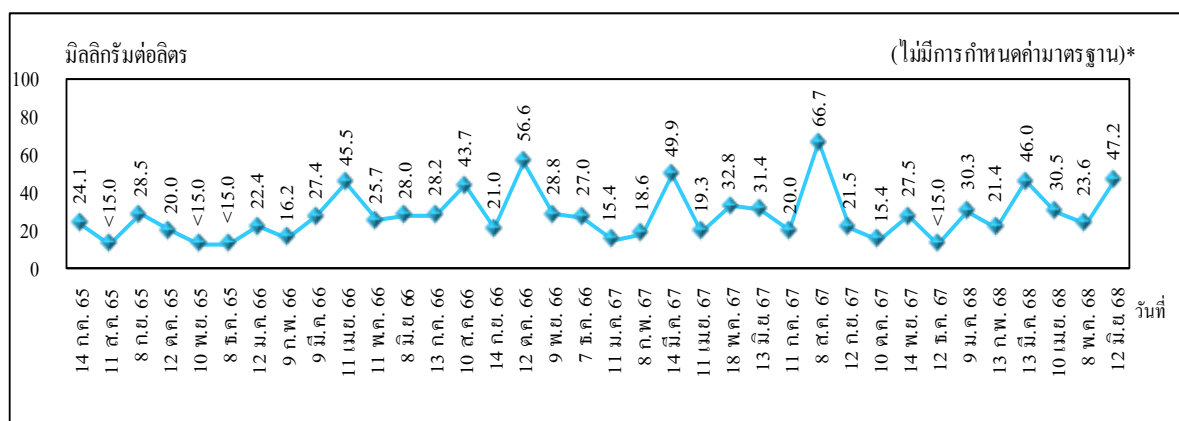


ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)

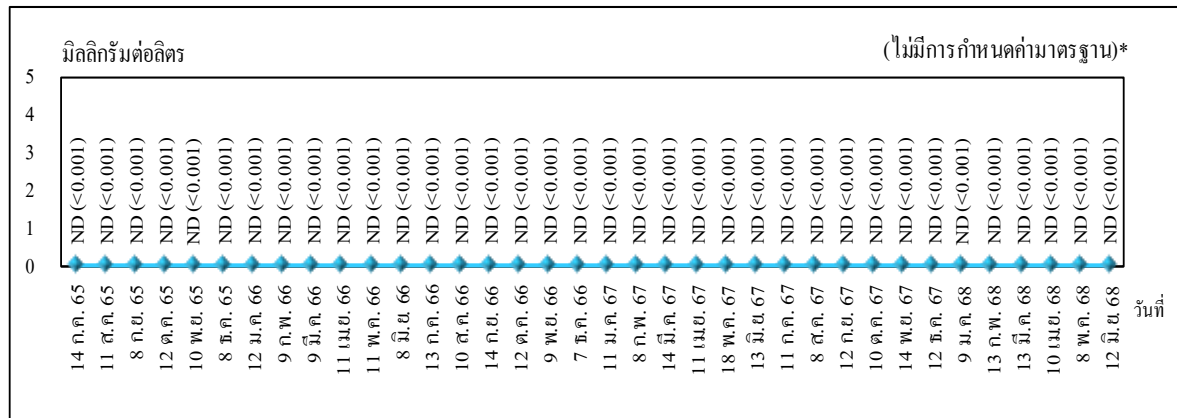


ปริมาณของแข็งแขวนลอย (SS)

