

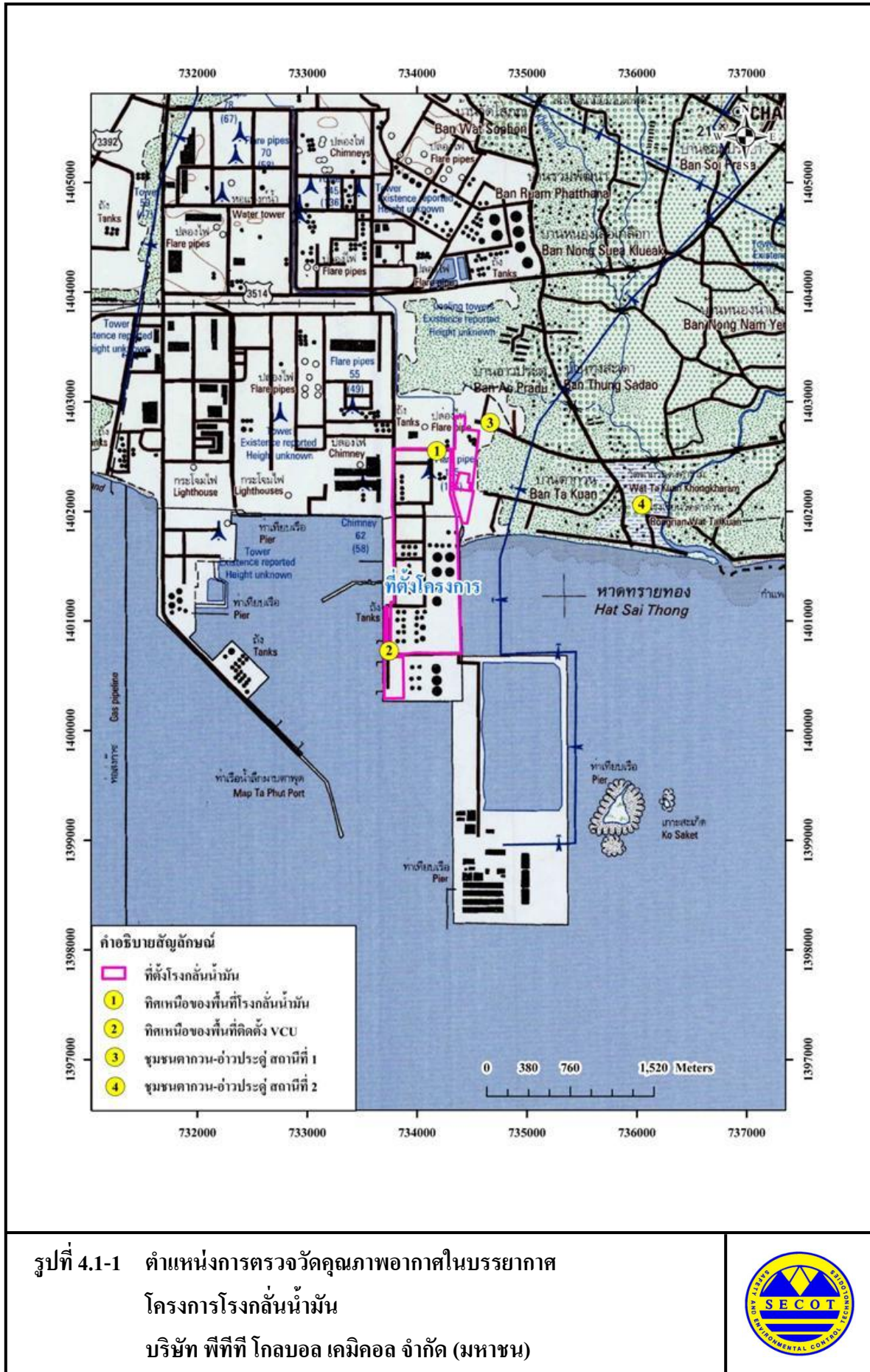
4. ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออ 5103.3.1/3049 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568 โดยรายละเอียดสามารถสรุปได้ดังนี้

4.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็ก 10 ไมครอน (PM_{10}) ฝุ่นละออง (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) ก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวม (THC) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) และ ก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทน ($NMHC$) ความเร็วและทิศทางลม จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน บริเวณทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU-1 ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 และ สถานีที่ 2 ปีละ 2 ครั้ง เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง โดยบริเวณทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน บริเวณทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU-1 เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังแต่ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากบริเวณโดยรอบเป็นพื้นที่อุตสาหกรรม และทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีน (Benzene) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และเฉลี่ย 1 ปี บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 และสถานีที่ 2 เดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 24 ชั่วโมง และรายงานลักษณะของกิจกรรมต่างๆ ที่เกิดขึ้นบริเวณโดยรอบจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศขณะทำการตรวจวัด

ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และภาพถ่าย ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 ถึง 4.1-2 ตามลำดับ





ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน



ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU



ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1



ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2

รูปที่ 4.1-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



4.1.1 ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจวัด 4 บริเวณ ได้แก่ บริเวณทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน บริเวณทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU-1 ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 และชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2 ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายการตรวจวัด ดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-1 ถึง 4.1-6 ผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) บริเวณทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568 พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ (ร้อยละ 39.88) โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 4-6 เมตรต่อวินาที และลมสงบ (ร้อยละ 0)

(2) บริเวณทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU-1

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568 พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันตก (ร้อยละ 19.50) โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที และลมสงบ (ร้อยละ 2.98)

(3) ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568 พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ (ร้อยละ 14.88) โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที และลมสงบ (ร้อยละ 0.6)

นอกจากนี้บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 ได้ดำเนินการผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมเพิ่มเติม เดือนละ 1 ครั้ง จากที่มาตรการกำหนด ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

วันที่ตรวจวัด	ทิศทางลมส่วนใหญ่	ความเร็วลมเฉลี่ย (เมตรต่อวินาที)	ลมสงบ (ร้อยละ)
1-2 ก.ค. 68	ทิศตะวันตก (ร้อยละ 33.33)	1-2	0
1-2 ส.ค. 68	ทิศใต้ (ร้อยละ 41.67)	1-2	0
4-5 ก.ย. 68	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศตะวันตก (ร้อยละ 25.00)	1-2	0
1-2 ต.ค. 68	ทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศเหนือ (ร้อยละ 33.33)	0.5-1	4.17
4-5 พ.ย. 68	ทิศเหนือ (ร้อยละ 41.67)	0.5-1	2.5
16-17 ธ.ค. 68	ทิศตะวันออกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศเหนือ (ร้อยละ 45.83)	1-2	12.5

หมายเหตุ : ลมสงบ หมายถึง ความเร็วลมเฉลี่ย น้อยกว่า 0.5 เมตรต่อวินาที

(4) ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานที่ 2

ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568 พบว่า ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาทิศตะวันตก (ร้อยละ 47.02) โดยความเร็วลมส่วนใหญ่อยู่ในช่วงระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที และลมสงบ (ร้อยละ 0)

นอกจากนี้บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานที่ 2 ได้ดำเนินการผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมเพิ่มเติม เดือนละ 1 ครั้ง จากที่มาตรการกำหนด ผลการตรวจวัดระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

วันที่ตรวจวัด	ทิศทางลมส่วนใหญ่	ความเร็วลมเฉลี่ย (เมตรต่อวินาที)	ลมสงบ (ร้อยละ)
1-2 ก.ค. 68	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศตะวันตก (ร้อยละ 29.17)	1-2	0
1-2 ส.ค. 68	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้ (ร้อยละ 58.33)	1-2	0

วันที่ตรวจวัด	ทิศทางลมส่วนใหญ่	ความเร็วลมเฉลี่ย (เมตรต่อวินาที)	ลมสงบ (ร้อยละ)
4-5 ก.ย. 68	ทิศตะวันตกเฉียงใต้ (ร้อยละ 25.00)	1-2	0
1-2 ต.ค. 68	ทิศใต้ (ร้อยละ 33.33)	0.5-1	37.5
4-5 พ.ย. 68	ทิศตะวันออกเฉียงใต้ ทิศตะวันตก และทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศเหนือ (ร้อยละ 12.50)	1-2	0
16-17 ธ.ค. 68	ทิศตะวันออกเฉียงเหนือ (ร้อยละ 37.50)	0.5-1	0

หมายเหตุ : ลมสงบ หมายถึง ความเร็วลมเฉลี่ย น้อยกว่า 0.5 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

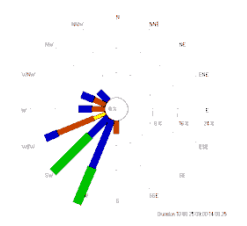
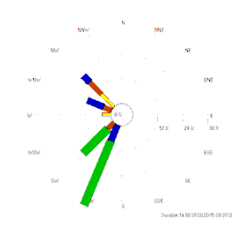
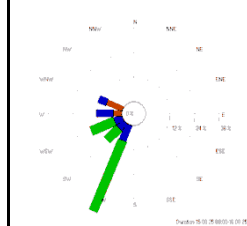
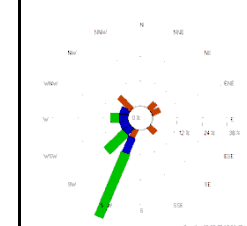
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน : 734172E, 14102539N

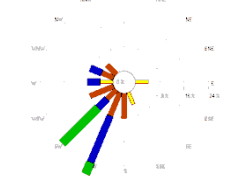
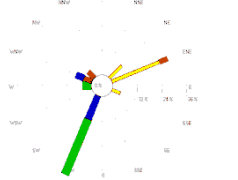
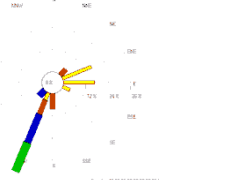
เวลา (น.)	13-14 ส.ค. 68		14-15 ส.ค. 68		15-16 ส.ค. 68		16-17 ส.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00-10:00	3.60	SSW	4.30	SW	4.50	SSW	3.70	SW
10:00-11:00	3.90	SSW	4.70	SSW	4.50	SW	4.00	SW
11:00-12:00	4.80	SSW	4.80	SSW	4.60	SSW	4.30	SSW
12:00-13:00	5.10	SSW	5.10	SSW	4.90	SSW	4.60	SSW
13:00-14:00	4.90	SSW	5.50	SW	4.90	SSW	4.00	SW
14:00-15:00	5.10	SW	5.30	SW	4.50	SSW	4.30	SSW
15:00-16:00	4.50	SW	4.80	SSW	4.10	SSW	3.90	SSW
16:00-17:00	3.60	WSW	4.80	SSW	4.50	SSW	3.70	SSW
17:00-18:00	3.30	W	4.20	SSW	4.40	SSW	4.50	SSW
18:00-19:00	1.80	WSW	3.60	SSW	3.90	SSW	4.00	SSW
19:00-20:00	2.30	S	4.10	SSW	3.90	SSW	4.20	SSW
20:00-21:00	3.60	SSW	4.30	SSW	4.30	SSW	4.00	SSW
21:00-22:00	3.80	SSW	4.00	SW	5.10	WSW	4.80	SSW
22:00-23:00	4.30	SW	3.30	WNW	5.40	WSW	4.20	W
23:00-24:00	4.50	SW	3.40	NW	4.90	WSW	3.50	W
00:00-01:00	3.20	WNW	3.30	WNW	3.50	WNW	4.80	SW
01:00-02:00	3.40	NW	2.90	WNW	3.70	W	2.30	SSW
02:00-03:00	2.60	WNW	2.80	NW	4.20	SW	3.40	WSW
03:00-04:00	2.30	W	1.60	NW	3.90	SW	3.30	WNW
04:00-05:00	2.70	WSW	2.20	NW	2.70	W	2.90	NW
05:00-06:00	2.40	WSW	1.90	NW	2.50	WNW	2.10	NW
06:00-07:00	2.30	WSW	1.80	W	2.70	WNW	2.20	NE
07:00-08:00	3.60	SW	2.10	SW	3.20	W	2.10	ENE
08:00-09:00	3.80	SW	3.30	SSW	3.20	WSW	2.30	SE
Wind Rose								

หมายเหตุ : 1. ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00น. ถึง 09.00 น.

2. แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

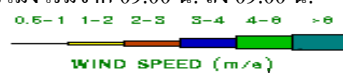


ตารางที่ 4.1-1 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

เวลา (น.)	17-18 ธ.ค. 68		18-19 ธ.ค. 68		19-20 ธ.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
09:00-10:00	3.60	W	3.80	SSW	4.20	SSW
10:00-11:00	4.10	SW	4.50	SSW	4.20	SSW
11:00-12:00	5.90	SW	4.90	SSW	4.40	SSW
12:00-13:00	5.20	SW	4.80	SSW	3.70	SW
13:00-14:00	4.80	SW	4.90	SSW	4.20	SSW
14:00-15:00	4.30	SSW	4.30	SSW	3.90	SSW
15:00-16:00	3.90	SSW	4.50	SSW	3.80	SSW
16:00-17:00	3.80	SSW	4.00	SSW	2.90	SSW
17:00-18:00	3.30	SSW	3.30	SSW	1.90	SSW
18:00-19:00	3.40	SSW	4.40	W	1.30	E
19:00-20:00	2.90	SSW	3.40	WNW	1.30	ENE
20:00-21:00	1.70	E	2.30	WNW	1.10	ENE
21:00-22:00	2.30	S	2.10	NW	1.10	E
22:00-23:00	1.80	SSE	1.40	ESE	1.30	ESE
23:00-24:00	2.20	S	1.60	ENE	2.90	S
00:00-01:00	2.80	SSW	1.80	ENE	3.30	SSW
01:00-02:00	2.90	WNW	1.60	ENE	3.40	SSW
02:00-03:00	2.90	NW	2.00	ENE	2.90	SSW
03:00-04:00	3.10	WNW	1.60	NE	2.60	S
04:00-05:00	2.30	WSW	1.50	NE	1.50	ENE
05:00-06:00	1.70	W	1.30	ENE	1.60	ENE
06:00-07:00	2.40	SW	1.30	ENE	2.00	NE
07:00-08:00	2.60	WSW	1.40	ENE	1.90	E
08:00-09:00	3.20	SW	3.70	SSW	1.90	E
Wind Rose						

หมายเหตุ : 1. ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 09.00 น. ถึง 09.00 น.

2. แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปริดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 4-6 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU : 733741E, 1400722N

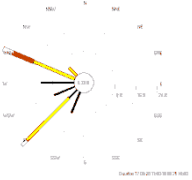
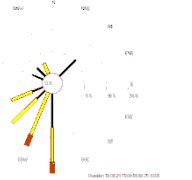
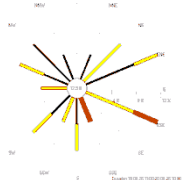
เวลา (น.)	13-14 ส.ค. 68		14-15 ส.ค. 68		15-16 ส.ค. 68		16-17 ส.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00-11:00	1.10	W	0.80	W	1.70	SSW	0.60	SSW
11:00-12:00	0.70	SW	1.30	WSW	1.30	SW	0.90	WSW
12:00-13:00	0.70	WNW	2.00	SSW	1.30	S	1.70	SW
13:00-14:00	0.90	WSW	1.60	SW	1.40	WSW	1.30	W
14:00-15:00	1.30	NW	1.80	WSW	2.50	SSW	1.70	SSW
15:00-16:00	1.60	NNW	1.20	SW	1.60	WNW	1.30	SSW
16:00-17:00	1.50	WNW	1.00	SW	1.40	S	2.00	SW
17:00-18:00	0.80	SSW	1.10	SW	2.00	S	0.50	N
18:00-19:00	0.90	NW	1.80	SW	1.20	S	0.90	W
19:00-20:00	0.60	SSW	1.40	WSW	0.60	W	1.30	W
20:00-21:00	1.60	WSW	0.50	W	0.70	WSW	0.60	NNW
21:00-22:00	0.60	NW	0.60	W	0.60	NW	1.30	W
22:00-23:00	1.10	W	0.70	WNW	0.70	W	0.50	SSE
23:00-24:00	1.70	WNW	1.20	W	1.90	WNW	0.60	WNW
00:00-01:00	1.80	WNW	1.60	NW	0.90	WSW	1.30	SW
01:00-02:00	1.10	NW	1.70	WNW	0.90	WNW	1.00	WSW
02:00-03:00	2.20	W	1.50	WNW	1.10	SW	1.60	WNW
03:00-04:00	1.60	WNW	1.60	WNW	1.40	WNW	2.30	WNW
04:00-05:00	1.10	W	1.20	NW	1.00	SW	1.00	W
05:00-06:00	1.40	SSW	2.10	WNW	1.30	WNW	1.50	E
06:00-07:00	1.40	NW	1.10	SSW	2.30	WNW	1.80	ENE
07:00-08:00	1.60	WNW	1.00	WNW	0.90	SW	0.60	W
08:00-09:00	1.50	SSW	2.50	N	1.20	W	1.20	WNW
09:00-10:00	1.30	S	1.40	SW	2.60	NNW	0.70	WSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : 1. ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

2. แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-2 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

เวลา (น.)	17-18 ส.ค. 68		18-19 ส.ค. 68		19-20 ส.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00-11:00	1.50	SW	1.90	S	0.40	ENE
11:00-12:00	0.40	NNW	1.30	SSW	1.70	ENE
12:00-13:00	0.80	W	1.40	SSW	1.10	NE
13:00-14:00	0.50	W	0.50	S	0.70	NW
14:00-15:00	0.80	SSW	0.70	S	0.50	NNE
15:00-16:00	0.90	SSW	1.40	S	0.50	NNW
16:00-17:00	1.00	SW	0.90	S	0.50	ENE
17:00-18:00	1.00	SW	0.80	NW	0.40	SSE
18:00-19:00	0.40	NNW	0.60	WNW	1.20	ESE
19:00-20:00	0.60	SW	1.80	NNW	0.40	NNE
20:00-21:00	0.90	WSW	0.50	SW	1.20	NE
21:00-22:00	0.80	W	0.50	NE	0.60	NW
22:00-23:00	0.60	WSW	0.70	NE	0.60	ENE
23:00-24:00	1.60	SW	0.50	WSW	0.60	SW
00:00-01:00	1.20	WNW	1.80	SSW	0.70	WNW
01:00-02:00	1.60	WNW	1.40	SW	1.50	WNW
02:00-03:00	1.40	WNW	1.50	SSW	0.90	S
03:00-04:00	2.40	WNW	2.20	S	1.60	SW
04:00-05:00	1.20	WNW	2.20	SSW	1.00	S
05:00-06:00	1.50	NW	1.70	WSW	1.40	SSW
06:00-07:00	2.00	WNW	1.60	S	1.90	W
07:00-08:00	2.00	WNW	1.80	SW	1.10	ESE
08:00-09:00	1.40	SW	1.60	WSW	2.30	SSE
09:00-10:00	1.80	SW	1.30	SW	2.00	ESE
Wind Rose						

หมายเหตุ : 1. ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

2. แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

บริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนไปทางทิศตะวันตก

ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 1-2 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

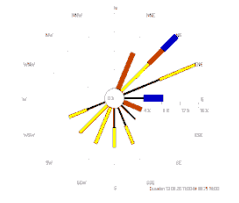
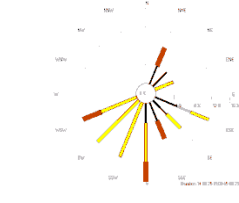
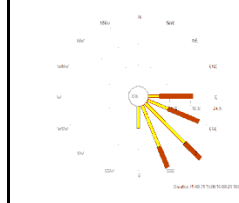
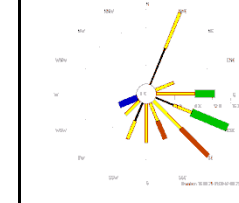
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU : 734999E, 1402670N

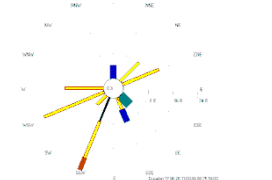
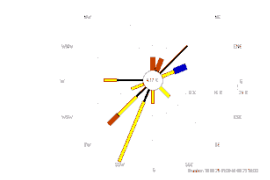
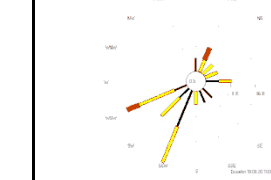
เวลา (น.)	13-14 ส.ค. 68		14-15 ส.ค. 68		15-16 ส.ค. 68		16-17 ส.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00-12:00	2.60	NE	0.70	ESE	2.30	E	4.70	ESE
12:00-13:00	1.50	SSW	1.60	SE	2.50	SE	2.80	SE
13:00-14:00	0.80	S	1.60	ESE	1.70	SE	1.10	S
14:00-15:00	1.40	NE	2.40	NNE	2.00	ESE	1.50	E
15:00-16:00	0.90	SE	0.90	ESE	2.60	E	1.80	ESE
16:00-17:00	0.80	ENE	1.40	S	2.00	ESE	4.60	E
17:00-18:00	0.80	WSW	1.00	SW	1.70	E	0.50	NNE
18:00-19:00	1.00	SSW	0.80	SSE	1.90	S	1.00	SSE
19:00-20:00	0.60	ENE	0.60	NNE	1.20	SE	1.10	SSW
20:00-21:00	0.90	SSE	0.70	NE	1.80	SSE	0.70	NNE
21:00-22:00	2.20	ESE	0.60	SE	2.40	E	0.50	ESE
22:00-23:00	0.60	E	0.60	S	1.00	SE	1.00	S
23:00-24:00	1.50	S	2.30	SSE	1.80	SSE	1.60	SE
00:00-01:00	1.50	ENE	1.00	WSW	1.20	S	1.90	E
01:00-02:00	2.30	NNE	1.00	ENE	1.50	ESE	1.00	SE
02:00-03:00	1.40	WSW	1.30	SSW	1.70	SSE	2.10	SSE
03:00-04:00	1.70	SW	1.40	SSW	2.40	SE	2.40	SE
04:00-05:00	1.70	SW	1.90	WSW	2.00	SSE	0.70	SSW
05:00-06:00	1.40	NE	1.40	SSW	2.10	SSE	1.50	ENE
06:00-07:00	2.50	NNE	1.60	SW	1.90	SE	1.60	NNE
07:00-08:00	1.90	ENE	1.20	SW	1.20	SSE	4.30	ESE
08:00-09:00	3.60	NE	2.20	WSW	1.70	SE	1.20	SW
09:00-10:00	1.90	SSE	2.50	S	2.80	ESE	1.30	NNE
10:00-11:00	3.80	E	1.30	S	1.50	ESE	3.40	WSW
Wind Rose								

หมายเหตุ : 1. ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

2. แถบสีแสดงระดับความเร็วลม

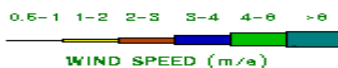


ตารางที่ 4.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

เวลา (น.)	17-18 ธ.ค. 68		18-19 ธ.ค. 68		19-20 ธ.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
11:00-12:00	3.80	SSE	1.30	S	0.80	SW
12:00-13:00	1.20	SSE	2.20	N	1.80	WSW
13:00-14:00	1.30	NE	2.50	NNE	0.90	SE
14:00-15:00	1.40	ENE	1.10	ENE	0.50	SSW
15:00-16:00	1.20	ENE	0.80	NE	1.30	WSW
16:00-17:00	1.50	ENE	1.10	SSW	0.60	SSW
17:00-18:00	0.60	SSW	3.80	ENE	1.30	SSW
18:00-19:00	0.90	SSW	0.40	SSW	1.40	SW
19:00-20:00	1.60	SW	1.50	SW	1.40	SW
20:00-21:00	1.00	SSW	1.20	SSW	1.60	SSW
21:00-22:00	1.20	W	0.80	W	1.40	SSW
22:00-23:00	1.20	W	0.60	W	1.40	S
23:00-24:00	1.20	SSW	0.60	SW	0.60	E
00:00-01:00	1.30	WSW	1.20	SSW	1.00	NNE
01:00-02:00	1.10	WSW	1.40	SSW	0.90	N
02:00-03:00	1.90	WSW	1.30	W	1.90	ENE
03:00-04:00	1.60	WSW	1.70	WSW	0.60	SSE
04:00-05:00	1.70	WSW	2.00	SW	0.90	WSW
05:00-06:00	1.70	W	1.20	SW	1.30	NE
06:00-07:00	2.30	SSW	1.90	SSW	2.50	NNE
07:00-08:00	1.50	SSW	0.90	NE	1.00	WSW
08:00-09:00	1.30	NE	1.10	SE	2.30	WSW
09:00-10:00	3.10	N	0.80	NE	1.00	E
10:00-11:00	6.30	SE	0.50	SSW	0.80	SSW
Wind Rose						

หมายเหตุ : 1. ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 11.00 น. ถึง 11.00 น.

2. แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัดมาจากทิศตะวันตกเฉียงใต้ก่อนไปทางทิศใต้

ความเร็วลมส่วนใหญ่ มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

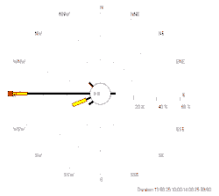
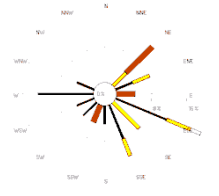
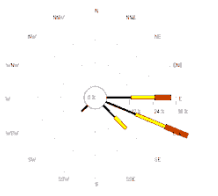
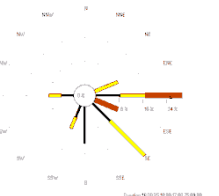
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU : 736076E, 1402088N

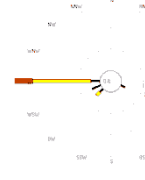
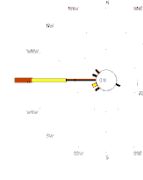

เวลา (น.)	13-14 ส.ค. 68		14-15 ส.ค. 68		15-16 ส.ค. 68		16-17 ส.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00-11:00	0.50	NW	0.60	WSW	0.60	SW	1.40	E
11:00-12:00	1.80	W	2.50	SSW	0.60	SE	2.20	ESE
12:00-13:00	0.70	W	0.60	WNW	2.50	ESE	2.50	ESE
13:00-14:00	0.80	E	0.80	SW	1.90	ESE	1.00	SE
14:00-15:00	0.90	W	1.10	SE	0.70	ESE	0.80	SE
15:00-16:00	0.70	W	0.80	ESE	0.80	E	1.80	SE
16:00-17:00	0.60	W	1.10	ESE	1.00	E	0.70	S
17:00-18:00	0.70	W	0.80	ESE	0.50	E	0.60	S
18:00-19:00	2.00	W	2.10	E	1.50	ESE	0.50	S
19:00-20:00	1.70	W	0.50	ESE	0.80	SE	0.50	SSW
20:00-21:00	1.70	WSW	1.80	SSE	1.60	ESE	1.40	SSW
21:00-22:00	0.70	W	1.40	ESE	1.20	SE	0.90	SE
22:00-23:00	0.70	WSW	1.90	SE	1.30	SE	1.40	SE
23:00-24:00	1.00	W	0.60	S	1.50	ESE	1.10	SE
00:00-01:00	0.60	W	0.60	SSE	0.60	E	2.20	E
01:00-02:00	0.70	SW	0.60	ENE	2.50	E	0.60	E
02:00-03:00	1.50	WSW	2.40	NE	1.80	E	1.50	E
03:00-04:00	0.70	W	1.80	NE	0.80	ESE	2.20	E
04:00-05:00	0.70	W	2.00	NE	0.80	ESE	0.70	E
05:00-06:00	0.70	W	1.90	ENE	2.10	ESE	2.10	E
06:00-07:00	0.70	W	0.60	W	2.20	ESE	1.60	ENE
07:00-08:00	0.60	W	0.70	W	0.50	ESE	1.80	ENE
08:00-09:00	1.60	WSW	0.70	W	1.30	E	0.50	W
09:00-10:00	0.70	W	0.70	SSE	2.00	E	1.30	W
Wind Rose								

หมายเหตุ : 1. ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

2. แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

เวลา (น.)	17-18 ธ.ค. 68		18-19 ธ.ค. 68		19-20 ธ.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
10:00-11:00	1.10	W	1.40	W	0.70	W
11:00-12:00	0.60	W	0.50	W	0.50	W
12:00-13:00	0.70	WSW	1.60	WSW	0.60	W
13:00-14:00	1.80	W	0.70	SW	0.70	W
14:00-15:00	1.30	W	0.80	W	0.70	W
15:00-16:00	1.00	W	0.50	ESE	0.80	W
16:00-17:00	1.90	W	0.50	W	1.70	WSW
17:00-18:00	0.60	ESE	0.50	NW	1.50	W
18:00-19:00	0.50	WSW	0.60	W	1.70	W
19:00-20:00	1.80	W	2.00	W	2.40	W
20:00-21:00	2.10	W	1.30	W	1.00	W
21:00-22:00	1.90	W	2.30	W	1.30	W
22:00-23:00	1.40	W	1.80	W	1.10	W
23:00-24:00	1.20	W	1.10	W	0.60	SE
00:00-01:00	2.10	W	0.70	W	0.70	WSW
01:00-02:00	1.00	W	1.50	W	0.60	W
02:00-03:00	2.10	W	2.30	W	0.60	W
03:00-04:00	1.40	W	1.80	W	0.50	W
04:00-05:00	1.10	W	0.70	W	1.80	W
05:00-06:00	2.00	W	2.40	W	2.10	W
06:00-07:00	1.70	SW	0.90	W	2.20	W
07:00-08:00	0.70	W	0.70	WNW	1.70	W
08:00-09:00	1.20	W	1.40	W	0.60	SSE
09:00-10:00	0.70	SW	1.50	W	0.70	SW
Wind Rose						

หมายเหตุ : 1. ความเร็ว ทิศทางลมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง เริ่มจาก 10.00 น. ถึง 10.00 น.

2. แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคोट จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ข้อสรุป : ทิศทางลมส่วนใหญ่พัฒนาจากทิศตะวันตก

ความเร็วลมส่วนใหญ่มีค่าระหว่าง 0.5-1 เมตรต่อวินาที

ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

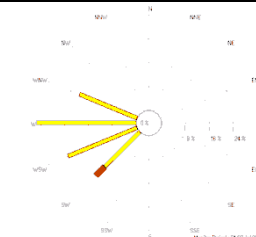
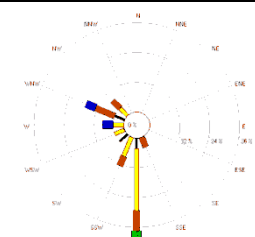
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอป จำกัด

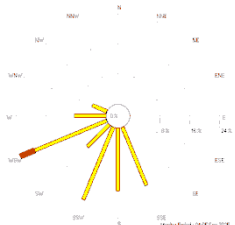
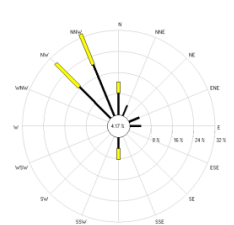
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 : 734999E, 1402670N

เวลา (น.)	1 ก.ค. 68		2 ก.ค. 68		1 ส.ค. 68		2 ส.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
00.00-01.00	-	-	1.20	W	-	-	2.80	WNW
01.00-02.00	-	-	1.32	W	-	-	2.70	NW
02.00-03.00	-	-	1.08	WNW	-	-	3.50	WNW
03.00-04.00	-	-	1.48	WNW	-	-	3.30	W
04.00-05.00	-	-	1.63	WNW	-	-	0.70	SW
05.00-06.00	-	-	1.27	SW	-	-	1.20	S
06.00-07.00	-	-	1.22	WNW	-	-	1.20	S
07.00-08.00	-	-	1.98	WSW	-	-	1.80	S
08.00-09.00	-	-	1.85	WSW	-	-	1.40	S
09.00-10.00	-	-	2.05	SW	-	-	0.80	WNW
10.00-11.00	-	-	1.67	WSW	-	-	1.90	NW
11.00-12.00	-	-	1.75	WSW	-	-	2.10	S
12.00-13.00	1.22	W	-	-	-	-	1.30	SSW
13.00-14.00	1.45	WSW	-	-	-	-	2.10	S
14.00-15.00	1.10	W	-	-	-	-	1.90	WSW
15.00-16.00	1.18	WNW	-	-	1.20	W	-	-
16.00-17.00	1.58	SW	-	-	4.10	S	-	-
17.00-18.00	1.08	W	-	-	1.20	S	-	-
18.00-19.00	1.38	WSW	-	-	1.10	S	-	-
19.00-20.00	1.37	SW	-	-	1.30	SSW	-	-
20.00-21.00	1.00	W	-	-	0.60	S	-	-
21.00-22.00	1.37	W	-	-	2.20	SSW	-	-
22.00-23.00	1.25	W	-	-	2.40	SSE	-	-
23.00-24.00	1.32	SW	-	-	2.70	WNW	-	-
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

เวลา (น.)	4 ก.ย. 68		5 ก.ย. 68		1 ต.ค. 68		2 ต.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
00.00-01.00	-	-	1.27	SSW	-	-	0.70	NW
01.00-02.00	-	-	1.07	SSW	-	-	0.60	NW
02.00-03.00	-	-	1.47	SSE	-	-	0.80	NNW
03.00-04.00	-	-	1.30	WSW	-	-	0.80	NNW
04.00-05.00	-	-	2.00	WSW	-	-	0.60	N
05.00-06.00	-	-	1.37	SSE	-	-	0.80	NNW
06.00-07.00	-	-	1.43	WSW	-	-	0.70	N
07.00-08.00	-	-	1.58	S	-	-	1.10	NNW
08.00-09.00	-	-	1.47	WNW	-	-	1.20	NW
09.00-10.00	-	-	1.10	S	-	-	1.30	NW
10.00-11.00	1.55	WSW	-	-	-	-	1.30	NNW
11.00-12.00	1.43	SW	-	-	-	-	1.00	NW
12.00-13.00	1.37	SSW	-	-	0.80	E	-	-
13.00-14.00	1.28	W	-	-	1.40	NNW	-	-
14.00-15.00	1.55	WSW	-	-	0.70	NW	-	-
15.00-16.00	1.32	SSW	-	-	0.70	ENE	-	-
16.00-17.00	1.52	WSW	-	-	0.90	NNW	-	-
17.00-18.00	1.80	S	-	-	0.30	NW	-	-
18.00-19.00	1.33	W	-	-	0.50	NW	-	-
19.00-20.00	1.57	SSE	-	-	1.30	S	-	-
20.00-21.00	1.60	SSW	-	-	0.90	S	-	-
21.00-22.00	1.65	S	-	-	0.80	NNE	-	-
22.00-23.00	1.40	SSE	-	-	1.00	N	-	-
23.00-24.00	1.68	SW	-	-	0.80	NNW	-	-
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-5 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

เวลา (น.)	4 พ.ย. 68		5 พ.ย. 68		16 ธ.ค. 68		17 ธ.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
00.00-01.00	-	-	0.70	N	-	-	1.60	NE
01.00-02.00	-	-	0.90	N	-	-	1.90	NNE
02.00-03.00	-	-	0.90	N	-	-	2.40	NNE
03.00-04.00	-	-	0.80	N	-	-	2.30	NNE
04.00-05.00	-	-	0.60	N	-	-	2.80	NNE
05.00-06.00	-	-	0.70	NNE	-	-	2.70	NNE
06.00-07.00	-	-	0.90	N	-	-	3.00	NNE
07.00-08.00	-	-	1.10	N	-	-	3.00	NNE
08.00-09.00	-	-	1.20	N	-	-	2.80	NNE
09.00-10.00	-	-	1.30	E	-	-	2.30	NNE
10.00-11.00	0.00	N	-	-	-	-	1.80	N
11.00-12.00	0.90	N	-	-	0.80	ENE	-	-
12.00-13.00	1.50	SE	-	-	0.90	ENE	-	-
13.00-14.00	1.80	S	-	-	0.80	E	-	-
14.00-15.00	1.80	S	-	-	0.60	ENE	-	-
15.00-16.00	1.50	S	-	-	0.20	ENE	-	-
16.00-17.00	0.90	SSE	-	-	0.30	E	-	-
17.00-18.00	0.10	NE	-	-	0.40	N	-	-
18.00-19.00	0.10	N	-	-	0.80	NNE	-	-
19.00-20.00	0.10	NNE	-	-	1.20	NE	-	-
20.00-21.00	0.00	NE	-	-	1.10	NE	-	-
21.00-22.00	0.10	NE	-	-	1.20	NE	-	-
22.00-23.00	0.70	NNE	-	-	1.60	NE	-	-
23.00-24.00	0.70	N	-	-	1.50	NNE	-	-
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

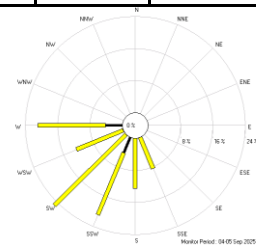
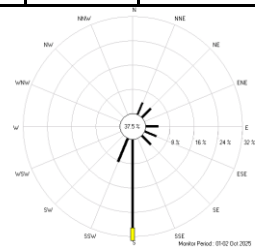
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัดชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2 : 736076E, 1402088N

เวลา (น.)	1 ก.ค. 68		2 ก.ค. 68		1 ส.ค. 68		2 ส.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
00.00-01.00	-	-	0.82	NW	-	-	1.10	SSW
01.00-02.00	-	-	1.28	W	-	-	1.10	SW
02.00-03.00	-	-	1.07	WNW	-	-	1.00	SSW
03.00-04.00	-	-	1.32	W	-	-	1.50	SSW
04.00-05.00	-	-	1.23	SSW	-	-	1.60	SSW
05.00-06.00	-	-	1.15	SW	-	-	1.50	S
06.00-07.00	-	-	1.15	W	-	-	1.30	SSW
07.00-08.00	-	-	1.05	WNW	-	-	0.90	SW
08.00-09.00	-	-	1.08	WSW	-	-	1.20	SSW
09.00-10.00	-	-	1.13	WSW	-	-	1.40	SSW
10.00-11.00	-	-	1.05	WSW	-	-	1.20	SSW
11.00-12.00	-	-	1.09	W	-	-	1.20	SSW
12.00-13.00	1.05	WSW	-	-	-	-	1.70	SSW
13.00-14.00	1.22	SW	-	-	-	-	1.40	SW
14.00-15.00	1.13	SSW	-	-	1.50	S	-	-
15.00-16.00	1.18	NW	-	-	1.10	SSW	-	-
16.00-17.00	1.08	W	-	-	1.70	SSW	-	-
17.00-18.00	0.87	W	-	-	1.40	S	-	-
18.00-19.00	1.12	WSW	-	-	0.80	SSW	-	-
19.00-20.00	1.13	SW	-	-	1.70	S	-	-
20.00-21.00	1.22	WSW	-	-	1.00	SSW	-	-
21.00-22.00	1.25	NW	-	-	1.70	S	-	-
22.00-23.00	0.87	WSW	-	-	1.40	S	-	-
23.00-24.00	1.08	SW	-	-	1.10	S	-	-
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



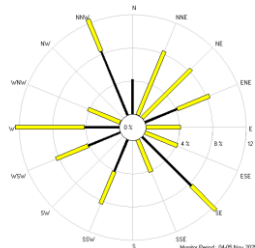
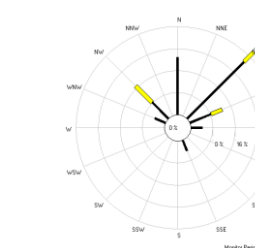
ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

เวลา (น.)	4 ก.ย. 68		5 ก.ย. 68		1 ต.ค. 68		2 ต.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
00.00-01.00	-	-	1.22	WSW	-	-	0.40	NNE
01.00-02.00	-	-	1.48	SW	-	-	0.40	NE
02.00-03.00	-	-	1.48	SSE	-	-	0.40	NE
03.00-04.00	-	-	1.00	SSW	-	-	0.50	NNE
04.00-05.00	-	-	1.52	S	-	-	0.40	NE
05.00-06.00	-	-	1.47	SSW	-	-	0.40	ENE
06.00-07.00	-	-	1.08	W	-	-	0.50	NE
07.00-08.00	-	-	1.23	SSW	-	-	0.70	E
08.00-09.00	-	-	1.30	SW	-	-	0.90	S
09.00-10.00	-	-	1.32	SW	-	-	0.60	SE
10.00-11.00	1.04	S	-	-	-	-	0.70	S
11.00-12.00	1.27	SW	-	-	0.80	S	-	-
12.00-13.00	1.42	WSW	-	-	1.00	S	-	-
13.00-14.00	0.90	SSW	-	-	0.70	S	-	-
14.00-15.00	1.43	W	-	-	0.50	S	-	-
15.00-16.00	1.10	SW	-	-	0.60	S	-	-
16.00-17.00	1.30	W	-	-	0.50	SSW	-	-
17.00-18.00	1.22	WSW	-	-	0.40	S	-	-
18.00-19.00	1.30	S	-	-	0.40	S	-	-
19.00-20.00	1.15	SW	-	-	0.50	S	-	-
20.00-21.00	1.30	SSW	-	-	0.40	SSE	-	-
21.00-22.00	1.00	SSE	-	-	0.60	SSW	-	-
22.00-23.00	0.95	W	-	-	0.50	ESE	-	-
23.00-24.00	1.28	W	-	-	0.40	NE	-	-
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ตารางที่ 4.1-6 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลมเฉลี่ยรายชั่วโมง พร้อม Wind Rose (ต่อ)

เวลา (น.)	4 พ.ย. 68		5 พ.ย. 68		16 ธ.ค. 68		17 ธ.ค. 68	
	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง	ความเร็ว (เมตร/วินาที)	ทิศทาง
00.00-01.00	-	-	1.45	NE	-	-	0.80	N
01.00-02.00	-	-	0.90	WSW	-	-	1.00	NW
02.00-03.00	-	-	0.95	W	-	-	0.90	N
03.00-04.00	-	-	1.25	W	-	-	0.90	NW
04.00-05.00	-	-	1.05	NNE	-	-	1.00	NW
05.00-06.00	-	-	0.97	N	-	-	0.90	WNW
06.00-07.00	-	-	0.92	NNW	-	-	0.90	NW
07.00-08.00	-	-	0.80	ENE	-	-	0.80	N
08.00-09.00	-	-	1.87	NE	-	-	0.70	N
09.00-10.00	1.80	NNE	-	-	-	-	0.70	NE
10.00-11.00	1.57	ENE	-	-	-	-	0.90	NE
11.00-12.00	1.57	E	-	-	1.30	ENE	-	-
12.00-13.00	1.25	W	-	-	0.90	E	-	-
13.00-14.00	1.58	WNW	-	-	0.80	ENE	-	-
14.00-15.00	1.35	WSW	-	-	0.80	NE	-	-
15.00-16.00	1.25	ESE	-	-	0.60	ENE	-	-
16.00-17.00	1.08	SE	-	-	0.60	SSE	-	-
17.00-18.00	0.60	SE	-	-	1.00	NE	-	-
18.00-19.00	0.82	SE	-	-	0.90	NE	-	-
19.00-20.00	1.00	SSW	-	-	1.10	NE	-	-
20.00-21.00	1.10	SSE	-	-	0.90	NE	-	-
21.00-22.00	0.78	SSW	-	-	0.90	NE	-	-
22.00-23.00	0.62	NNW	-	-	0.80	NE	-	-
23.00-24.00	1.35	NNW	-	-	0.80	N	-	-
Wind Rose								

หมายเหตุ : แถบสีแสดงระดับความเร็วลม



ข้อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ข้อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ข้อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ข้อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ข้อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

4.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวม (THC) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) และก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทน (NMHC) ความเร็วและทิศทางลม จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน บริเวณทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 และสถานีที่ 2 ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568 และทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีน จำนวน 2 สถานี คือ ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 และสถานีที่ 2 เดือนละ 1 ครั้ง ตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.1-1 และ 4.1-2 สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	0.026-0.079	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	0.041-0.064	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	0.035-0.043	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	0.030-0.042	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่าผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และรูปที่ 4.1-3

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

- ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	0.018-0.046	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	0.025-0.035	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	0.017-0.036	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	0.024-0.032	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า

ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และรูปที่ 4.1-3

(3) ก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวม (THC)

- ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	3.10-3.25	ส่วนในล้านส่วน
- ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	2.90-3.18	ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 1	2.93-3.18	ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 2	2.82-3.19	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับค่ามาตรฐานของก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวมในบรรยากาศ ยังไม่มีกำหนด

รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และรูปที่ 4.1-4

(4) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S)

- ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	ND (<0.001 ส่วนในล้านส่วน)
- ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	ND (<0.001 ส่วนในล้านส่วน)
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 1	ND (<0.001 ส่วนในล้านส่วน)
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 2	ND (<0.001 ส่วนในล้านส่วน)

สำหรับค่ามาตรฐานของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ในบรรยากาศ ยังไม่มีกำหนด

รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และรูปที่ 4.1-3

(5) ก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทน (NMHC)

- ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	0.11-0.17	ส่วนในล้านส่วน
- ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	0.10-0.19	ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 1	0.12-0.18	ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 2	0.07-0.18	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับค่ามาตรฐานของก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทนในบรรยากาศ ยังไม่มีกำหนด

รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-7 และรูปที่ 4.1-3

(6) เบนซีน (Benzene) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 1	1.25-3.00	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 2	0.42-2.81	ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับประกาศกรมควบคุมมลพิษ กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ.2552 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 7.6 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าเฝ้าระวังรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-8 และรูปที่ 4.1-3

(7) เบนซีน (Benzene) เฉลี่ย 1 ปี

โรงกลั่นน้ำมันได้ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง 24 ชั่วโมง เป็นประจำเดือนละ 1 ครั้ง และนำผลการตรวจวัดมาหาค่าเฉลี่ย 1 ปี ในรูปแบบค่าเฉลี่ยแบบ Moving Average พบว่า ค่าเฉลี่ย 1 ปี มีค่าดังนี้

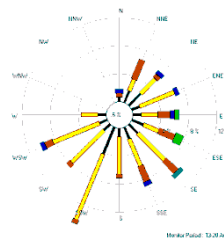
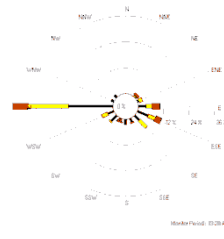
- ชุมชนตากวน-อ่าวประจักษ์ สถานีที่ 1 1.86 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนตากวน-อ่าวประจักษ์ สถานีที่ 2 1.22 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการคำนวณมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ.2550) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ปี ซึ่งกำหนดค่าความเข้มข้นของเบนซีน เฉลี่ย 1 ปี ไว้ไม่เกิน 1.7 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ชุมชนตากวน-อ่าวประจักษ์ สถานีที่ 1 มีค่าเกินค่าเฝ้าระวัง รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-26 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่ง ตรวจวัด	ตำแหน่ง พิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด								ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	THC 1 hr (ppm)	H ₂ S 1 hr (ppm)	NMHC 1 hr (ppm)	SO ₂ (ppb)		NO ₂ 1 hr (ppb)		
									1 hr	24 hr			
1. บริเวณทิศ เหนือของ พื้นที่โรง กลั่นน้ำมัน	734172E, 1402539N	0	13-14 ส.ค. 68	0.052	0.034	3.18	ND (<0.001)	0.14	6.2-12.0	8.4	4.6-14.0	แดดแรง ลมปานกลาง กลั่นปกติ มีเมฆเป็น บางส่วน จุดตรวจวัด ตั้งอยู่ใน โรงกลั่น น้ำมันติดถนน	
			14-15 ส.ค. 68	0.042	0.026	3.23	ND (<0.001)	0.11	5.9-11.9	8.8	5.0-16.4		
			15-16 ส.ค. 68	0.079	0.046	3.12	ND (<0.001)	0.12	3.4-8.9	6.7	3.3-10.3		
			16-17 ส.ค. 68	0.061	0.039	3.19	ND (<0.001)	0.17	3.4-8.5	5.6	1.2-9.3		
			17-18 ส.ค. 68	0.054	0.037	3.12	ND (<0.001)	0.13	2.8-8.8	6.5	2.9-11.3		
			18-19 ส.ค. 68	0.033	0.022	3.25	ND (<0.001)	0.15	5.9-11.7	8.6	3.2-14.2		
			19-20 ส.ค. 68	0.026	0.018	3.10	ND (<0.001)	0.14	6.3-11.1	8.8	3.3-17.9		
2. บริเวณทิศ เหนือของ พื้นที่ติดตั้ง VCU	733741E, 1400722N	0	13-14 ส.ค. 68	0.052	0.025	2.90	ND (<0.001)	0.10	5.2-10.7	7.3	2.7-12.1	แดดแรง ลมปานกลาง กลั่นปกติ มีเมฆเป็น บางส่วน จุดตรวจวัด อยู่ใน โรงกลั่นน้ำมัน ติดถนน	
			14-15 ส.ค. 68	0.042	0.031	2.98	ND (<0.001)	0.16	4.8-10.8	7.7	3.2-14.9		
			15-16 ส.ค. 68	0.064	0.035	2.97	ND (<0.001)	0.13	1.8-7.4	5.3	2.2-9.4		
			16-17 ส.ค. 68	0.049	0.034	3.10	ND (<0.001)	0.12	1.7-7.4	5.2	0.4-8.9		
			17-18 ส.ค. 68	0.054	0.026	3.18	ND (<0.001)	0.17	5.0-7.5	6.3	1.6-11.5		
			18-19 ส.ค. 68	0.041	0.025	3.11	ND (<0.001)	0.19	4.5-9.9	7.3	1.5-12.6		
			19-20 ส.ค. 68	0.041	0.034	3.05	ND (<0.001)	0.13	4.4-10.3	7.4	1.5-16.2		
ค่ามาตรฐาน				0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	-	-	-	300 ^{2/}	120 ^{1/}	170 ^{3/}	-	-

ตารางที่ 4.1-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)

ตำแหน่ง ตรวจวัด	ตำแหน่ง พิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด								ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
				TSP 24 hr (mg/m ³)	PM-10 24 hr (mg/m ³)	THC 1 hr (ppm)	H ₂ S 1 hr (ppm)	NMHC 1 hr (ppm)	SO ₂ (ppb)		NO ₂ 1 hr (ppb)		
									1 hr	24 hr			
3. ชุมชน ตากวน- อ่าวประจักษ์ สถานีที่ 1	734999E, 1402670N	0.44	13-14 ส.ค. 68	0.042	0.027	2.98	ND (<0.001)	0.15	5.7-8.2	6.6	3.0-9.9	แดดแรง ลมปานกลาง กลั่นปกติ มีเมฆเป็น บางส่วน จุดตรวจวัด ตั้งติดถนน มีรถวิ่ง ผ่านตลอดเวลา	
			14-15 ส.ค. 68	0.043	0.034	3.15	ND (<0.001)	0.17	5.1-9.6	7.2	3.0-12.2		
			15-16 ส.ค. 68	0.043	0.036	3.02	ND (<0.001)	0.12	3.5-6.5	5.1	3.6-8.3		
			16-17 ส.ค. 68	0.035	0.021	3.11	ND (<0.001)	0.16	2.9-8.3	4.5	2.3-8.9		
			17-18 ส.ค. 68	0.042	0.017	3.18	ND (<0.001)	0.12	4.4-7.2	5.4	1.9-11.1		
			18-19 ส.ค. 68	0.038	0.036	2.93	ND (<0.001)	0.18	5.4-7.8	6.4	2.6-10.5		
			19-20 ส.ค. 68	0.039	0.034	3.02	ND (<0.001)	0.15	5.1-9.9	7.3	2.4-13.7		
4. ชุมชน ตากวน- อ่าวประจักษ์ สถานีที่ 2	736076E, 1402088N	0.14	13-14 ส.ค. 68	0.031	0.024	2.97	ND (<0.001)	0.16	3.9-7.3	5.7	2.4-8.2	แดดแรง ลมปานกลาง กลั่นปกติ มีเมฆเป็น บางส่วน จุดตรวจวัด ตั้งอยู่ในวัดตากวน กลางการาม	
			14-15 ส.ค. 68	0.030	0.027	3.11	ND (<0.001)	0.08	4.1-9.0	6.2	2.1-11.9		
			15-16 ส.ค. 68	0.039	0.026	2.94	ND (<0.001)	0.12	2.0-5.4	4.0	1.1-8.0		
			16-17 ส.ค. 68	0.036	0.032	2.82	ND (<0.001)	0.18	1.9-6.7	3.5	0.6-7.6		
			17-18 ส.ค. 68	0.033	0.032	2.90	ND (<0.001)	0.17	3.3-5.3	4.3	1.6-9.0		
			18-19 ส.ค. 68	0.038	0.031	3.15	ND (<0.001)	0.14	4.5-6.6	5.5	1.3-9.7		
			19-20 ส.ค. 68	0.042	0.031	3.19	ND (<0.001)	0.07	4.4-8.5	6.2	1.3-13.0		
ค่ามาตรฐาน				0.33 ^{1/}	0.12 ^{1/}	-	-	-	300 ^{2/}	120 ^{1/}	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. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้บันทึก : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอรุษา ทิพย์รักษ์

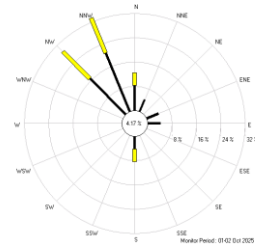
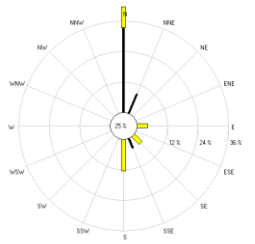
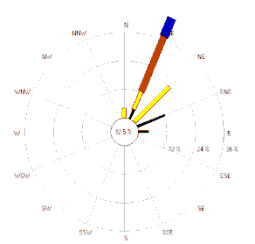
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวจุฑารัตน์ แจ่มเรือน

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการตรวจวัด
สำหรับก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวม ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ และก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทน ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด

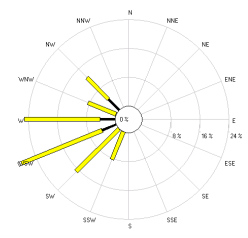
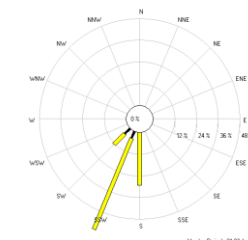
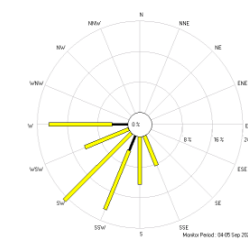
ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	Benzene 24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
1. ชุมชนตากวน- อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	734999E, 1402670N	0.44	1-2 ก.ค. 68	2.33	แดดแรง ลมเบา มีเมฆเป็นบางส่วน กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งใกล้กับถนน	

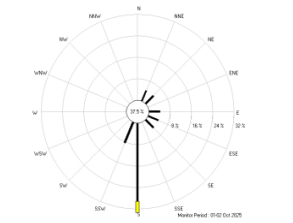
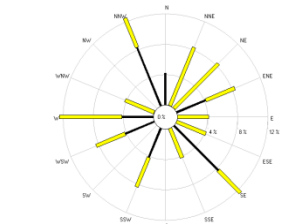
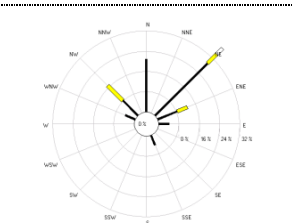
ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	Benzene 24 hr (µg/m³)	ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
1. ชุมชนตากวน- อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 (ต่อ)	734999E, 1402670N	0.44	1-2 ต.ค. 68	1.44	แดดแรง ลมเบา มีเมฆเป็นส่วนมาก ฝนเล็กน้อย กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งใกล้กับถนน	
			4-5 พ.ย. 68	2.11	แดดแรง ลมเบา มีเมฆมาก กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งใกล้กับถนน	
			16-17 ธ.ค. 68	3.00	แดดแรง ลมเบา มีเมฆมาก กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งใกล้กับถนน	
ค่ามาตรฐาน				7.6 ^{1/}	-	

ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	Benzene 24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
2. ชุมชนตากวน- อ่าวประจักษ์ สถานที่ 2	736076E, 1402088N	0.14	1-2 ก.ค. 68	1.02	แดดแรง ลมเบา มีเมฆเป็นบางส่วน กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งอยู่ในวัดตากวนคลองคาราม	
			1-2 ส.ค. 68	0.42	แดดแรง ลมเบา มีเมฆเป็นบางส่วน กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งอยู่ในวัดตากวนคลองคาราม	
			4-5 ก.ย. 68	1.31	แดดแรง ลมแรง มีเมฆมาก กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งอยู่ในวัดตากวนคลองคาราม	
ค่ามาตรฐาน				7.6 ^{1/}	-	

ตารางที่ 4.1-8 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด	ตำแหน่งพิกัด UTM	ระยะห่าง จากโครงการ (กิโลเมตร)	วันที่ตรวจวัด	Benzene 24 hr ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	ลักษณะกิจกรรม บริเวณจุดตรวจวัด	ทิศทางและความเร็วลม
2. ชุมชนตากวน- อ่าวประดู่ สถานีที่ 2 (ต่อ)	736076E, 1402088N	0.14	1-2 ต.ค. 68	0.96	แดดแรง ลมเบา มีเมฆเป็นส่วนมาก ฝนเล็กน้อย กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งอยู่ในวัดตากวน- คงคาราม	
			4-5 พ.ย. 68	1.72	แดดแรง ลมเบา มีเมฆมาก กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งใกล้กับถนน	
			16-17 ธ.ค. 68	2.81	แดดแรง ลมเบา มีเมฆมาก กลิ่นปกติ จุดเก็บตัวอย่างตั้งใกล้กับถนน	
ค่ามาตรฐาน				7.6 ^{1/}	-	

หมายเหตุ : ^{1/}ประกาศกรมควบคุมมลพิษ กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศทั่วไป ในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ.2552

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้บันทึก : นายภูวเดช แก้วจิรกุลศรี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวอาภา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0-2959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวจุฑารัตน์ แจ่มเรือน

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดทุกบริเวณที่ทำการศึกษา

(8) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2)

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	2.8-12.0	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	1.7-10.8	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 1	2.9-9.9	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 2	1.9-9.0	ส่วนในพื้นล่างส่วน

สำหรับผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	5.6-8.8	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	5.2-7.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 1	4.5-7.3	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 2	3.5-6.2	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำค่าที่ตรวจวัดได้ทั้งหมดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) และฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 300 และ 120 ส่วนในพันล้านส่วน ตามลำดับ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-9 ถึง 4.1-12 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-9 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mobile10

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734172E, 1402539N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ ภูหลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A/347

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 (Expired Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	13-14 ส.ค. 68	14-15 ส.ค. 68	15-16 ส.ค. 68	16-17 ส.ค. 68	17-18 ส.ค. 68	18-19 ส.ค. 68	19-20 ส.ค. 68
09:00-10:00	6.8	6.0	8.9	7.7	5.8	8.1	9.0
10:00-11:00	6.3	8.8	8.7	4.7	7.2	9.1	7.5
11:00-12:00	8.0	10.9	7.5	5.0	8.8	11.4	8.4
12:00-13:00	9.3	10.0	8.3	8.5	5.9	7.6	9.8
13:00-14:00	10.4	5.9	6.3	3.4	6.6	8.3	11.1
14:00-15:00	11.9	6.2	5.9	5.0	8.5	10.8	8.9
15:00-16:00	9.9	7.1	8.1	5.9	8.8	9.5	9.8
16:00-17:00	7.7	7.2	8.3	5.0	2.8	10.6	9.1
17:00-18:00	8.6	7.4	7.6	3.5	7.7	6.4	10.1
18:00-19:00	6.9	6.3	6.0	5.6	7.0	7.3	9.5
19:00-20:00	6.6	7.6	8.2	4.8	5.7	5.9	8.6
20:00-21:00	7.6	10.2	7.9	5.4	3.3	8.6	7.8
21:00-22:00	6.2	11.3	6.1	3.5	3.6	6.8	8.1
22:00-23:00	8.7	11.3	7.5	5.0	5.5	10.6	10.6
23:00-00:00	7.9	10.2	4.0	8.3	5.7	11.7	11.0
00:00-01:00	9.3	11.8	4.3	8.3	7.8	9.3	9.2
01:00-02:00	12.0	11.2	5.9	6.8	8.0	9.8	8.2
02:00-03:00	9.1	9.4	7.8	7.2	7.3	6.4	8.4
03:00-04:00	11.1	11.9	5.5	8.2	7.3	8.5	6.3
04:00-05:00	7.3	10.3	5.2	6.2	7.1	8.4	8.0
05:00-06:00	7.0	8.5	6.5	3.9	6.7	8.7	7.9
06:00-07:00	6.6	7.1	7.4	4.0	6.0	7.5	8.6
07:00-08:00	7.4	6.7	5.7	3.4	7.2	8.0	8.1
08:00-09:00	8.9	6.9	3.4	4.4	5.7	6.9	7.2
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	8.4	8.8	6.7	5.6	6.5	8.6	8.8
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	12.0	11.9	8.9	8.5	8.8	11.7	11.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	6.2	5.9	3.4	3.4	2.8	5.9	6.3
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	120						

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

ตารางที่ 4.1-10 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 733741E, 1400722N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายสิวะนนท์ ภูหลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 100A/382