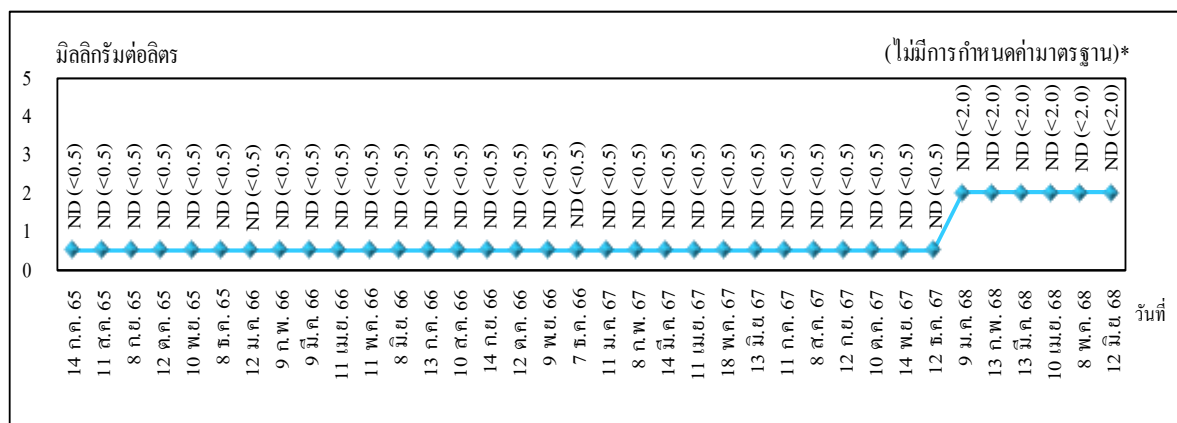
ค่าบีโอดี (BOD₅)

ค่าซีโอดี (COD)

รูปที่ 4.4-6 (ต่อ)



ฟีนอล (Phenol)



ปริมาณน้ำมันและไขมัน (Oil&Grease)

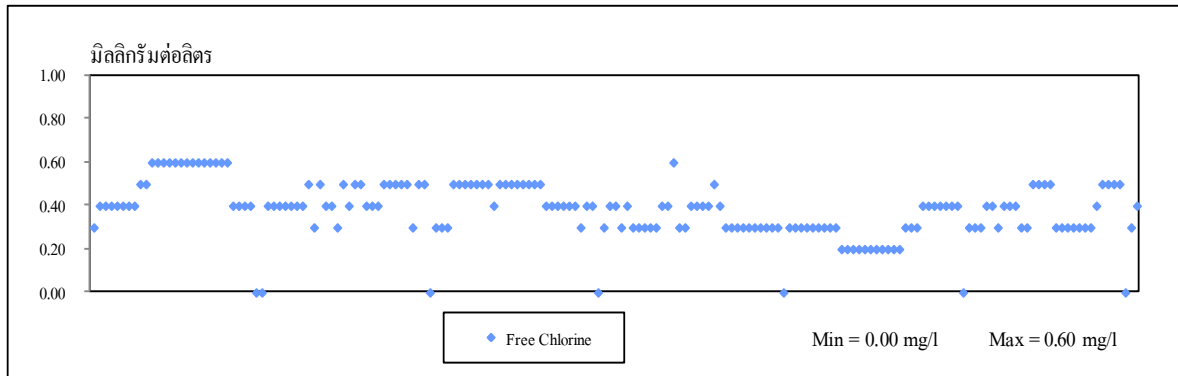
- หมายเหตุ: 1. * ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐานสำหรับแหล่งน้ำผิวดินประเภทที่ 5 ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน
2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

รูปที่ 4.4-7 กราฟแสดงผลการตรวจวัดคลอรีนอิสระ (Free Chlorine)