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 (Expired Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
10:00-11:00	6.5	7.1	7.1	4.8	6.9	8.1	10.0
11:00-12:00	6.7	6.2	6.6	6.7	5.1	8.3	5.8
12:00-13:00	6.3	8.5	6.5	7.1	7.3	7.4	5.1
13:00-14:00	7.9	7.5	6.1	2.5	5.5	9.1	8.8
14:00-15:00	10.7	5.6	7.4	4.5	5.3	7.8	8.6
15:00-16:00	6.3	10.7	6.4	1.7	7.0	9.4	8.6
16:00-17:00	7.1	10.7	6.2	2.0	7.5	9.5	8.3
17:00-18:00	6.9	5.8	5.5	4.1	6.0	9.3	8.1
18:00-19:00	7.0	7.9	4.9	3.4	6.4	6.0	9.9
19:00-20:00	5.2	4.9	7.0	6.3	6.0	4.8	10.3
20:00-21:00	7.7	9.9	6.0	3.5	5.0	6.3	5.4
21:00-22:00	7.0	7.9	7.1	5.4	5.9	7.5	8.3
22:00-23:00	7.4	10.8	6.2	6.8	6.2	7.7	7.7
23:00-00:00	6.8	9.2	2.2	6.1	6.2	9.0	9.6
00:00-01:00	7.9	8.4	3.9	6.5	6.4	7.5	9.6
01:00-02:00	7.2	10.6	1.8	6.3	7.2	9.9	9.0
02:00-03:00	9.6	7.9	6.7	7.3	7.3	7.5	6.6
03:00-04:00	8.4	10.6	2.8	7.4	7.1	4.5	4.6
04:00-05:00	9.6	5.6	4.0	5.7	6.3	6.9	4.7
05:00-06:00	7.4	6.0	2.0	5.2	5.6	4.9	5.6
06:00-07:00	6.2	4.9	2.5	7.1	6.9	6.2	7.2
07:00-08:00	5.4	7.7	3.9	3.5	6.0	7.2	6.8
08:00-09:00	5.7	6.0	6.8	4.6	7.0	4.8	4.6
09:00-10:00	7.5	4.8	6.4	6.0	5.9	5.3	4.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	7.3	7.7	5.3	5.2	6.3	7.3	7.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	10.7	10.8	7.4	7.4	7.5	9.9	10.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	5.2	4.8	1.8	1.7	5.0	4.5	4.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	120						

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

ตารางที่ 4.1-11 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-16

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734999E, 1402670N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัณนัท กุลวงษ์

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

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 (Expired Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
11:00-12:00	6.9	6.4	6.5	4.1	6.1	7.1	6.6
12:00-13:00	6.5	7.0	5.9	3.2	6.3	7.3	7.2
13:00-14:00	7.3	7.1	6.2	3.9	6.2	6.9	9.1
14:00-15:00	6.9	6.8	6.0	2.9	5.3	7.8	9.9
15:00-16:00	6.9	6.9	6.0	3.5	5.8	7.4	9.4
16:00-17:00	7.2	7.2	5.9	3.0	5.1	6.8	9.7
17:00-18:00	6.8	7.1	5.8	3.2	4.9	6.5	9.6
18:00-19:00	5.9	7.0	5.8	3.5	5.2	6.5	8.7
19:00-20:00	6.0	8.0	5.4	2.9	4.6	6.0	8.1
20:00-21:00	6.2	8.4	6.2	4.0	5.1	6.4	7.5
21:00-22:00	6.0	9.1	6.2	4.2	4.7	6.5	7.2
22:00-23:00	5.9	9.6	5.6	4.2	4.6	6.5	7.6
23:00-00:00	7.0	9.3	4.0	5.5	6.1	7.0	6.9
00:00-01:00	7.2	8.8	3.6	6.3	6.0	6.7	7.6
01:00-02:00	7.5	9.2	3.8	7.0	5.7	6.6	6.7
02:00-03:00	8.2	8.1	4.5	8.3	5.8	6.1	6.0
03:00-04:00	7.5	7.1	4.5	6.7	4.9	5.6	6.3
04:00-05:00	7.2	6.7	3.5	5.3	5.4	5.6	5.9
05:00-06:00	6.0	5.1	3.9	5.1	4.4	5.7	5.1
06:00-07:00	6.2	5.3	4.0	4.6	4.4	5.6	6.1
07:00-08:00	5.8	5.9	4.6	4.0	4.8	5.4	5.8
08:00-09:00	5.7	5.4	5.0	3.9	4.6	5.4	5.6
09:00-10:00	5.9	5.8	4.9	4.8	5.7	6.5	5.8
10:00-11:00	5.9	6.2	4.5	5.0	7.2	6.7	6.2
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	6.6	7.2	5.1	4.5	5.4	6.4	7.3
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	8.2	9.6	6.5	8.3	7.2	7.8	9.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	5.7	5.1	3.5	2.9	4.4	5.4	5.1
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	120						

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

ตารางที่ 4.1-12 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SECOT-016

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 736076E, 1402088N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Teledyne 100A/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 (Expired Date) : 9 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
10:00-11:00	5.9	4.8	4.9	3.1	3.9	6.3	5.6
11:00-12:00	5.4	6.2	5.2	2.3	4.9	5.8	6.2
12:00-13:00	6.0	5.9	5.0	2.4	5.2	6.6	6.6
13:00-14:00	6.2	5.6	5.4	2.9	5.2	6.1	7.6
14:00-15:00	6.2	5.7	4.8	1.9	5.1	6.3	8.3
15:00-16:00	6.4	5.4	4.1	2.5	4.4	6.0	8.4
16:00-17:00	5.9	6.1	4.6	2.4	3.7	5.7	8.5
17:00-18:00	5.4	5.3	4.7	1.9	3.6	6.0	8.1
18:00-19:00	5.1	5.8	5.0	2.5	4.1	5.2	7.4
19:00-20:00	4.5	6.3	5.1	2.3	3.9	5.0	6.7
20:00-21:00	5.1	7.4	4.9	2.5	3.7	4.7	6.1
21:00-22:00	4.9	7.7	4.8	3.2	3.6	5.5	6.1
22:00-23:00	4.9	9.0	5.4	3.6	4.1	5.5	6.4
23:00-00:00	6.3	8.0	2.5	4.3	5.3	5.8	6.1
00:00-01:00	6.5	8.4	2.5	5.2	5.3	6.2	5.7
01:00-02:00	7.1	8.2	3.4	6.7	4.5	5.1	5.7
02:00-03:00	7.3	7.8	3.3	6.6	4.2	5.1	5.0
03:00-04:00	7.0	6.7	2.7	5.7	4.2	4.5	5.2
04:00-05:00	6.0	5.2	2.6	4.7	4.3	5.2	5.1
05:00-06:00	5.6	4.7	2.0	3.5	4.0	5.0	4.7
06:00-07:00	5.0	4.4	2.3	3.1	4.0	5.0	4.6
07:00-08:00	4.3	4.1	3.5	3.1	3.3	4.5	4.4
08:00-09:00	3.9	4.8	3.2	2.6	4.3	5.1	4.9
09:00-10:00	5.2	4.7	3.3	3.9	5.1	5.7	4.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	5.7	6.2	4.0	3.5	4.3	5.5	6.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	7.3	9.0	5.4	6.7	5.3	6.6	8.5
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.9	4.1	2.0	1.9	3.3	4.5	4.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	300						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	120						

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

ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายศิวะนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายศิวะนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	ว-239-จ-0006
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

(9) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง พบค่าความเข้มข้น ดังนี้

- ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	1.2-17.9	ส่วนในพื้นล้านส่วน
- ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU	0.4-16.2	ส่วนในพื้นล้านส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	1.9-13.7	ส่วนในพื้นล้านส่วน
- ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	0.6-13.0	ส่วนในพื้นล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 170 ส่วนในพื้นล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.1-13 ถึง 4.1-16 และรูปที่ 4.1-3

ตารางที่ 4.1-13 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Mibile 10

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734172E, 1402539N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวะนนท์ กุลวงษ์

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

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 (Expired Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
09:00-10:00	7.7	6.7	7.4	6.7	5.4	7.6	8.2
10:00-11:00	10.5	9.7	8.9	7.2	9.2	12.1	12.9
11:00-12:00	12.1	14.4	10.3	6.8	11.3	13.9	12.5
12:00-13:00	13.2	13.6	10.0	6.3	10.9	14.0	14.6
13:00-14:00	14.0	12.7	9.3	6.1	10.9	14.2	16.2
14:00-15:00	13.6	11.0	8.1	4.9	9.4	14.2	17.4
15:00-16:00	13.3	10.4	7.8	4.5	9.5	14.0	17.8
16:00-17:00	11.3	10.5	8.2	5.0	8.3	13.7	17.9
17:00-18:00	9.5	11.2	8.7	4.9	8.4	12.7	17.5
18:00-19:00	8.7	12.2	9.1	4.9	7.7	11.0	16.5
19:00-20:00	7.9	14.1	9.3	4.8	6.4	10.7	15.0
20:00-21:00	7.6	14.9	9.3	5.5	6.3	9.3	13.8
21:00-22:00	7.1	15.7	9.4	5.7	6.8	9.9	13.6
22:00-23:00	7.7	16.4	9.1	7.3	7.0	10.2	13.6
23:00-00:00	11.4	15.3	5.4	9.2	10.6	11.1	12.7
00:00-01:00	10.1	14.2	5.3	9.3	9.0	10.1	10.5
01:00-02:00	8.7	10.0	5.1	7.7	6.2	7.9	7.2
02:00-03:00	6.3	7.7	4.6	6.0	4.6	5.7	5.0
03:00-04:00	5.6	5.9	4.7	4.9	3.5	4.5	4.3
04:00-05:00	4.8	5.4	4.0	3.1	2.9	4.2	3.7
05:00-06:00	5.0	5.0	3.3	2.2	3.3	3.8	3.8
06:00-07:00	4.7	5.2	4.3	1.8	3.0	3.4	3.3
07:00-08:00	4.6	5.4	4.2	1.2	3.6	3.2	4.2
08:00-09:00	5.0	6.2	5.4	3.2	4.9	5.1	4.8
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	8.8	10.6	7.1	5.4	7.0	9.4	11.1
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	14.0	16.4	10.3	9.3	11.3	14.2	17.9
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	4.6	5.0	3.3	1.2	2.9	3.2	3.3
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ตารางที่ 4.1-14 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : Shelter 17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 733741E, 1400722N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัณนัท กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200A/2365

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 (Expired Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในล้านส่วน)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
10:00-11:00	8.9	8.4	8.1	6.2	9.0	10.5	10.7
11:00-12:00	10.2	12.8	9.4	5.3	11.5	12.1	11.2
12:00-13:00	11.2	12.2	8.2	5.3	10.5	12.2	12.9
13:00-14:00	12.1	10.3	7.1	3.8	10.6	12.5	14.5
14:00-15:00	12.0	9.4	6.9	3.5	9.4	12.6	15.7
15:00-16:00	11.8	8.8	6.7	3.5	9.1	12.4	16.2
16:00-17:00	10.0	9.1	7.1	3.2	8.3	11.8	16.2
17:00-18:00	8.1	9.2	7.3	3.2	7.1	11.1	15.8
18:00-19:00	6.8	10.8	6.8	3.2	7.1	9.9	14.8
19:00-20:00	5.8	12.6	7.4	3.8	6.0	8.7	13.3
20:00-21:00	5.5	13.3	7.9	3.3	5.8	7.4	12.1
21:00-22:00	6.0	14.1	8.0	4.6	6.0	8.5	11.9
22:00-23:00	6.4	14.9	7.1	5.3	6.3	9.1	11.7
23:00-00:00	10.1	13.8	4.3	8.9	8.2	9.7	11.5
00:00-01:00	8.3	12.6	3.8	8.8	7.2	8.5	9.4
01:00-02:00	7.2	8.7	3.2	6.9	5.0	6.3	5.7
02:00-03:00	4.7	6.1	3.1	6.0	3.4	3.8	3.5
03:00-04:00	4.5	4.1	2.8	3.6	2.0	3.0	2.0
04:00-05:00	3.4	3.8	2.4	1.8	2.0	2.8	1.9
05:00-06:00	3.0	3.9	2.4	1.3	1.6	2.5	2.3
06:00-07:00	2.7	3.2	2.2	0.4	1.7	2.4	1.5
07:00-08:00	3.2	4.0	3.3	0.9	1.9	1.5	2.2
08:00-09:00	3.9	5.0	3.9	1.9	3.0	3.2	2.6
09:00-10:00	5.5	6.0	4.6	4.8	6.1	7.0	4.9
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	7.1	9.0	5.6	4.1	6.2	7.9	9.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	12.1	14.9	9.4	8.9	11.5	12.6	16.2
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.7	3.2	2.2	0.4	1.6	1.5	1.5
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง ^{2/}	-						

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

ตารางที่ 4.1-15 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SCT-17

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734999E, 1402670N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัณนัท กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : Thermo 42C/0426708263

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 (Expired Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
11:00-12:00	8.0	9.1	7.2	5.9	11.1	9.4	9.1
12:00-13:00	9.0	10.2	7.1	6.5	10.5	10.0	9.5
13:00-14:00	9.9	7.8	6.7	6.4	10.3	9.9	10.6
14:00-15:00	8.9	9.0	7.8	5.7	8.8	10.5	12.8
15:00-16:00	9.2	8.2	7.0	4.6	8.4	8.7	13.7
16:00-17:00	7.7	8.8	6.4	5.2	8.0	8.5	13.0
17:00-18:00	7.4	7.8	8.1	4.7	7.2	9.1	12.0
18:00-19:00	7.1	8.0	7.1	4.9	7.6	9.1	12.6
19:00-20:00	6.2	9.7	6.9	4.6	6.5	8.1	11.1
20:00-21:00	6.8	10.2	8.0	4.6	7.8	8.2	8.4
21:00-22:00	6.4	10.7	8.2	5.0	7.4	7.5	8.5
22:00-23:00	6.4	12.2	8.3	6.2	7.2	7.0	8.8
23:00-00:00	8.4	9.9	5.6	8.9	8.5	8.2	9.2
00:00-01:00	8.5	10.1	5.5	7.8	6.5	7.3	7.5
01:00-02:00	6.7	8.6	4.4	8.2	6.3	7.2	6.7
02:00-03:00	6.9	7.4	5.3	5.0	5.9	6.2	6.3
03:00-04:00	5.0	5.1	5.6	5.3	2.1	2.6	3.6
04:00-05:00	5.9	3.0	3.9	3.0	1.9	3.2	2.9
05:00-06:00	3.0	4.7	3.6	2.3	2.2	3.5	3.5
06:00-07:00	3.5	3.6	5.3	3.1	3.8	3.8	2.5
07:00-08:00	3.3	3.1	5.2	2.4	2.6	2.6	3.1
08:00-09:00	5.9	5.3	4.8	3.8	5.7	3.7	2.4
09:00-10:00	5.7	5.9	5.8	4.1	7.0	7.1	6.8
10:00-11:00	7.0	7.3	5.6	8.5	8.3	8.6	7.4
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	6.8	7.7	6.2	5.3	6.7	7.1	8.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	9.9	12.2	8.3	8.9	11.1	10.5	13.7
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	3.0	3.0	3.6	2.3	1.9	2.6	2.4
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

ตารางที่ 4.1-16 ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอต จำกัด

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : SECOT-016

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 736076E, 1402088N

ผู้ควบคุมสถานีตรวจวัด : นายศิวัณนัท กุลวงษ์

รุ่นของเครื่องมือตรวจวิเคราะห์ (Analyzer Model และ Serial No.) : API 200AU/144

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 (Expired Date) : 7 มกราคม พ.ศ.2569

เวลา (น.)	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (ส่วนในพันล้านส่วน)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
10:00-11:00	7.7	7.8	6.9	5.6	8.1	7.7	7.9
11:00-12:00	7.9	9.1	8.0	4.9	8.9	9.5	7.5
12:00-13:00	7.9	8.8	7.4	4.2	8.1	8.5	8.5
13:00-14:00	7.9	8.5	6.1	5.6	9.0	8.1	11.3
14:00-15:00	8.2	6.5	5.5	4.5	8.5	9.7	11.8
15:00-16:00	7.3	6.6	6.9	4.7	7.6	9.4	13.0
16:00-17:00	7.4	6.1	5.8	3.3	8.0	8.0	12.6
17:00-18:00	5.9	7.4	5.3	4.5	6.6	7.9	12.5
18:00-19:00	7.3	7.9	6.0	3.5	7.2	7.2	11.9
19:00-20:00	5.0	8.4	5.8	3.2	6.2	7.8	9.9
20:00-21:00	6.7	9.3	7.4	4.9	5.2	7.2	9.5
21:00-22:00	5.5	9.4	7.1	4.5	6.8	6.7	7.9
22:00-23:00	5.1	11.9	5.9	5.4	7.5	7.5	8.7
23:00-00:00	7.9	10.1	4.3	7.4	6.9	7.0	8.8
00:00-01:00	6.5	8.9	3.5	7.6	5.2	6.6	7.0
01:00-02:00	6.3	7.6	5.1	7.4	4.5	6.5	6.3
02:00-03:00	5.0	4.9	3.6	5.1	3.0	3.3	3.8
03:00-04:00	4.3	2.7	3.3	2.8	1.6	1.6	2.4
04:00-05:00	2.6	3.0	1.1	2.9	1.6	2.2	3.1
05:00-06:00	2.4	3.3	2.0	1.3	2.6	2.4	1.3
06:00-07:00	2.8	2.1	4.0	0.6	3.0	1.3	1.3
07:00-08:00	3.2	3.4	4.0	1.3	3.0	1.8	2.1
08:00-09:00	5.8	2.7	3.3	2.5	1.7	2.3	2.5
09:00-10:00	6.5	6.6	4.5	4.0	6.7	6.9	5.1
ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	6.0	6.8	5.1	4.2	5.7	6.1	7.4
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงสูงสุด	8.2	11.9	8.0	7.6	9.0	9.7	13.0
ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงต่ำสุด	2.4	2.1	1.1	0.6	1.6	1.3	1.3
ค่ามาตรฐาน 1 ชั่วโมง ^{1/}	170						
ค่ามาตรฐาน 24 ชั่วโมง	-						

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

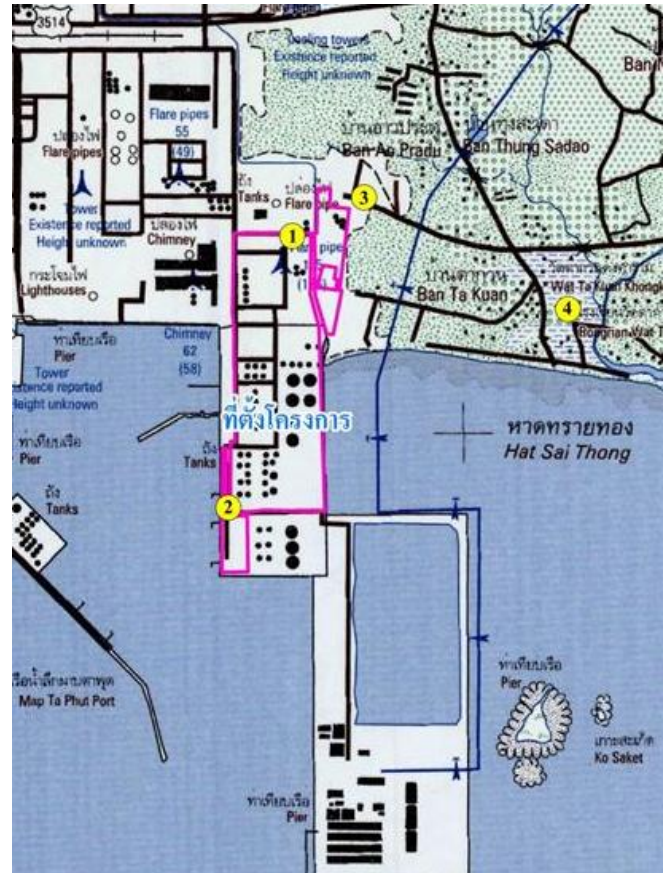
ชื่อผู้ตรวจวัด	:	นายศิวะนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้บันทึก	:	นายศิวะนนท์ กุลวงษ์
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม	:	นางสาวปรีดา สมใจ
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง	:	บริษัท ซีคอต จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์	:	นางสาวเกศรินทร์ วรเดชวิทยา
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์	:	ว-239-จ-0006
เบอร์โทรศัพท์	:	02-959-3600

รูปที่ 4.1-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

๑ ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
PM-10	mg/m ³	0.018-0.046	0.120 ^{1/}
TSP	mg/m ³	0.026-0.079	0.330 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppb	2.8-12.0	300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppb	5.6-8.8	120 ^{1/}
NO ₂	ppb	1.2-17.9	170 ^{3/}
H ₂ S	ppm	ND (<0.001)	-
THC	ppm	3.10-3.25	-
NMHC	ppm	0.11-0.17	-

๒ ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
PM-10	mg/m ³	0.025-0.035	0.120 ^{1/}
TSP	mg/m ³	0.041-0.064	0.330 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppb	1.7-10.8	300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppb	5.2-7.7	120 ^{1/}
NO ₂	ppb	0.4-16.2	170 ^{3/}
H ₂ S	ppm	ND (<0.001)	-
THC	ppm	2.90-3.18	-
NMHC	ppm	0.10-0.19	-

๓ ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานที่ 1			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
PM-10	mg/m ³	0.017-0.036	0.120 ^{1/}
TSP	mg/m ³	0.035-0.043	0.330 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppb	2.9-9.9	300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppb	4.5-7.3	120 ^{1/}
NO ₂	ppb	1.9-13.7	170 ^{3/}
H ₂ S	ppm	ND (<0.001)	-
THC	ppm	2.93-3.18	-
NMHC	ppm	0.12-0.18	-
Benzene	μg/m ³	1.25-3.00	7.6 ^{4/}



๔ ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานที่ 2			
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน
PM-10	mg/m ³	0.024-0.032	0.120 ^{1/}
TSP	mg/m ³	0.030-0.042	0.330 ^{1/}
SO ₂ 1 hr	ppb	1.9-9.0	300 ^{2/}
SO ₂ 24 hr	ppb	3.5-6.2	120 ^{1/}
NO ₂	ppb	0.6-13.0	170 ^{3/}
H ₂ S	ppm	ND (<0.001)	-
THC	ppm	2.82-3.19	-
NMHC	ppm	0.07-0.18	-
Benzene	μg/m ³	0.42-2.81	7.6 ^{4/}

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.^{4/}ประกาศกรมควบคุมมลพิษ กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศทั่วไปในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ.2552

4.1.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ทำการตรวจวัดเพื่อหาค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวม ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ และก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทน จำนวน 4 บริเวณ คือ ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ทิศเหนือของพื้นที่ติดตั้ง VCU ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 และสถานีที่ 2 โดยผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด และทำการตรวจวัดเพื่อหาค่าความเข้มข้นของเบนซิน จำนวน 2 บริเวณ คือ ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 และสถานีที่ 2 เดือนละ 1 ครั้ง ซึ่งผลการตรวจวัดที่ผ่านมา พบว่าค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในค่าเฝ้าระวัง

สำหรับการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซินในบรรยากาศ ที่ทำการเก็บตัวอย่างอากาศแบบต่อเนื่องตลอด 24 ชั่วโมง ของทุกๆ เดือน นำมาคำนวณค่าแบบ Moving Average ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2566-2568 เมื่อเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ.2550) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ปี ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 1.7 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ความเข้มข้นของเบนซิน เฉลี่ย 1 ปี มีค่าความเข้มข้นสูงกว่าค่ามาตรฐานเล็กน้อย เนื่องจากสารเบนซินเป็นส่วนผสมของน้ำมันแก๊สโซลีนที่ใช้เป็นน้ำมันในพาหนะ ซึ่งแหล่งกำเนิดสารเบนซินมีทั้งจากโรงงานอุตสาหกรรมและจากยานพาหนะโดยรอบ สถานีตรวจวัดทั้ง 2 จุด ตั้งอยู่ในชุมชนและมีการสัญจรด้วยยานพาหนะ ทั้งนี้ค่าเบนซินที่เกิดขึ้นอาจเกิดจากยานพาหนะ จากการสันดาปของเครื่องยนต์ที่ใช้ในชุมชน หรืออาจเกิดจากแหล่งกำเนิดที่มาจากแหล่งอื่นนอกจากแหล่งกำเนิดดังกล่าว อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) มุ่งมั่นที่จะปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัดในการควบคุมการระบายสารอินทรีย์ระเหยง่ายจากโรงงาน รวมถึงได้ให้ความสำคัญกับค่าสารอินทรีย์ระเหยง่ายชนิดต่างๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อชุมชนไม่เพียงแต่ค่าเบนซินเท่านั้น โดยตั้งแต่ปี พ.ศ.2563 โครงการได้ดำเนินการโครงการ VOCE (VOC : Elimination System for Environmental) เป็นโครงการรวบรวมไอของสารไฮโดรคาร์บอนที่เกิดจากการขนถ่ายน้ำมันทางเรือ และการรวบรวมไอระเหยจากถังเก็บน้ำมันเตา เพื่อนำไปกำจัดโดยอุปกรณ์ VCU (Vapor Combustion Unit) ซึ่งทำให้ภาพรวมสารอินทรีย์ระเหยจากกิจกรรมขนถ่ายน้ำมันทางเรือลดลง ทั้งนี้กลุ่มบริษัท พีทีที โกลบอล

เคมีคอล จำกัด (มหาชน) ยังได้เข้าร่วมเป็นคณะทำงาน CoP เพื่อขับเคลื่อนการจัดการสารอินทรีย์ระเหยง่ายในพื้นที่ รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.1-17 ถึง 4.1-26 และรูปที่ 4.1-4 ถึง 4.1-6

ตารางที่ 4.1-17 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	ทิศเหนือของพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน		ทิศเหนือของพื้นที่ ติดตั้ง VCU		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่			
					สถานีที่ 1		สถานีที่ 2	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
5-12 พ.ค. 66	0.029	0.050	0.022	0.034	0.032	0.064	0.023	0.072
13-20 พ.ย. 66	0.033	0.095	0.033	0.057	0.033	0.068	0.031	0.130
11-18 พ.ค. 67	0.030	0.070	0.050	0.062	0.045	0.075	0.044	0.079
6-13 ธ.ค. 67	0.051	0.090	0.040	0.081	0.040	0.081	0.095	0.282
6-14 พ.ค. 68	0.013	0.033	0.011	0.036	0.014	0.023	0.014	0.028
13-20 ส.ค. 68	0.026	0.079	0.041	0.064	0.035	0.043	0.030	0.042
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.33							

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

ตารางที่ 4.1-18 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)							
	ทิศเหนือของพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน		ทิศเหนือของพื้นที่ ติดตั้ง VCU		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่			
					สถานีที่ 1		สถานีที่ 2	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
5-12 พ.ค. 66	0.020	0.032	0.016	0.025	0.015	0.048	0.014	0.034
13-20 พ.ย. 66	0.020	0.052	0.013	0.034	0.019	0.043	0.022	0.062
11-18 พ.ค. 67	0.019	0.043	0.021	0.044	0.026	0.048	0.039	0.065
6-13 ธ.ค. 67	0.026	0.058	0.027	0.048	0.031	0.065	0.020	0.075
6-14 พ.ค. 68	0.007	0.018	0.007	0.012	0.010	0.022	0.007	0.016
13-20 ส.ค. 68	0.018	0.046	0.025	0.035	0.017	0.036	0.024	0.032
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	0.12							

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

ตารางที่ 4.1-19 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)							
	ทิศเหนือของพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน		ทิศเหนือของพื้นที่ ติดตั้ง VCU		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่			
					สถานีที่ 1		สถานีที่ 2	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
5-12 พ.ค. 66	4.2	10.5	2.5	5.8	2.2	11.3	1.8	8.0
13-20 พ.ย. 66	1.0	9.0	1.8	8.9	3.0	6.0	2.0	6.2
11-18 พ.ค. 67	2.1	25.5	2.8	26.2	2.7	14.6	1.6	13.1
6-13 ธ.ค. 67	2.7	26.6	2.2	25.0	2.8	14.3	1.3	13.3
6-14 พ.ค. 68	0.7	2.7	0.6	2.5	1.0	2.8	0.8	2.2
13-20 ส.ค. 68	2.8	12.0	1.7	10.8	2.9	9.9	1.9	9.0
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	300							

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

ตารางที่ 4.1-20 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ

เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)							
	ทิศเหนือของพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน		ทิศเหนือของพื้นที่ ติดตั้ง VCU		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่			
					สถานีที่ 1		สถานีที่ 2	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
5-12 พ.ค. 66	4.5	5.3	3.4	3.6	3.4	5.0	2.6	3.8
13-20 พ.ย. 66	4.3	5.5	4.7	5.8	4.3	4.6	3.7	4.3
11-18 พ.ค. 67	3.8	5.9	4.5	6.6	4.0	5.8	3.0	4.8
6-13 ธ.ค. 67	8.6	13.4	7.3	12.2	5.4	8.3	4.5	8.2
6-14 พ.ค. 68	1.6	1.9	1.4	1.6	1.8	2.0	1.3	1.6
13-20 ส.ค. 68	5.6	8.8	5.2	7.7	4.5	7.3	3.5	6.2
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	120							

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

ตารางที่ 4.1-21 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ

เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในพันล้านส่วน)							
	ทิศเหนือของพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน		ทิศเหนือของพื้นที่ ติดตั้ง VCU		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่			
					สถานีที่ 1		สถานีที่ 2	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
5-12 พ.ค. 66	1.2	25.6	0.3	24.7	1.5	13.9	0.6	21.9
13-20 พ.ย. 66	1.3	16.6	0.4	15.3	2.0	13.8	1.9	13.6
11-18 พ.ค. 67	2.4	14.0	3.4	15.2	1.3	13.5	1.8	14.0
6-13 ธ.ค. 67	3.0	26.7	3.2	25.3	2.8	21.9	0.5	18.7
6-14 พ.ค. 68	3.3	7.9	2.9	5.7	3.0	6.8	3.0	6.9
13-20 ส.ค. 68	1.2	17.9	0.4	16.2	1.9	13.7	0.6	13.0
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	170							

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

ตารางที่ 4.1-22 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวมในบรรยากาศ

เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	ทิศเหนือของพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน		ทิศเหนือของพื้นที่ ติดตั้ง VCU		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่			
					สถานีที่ 1		สถานีที่ 2	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
5-12 พ.ค. 66	2.30	3.83	2.10	4.05	2.09	4.81	2.12	4.29
13-20 พ.ย. 66	4.04	65.80	4.07	38.70	4.18	7.11	3.71	5.29
11-18 พ.ค. 67	3.01	6.21	3.33	4.95	2.92	5.10	2.79	6.11
6-13 ธ.ค. 67	2.58	3.07	2.75	4.08	2.63	3.71	3.28	3.98
6-14 พ.ค. 68	3.39	3.60	3.65	3.92	3.30	3.52	3.27	3.61
13-20 ส.ค. 68	3.10	3.25	2.90	3.18	2.93	3.18	2.82	3.19

หมายเหตุ : ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานของก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวมในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.1-23 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ในบรรยากาศ

เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)			
	ทิศเหนือของพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน	ทิศเหนือของพื้นที่ ติดตั้ง VCU	ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่	
			สถานีที่ 1	สถานีที่ 2
5-12 พ.ค. 66	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)
13-20 พ.ย. 66	0.001-0.002	0.001-0.002	0.001-0.002	0.001-0.002
11-18 พ.ค. 67	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)
6-13 ธ.ค. 67	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)
6-14 พ.ค. 68	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)
13-20 ส.ค. 68	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)

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

ตารางที่ 4.1-24 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทนในบรรยากาศ

เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ชั่วโมง (ส่วนในล้านส่วน)							
	ทิศเหนือของพื้นที่ โรงกลั่นน้ำมัน		ทิศเหนือของพื้นที่ ติดตั้ง VCU		ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่			
					สถานีที่ 1		สถานีที่ 2	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
5-12 พ.ค. 66	0.11	2.21	0.11	1.50	0.20	5.71	0.05	0.93
13-20 พ.ย. 66	0.48	48.17	0.05	30.01	0.05	1.78	0.05	0.15
11-18 พ.ค. 67	0.05	0.07	0.05	0.06	0.05	0.08	0.05	0.08
6-13 ธ.ค. 67	0.32	0.94	0.32	0.95	0.74	0.99	0.73	0.96
6-14 พ.ค. 68	0.05	0.17	0.05	0.11	0.05	0.08	0.05	0.09
13-20 ส.ค. 68	0.11	0.17	0.10	0.19	0.12	0.18	0.07	0.18

หมายเหตุ : ไม่มีกำหนดค่ามาตรฐานของก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทนในบรรยากาศ

ตารางที่ 4.1-25 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2
3-4 ม.ค. 66	2.97	2.17
9-10 ก.พ. 66	1.21	0.35
9-10 มี.ค. 66	1.63	1.15
5-6 เม.ย. 66	0.54	0.26
4-5 พ.ค. 66	1.53	0.29
7-8 มิ.ย. 66	1.18	0.19
3-4 ก.ค. 66	1.31	0.83
3-4 ส.ค. 66	2.01	0.83
4-5 ก.ย. 66	1.18	0.54
2-3 ต.ค. 66	2.91	1.12
1-2 พ.ย. 66	2.62	1.66
6-7 ธ.ค. 66	2.91	2.33
8-9 ม.ค. 67	5.40	4.63
1-2 ก.พ. 67	1.34	0.42
4-5 มี.ค. 67	1.47	0.70
1-2 เม.ย. 67	0.77	0.22
15-16 พ.ค. 67	2.17	1.82
6-7 มิ.ย. 67	4.28	1.41
2-3 ก.ค. 67	1.12	1.41
1-2 ส.ค. 67	0.70	0.83
2-3 ก.ย. 67	1.76	1.28
7-8 ต.ค. 67	1.66	0.99
6-7 พ.ย. 67	1.47	1.12
2-3 ธ.ค. 67	2.46	0.35
7-8 ม.ค. 68	3.64	2.33
4-5 ก.พ. 68	1.44	1.60
11-12 มี.ค. 68	1.53	0.83
4-5 เม.ย. 68	1.18	0.19
2-3 พ.ค. 68	1.18	0.61
6-7 มิ.ย. 68	1.25	0.83
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	7.6	

ตารางที่ 4.1-25 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2
1-2 ก.ค. 68	2.33	1.02
1-2 ส.ค. 68	1.25	0.42
4-5 ก.ย. 68	1.92	1.31
1-2 ต.ค. 68	1.44	0.96
4-5 พ.ย. 68	2.11	1.72
16-17 ธ.ค. 68	3.00	2.81
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	7.6	

หมายเหตุ : ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศทั่วไป
ในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ. 2552

ตารางที่ 4.1-26 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ ในเวลา 1 ปี

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ปีตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ปี (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2
ก.พ. 65-ม.ค. 66	2.31	1.51
มี.ค. 65-ก.พ. 66	2.02	1.24
เม.ย. 65-มี.ค. 66	1.96	1.27
พ.ค. 65-เม.ย. 66	1.73	1.15
มิ.ย. 65-พ.ค. 66	1.72	1.08
ก.ค. 65-มิ.ย. 66	1.69	1.04
ส.ค. 65-ก.ค. 66	1.67	1.04
ก.ย. 65-ส.ค. 66	1.70	0.98
ต.ค. 65-ก.ย. 66	1.64	0.96
พ.ย. 65-ต.ค. 66	1.76	0.93
ธ.ค. 65-พ.ย. 66	1.72	0.89
ม.ค. -ธ.ค. 66	1.83	0.98
ก.พ. 66-ม.ค. 67	2.04	1.18
มี.ค. 66-ก.พ. 67	2.05	1.19
เม.ย. 66-มี.ค. 67	2.03	1.15
พ.ค. 66-เม.ย. 67	2.05	1.15
มิ.ย. 66-พ.ค. 67	2.11	1.27
ก.ค. 66-มิ.ย. 67	2.36	1.38
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	1.7	

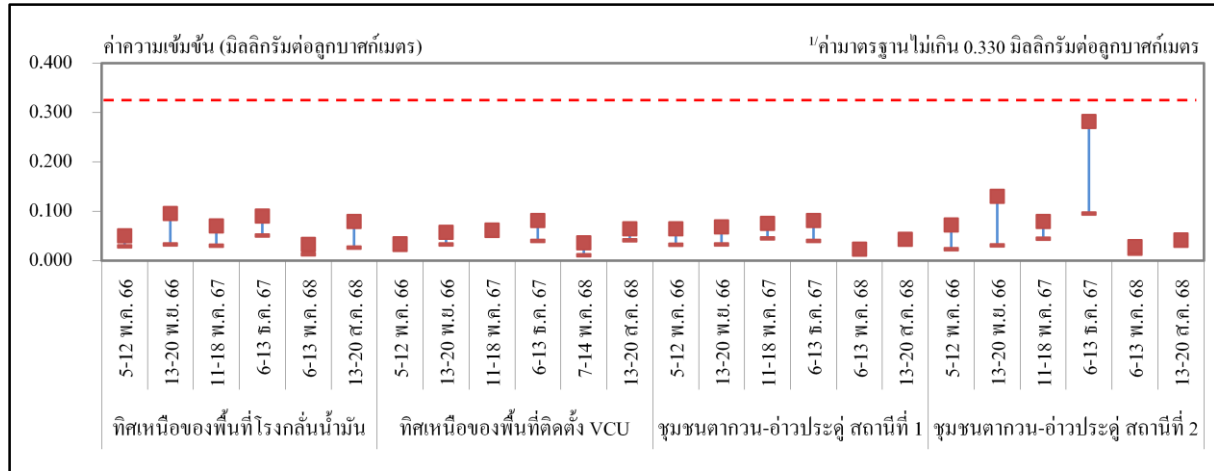
ตารางที่ 4.1-26 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ ในเวลา 1 ปี (ต่อ)

ปีตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย 1 ปี (ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)	
	ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	ชุมชนบ้านตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2
ต.ค. 66-ก.ค. 67	2.35	1.42
ก.ย. 66-ต.ค. 67	2.24	1.42
ต.ค. 66-ก.ย. 67	2.29	1.49
พ.ย. 66-ต.ค. 67	2.18	1.48
ธ.ค. 66-พ.ย. 67	2.09	1.43
ม.ค.- ธ.ค. 67	2.05	1.27
ก.พ. 67-ม.ค. 68	1.90	1.07
มี.ค. 67-ก.พ. 68	1.91	1.17
เม.ย. 67-มี.ค. 68	1.92	1.18
พ.ค. 67-เม.ย. 68	1.95	1.18
มิ.ย. 67-พ.ค. 68	1.87	1.08
ก.ค. 67-มิ.ย. 68	1.62	1.03
ต.ค. 67-ก.ค. 68	1.72	1.00
ก.ย. 67-ต.ค. 68	1.76	0.96
ต.ค. 67-ก.ย. 68	1.78	0.97
พ.ย. 67-ต.ค. 68	1.76	0.96
ธ.ค. 67-พ.ย. 68	1.81	1.01
ม.ค.-ธ.ค. 68	1.86	1.22
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	1.7	

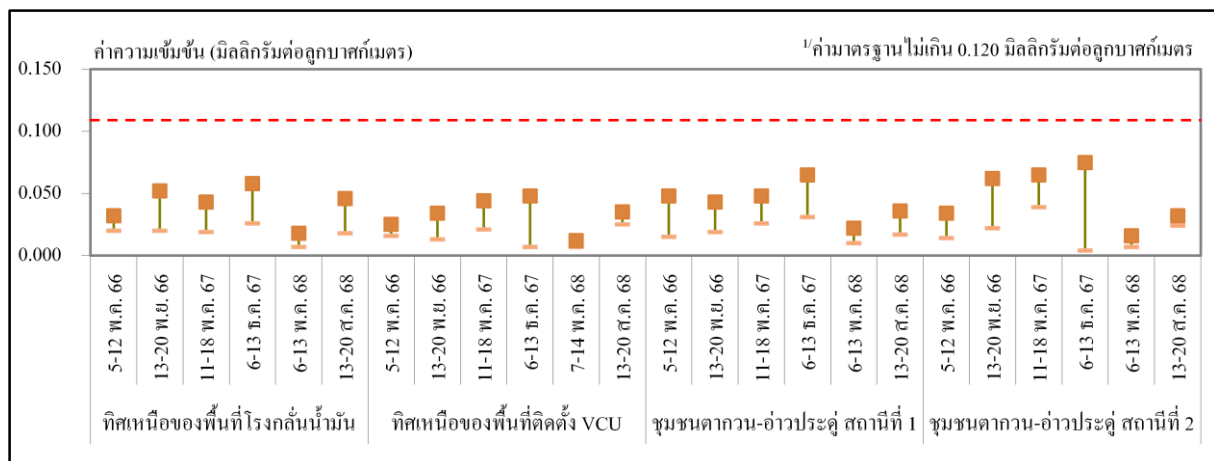
หมายเหตุ : 1. ^{1/}ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ. 2550) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ปี

2. การคำนวณหาค่าเฉลี่ยแบบ Moving Average

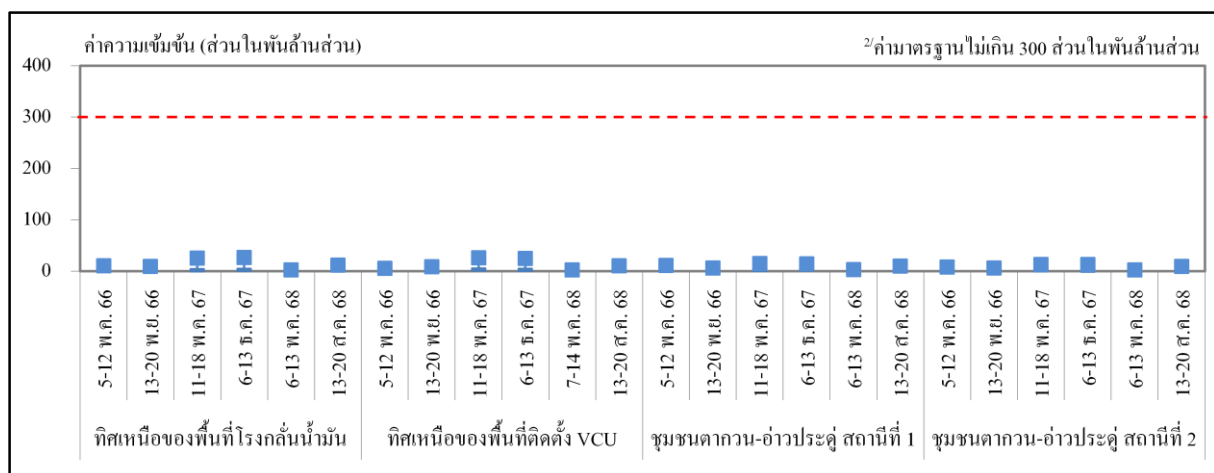
รูปที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

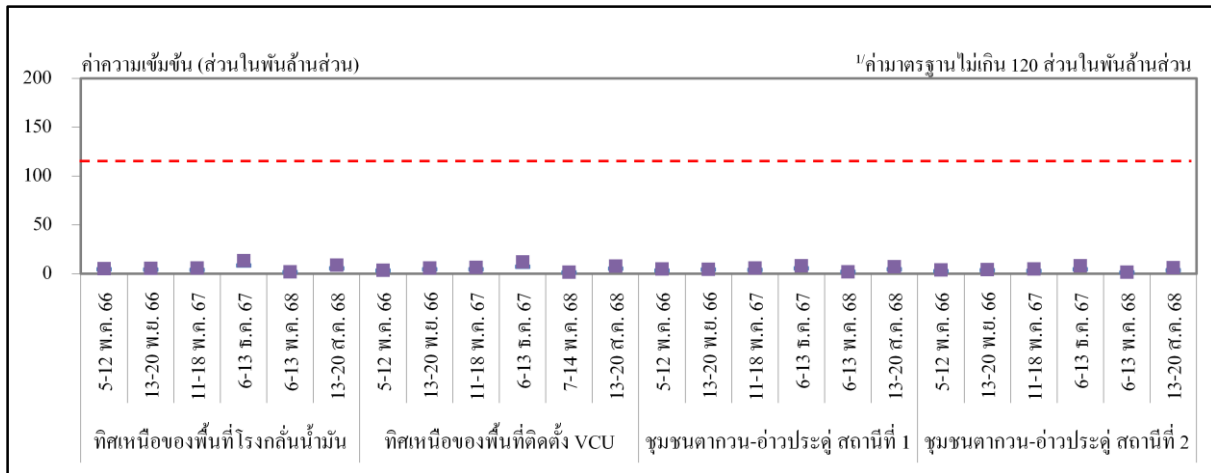


ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

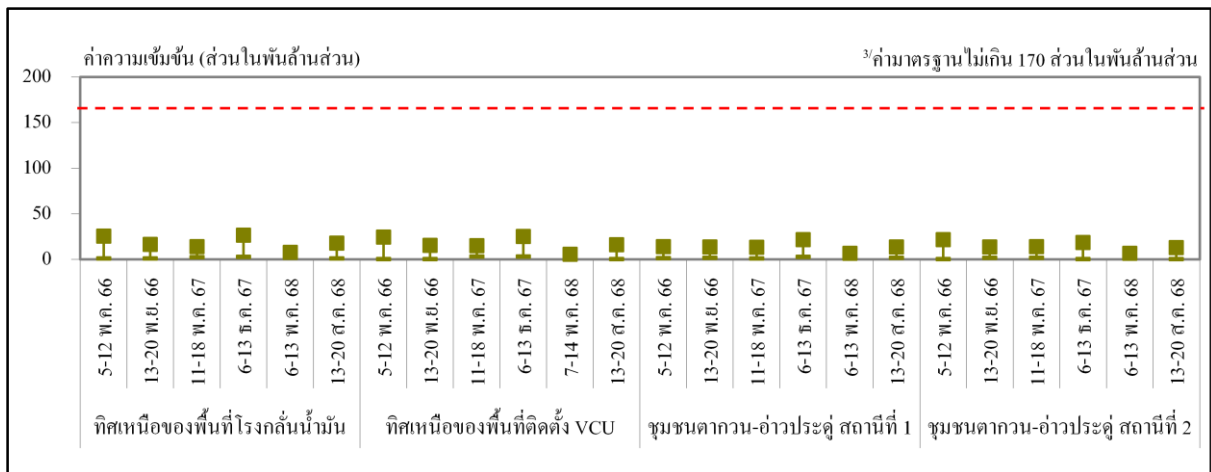


ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

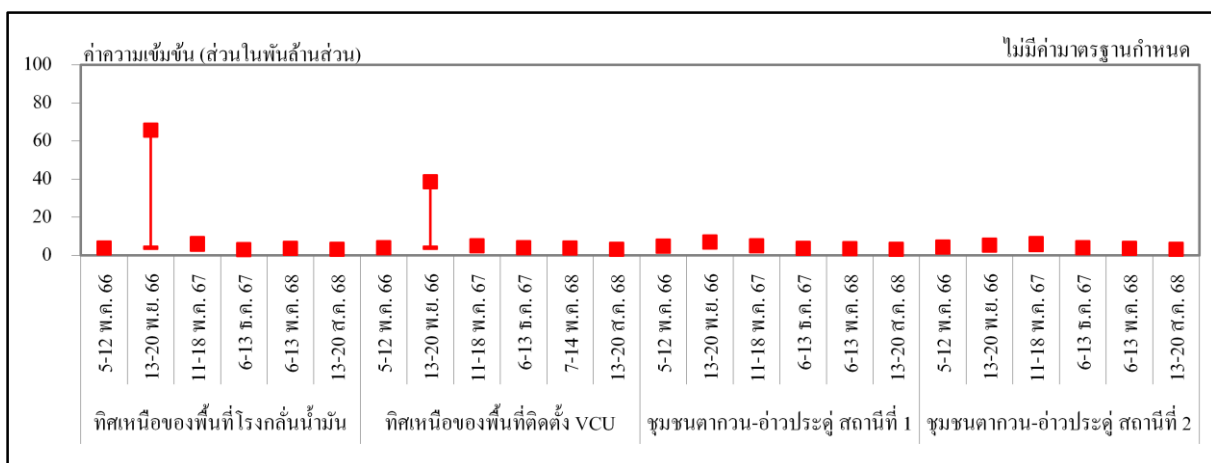
รูปที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

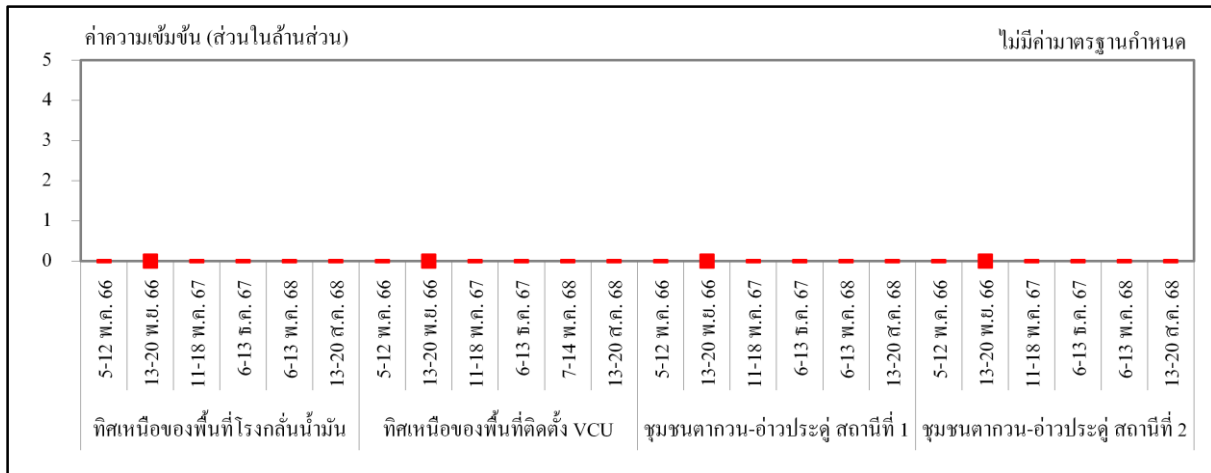


ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

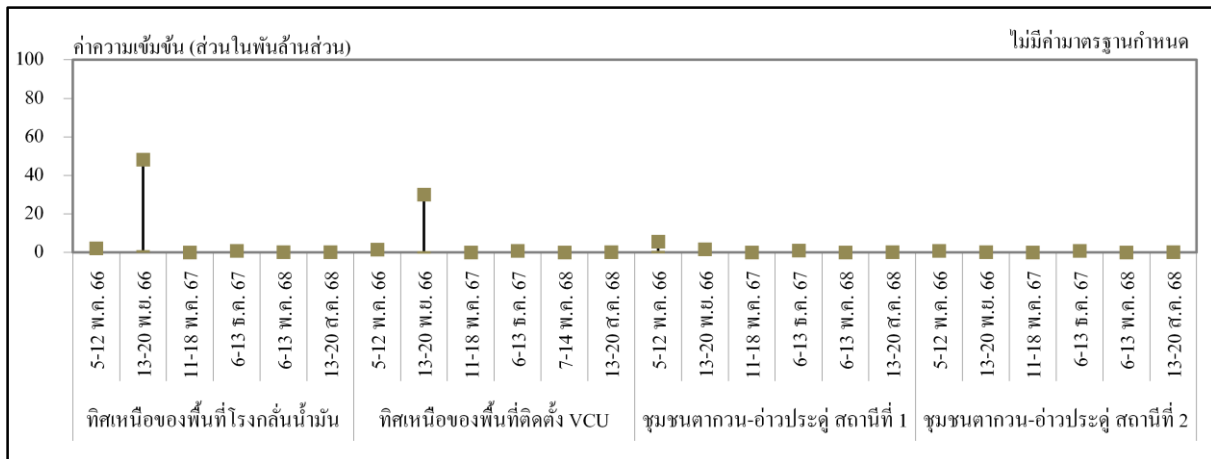


ก๊าซไฮโดรคาร์บอนรวม เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

รูปที่ 4.1-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)



ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง



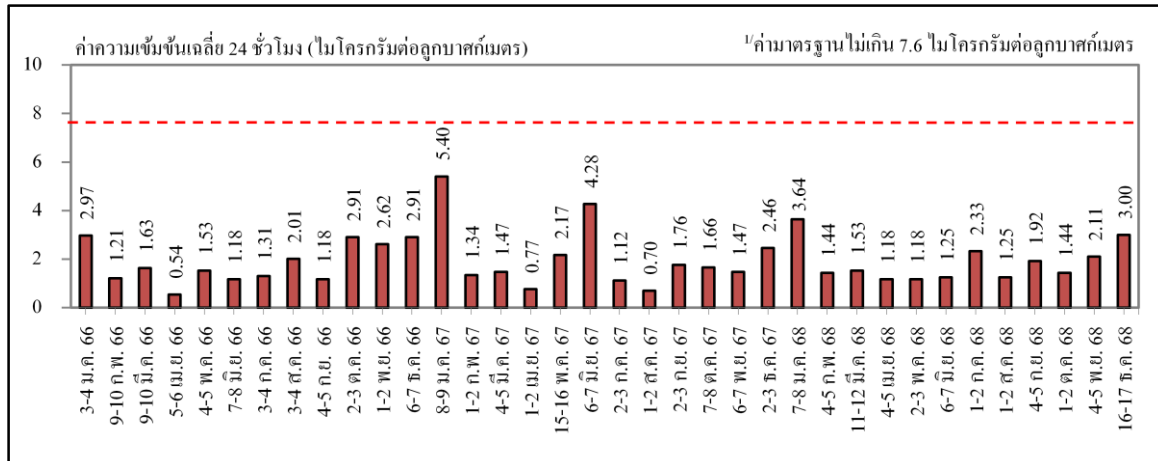
ก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ไม่ใช่มีเทน

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

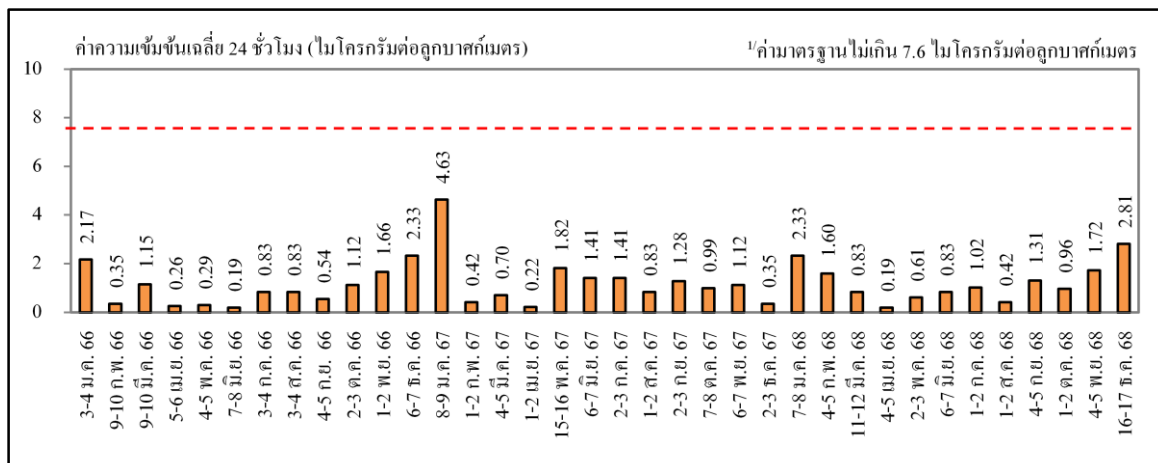
รูปที่ 4.1-5 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1



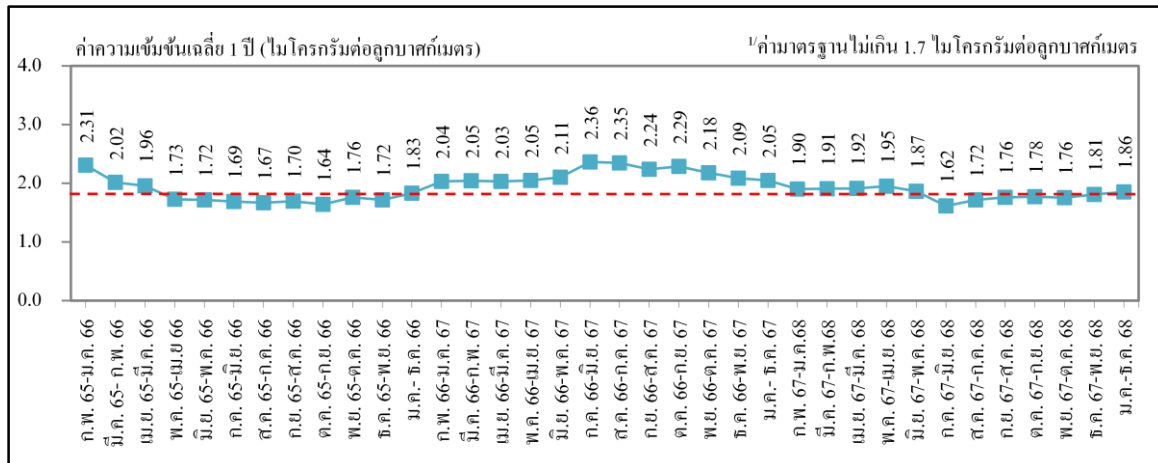
ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2

หมายเหตุ : ^{1/} ประกาศกรมควบคุมมลพิษ กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศทั่วไป
ในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ.2552

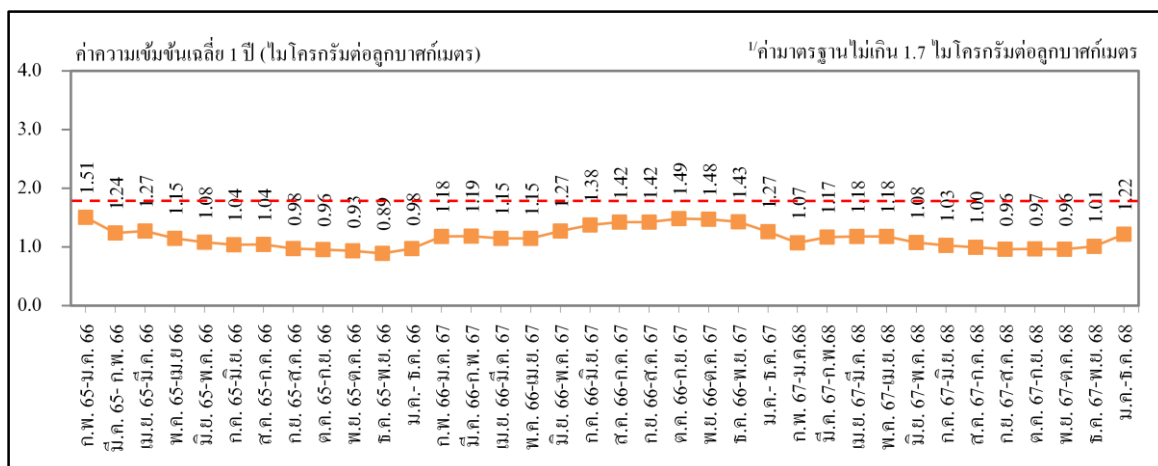
รูปที่ 4.1-6 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ชุมชนดาวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1



ชุมชนดาวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2

- หมายเหตุ: 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ.2550) ; ค่าเฉลี่ย 1 ปี
2. การคำนวณหาค่าเฉลี่ยแบบ Moving Average

4.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

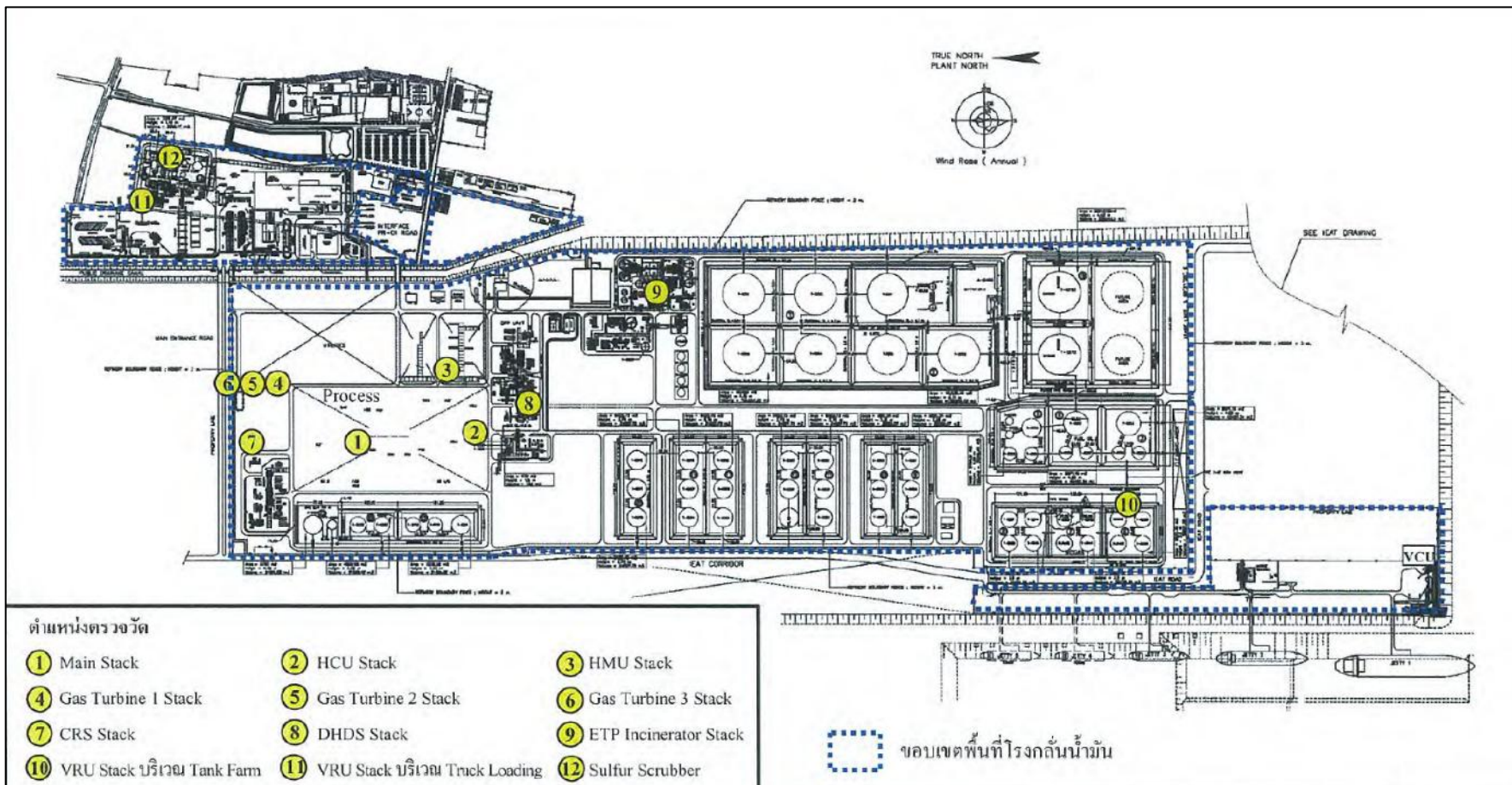
(1) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โดยการตรวจวัดแบบครั้งคราว ทุก 6 เดือน ดังนี้