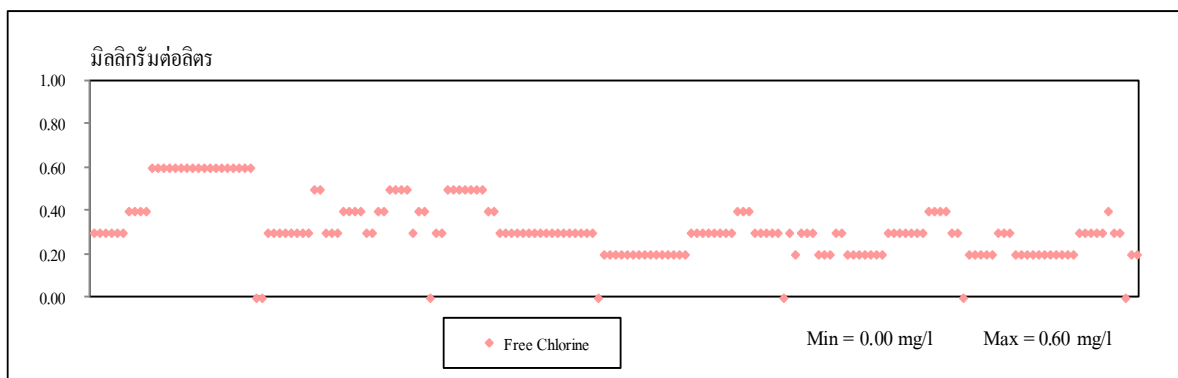
บริเวณหอหล่อเย็น

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

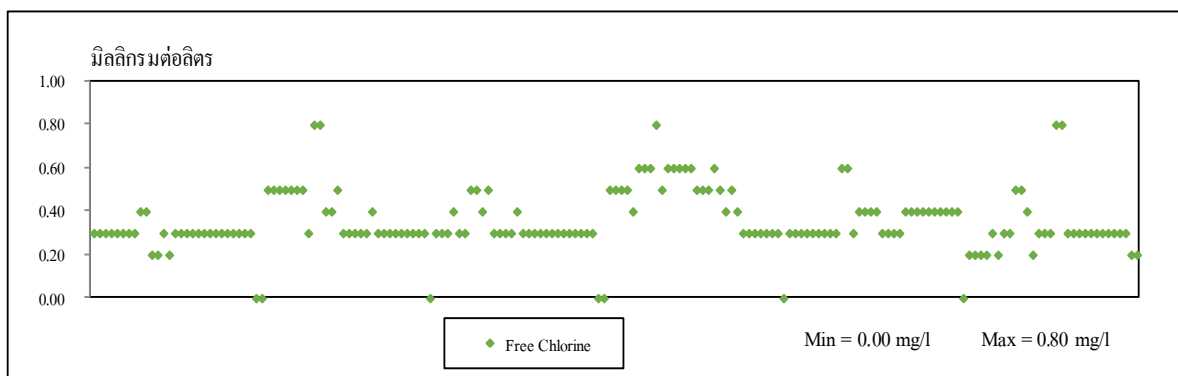
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568



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.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุทางจราจรเกิดขึ้น รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค-1

4.6 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสีย ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ และรายงานทุก 6 เดือน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ได้ดำเนินการจัดทำรายงานสรุปชนิด ปริมาณ และวิธีการจัดการกากของเสียแต่ละชนิด ที่เกิดจากการดำเนินงานของโครงการ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 มีการนำส่งสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วไปกำจัด โดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ จำนวน 38,080 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.2568

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณ (กิโลกรัม)	ผู้รับบำบัด/กำจัดกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
<u>กากของเสียอันตราย</u> Oil Waste Water	20,450	บริษัท เอส ซี ไอ อีโกล เซอร์วิสเชส จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
Air Filter	2,230	บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน)	044 : เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
	2,090	บริษัท ฟอรัซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
Resin	6,130	บริษัท อินทรี อีโกลโซลูชัน จำกัด	042 : ทำเชื้อเพลิงผสม
Sand Rock Contaminated with Oil and Chemical	7,180	บริษัท ฟอรัซี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	044 : เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์
รวม	38,080		

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.7 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.7.1 ระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

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

4.7.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงานของหน่วยผลิตไฟฟ้า ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($Leq(12)$) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) บริเวณ Air Intake และบริเวณ Turbine จำนวน 2 ครั้ง ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ และ 15 พฤษภาคม พ.ศ.2568 โดยผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ($Leq(12)$) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 76.5-85.8 เดซิเบลเอ สำหรับระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) พบค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 86.3-98.2 เดซิเบลเอ ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ดังแสดงในรูปที่ 4.7-1 และ 4.7-2 ตามลำดับ สามารถสรุปได้ดังนี้