ปล่องระบาย	พารามิเตอร์
Main Stack	ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย โปรท ตะกั่ว ออกซิเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
CRS Stack	ก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน สารประกอบอินทรีย์ ระเหยง่าย ก๊าซออกซิเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์
HCU Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย ก๊าซออกซิเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์
HMU Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย ออกซิเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์
DHDS Stack	ก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน สารประกอบอินทรีย์ ระเหยง่าย โปรท ตะกั่ว ออกซิเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์
Gas Turbine 1 Stack Gas Turbine 2 Stack Gas Turbine 3 Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และก๊าซออกซิเจน
Inlet และ Outlet ของ ปล่อง Sulfur Scrubber	ก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ และก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์
Inlet และ Outlet ของ VRU บริเวณ Tank Farm	สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย และสารเบนซีน
Inlet และ Outlet ของ VRU บริเวณ Truck Loading	สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย และสารเบนซีน
ETP Incinerator Stack	ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน สารประกอบอินทรีย์ระเหยง่าย ก๊าซออกซิเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

(2) มาตรการกำหนดให้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ โดยการตรวจวัด แบบต่อเนื่อง (CEMS) และตรวจสอบความถูกต้องของระบบ CEMS ปีละ 2 ครั้ง ดังนี้

ปล่องระบาย	พารามิเตอร์
Main Stack	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน
CRS Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน
HMU Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน
DHDS Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน
Gas Turbine 1 Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน
Gas Turbine 2 Stack	
Gas Turbine 3 Stack	

สำหรับตำแหน่งและภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ดังแสดงในรูปที่ 4.2-1 และ 4.2-2



รูปที่ 4.2-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



Main Stack



CRS Stack



HCU Stack



HMU Stack



DHDS Stack



Gas Turbine 1 Stack

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





Gas Turbine 2 Stack



Gas Turbine 3 Stack



Inlet

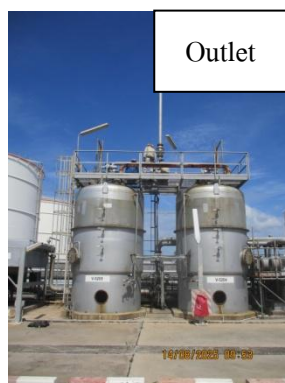


Outlet

Inlet และ Outlet ของปล่อง Sulfur Scrubber



Inlet



Outlet

Inlet และ Outlet ของ VRU บริเวณ Tank Farm

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





Inlet และ Outlet ของ VRU บริเวณ Truck Loading

รูปที่ 4.2-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ได้ดำเนินการตรวจวัดจำนวน 1 ครั้ง ระหว่างวันที่ 13-18 สิงหาคม พ.ศ.2568 จำนวน 11 ปล่อง ได้แก่ บริเวณ Main Stack, CRS Stack, HCU Stack, HMU Stack, DHDS Stack, Gas Turbine 1 Stack, Gas Turbine 2 Stack, Gas Turbine 3 Stack, Inlet และ Outlet ของปล่อง Sulfur Scrubber, Inlet และ Outlet ของ VRU บริเวณ Truck Loading และ Inlet และ Outlet ของ VRU บริเวณ Tank Farm สามารถสรุปผลได้ดังนี้

(1) Main Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก Main Stack ในวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ฝุ่นละออง	พบค่าเท่ากับ	1.08	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.140	g/s
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	32.15	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	10.922	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	32.21	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	7.857	g/s
- สารอินทรีย์ระเหยง่าย	พบค่าเท่ากับ	3.44	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.805	g/s
- ปรอท	พบค่าเท่ากับ	ND (<0.0003	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂)
	หรือเท่ากับ	<0.00003	g/s
- ตะกั่ว	พบค่าเท่ากับ	ND (<0.02	mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂)
	หรือเท่ากับ	<0.002	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	8.45	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	1.255	g/s

- | | |
|-----------------------|---|
| - ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ | พบค่าเท่ากับ ND (<0.25 ppm ที่ 7%O ₂) |
| | หรือเท่ากับ <0.046 g/s |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1/3049 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-1 และรูปที่ 4.2-3

(2) CRS Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ CRS ในวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | |
|--------------------------|---|
| - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 2.77 ppm ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.034 g/s |
| - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน | พบค่าเท่ากับ 22.87 ppm ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.203 g/s |
| - สารอินทรีย์ระเหยง่าย | พบค่าเท่ากับ 2.13 ppm ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.020 g/s |
| - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ | พบค่าเท่ากับ 0.89 ppm ที่ 7%O ₂ |
| | หรือเท่ากับ 0.005 g/s |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1/3049 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-2 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก Main Stack

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-13.00 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Fuel Gas และ Fuel Oil

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 140 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 734080E, 1402295N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 4.5 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 204.7 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 12.4 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 6,532 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 4.3
- ร้อยละของความชื้น : 11.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ^{4/} / ค่ามาตรฐาน ^{5/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการ ระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{4/}
		% Actual O ₂ ^{2/}	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ^{3/}			
ฝุ่นละออง	mg/Nm ³	1.28	1.08	240/240	0.140	31.120
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	38.29	32.15	700/950	10.922	135.000
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	38.37	32.21	180/200	7.857	30.00
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	ppm	4.10	3.44	-	0.805	-
ปรอท	mg/Nm ³	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	2.4/2.4	<0.00003	0.340
ตะกั่ว	mg/Nm ³	ND (<0.02)	ND (<0.02)	5/5	<0.002	0.709
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	10.07	8.45	690/690	1.255	112.034
ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.30)	ND (<0.25)	60/60	<0.046	11.830

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ^{3/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุม
การปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
 - ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายซอง เสงชวลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายซอง เสงชวลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรรณวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสวรรค์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางอรุณ ทิพักษ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0004

ตารางที่ 4.2-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ CRS

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.40-11.52 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Fuel Gas

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 100.0 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 733855E, 1402530N
- เส้นผ่านศูนย์กลางกลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.66 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 158.5 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 3.0 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 232.7 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 4.0 ร้อยละของความชื้น : 13.5

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ^{4/} / ค่ามาตรฐาน ^{5/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการ ระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{4/}
		% Actual O ₂ ^{2/}	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ^{3/}			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	3.37	2.77	3.5/60	0.034	0.200
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	27.88	22.87	60/200	0.203	2.404
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	ppm	2.60	2.13	-	0.020	-
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	1.08	0.89	690/690	0.005	16.826

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ^{3/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุม
การปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวธรรมเพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางอารยา ทิพักษ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0004

(3) HCU Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HCU ในวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	31.09	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.728	g/s
- สารอินทรีย์ระเหยง่าย	พบค่าเท่ากับ	2.85	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.064	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.60	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.009	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออ 5103.3.1/3049 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-3 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HCU

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.00-15.12 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Fuel Gas

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 61.0 เมตร
 - เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.7 เมตร
 - ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 8.1 เมตรต่อวินาที
 - ร้อยละของออกซิเจน : 2.1
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 734080E, 1402120N
อุณหภูมิภายในปล่อง : 245.0 องศาเซลเซียส
อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 552.7 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
ร้อยละของความชื้น : 12.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ^{4/} / ค่ามาตรฐาน ^{5/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการ ระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{4/}
		% Actual O ₂ ^{2/}	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ^{3/}			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	42.00	31.09	180/200	0.728	1.070
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	ppm	3.85	2.85	-	0.064	-
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	0.82	0.60	690/690	0.009	6.727

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ^{3/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุม
การปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางอารยา ทิพรักษ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ก-0004

(4) HMU Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HMU ในวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	26.78	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	2.654	g/s
- สารอินทรีย์ระเหยง่าย	พบค่าเท่ากับ	3.00	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.285	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.40	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.024	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1/3049 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-4 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HMU

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.15-15.22 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Fuel Gas

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 60.0 เมตร ตำแหน่งพิกัด UTM : 734130E, 1402235N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.4 เมตร อุณหภูมิภายในปล่อง : 182.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 17.6 เมตรต่อวินาที อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 2,704 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 4.7 ร้อยละของความชื้น : 13.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ^{4/} / ค่ามาตรฐาน ^{5/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการ ระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{4/}
		% Actual O ₂ ^{2/}	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ^{3/}			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	31.31	26.78	180/200	2.654	4.450
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	ppm	3.51	3.00	-	0.285	-
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	0.47	0.40	690/690	0.024	44.879

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ^{3/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน
ควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์วัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์วัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางอารยา ทิพรัักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวอารยา ทิพรัักษ์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0004

(5) DHDS Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ DHDS ในวันที่ 15

สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	1.01	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.011	g/s
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	พบค่าเท่ากับ	24.10	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.182	g/s
- สารอินทรีย์ระเหยง่าย	พบค่าเท่ากับ	1.41	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.010	g/s
- ปรอท	พบค่า	ND (<0.0003 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂)	
	หรือ	<0.000001	g/s
- ตะกั่ว	พบค่า	ND (<0.02 mg/Nm ³ ที่ 7%O ₂)	
	หรือ	<0.0001	g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.27	ppm ที่ 7%O ₂
	หรือเท่ากับ	0.001	g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำ (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1/3049 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-5 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ DHDS

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 11.00-13.00 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Fuel Gas and Fuel Oil

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 80.0 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 734182E, 1401997N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 1.2 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 174.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 5.7 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 227.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที⁽¹⁾
- ร้อยละของออกซิเจน : 6.2
- ร้อยละของความชื้น : 11.1

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ^{4/} / ค่ามาตรฐาน ^{5/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการ ระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{4/}
		% Actual O ₂ ^{2/}	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ^{3/}			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	1.07	1.01	3.5/60	0.011	3.114
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	25.45	24.10	50/200	0.182	0.933
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	ppm	1.49	1.41	-	0.010	-
ปรอท	mg/Nm ³	ND (<0.0003)	ND (<0.0003)	2.4/-	<0.000001	0.024
ตะกั่ว	mg/Nm ³	ND (<0.02)	ND (<0.02)	5.0/-	<0.0001	0.050
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	0.28	0.27	690/690	0.001	7.834

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ^{3/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุม
การปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
 - ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์
ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางอารยา ทิพภักย์

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ก-0004

(6) Gas Turbine 1 Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 1 วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 25.12 ppm ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 1.188 g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ พบค่าเท่ากับ 375.46 ppm ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 10.808 g/s

(7) Gas Turbine 2 Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 2 วันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 18.58 ppm ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 0.899 g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ พบค่าเท่ากับ 330.32 ppm ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 9.676 g/s

(8) Gas Turbine 3 Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 3 วันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน พบค่าเท่ากับ 21.55 ppm ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 1.026 g/s
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ พบค่าเท่ากับ 374.03 ppm ที่ 7%O₂
หรือเท่ากับ 10.834 g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine ทั้ง 3 ปล่อง มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1/3049 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรง

กลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-6 ถึง 4.2-8 และรูปที่ 4.3-3

ตารางที่ 4.2-6 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 1

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.40-15.42 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 60.0 เมตร
 - เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.5 เมตร
 - ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 18.4 เมตรต่อวินาที
 - ร้อยละของออกซิเจน : 14.0
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 734120E, 1402445N
อุณหภูมิภายในปล่อง : 200.5 องศาเซลเซียส
อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 3,027 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที^{1/}
ร้อยละของความชื้น : 10.6

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ^{4/} / ค่ามาตรฐาน ^{5/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการ ระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{4/}
		% Actual O ₂ ^{2/}	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ^{3/}			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	12.52	25.12	180/200	1.188	6.000
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	187.10	375.46	690/690	10.808	20.470

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ^{3/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
 - ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
 - ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเวชวิทยา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ชีคอฟ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ตารางที่ 4.2-7 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 2

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.30-15.32 น.

ข้อมูลเชื้อเพลิง

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 60.0 เมตร
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 734120E, 1402470N
- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.5 เมตร
- อุณหภูมิภายในปล่อง : 198.6 องศาเซลเซียส
- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 17.8 เมตรต่อวินาที
- อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 2,931 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที^{1/}
- ร้อยละของออกซิเจน : 13.6
- ร้อยละของความชื้น : 10.0

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ^{4/} / ค่ามาตรฐาน ^{5/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการ ระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{4/}
		% Actual O ₂ ^{2/}	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ^{3/}			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	9.79	18.58	180/200	0.899	6.000
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	173.95	330.32	690/690	9.676	20.470

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
2. ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
3. ^{3/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด
4. ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐาน
ควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ตารางที่ 4.2-8 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Gas Turbine 3

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.00-11.22 น.

- ชนิดของเชื้อเพลิง : Natural Gas

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 60.0 เมตร

ตำแหน่งพิกัด UTM : 734120E, 1402495N

- เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 2.5 เมตร

อุณหภูมิภายในปล่อง : 203.4 องศาเซลเซียส

- ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 16.3 เมตรต่อวินาที

อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 2,684 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที^{1/}

- ร้อยละของออกซิเจน : 13.0

ร้อยละของความชื้น : 10.4

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้น ที่กำหนดใน รายงานการ ประเมิน ^{4/} / ค่ามาตรฐาน ^{5/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการ ระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{4/}
		% Actual O ₂ ^{2/}	% O ₂ ที่ มาตรฐาน ^{3/}			
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ppm	12.19	21.55	180/200	1.026	6.000
ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	ppm	211.50	374.03	690/690	10.834	20.470

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส2. ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด3. ^{3/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ปรับตามค่ามาตรฐานที่กำหนด4. ^{4/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

5. ^{5/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์วัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์วัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

(9) Sulfur Scrubber Stack

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากบริเวณ Inlet และ Outlet ของปล่อง Sulfur Scrubber ในวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

Inlet ของ Sulfur Scrubber

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.41 ppm
	หรือเท่ากับ	0.002 g/s
- ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	พบค่า	ND (<0.30 ppm)
	หรือ	<0.0007 g/s

Outlet ของ Sulfur Scrubber

- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	พบค่าเท่ากับ	0.36 ppm
	หรือเท่ากับ	0.0004 g/s
- ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	พบค่า	ND (<0.30 ppm)
	หรือ	<0.0002 g/s

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตาม ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-9 ถึง 4.2-10 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-9 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากบริเวณ Inlet ของ Sulfur Scrubber

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.50-15.52 น.

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 5.0 เมตร
 - เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 0.5 เมตร
 - ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 9.2 เมตรต่อวินาที
 - ร้อยละของออกซิเจน : 20.5
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0734447E, 1402703N
อุณหภูมิภายในปล่อง : 32.0 องศาเซลเซียส
อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 100.4 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที^{1/}
ร้อยละของความชื้น : 4.9

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}	อัตราการระบายจริง (กรัมต่อวินาที)
		% Actual O ₂ ^{2/}	
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.41	0.002
ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.30)	<0.0007

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 2. ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 3. ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรณ์เพ็ญ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอต จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุดาพร สุนทร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0001

ตารางที่ 4.2-10 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากบริเวณ Outlet ของ Sulfur Scrubber

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.50-15.52 น.

ข้อมูลลักษณะของปล่อง

- ความสูงปล่อง : 5.0 เมตร
 - เส้นผ่านศูนย์กลางของปล่อง ณ จุดตรวจวัด : 0.5 เมตร
 - ความเร็วของก๊าซภายในปล่อง : 2.2 เมตรต่อวินาที
 - ร้อยละของออกซิเจน : 20.4
- ตำแหน่งพิกัด UTM : 0733439E, 1402689N
อุณหภูมิภายในปล่อง : 39.0 องศาเซลเซียส
อัตราการไหลของก๊าซภายในปล่อง : 23.5 ลูกบาศก์เมตรต่อวินาที^{1/}
ร้อยละของความชื้น : 5.3

ดัชนี คุณภาพอากาศ	หน่วย	ค่าความเข้มข้น ^{1/}	ค่าความเข้มข้นที่ กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{3/} / ค่ามาตรฐาน ^{4/}	อัตราการ ระบายจริง (กรัมต่อวินาที)	เกณฑ์อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที) ที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{3/}
		% Actual O ₂ ^{2/}			
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ppm	0.36	-/500	0.0004	-
ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์	ppm	ND (<0.30)	-/100	<0.0002	-

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน
 - ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวัลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุดาพร สุนทร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0001

(10) VRU Stack บริเวณ Tank Farm

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากบริเวณ Inlet และ Outlet ของ VRU Stack บริเวณ Tank Farm ในวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

สารอินทรีย์ระเหยง่าย

- Inlet (V5202)	พบค่าเท่ากับ	51,392	ppm
	หรือเท่ากับ	93.00	mg/l
- Outlet (V5204)	พบค่าเท่ากับ	52.84	ppm
	หรือเท่ากับ	0.10	mg/l
- Outlet (V5205)	พบค่าเท่ากับ	6.02	ppm
	หรือเท่ากับ	0.01	mg/l

สารเบนซีน

- Inlet (V5202)	พบค่าเท่ากับ	4,674	ppm
	หรือเท่ากับ	14.93	mg/l
- Outlet (V5204)	พบค่าเท่ากับ	5.23	ppm
	หรือเท่ากับ	0.020	mg/l
- Outlet (V5205)	พบค่าเท่ากับ	ND (<0.06 ppm)	
	หรือเท่ากับ	ND (<0.0002 mg/l)	

สำหรับค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่าย และสารเบนซีน ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดสำหรับ VRU Stack บริเวณ Tank Farm รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-11 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-11 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU บริเวณ Tank Farm

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 10.30-11.50 น.

ดัชนี คุณภาพอากาศ	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้นที่กำหนด ในรายงานการประเมินฯ ^{3/}
	% Actual O ₂ ^{2/}		
	ppm	mg/l	
<u>Inlet (V5202)</u>			
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	51,392	93.00	-
เบนซีน	4,674	14.93	-
<u>Outlet (V5204)</u>			
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	52.84	0.10	-
เบนซีน	5.23	0.020	-
<u>Outlet (V5205)</u>			
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	6.02	0.01	-
เบนซีน	ND (<0.06)	ND (<0.0002)	-

หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 2.^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงฆ์กุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรพีเชษฐ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุดาพร สุนทร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0001

(11) VRU Stack บริเวณ Truck Loading

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากบริเวณ Inlet และ Outlet ของ VRU Stack บริเวณ Truck Loading ในวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

Inlet ของ VRU บริเวณ Truck Loading

- สารอินทรีย์ระเหยง่าย	พบค่าเท่ากับ	22,133	ppm
	หรือเท่ากับ	39.92	mg/l
- สารเบนซีน	พบค่าเท่ากับ	80.08	ppm
	หรือเท่ากับ	0.26	mg/l

Outlet ของ VRU บริเวณ Truck Loading

- สารอินทรีย์ระเหยง่าย	พบค่าเท่ากับ	160	ppm
	หรือเท่ากับ	0.29	mg/l
- สารเบนซีน	พบค่าเท่ากับ	0.34	ppm
	หรือเท่ากับ	0.001	mg/l

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568 และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-12 และรูปที่ 4.2-3

ตารางที่ 4.2-12 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU Stack

บริเวณ Truck Loading

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ.2568

เวลาขณะเก็บตัวอย่าง : 14.45-15.45 น.

ดัชนี คุณภาพอากาศ	ค่าความเข้มข้น ^{1/}		ค่าความเข้มข้นที่กำหนดในรายงาน การประเมิน ^{3/} /ค่ามาตรฐาน ^{4/} (mg/l)
	% Actual O ₂ ^{2/}		
	ppm	mg/l	
<u>Inlet</u>			
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	22,133	39.92	-
เบนซีน	80.08	0.26	-
<u>Outlet</u>			
สารอินทรีย์ระเหยง่าย	160	0.29	15.0/17
เบนซีน	0.34	0.001	-/0.21

- หมายเหตุ :
- ^{1/} ค่าความเข้มข้นมลพิษที่สภาวะอากาศแห้ง ความดันมาตรฐาน 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส
 - ^{2/} ค่าความเข้มข้นของมลพิษขณะตรวจวัด
 - ^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
 - ^{4/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง : นายชอง เสงชวลกุล

ชื่อผู้บันทึก : นายชอง เสงชวลกุล

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวเกศรินทร์ วรเดโชวิทยา/นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอบ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวสุดาพร สุนทร

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-0001

(12) ETP Incinerator Stack

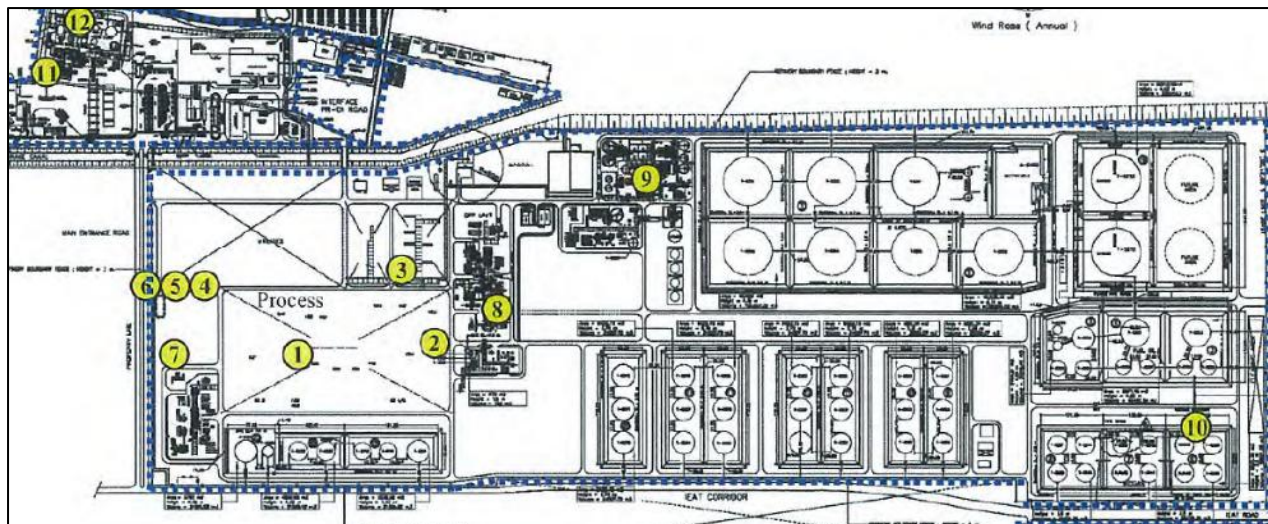
โครงการไม่ได้ดำเนินการตรวจวัดที่ ETP Incinerator Stack เนื่องจากโครงการได้จัดส่งกากตะกอนปนเปื้อนน้ำมันไปกำจัด โดยการเผาที่โรงงานปูนซีเมนต์นครหลวง จังหวัดสระบุรี ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางการนำของเสียไปเป็นพลังงานทดแทนในโรงงานปูนซีเมนต์ นับตั้งแต่กรมโรงงานอุตสาหกรรมได้อนุญาตให้โรงงานปูนซีเมนต์สามารถรับกำจัดกากของเสีย (รง. 101) ประเภทที่สามารถเปลี่ยนรูปเป็นเชื้อเพลิงทดแทนหรือวัสดุทดแทนได้ ตั้งแต่ปี พ.ศ.2537 ถึงปัจจุบัน ดังนั้น ETP Incinerator จึงหยุดเดินเครื่อง ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการส่งหนังสือให้กับผู้อำนวยการสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดเพื่อขอเปลี่ยนแปลงการกำจัดกากตะกอนน้ำมัน รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.6

อย่างไรก็ตาม กรณีที่จำเป็นต้องใช้งาน ETP Incinerator โครงการจะดำเนินการตรวจสอบสภาพก่อนนำกลับมาใช้งาน และทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายบริเวณปล่อง ETP Incinerator ทันที

นอกจากนี้โครงการได้ทำการรวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ที่ Main Stack, HMU Stack (ตรวจสอบระบบการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2)), CRS Stack, DHDS Stack, Gas Turbine 1 Stack, Gas Turbine 2 Stack และ Gas Turbine 3 Stack (ตรวจสอบระบบการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O_2)) จำนวน 7 ปล่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.7

สำหรับการตรวจสอบความถูกต้องระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) โครงการดำเนินการตรวจสอบระหว่างวันที่ 13-18 สิงหาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.8

รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



① Main Stack (14 สิงหาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}	Results
PM	mg/Nm ³	240/240	1.08
	g/s	31.120	0.140
SO ₂	ppm	700/950	32.15
	g/s	135.000	10.922
NO _x	ppm	180/200	32.21
	g/s	30.00	7.857
TVOCs	ppm	-	3.44
	g/s	-	0.805
Hg	mg/Nm ³	2.4/2.4	ND
	g/s	0.340	<0.0003
Pb	mg/Nm ³	5/5	ND (<0.02)
	g/s	0.709	<0.002
CO	ppm	690/690	8.45
	g/s	112.034	1.255
H ₂ S	ppm	60/60	ND (<0.25)
	g/s	11.830	<0.046

② HCU Stack (18 สิงหาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}	Results
NO _x	ppm	180/200	31.09
	g/s	1.070	0.728
CO	ppm	690/690	0.60
	g/s	6.727	0.009
TVOCs	ppm	-	2.85
	g/s	-	0.064

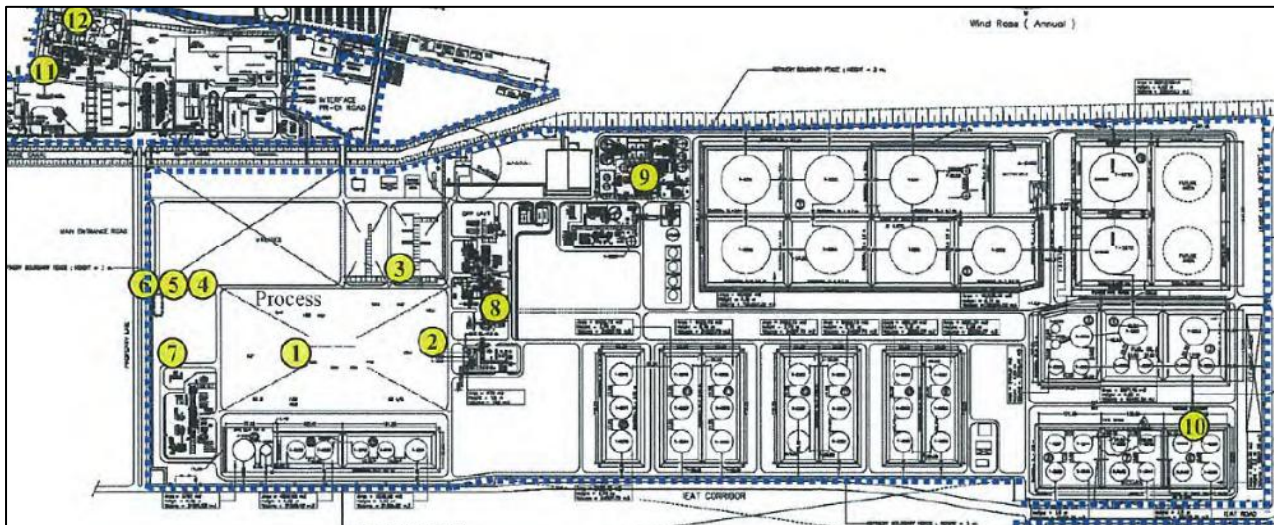
③ HMU Stack (15 สิงหาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}	Results
NO _x	ppm	180/200	26.78
	g/s	4.450	2.654
CO	ppm	690/690	0.40
	g/s	44.879	0.024
TVOCs	ppm	-	3.00
	g/s	-	0.285

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่าที่กำหนดรายงานภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ.2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)



④ Gas Turbine 1 Stack (14 สิงหาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}	Results
NO _x	ppm	180/200	25.12
	g/s	6.000	1.188
CO	ppm	690/690	375.46
	g/s	20.470	10.808

⑥ Gas Turbine 3 Stack (18 สิงหาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}	Results
NO _x	ppm	180/200	21.55
	g/s	6.000	1.026
CO	ppm	690/690	374.03
	g/s	20.470	10.834

⑤ Gas Turbine 2 Stack (15 สิงหาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}	Results
NO _x	ppm	180/200	18.58
	g/s	6.000	0.899
CO	ppm	690/690	330.32
	g/s	20.470	9.676