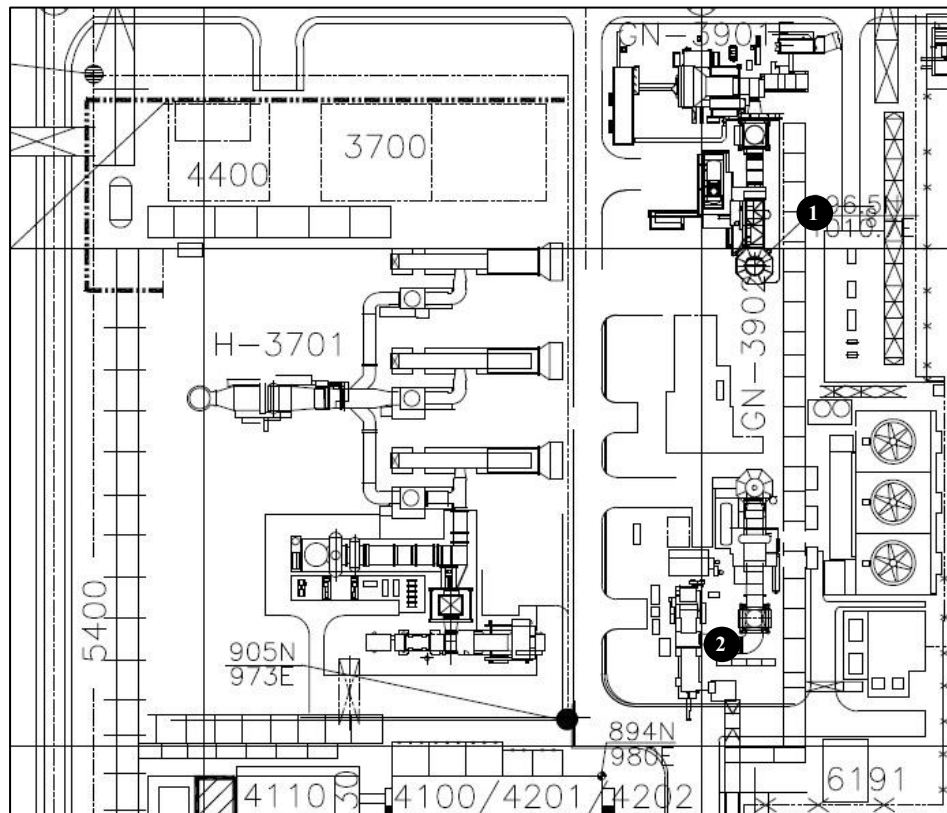
(1) บริเวณ Air Intake

- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 83.2 และ 85.8 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 98.2 และ 88.1 เดซิเบลเอ

(2) บริเวณ Turbine

- ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง พบค่าเท่ากับ 76.5 และ 79.3 เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงสูงสุด พบค่าเท่ากับ 91.6 และ 86.3 เดซิเบลเอ

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



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

- 1 บริเวณ Air Intake
- 2 บริเวณ Turbine

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





บริเวณ Air Intake



บริเวณ Turbine

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



ตารางที่ 4.7-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Intake

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

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

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model/Serial No.) : SCARLET ST-21D / 820731

รุ่นของอุปกรณ์สอบเทียบ (Calibrator Model/Serial No.) : Cirrus CR:515 / 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-032

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	13 ก.พ. 68
07.00-08.00	82.8
08.00-09.00	83.1
09.00-10.00	83.2
10.00-11.00	83.2
11.00-12.00	83.6
12.00-13.00	83.5
13.00-14.00	83.0
14.00-15.00	83.0
15.00-16.00	83.0
16.00-17.00	83.1
17.00-18.00	83.2
18.00-19.00	83.1
Leq(12)	83.2
Lmax	98.2
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.2568