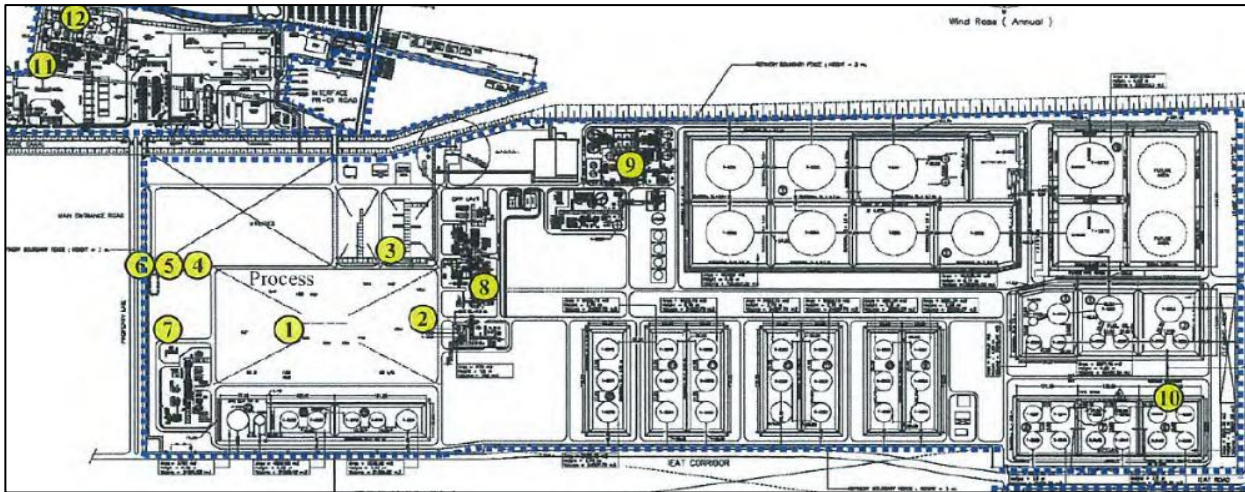
⑦ CRS Stack (15 สิงหาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}	Results
SO ₂	ppm	3.5/60	2.77
	g/s	0.200	0.034
NO _x	ppm	60/200	22.87
	g/s	2.404	0.203
CO	ppm	690/690	0.89
	g/s	16.826	0.005
TVOCs	ppm	-	2.13
	g/s	-	0.020

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่าที่กำหนดรายงานภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ.2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

รูปที่ 4.2-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)



๘ DHDS Stack (15 สิงหาคม พ.ศ.2568)			
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{2/}	Results
SO ₂	ppm	120/950	1.01
	g/s	3.114	0.011
NO _x	ppm	50/200	24.10
	g/s	0.933	0.182
CO	ppm	690/690	0.27
	g/s	7.834	0.001
Hg	mg/Nm ³	2.4/-	ND (<0.0003)
	g/s	0.024	<0.00001
Pb	mg/Nm ³	5.0/-	ND (<0.02)
	g/s	0.050	<0.0001
TVOCs	ppm	-	1.41
	g/s	-	0.010

๑๐ VRU Stack บริเวณ Tank Farm Stack (14 สิงหาคม พ.ศ.2568)					
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{3/}	Results		
			V5202	V5204	V5205
TVOCs	ppm	-	51,392	52.84	6.02
	mg/l	-	93.00	0.10	0.01
Benzene	ppm	-	4,674	5.23	ND (<0.06)
	mg/l	-	14.93	0.020	ND (<0.0002)

๑๑ VRU Stack บริเวณ Truck Loading Stack (18 สิงหาคม พ.ศ.2568)				
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{3/}	Results	
			Inlet	Outlet
TVOCs	ppm	-	22,133	160
	mg/l	15.0/17.0	39.92	0.29
Benzene	ppm	-	80.08	0.34
	mg/l	0.21/-	0.26	0.001

๑๒ Sulfur Scrubber Stack (14 สิงหาคม พ.ศ.2568)				
Parameter	Unit	EIA Value ^{1/} /Std. ^{4/}	Results	
			Inlet	Outlet
SO ₂	ppm	-/500	0.41	0.36
	g/s	-	0.002	0.0004
H ₂ S	ppm	-/100	ND (<0.30)	ND (<0.30)
	g/s	-	<0.0007	<0.0002

- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่าที่กำหนดรายงานภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ.2554 สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
3. ^{3/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง
4. ^{4/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และสารอินทรีย์ระเหยง่าย พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์ค่าที่กำหนด ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งหมด และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม (โรงกลั่นเก่า) พ.ศ.2554 และตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน ส่วนค่ามาตรฐานสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายจากปล่องระบายอากาศยังไม่มีกำหนด เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่ายและเบนซีน จากปล่อง VRU ของ Truck Loading มาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอ-น้ำมันเบนซีนจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.2-13 ถึง 4.2-14 และรูปที่ 4.2-4 ถึง 4.2-20

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่อยระบายอากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7 %O ₂										
	PM	SO ₂	NOx	TVOCs		Hg	Pb	CO	H ₂ S	Benzene	
	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm	mg/Nm ³	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm
Main Stack											
ม.ค.-มี.ย. 66	8.35	15.67	46.53	-	9.88	ND (<0.0003)	ND (<0.02)	18.43	ND (<0.26)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	7.18	13.15	34.03	-	0.71	ND (<0.0003)	ND (<0.02)	29.70	ND (<0.25)	-	-
ม.ค.-มี.ย. 67	5.34	12.60	33.98	-	1.58	ND (<0.0003)	ND (<0.02)	26.02	ND (<0.25)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	0.84	16.12	34.14	-	1.57	ND (<0.0003)	0.03	8.94	ND (<0.25)	-	-
ม.ค.-มี.ย. 68	0.80	13.25	33.64	-	3.61	ND (<0.0002)	ND (<0.02)	14.74	ND (<0.25)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	1.08	32.15	32.21	-	3.44	ND (<0.0003)	ND (<0.02)	8.45	ND (<0.25)	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	240	700	180	-	-	2.4	5	690	60	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	240	950	200	-	-	2.4	5	690	60	-	-
CRS Stack											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	0.08	16.73	-	0.53	-	-	3.65	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	0.52	22.52	-	6.31	-	-	0.71	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 67	-	0.32	23.19	-	2.75	-	-	8.32	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	1.23	25.18	-	1.44	-	-	0.21	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 68	-	1.52	18.39	-	3.11	-	-	0.91	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	2.77	22.87	-	2.13	-	-	0.89	-	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	3.5	60	-	-	-	-	690	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	60	200	-	-	-	-	690	-	-	-

ตารางที่ 4.2-13
 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่อยระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7 %O ₂										
	PM	SO ₂	NOx	TVOCs		Hg	Pb	CO	H ₂ S	Benzene	
	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm	mg/Nm ³	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm
HCU Stack											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	-	29.33	-	1.36	-	-	0.31	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	29.18	-	1.38	-	-	1.60	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 67	-	-	26.88	-	0.70	-	-	0.04	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	34.72	-	1.48	-	-	0.33	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 68	-	-	30.72	-	1.24	-	-	0.26	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	31.09	-	2.85	-	-	0.60	-	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	180	-	-	-	-	690	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	-	200	-	-	-	-	690	-	-	-
HMU Stack											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	-	23.49	-	27.69	-	-	0.29	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	24.81	-	0.67	-	-	0.59	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 67	-	-	28.84	-	9.39	-	-	0.47	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	35.97	-	2.27	-	-	0.37	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 68	-	-	27.20	-	3.53	-	-	0.27	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	26.78	-	3.00	-	-	0.40	-	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	180	-	-	-	-	690	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	-	200	-	-	-	-	690	-	-	-

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่อยระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7 %O ₂										
	PM	SO ₂	NOx	TVOCs		Hg	Pb	CO	H ₂ S	Benzene	
	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm	mg/Nm ³	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm
DHDS Stack											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	0.37	25.36	-	0.57	ND (<0.0003)	ND (<0.02)	0.15	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	1.62	25.34	-	1.11	ND (<0.0003)	0.14	0.91	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 67	-	0.64	21.75	-	3.20	ND (<0.0003)	ND (<0.02)	0.72	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	0.63	21.46	-	1.75	ND (<0.0003)	0.16	0.24	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 68	-	1.13	17.30	-	6.13	ND (<0.0002)	ND (<0.02)	0.30	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	1.01	24.10	-	1.41	ND (<0.0003)	ND (<0.02)	0.27	-	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	120	50	-	-	2.4	5	690	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	-	960	200	-	-	-	-	690	-	-	-
Gas Turbine 1 Stack											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	-	66.28	-	-	-	-	24.37	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	79.10	-	-	-	-	381.64	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 67	-	-	43.30	-	-	-	-	54.82	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	20.80	-	-	-	-	435.62	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 68	-	-	23.92	-	-	-	-	259.11	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	25.12	-	-	-	-	375.46	-	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	180	-	-	-	-	690	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	60	60	200	-	-	-	-	690	-	-	-

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่อยระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ 7 %O ₂										
	PM	SO ₂	NOx	TVOCs		Hg	Pb	CO	H ₂ S	Benzene	
	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm	mg/Nm ³	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm
Gas Turbine 2											
Stack											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	-	42.65	-	-	-	-	69.58	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	52.16	-	-	-	-	5.15	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 67	-	-	17.43	-	-	-	-	321.04	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	21.86	-	-	-	-	350.68	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 68	-	-	19.60	-	-	-	-	201.25	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	18.58	-	-	-	-	330.32	-	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	180	-	-	-	-	690	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	60	60	200	-	-	-	-	690	-	-	-
Gas Turbine 3											
Stack											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	-	30.33	-	-	-	-	170.80	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	53.12	-	-	-	-	10.05	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 67	-	-	47.26	-	-	-	-	0.18	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	22.59	-	-	-	-	442.90	-	-	-
ม.ค.-มี.ย. 68	-	-	19.55	-	-	-	-	273.13	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	21.55	-	-	-	-	374.03	-	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	180	-	-	-	-	690	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽²⁾	60	60	200	-	-	-	-	690	-	-	-

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่อยระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ Actual O ₂										
	PM	SO ₂	NOx	TVOCs		Hg	Pb	CO	H ₂ S	Benzene	
	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm	mg/Nm ³	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm
<u>Inlet Sulfur</u>											
<u>Scrubber</u>											
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	15.49	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	17.02	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	17.40	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	13.87	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	0.33	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	0.41	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Outlet Sulfur</u>											
<u>Scrubber</u>											
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	0.51	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	0.22	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	0.21	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	0.76	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	0.30	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	0.36	-	-	-	-	-	-	ND (<0.30)	-	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽⁴⁾	-	500	-	-	-	-	-	-	100	-	-

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่อยระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ Actual O ₂										
	PM	SO ₂	NOx	TVOCs		Hg	Pb	CO	H ₂ S	Benzene	
	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm	mg/Nm ³	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm
<u>Inlet VRU Stack</u> <u>บริเวณ Tank Farm</u> <u>(V5202)</u>											
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	-	137	76,171	-	-	-	-	12.66	3,963
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	-	133	73,834	-	-	-	-	1.88	590
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	-	240	133,317	-	-	-	-	14.30	4,476
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	-	226	125,042	-	-	-	-	8.74	2,735
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	-	236	131,033	-	-	-	-	9.42	2,948
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	-	93.00	51,392	-	-	-	-	14.93	4,674
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Outlet VRU Stack</u> <u>บริเวณ Tank Farm</u> <u>(V5204)</u>											
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	-	131	72,881	-	-	-	-	0.027	8.54
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	-	0.13	73.2	-	-	-	-	0.0006	0.20
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	-	3.65	2,021	-	-	-	-	ND (<0.0002)	ND (<0.06)
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	-	83.15	46,098	-	-	-	-	0.009	2.95
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	-	0.26	146	-	-	-	-	0.002	0.61
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	-	0.10	52.84	-	-	-	-	0.020	5.23
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่อยระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ Actual O ₂										
	PM	SO ₂	NOx	TVOCs		Hg	Pb	CO	H ₂ S	Benzene	
	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm	mg/Nm ³	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm
Outlet VRU Stack บริเวณ Tank Farm (V5205)											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	-	-	119	66,246	-	-	-	-	0.020	6.29
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	-	0.13	70.1	-	-	-	-	ND (<0.0002)	ND (<0.06)
ม.ค.-มี.ย. 67	-	-	-	3.30	1,828	-	-	-	-	ND (<0.0002)	ND (<0.06)
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	-	115.40	63,981	-	-	-	-	0.005	1.49
ม.ค.-มี.ย. 68	-	-	-	0.02	13.34	-	-	-	-	0.004	1.15
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	-	0.01	6.02	-	-	-	-	ND (<0.0002)	ND (<0.06)
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inlet VRU Stack บริเวณ Truck Loading											
ม.ค.-มี.ย. 66	-	-	-	54.35	30,134	-	-	-	-	1.11	348
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	-	35.14	19,484	-	-	-	-	0.18	57.26
ม.ค.-มี.ย. 67	-	-	-	46.87	25,983	-	-	-	-	0.41	129
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	-	224.23	124,317	-	-	-	-	2.75	862
ม.ค.-มี.ย. 68	-	-	-	67.73	37,550	-	-	-	-	0.48	150
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	-	39.92	22,133	-	-	-	-	0.26	80.08
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4.2-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นจากปล่อยระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	ค่าความเข้มข้น ที่ Actual O ₂										
	PM	SO ₂	NOx	TVOCs		Hg	Pb	CO	H ₂ S	Benzene	
	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm	mg/Nm ³	mg/Nm ³	ppm	ppm	mg/l	ppm
Outlet VRU Stack											
บริเวณ Truck											
Loading											
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	-	0.65	358	-	-	-	-	0.06	18.81
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	-	0.41	225	-	-	-	-	0.001	0.40
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	-	0.17	92.92	-	-	-	-	0.001	0.18
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	-	0.16	90.50	-	-	-	-	ND	ND
										(<0.0002)	(<0.06)
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	-	0.67	369	-	-	-	-	0.001	0.19
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	-	0.29	160	-	-	-	-	0.001	0.34
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	15	-	-	-	-	-	0.21	-
ค่ามาตรฐาน ⁽³⁾	-	-	-	17	-	-	-	-	-	-	-

- หมายเหตุ : 1. ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดรายงานภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน ((ครั้งที่ 14) ตามหนังสือที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568
2. ⁽²⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงงานกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
3. ⁽³⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง
4. ⁽⁴⁾ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)							
	PM	SO ₂	NO _x	TVOCs	Hg	Pb	CO	H ₂ S
<u>Main Stack</u>								
ม.ค.-มิ.ย. 66	0.955	4.693	10.005	2.037	<0.00003	<0.002	2.412	<0.041
ก.ค.-ธ.ค. 66	0.837	4.017	7.467	0.150	<0.00003	<0.002	3.967	<0.041
ม.ค.-มิ.ย. 67	0.566	3.498	6.770	0.327	<0.00003	<0.002	3.156	<0.038
ก.ค.-ธ.ค. 67	0.116	5.794	8.809	0.390	<0.00003	0.003	1.404	<0.048
ม.ค.-มิ.ย. 68	0.086	3.733	6.806	0.700	<0.00003	<0.002	1.816	<0.037
ก.ค.-ธ.ค. 68	0.140	10.922	7.857	0.805	<0.00003	<0.002	1.255	<0.046
ค่าที่กำหนด⁽¹⁾	31.120	135.000	30.00	-	0.340	0.709	112.034	11.830
<u>CRS Stack</u>								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	0.002	0.303	0.009	-	-	0.040	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	0.021	0.651	0.175	-	-	0.013	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	0.005	0.266	0.030	-	-	0.058	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	0.021	0.310	0.017	-	-	0.002	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	0.026	0.226	0.037	-	-	0.007	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	0.034	0.203	0.020	-	-	0.005	-
ค่าที่กำหนด⁽¹⁾	-	0.200	2.404	-	-	-	16.826	-
<u>HCU Stack</u>								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	0.896	0.040	-	-	0.006	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	0.755	0.034	-	-	0.025	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	0.814	0.020	-	-	0.001	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	0.987	0.040	-	-	0.006	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	1.027	0.040	-	-	0.005	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	0.728	0.064	-	-	0.009	-
ค่าที่กำหนด⁽¹⁾	-	-	1.070	-	-	-	6.727	-
<u>HMU Stack</u>								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	1.399	1.581	-	-	0.011	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	1.934	0.050	-	-	0.028	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	1.715	0.535	-	-	0.017	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	2.686	0.162	-	-	0.017	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	1.504	0.187	-	-	0.009	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	2.654	0.285	-	-	0.024	-
ค่าที่กำหนด⁽¹⁾	-	-	4.450	-	-	-	44.879	-

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)							
	PM	SO ₂	NO _x	TVOCs	Hg	Pb	CO	H ₂ S
DHDS Stack								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	0.005	0.251	0.005	<0.000001	<0.0001	0.001	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	0.016	0.183	0.008	<0.000001	0.001	0.004	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	0.011	0.273	0.038	<0.000002	<0.0001	0.006	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	0.005	0.120	0.009	<0.000001	0.0005	0.001	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	0.029	0.317	0.108	<0.000002	<0.0002	0.003	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	0.011	0.182	0.010	<0.000001	<0.0001	0.001	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	3.114	0.933	-	0.024	0.050	7.834	-
Gas Turbine 1 Stack								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	5.043	-	-	-	1.129	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	3.832	-	-	-	11.253	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	1.911	-	-	-	1.472	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	1.142	-	-	-	14.560	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	1.216	-	-	-	8.019	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	1.188	-	-	-	10.808	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	6.000	-	-	-	20.470	-
Gas Turbine 2 Stack								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	2.131	-	-	-	2.116	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	3.362	-	-	-	0.202	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	0.853	-	-	-	9.569	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	1.149	-	-	-	11.225	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	0.993	-	-	-	6.205	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	0.899	-	-	-	9.676	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	6.000	-	-	-	20.470	-
Gas Turbine 3 Stack								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	1.836	-	-	-	6.294	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	-	4.231	-	-	-	0.487	-
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	3.941	-	-	-	0.009	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	1.253	-	-	-	14.957	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	1.068	-	-	-	9.081	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	-	1.026	-	-	-	10.834	-
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	6.000	-	-	-	20.470	-

ตารางที่ 4.2-14 สรุปผลการตรวจวัดอัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

ตำแหน่งตรวจวัด/ วันที่ตรวจวัด	อัตราการระบาย (กรัมต่อวินาที)							
	PM	SO ₂	NO _x	TVOCs	Hg	Pb	CO	H ₂ S
<u>Inlet Sulfur</u>								
<u>Scrubber</u>								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	0.021	-	-	-	-	-	<0.0002
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	0.018	-	-	-	-	-	<0.0002
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	0.019	-	-	-	-	-	<0.0002
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	0.049	-	-	-	-	-	<0.0006
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	0.001	-	-	-	-	-	<0.0006
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	0.002	-	-	-	-	-	<0.0007
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Outlet Sulfur</u>								
<u>Scrubber</u>								
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	0.0009	-	-	-	-	-	<0.0003
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	0.0003	-	-	-	-	-	<0.0002
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	0.0002	-	-	-	-	-	<0.0002
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	0.0008	-	-	-	-	-	<0.0002
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	0.0004	-	-	-	-	-	<0.0002
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	0.0004	-	-	-	-	-	<0.0002
ค่าที่กำหนด ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-

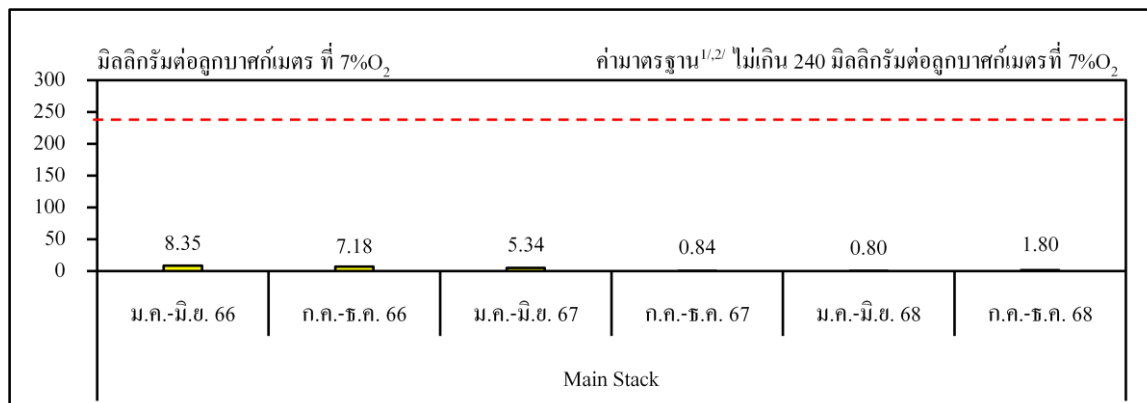
หมายเหตุ: ⁽¹⁾ค่าที่กำหนดรายงานภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-4 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

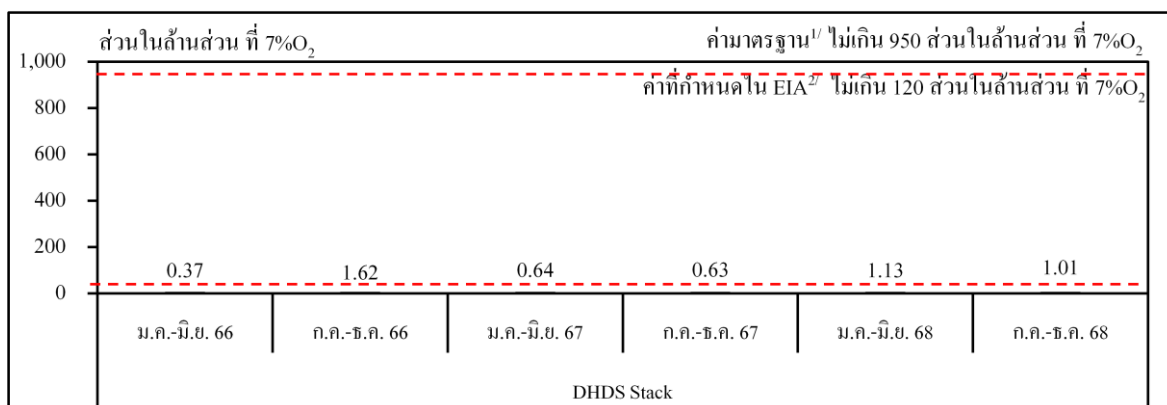
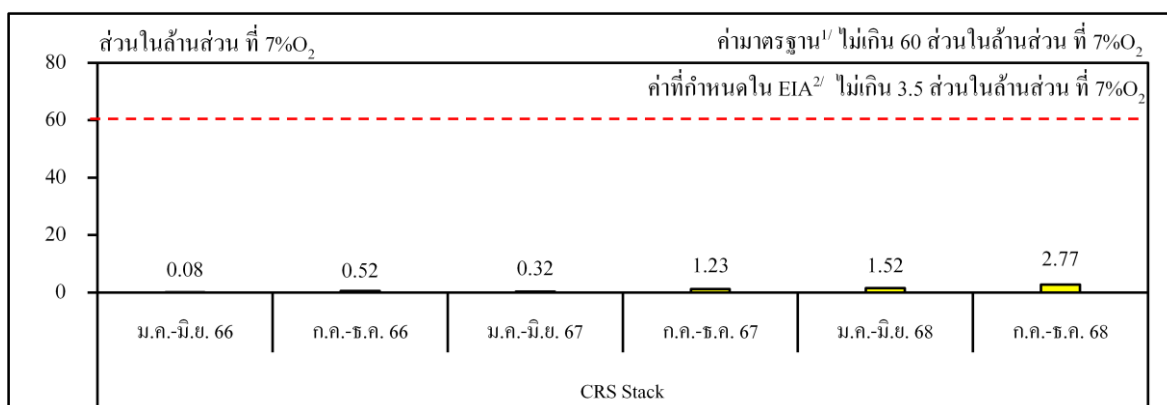
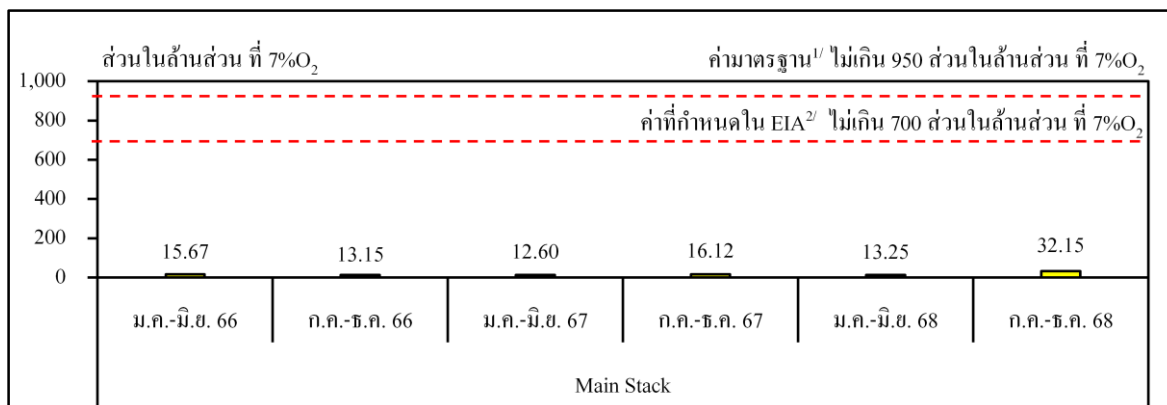


- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
- 2.^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-5 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

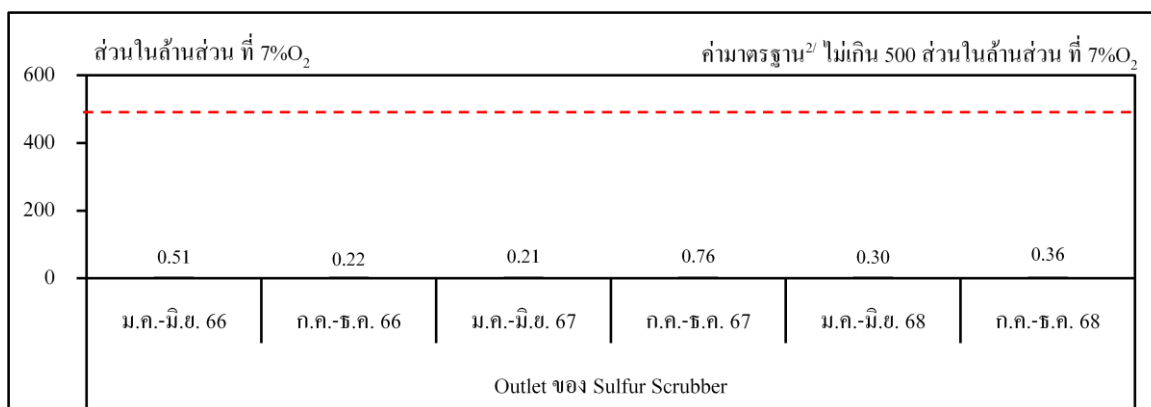
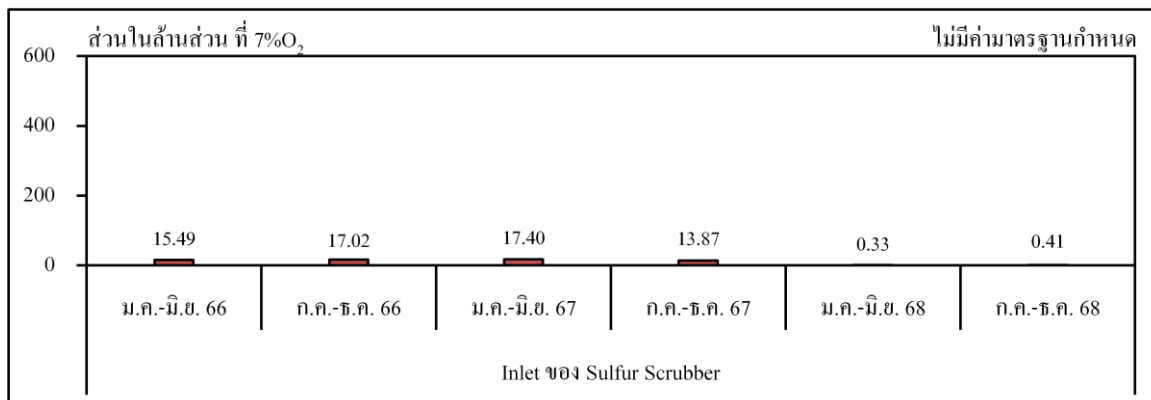
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



หมายเหตุ : การตรวจวัดปล่องระบายอากาศ Main Stack ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

อยู่ระหว่างการปรับสภาวะภายในกระบวนการผลิตอาจส่งผลทำให้ค่าสูงเล็กน้อยเป็นระยะเวลาหนึ่ง

รูปที่ 4.2-5 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

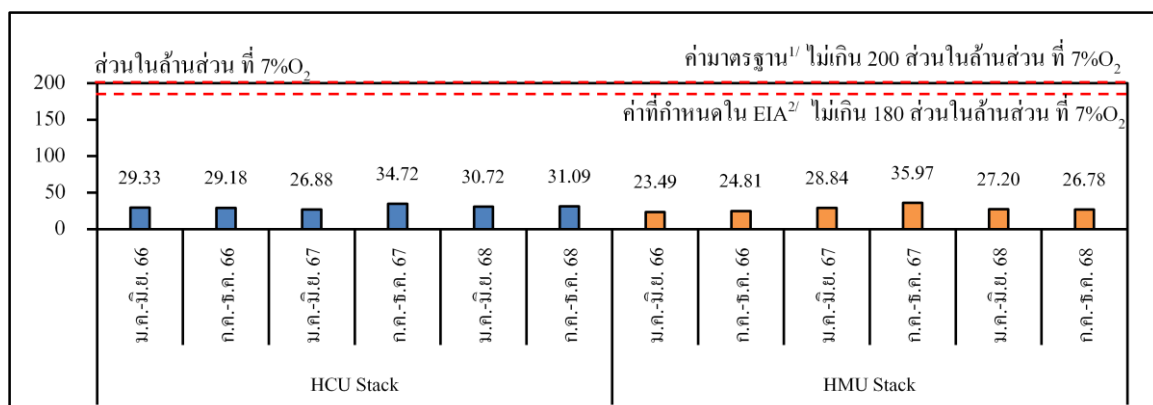
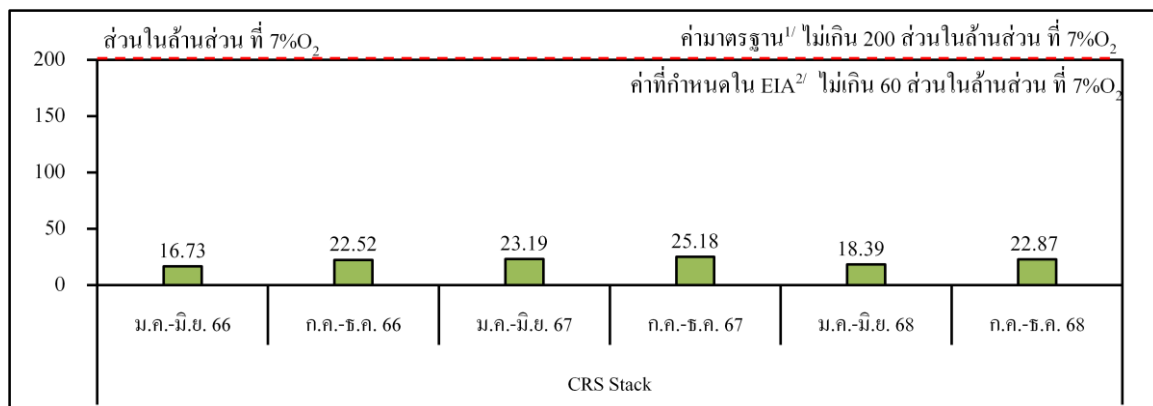
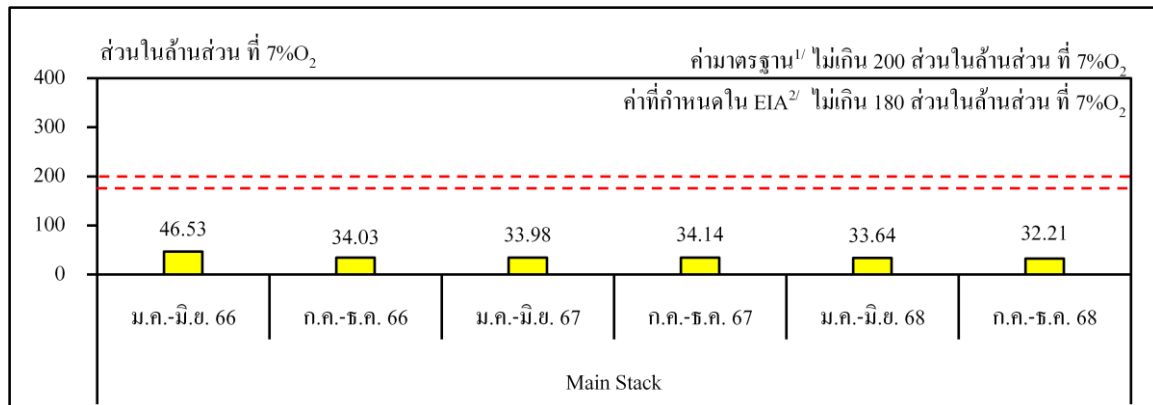


- หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน
3. ^{3/}ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

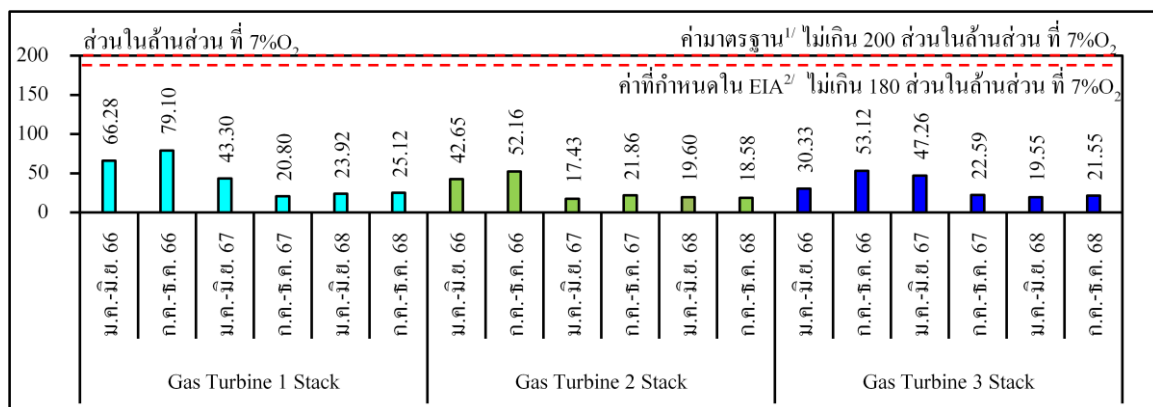
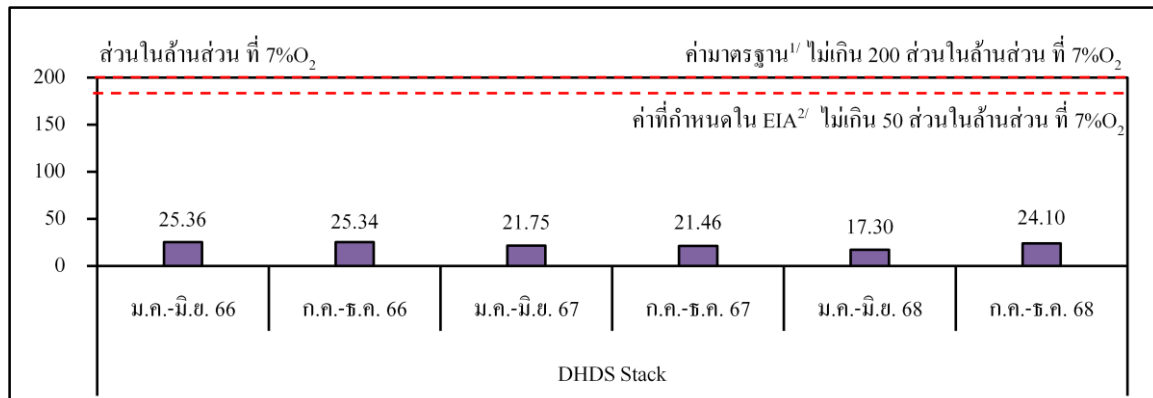
รูปที่ 4.2-6 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



รูปที่ 4.2-6 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)

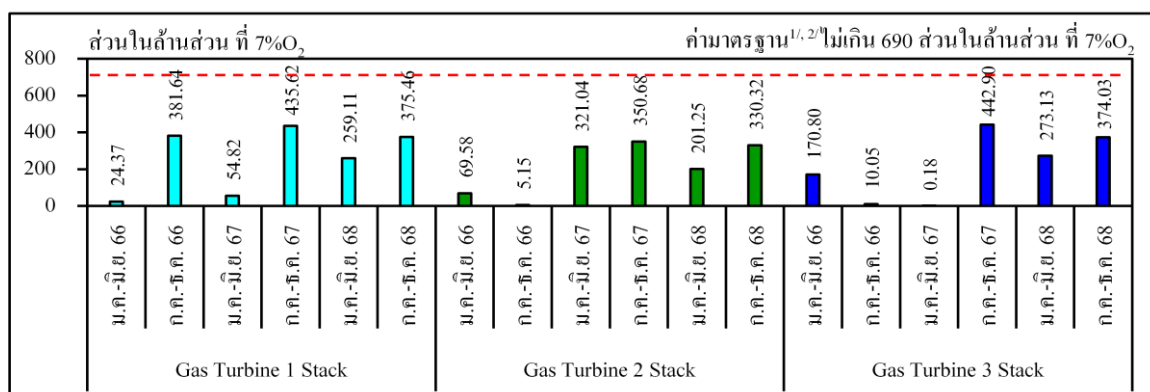
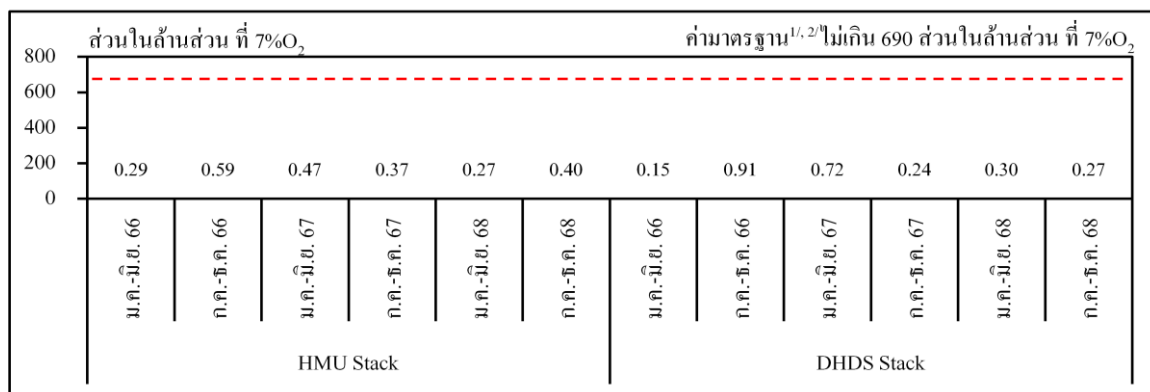
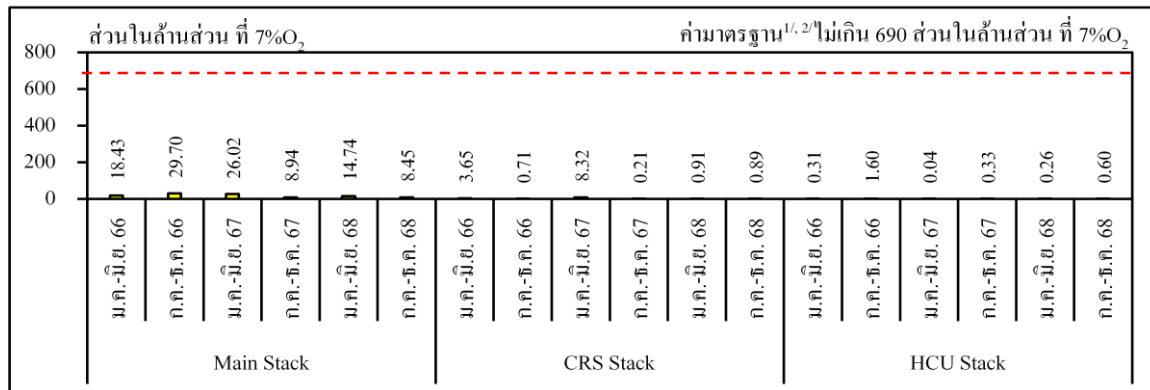


- หมายเหตุ: 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-7 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



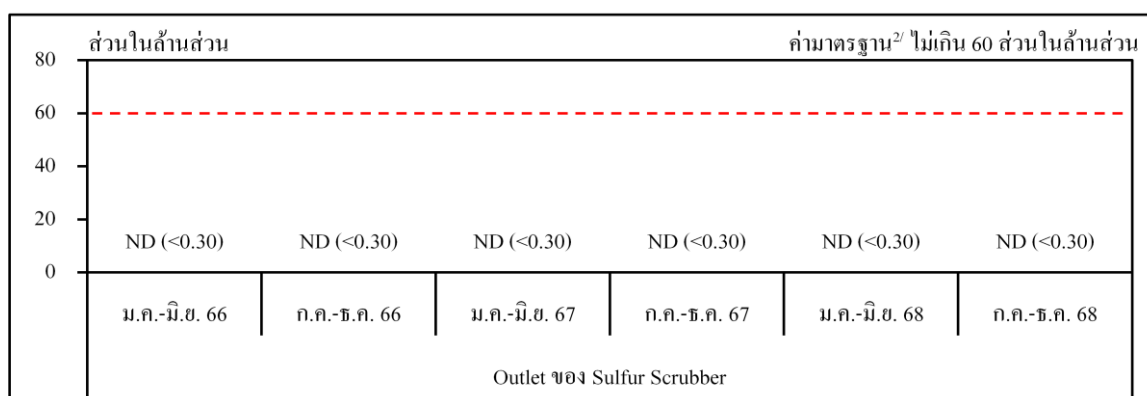
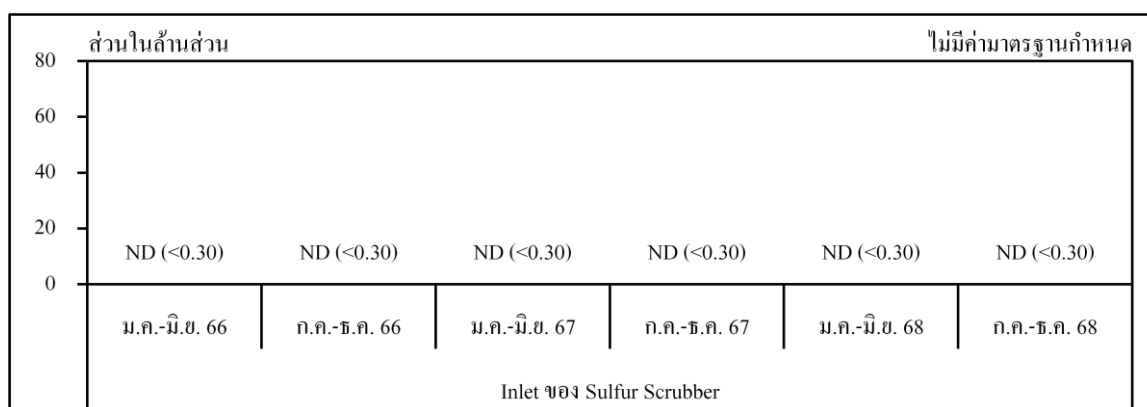
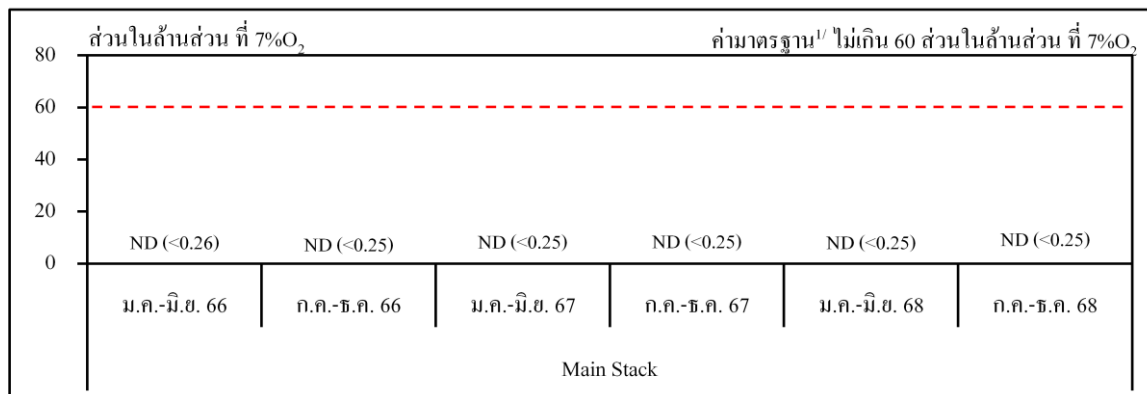
หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

2. ^{2/}ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-8 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

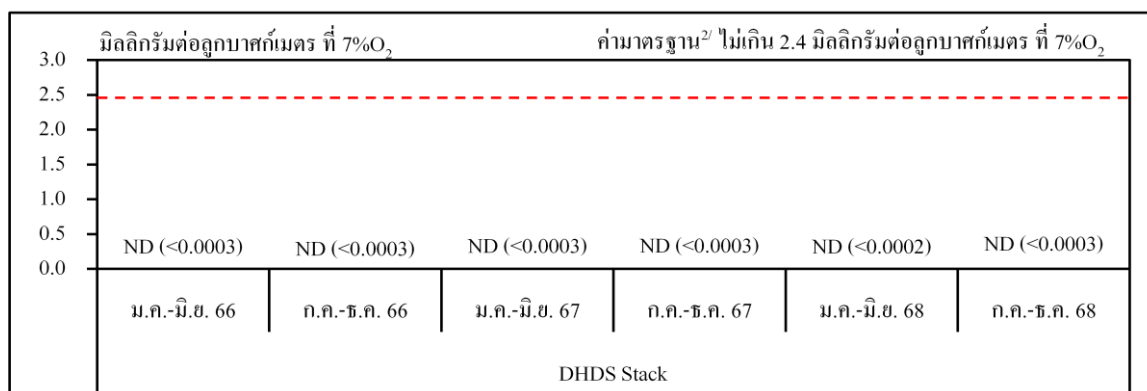
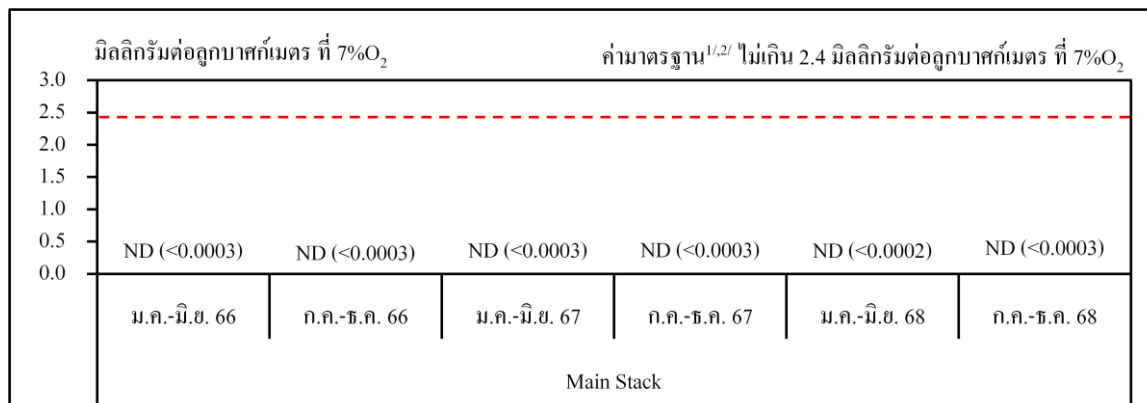


- หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า
- 2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2549 เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน
- 3.^{3/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-9 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารปรอทจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



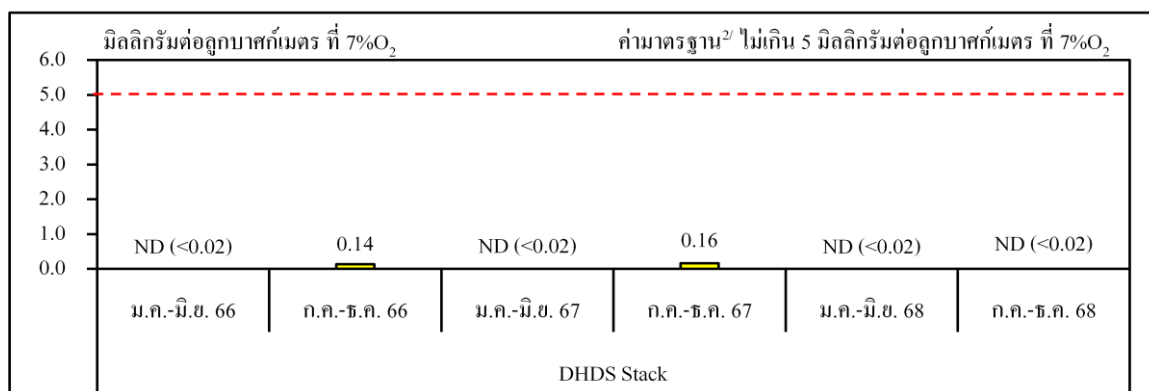
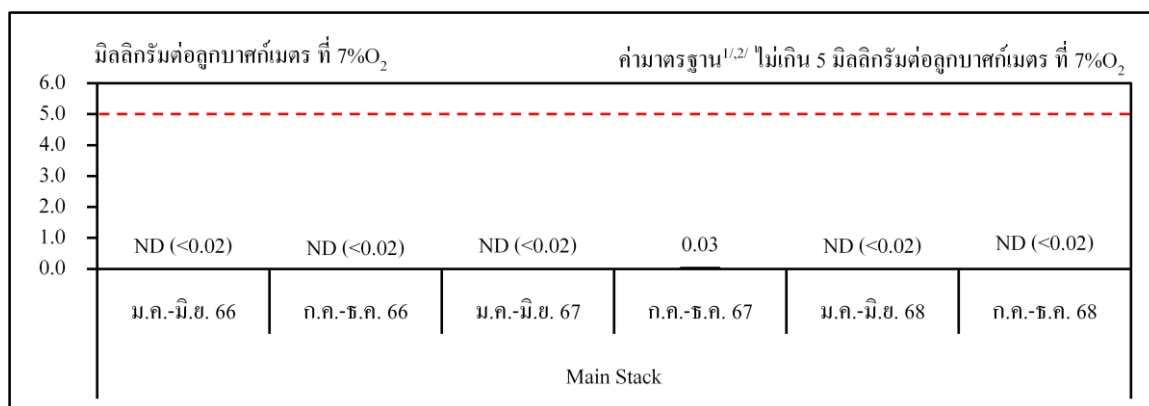
หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

2.^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-10 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารตะกั่วจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



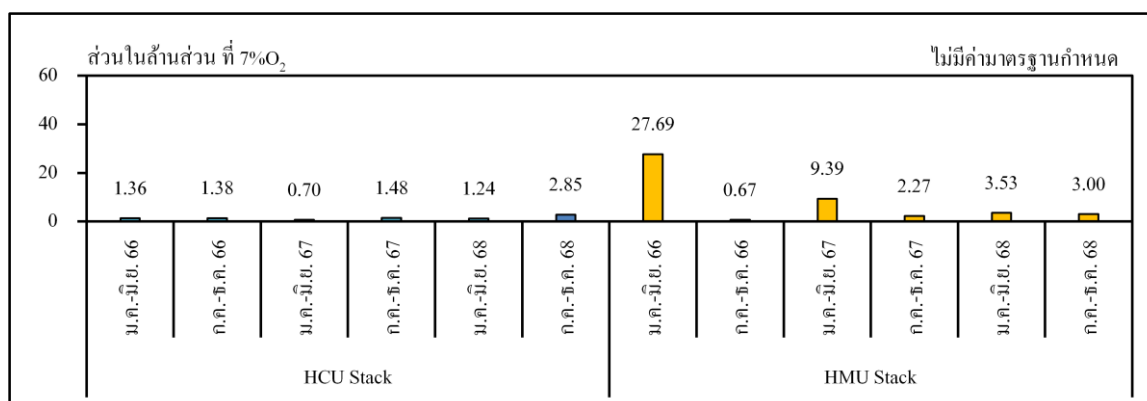
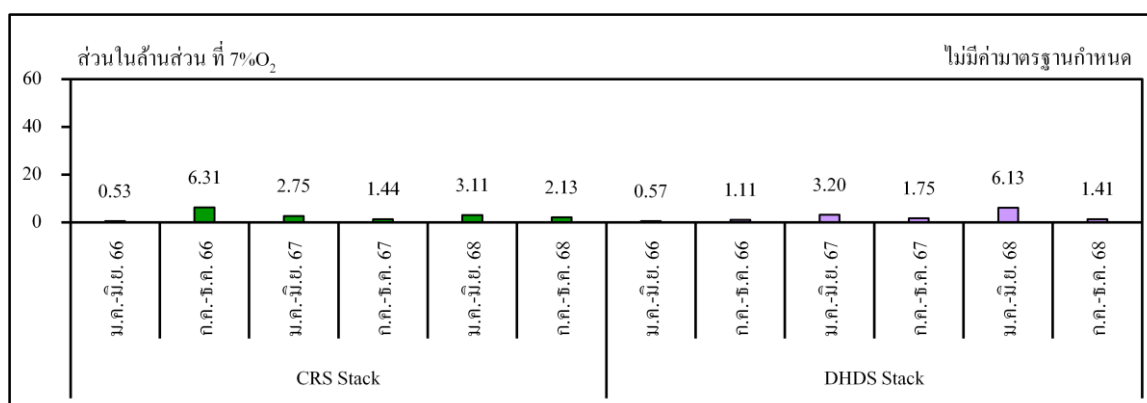
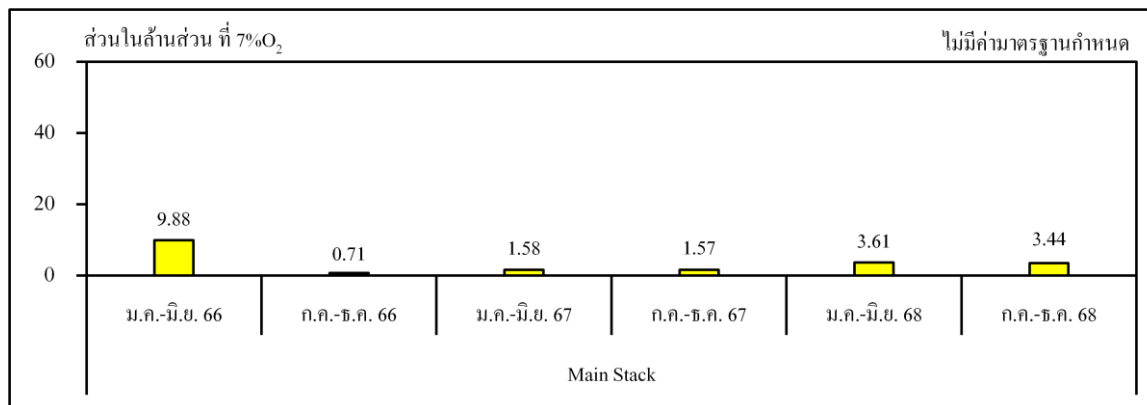
หมายเหตุ : 1.^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2554 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า

2.^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

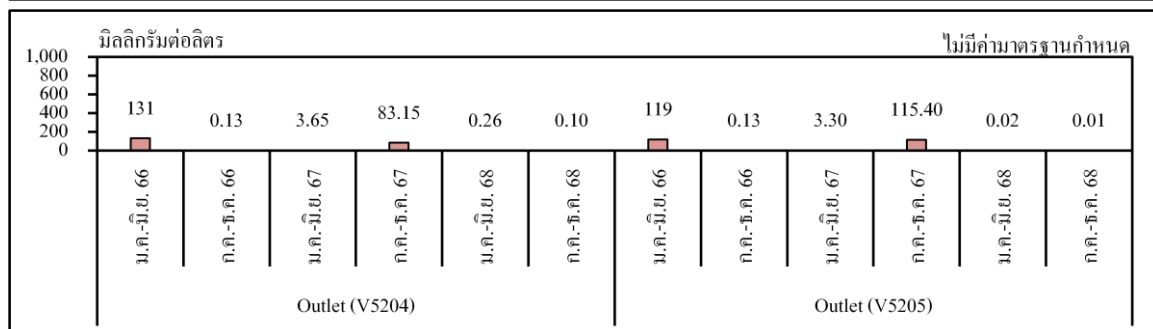
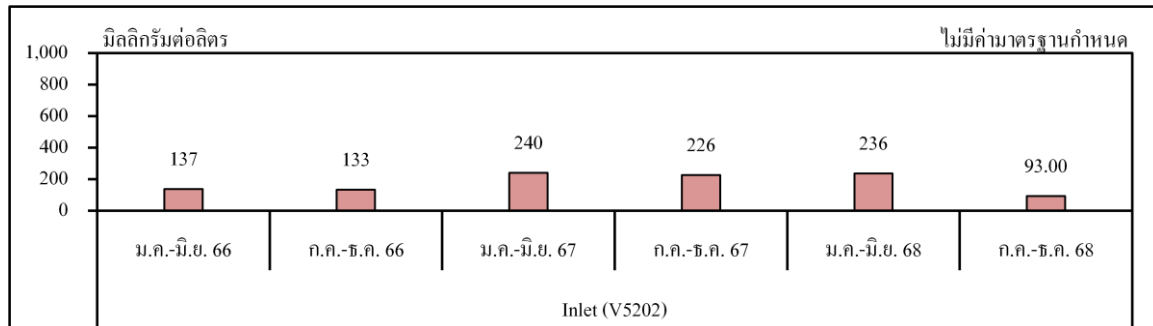
รูปที่ 4.2-11 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่ายจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

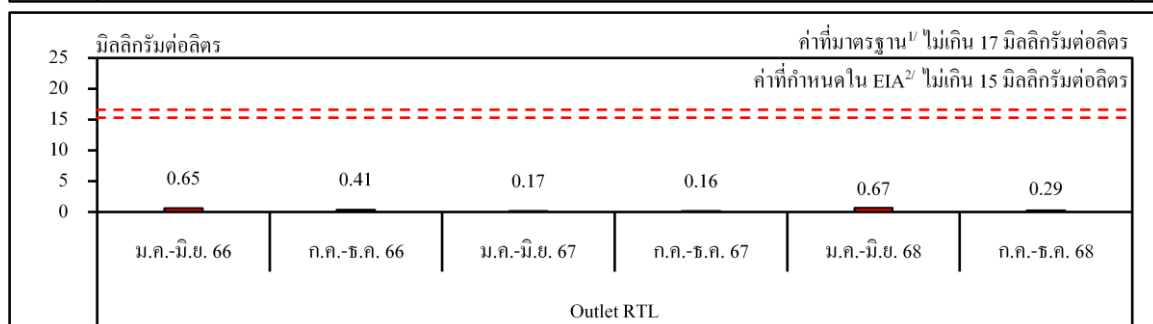
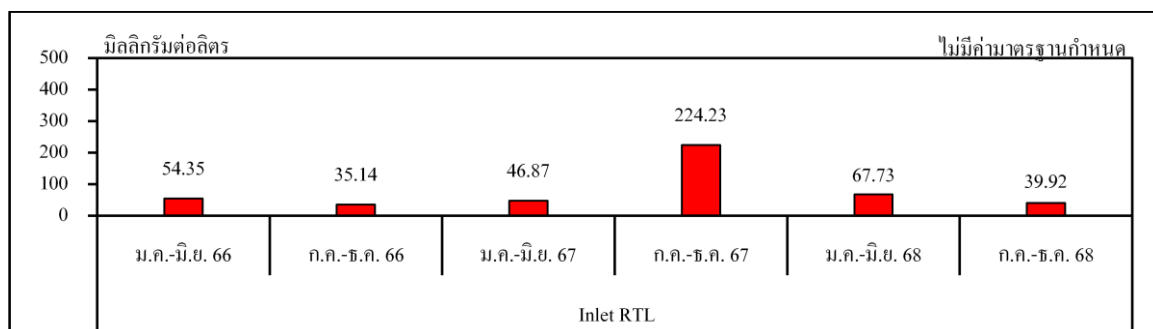
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



รูปที่ 4.2-11 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่ายจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)