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-117

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	15 พ.ค. 68
07.00-08.00	85.4
08.00-09.00	85.5
09.00-10.00	85.7
10.00-11.00	85.7
11.00-12.00	85.8
12.00-13.00	85.9
13.00-14.00	85.8
14.00-15.00	85.9
15.00-16.00	85.9
16.00-17.00	85.9
17.00-18.00	85.7
18.00-19.00	85.9
Leq(12)	85.8
Lmax	88.1
ค่ามาตรฐาน 12 ชม. ^{1/}	87
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{2/}	115
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140

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 นายจ้างต้องควบคุมระดับเสียง

มิให้ลูกจ้างได้รับสัมผัสเสียงที่มีระดับเสียงดังต่อเนื่องแบบคงที่ เกินกว่า 115 เดซิเบลเอ

ตารางที่ 4.7-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Turbine

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568

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 / 97097

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-032

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	13 ก.พ. 68
07.00-08.00	76.7
08.00-09.00	76.4
09.00-10.00	76.3
10.00-11.00	76.4
11.00-12.00	76.7
12.00-13.00	76.7
13.00-14.00	76.4
14.00-15.00	76.4
15.00-16.00	76.4
16.00-17.00	76.5
17.00-18.00	76.4
18.00-19.00	76.4
Leq(12)	76.5
Lmax	91.6
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.2568

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

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม 2567

เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-117

ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)	
ช่วงเวลา (น.)	15 พ.ค. 68
07.00-08.00	79.7
08.00-09.00	79.2
09.00-10.00	79.1
10.00-11.00	79.1
11.00-12.00	79.1
12.00-13.00	79.2
13.00-14.00	79.2
14.00-15.00	79.3
15.00-16.00	79.3
16.00-17.00	79.2
17.00-18.00	79.4
18.00-19.00	79.4
Leq(12)	79.3
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

ชื่อผู้ตรวจวัดและบันทึก : นางสาววิระษา 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

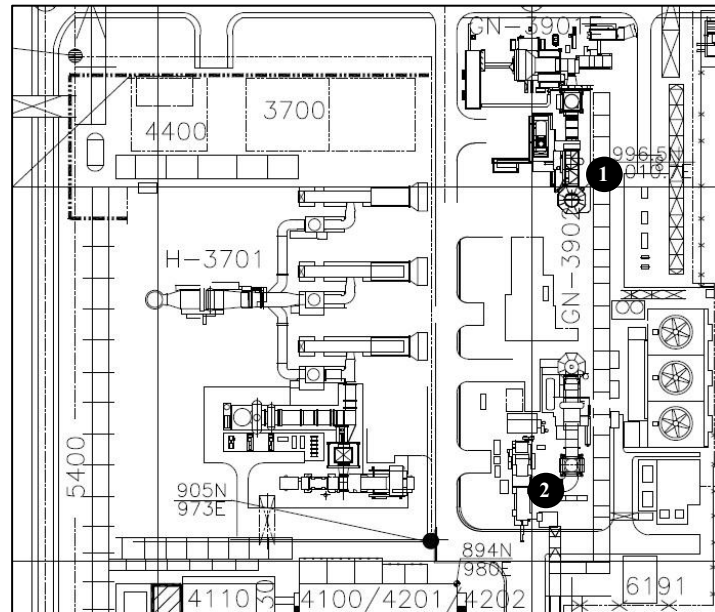
ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568

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.2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12)) (เดซิเบลเอ)		ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) (เดซิเบลเอ)	
	13 ก.พ. 68	15 พ.ค. 68	13 ก.พ. 68	15 พ.ค. 68
1 บริเวณ Air Intake	83.2	85.8	98.2	88.1
2 บริเวณ Turbine	76.5	79.3	91.6	86.3
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.2565-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
	บริเวณ Air Intake		บริเวณ Turbine	
	Leq(12)	Lmax	Leq(12)	Lmax
2 ก.ย. 65	83.5	84.8	76.7	78.3
1 พ.ย. 65	85.9	88.3	78.0	79.8
8 ก.พ. 66	84.0	86.3	78.3	89.8
26 พ.ค. 66	84.3	94.1	77.8	84.5
25 ส.ค. 66	83.2	93.9	77.1	103.8
3 พ.ย. 66	82.9	94.8	76.0	91.9
6 ก.พ. 67	79.6	98.8	76.7	85.5
8 พ.ค. 67	84.4	90.4	77.1	92.5
16 ส.ค. 67	81.7	87.3	77.5	95.8
14 พ.ย. 67	79.8	97.5	75.8	91.0
13 ก.พ. 68	83.2	98.2	76.5	91.6
15 พ.ค. 68	85.8	88.1	79.3	86.3
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	87 ^{1/}	115 ^{2/} , 140 ^{1/}	87 ^{1/}	115 ^{2/} , 140 ^{1/}

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

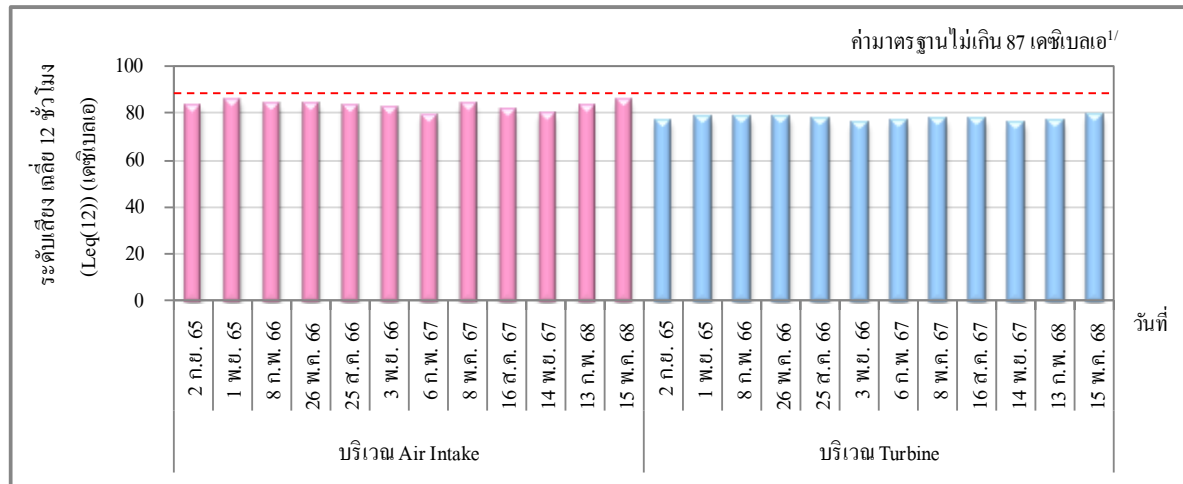
โรงงาน เกี่ยวกับสถานะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

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

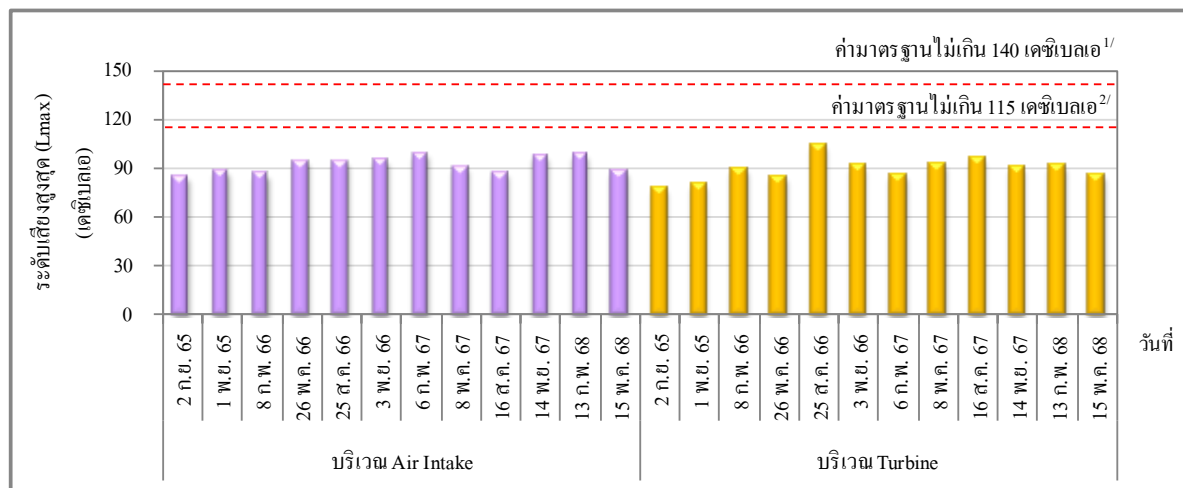
รูปที่ 4.7-4 กราฟแสดงผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2565-2568



ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง (Leq(12))



ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546
 - ^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายว่าด้วยการตรวจราชการ 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.2568 ไม่มีการรับพนักงานใหม่เข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสภาพประจำปี โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพให้พนักงานเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2568 ได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพให้พนักงาน ระหว่างเดือนพฤษภาคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลของโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ทั้งนี้ โครงการจะรายงานผลการตรวจสอบสภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2568) แผนการตรวจสอบสภาพพนักงานดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.7.2.2 การตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ซึ่งจะทำให้การตรวจสอบสภาพให้กับพนักงานที่ลักษณะงานเกี่ยวข้องหรือสัมผัสสารเคมีหรือสภาพแวดล้อมอื่น ที่อาจเป็นอันตรายจากกระบวนการผลิต และทำการสุ่มตรวจการทดสอบการได้ยินของพนักงานที่ปฏิบัติงานใกล้เคียงบริเวณที่มีเสียงดัง ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน ระหว่างเดือนพฤษภาคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลของโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ทั้งนี้ โครงการจะรายงานผลการตรวจสอบสภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2568) แผนการตรวจสอบสภาพตามลักษณะงาน ดังแสดงในภาคผนวก ข.27

4.7.3 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

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

โครงการได้มีการจดบันทึกและรวบรวมสถิติเกี่ยวกับอุบัติเหตุต่างๆ สาเหตุ ความสูญเสีย และการแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ภายในพื้นที่โรงงาน โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 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.2568

เดือน	จำนวนการเกิดอุบัติเหตุ (ครั้ง)	รายละเอียด
มกราคม 2568	0	-
กุมภาพันธ์ 2568	0	-
มีนาคม 2568	0	-
เมษายน 2568	0	-
พฤษภาคม 2568	0	-
มิถุนายน 2568	0	-
รวม	0	-

ที่มา : โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.7.4 สถิติสภาวะการเจ็บป่วย และการตรวจสุขภาพประจำปี

มาตรการกำหนดให้มีการรวบรวมและบันทึกข้อมูลสถิติสภาวะการเจ็บป่วย และผลการตรวจสุขภาพประจำปี ปีละ 1 ครั้ง

โครงการได้มีการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงานเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือน มกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 พบว่า มีพนักงานเข้ารับการรักษาจำนวนทั้งหมด 679 ราย ซึ่งอาการเจ็บป่วยที่เข้ารับการรักษาบริการมากที่สุด คือ ระบบทางเดินหายใจ ระบบทางเดินอาหาร และระบบกระดูกและกล้ามเนื้อ 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.2568

เดือน	จำนวนการเข้ารับบริการ (คน)
มกราคม 2568	118
กุมภาพันธ์ 2568	88
มีนาคม 2568	107
เมษายน 2568	134
พฤษภาคม 2568	155
มิถุนายน 2568	77
รวม	679

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.2568 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.2568 มีแผนดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงสิงหาคม พ.ศ.2568 และจะรายงานผลการสำรวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป (2/2568)

4.9 สุนทรียภาพ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการ และสัดส่วนของพื้นที่สีเขียวต่อพื้นที่โครงการ ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

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