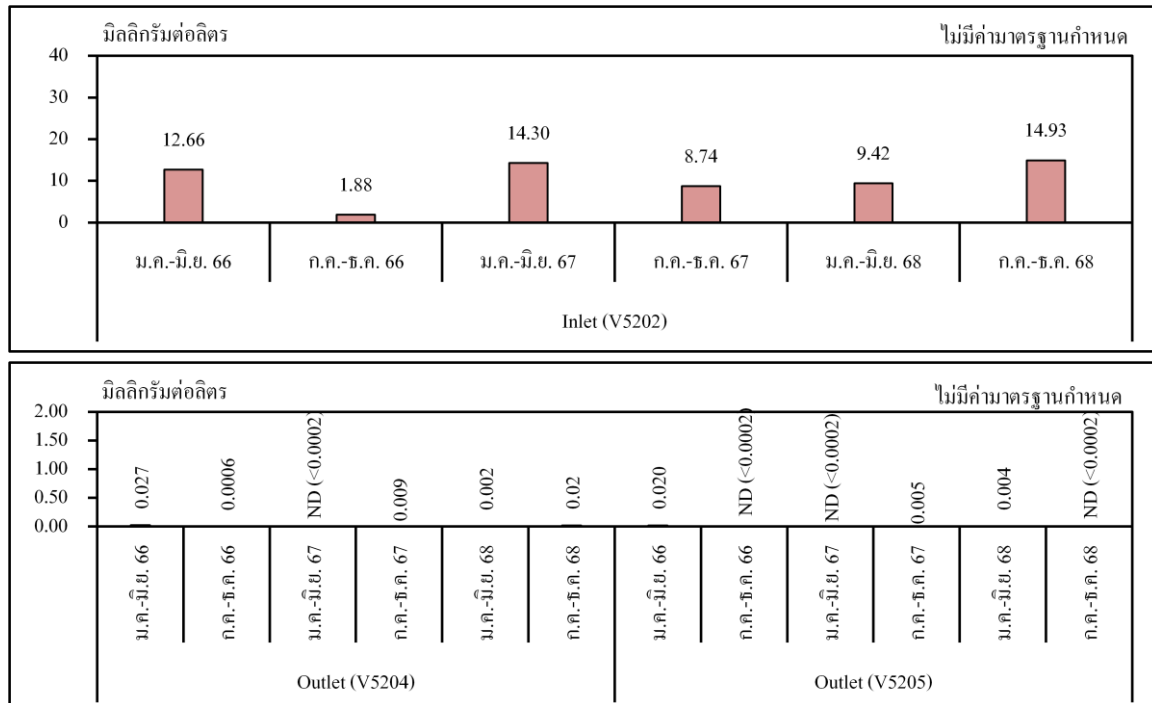
VRU Stack บริเวณ Tank Farm



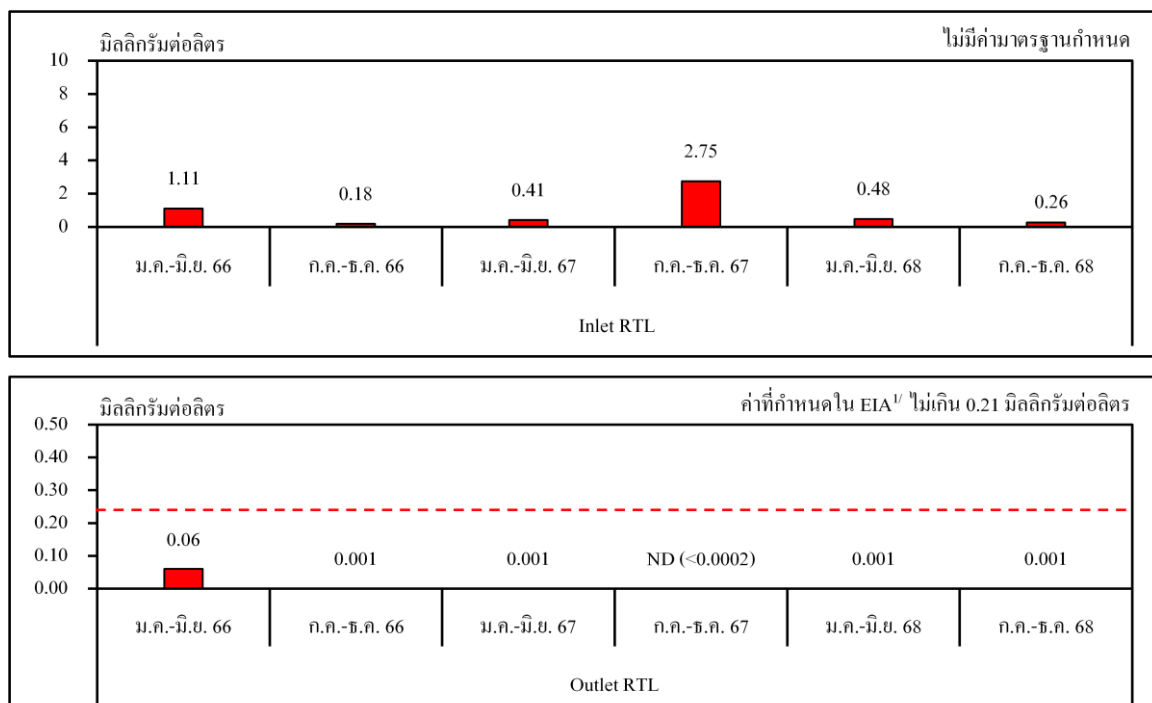
VRU Stack บริเวณ Truck Loading

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2553 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง
2. ^{2/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-12 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารเบนซีนจากปล่องระบายอากาศ
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



VRU Stack บริเวณ Tank Farm



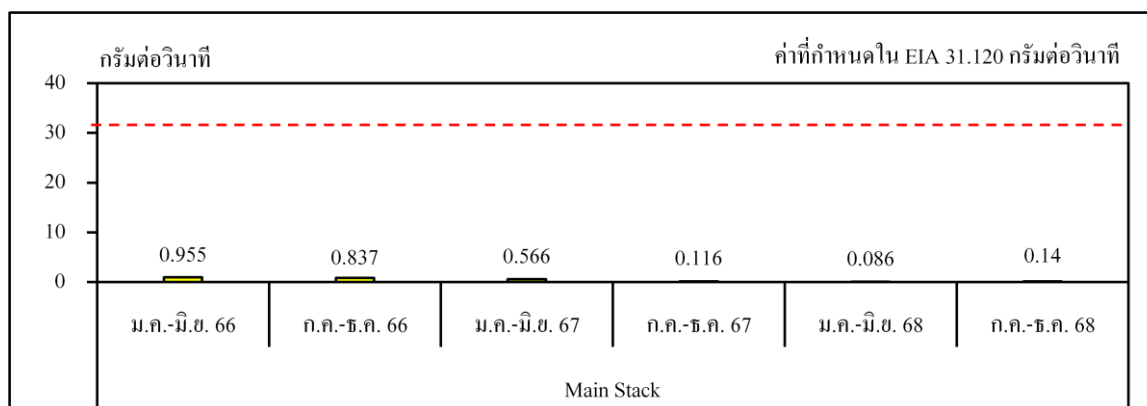
VRU Stack บริเวณ Truck Loading

หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-13 สรุปอัตราการระบายฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ

โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

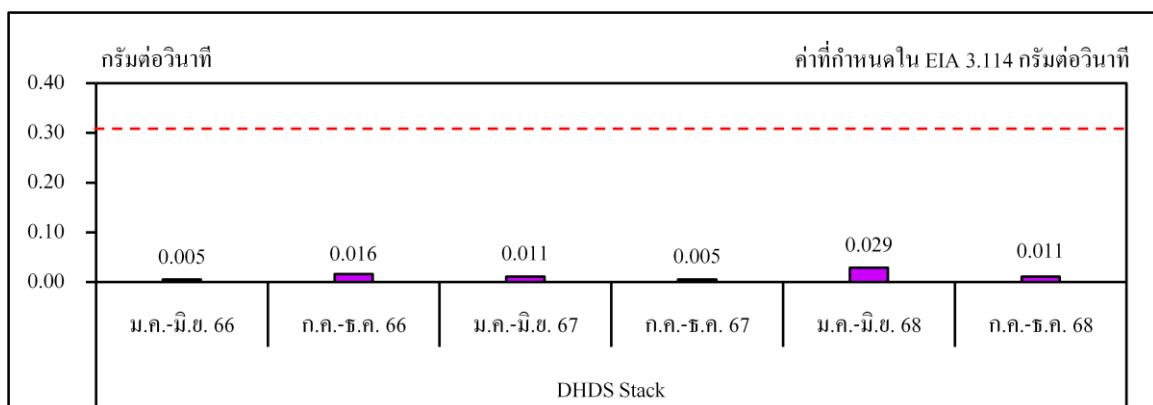
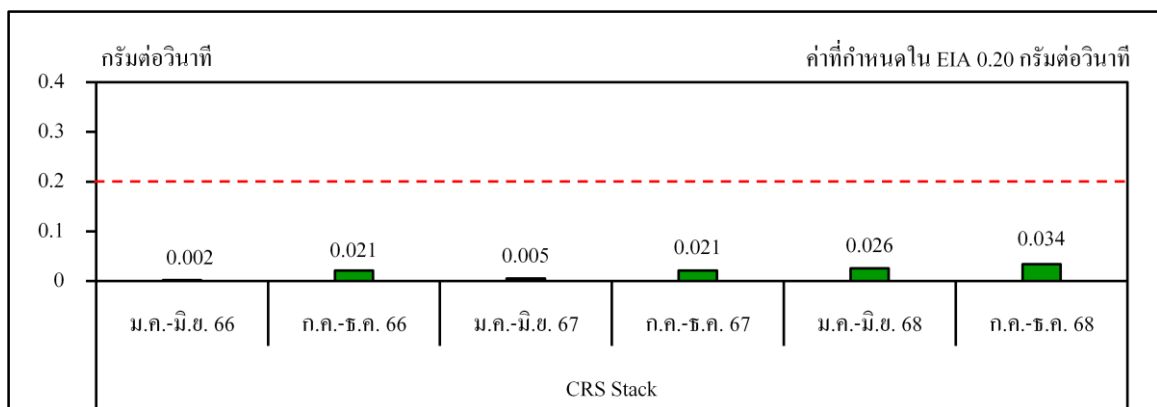
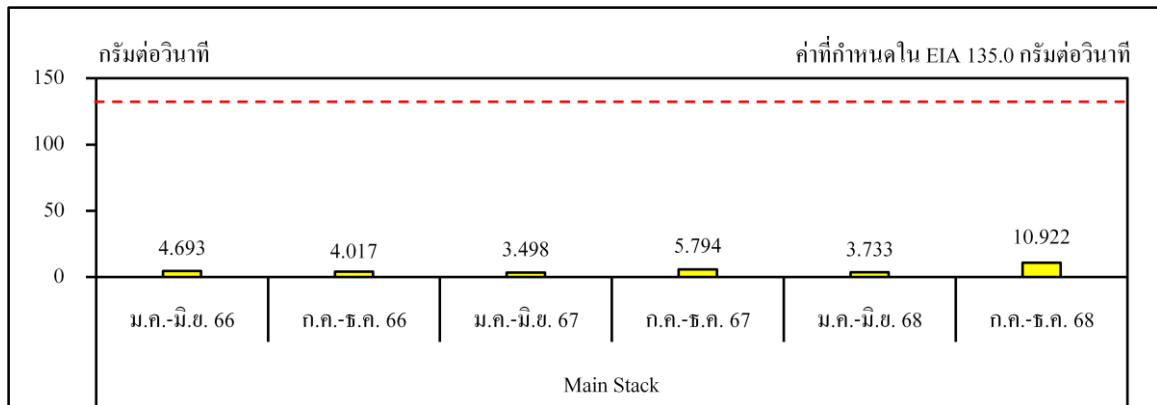


หมายเหตุ : ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-14 สรุปอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



หมายเหตุ : 1.ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

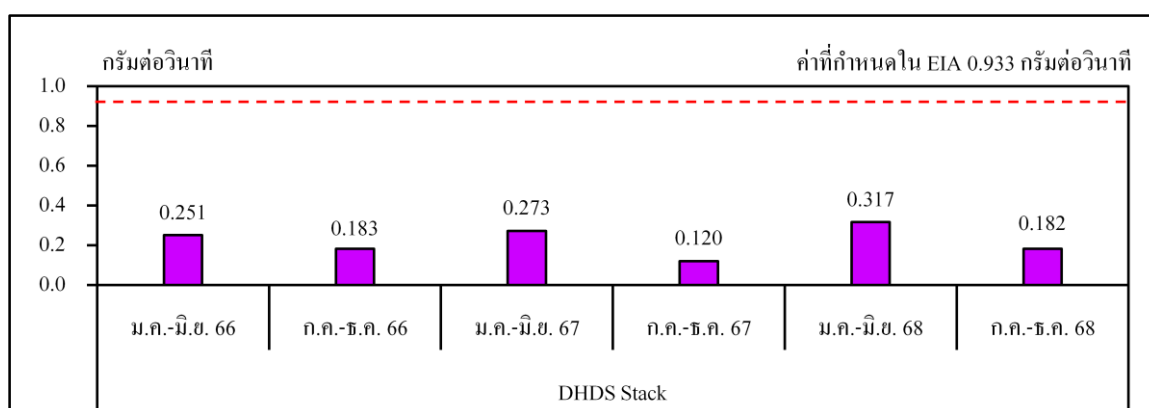
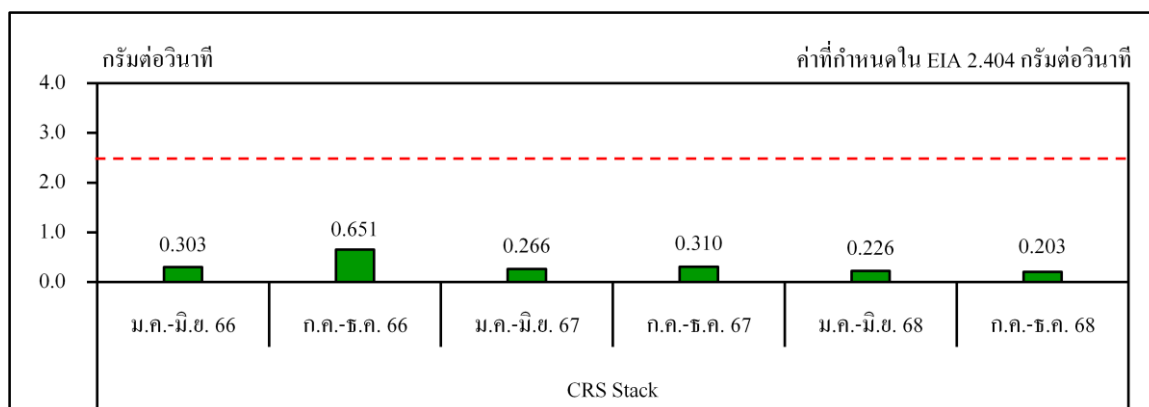
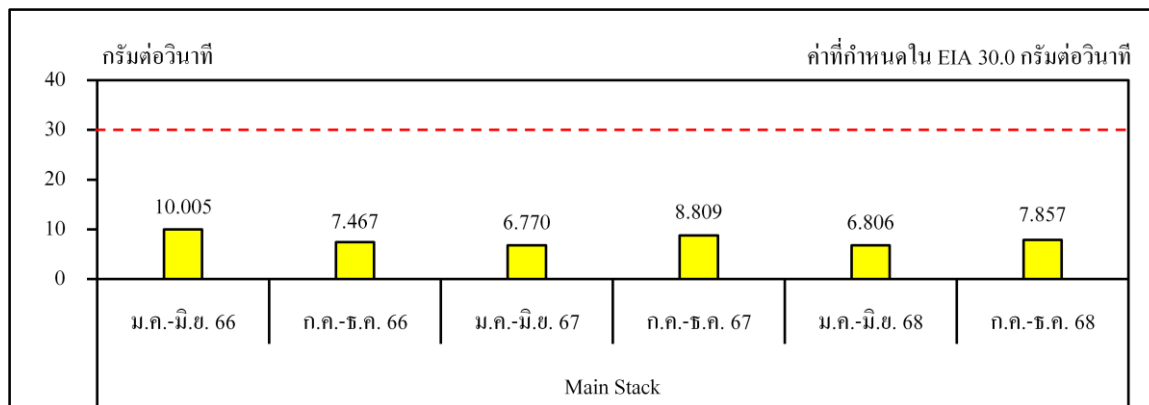
2. การตรวจวัดปล่องระบายอากาศ Main Stack ในระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

อยู่ระหว่างการปรับสภาวะภายในกระบวนการผลิตอาจส่งผลทำให้ค่าสูงเล็กน้อยเป็นระยะเวลาหนึ่ง

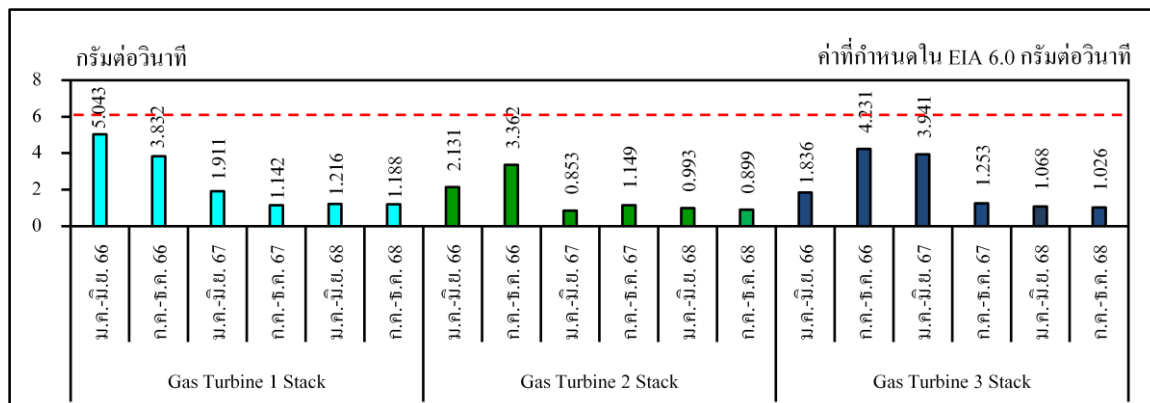
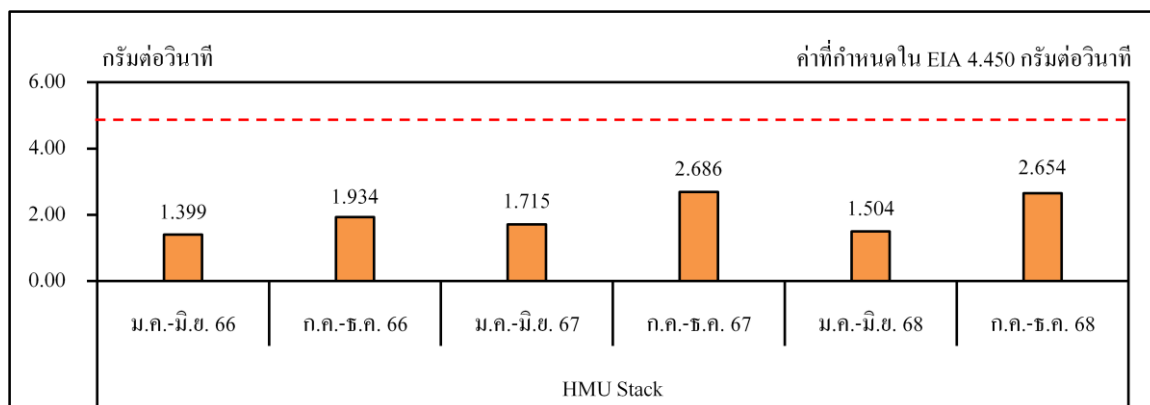
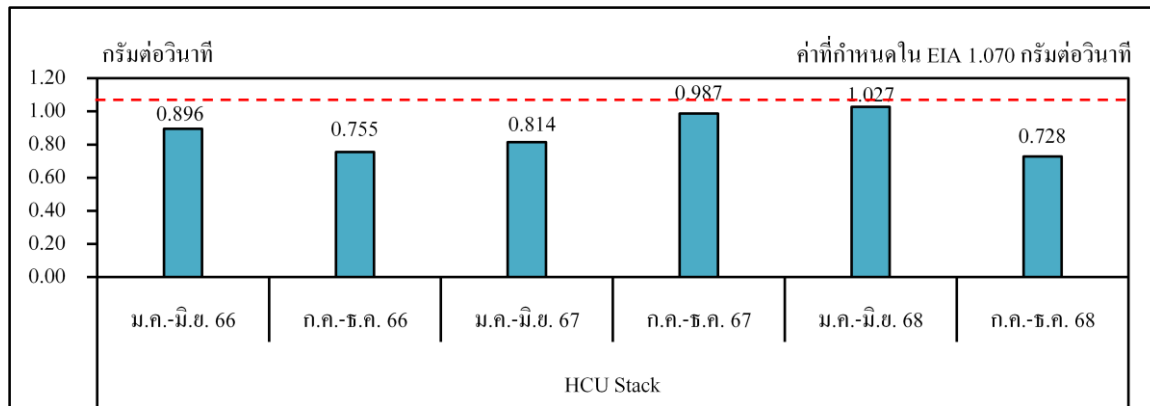
รูปที่ 4.2-15 สรุปอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



รูปที่ 4.2-15 สรุปอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ)



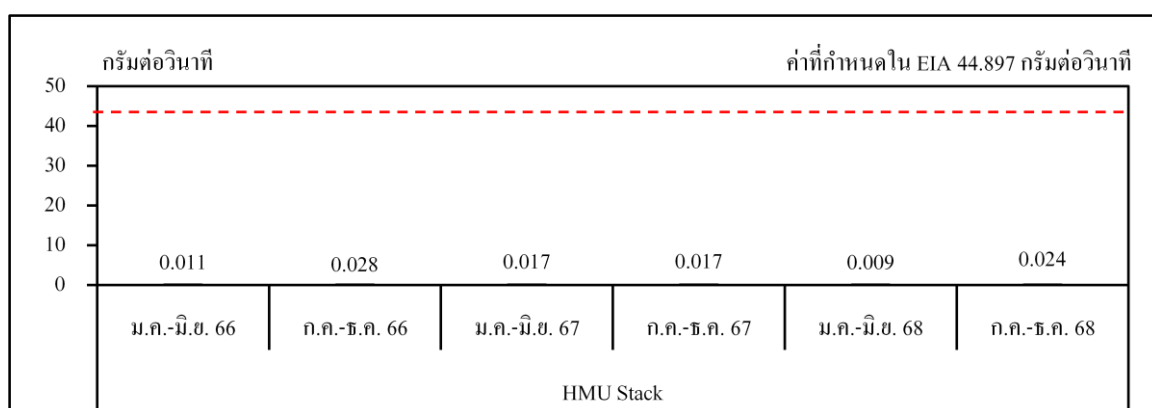
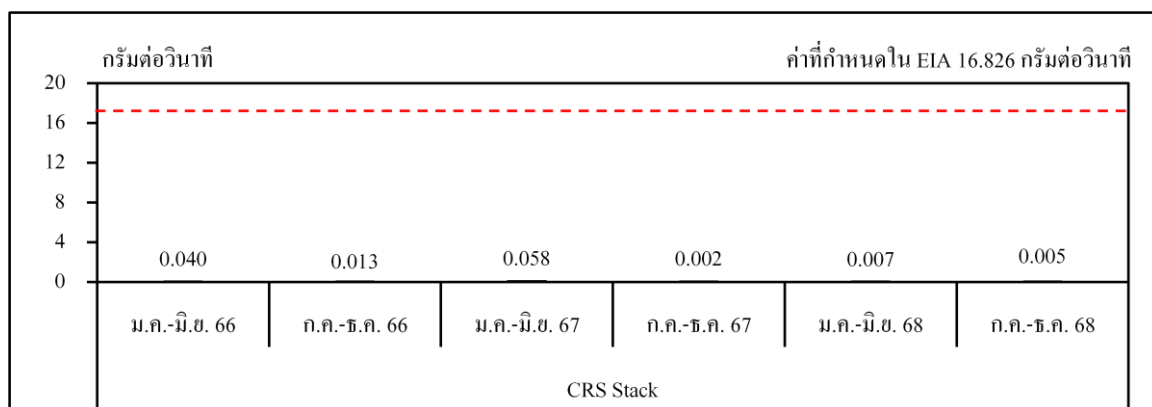
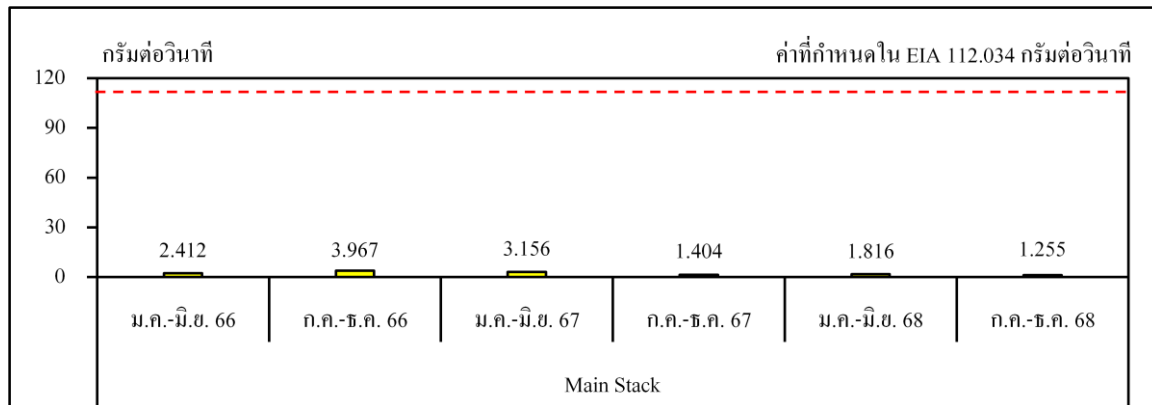
หมายเหตุ : 1. ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ ออก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

2. ระหว่างเดือนมกราคมถึงมิถุนายน พ.ศ.2568 ช่วงเวลาตรวจวัด HCU Stack มีการปรับแต่งกระบวนการผลิตแต่ทางโครงการยังคงมีการเฝ้าระวังและติดตามตรวจสอบผ่าน CEMs อย่างต่อเนื่อง

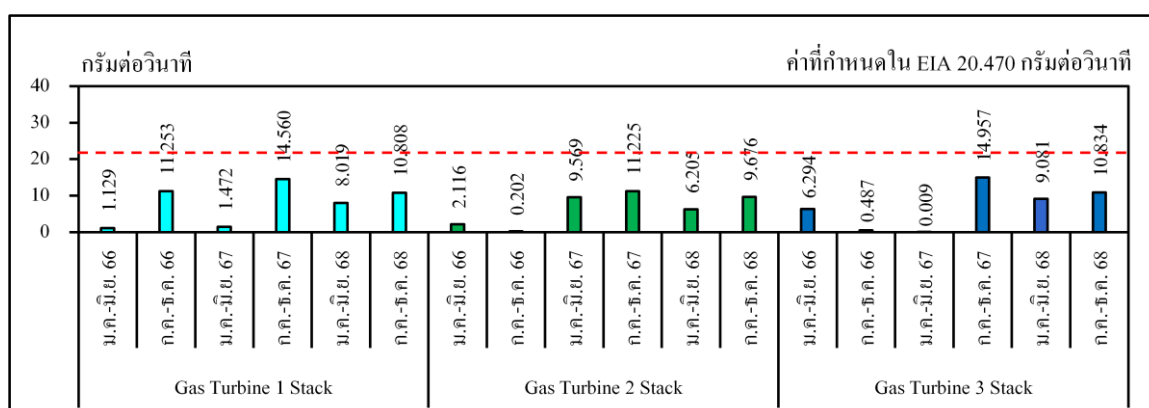
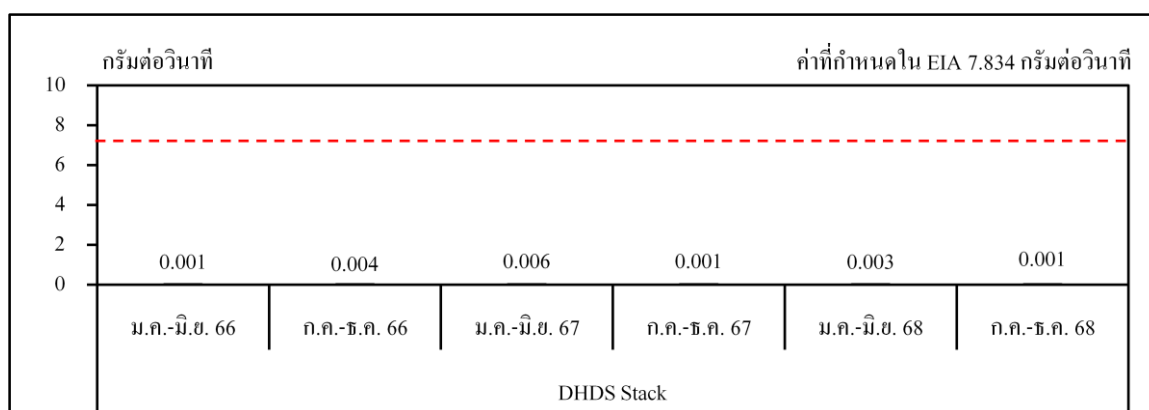
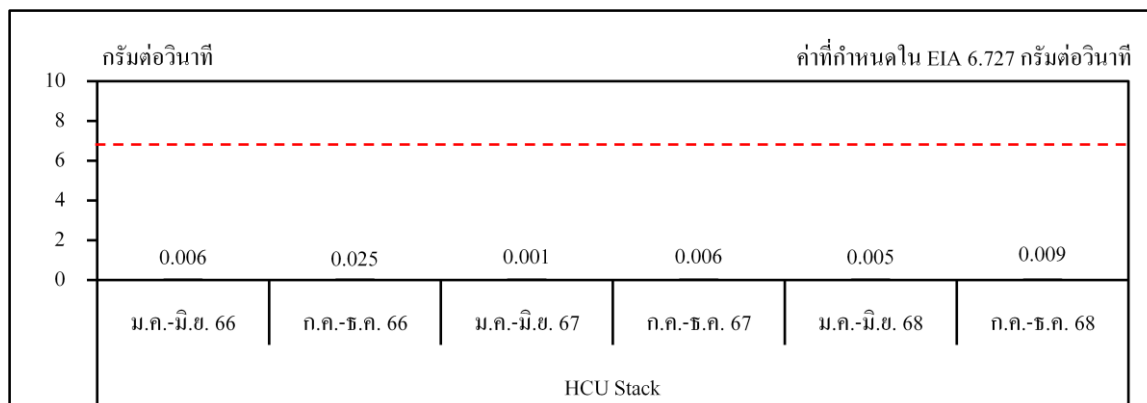
รูปที่ 4.2-16 สรุปอัตราการระบายของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



รูปที่ 4.2-16 สรุปอัตราการระบายของก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ

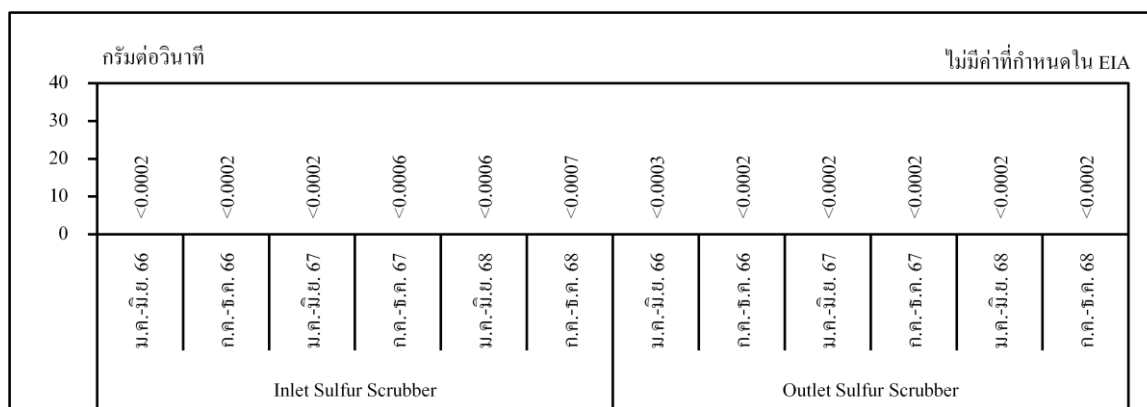
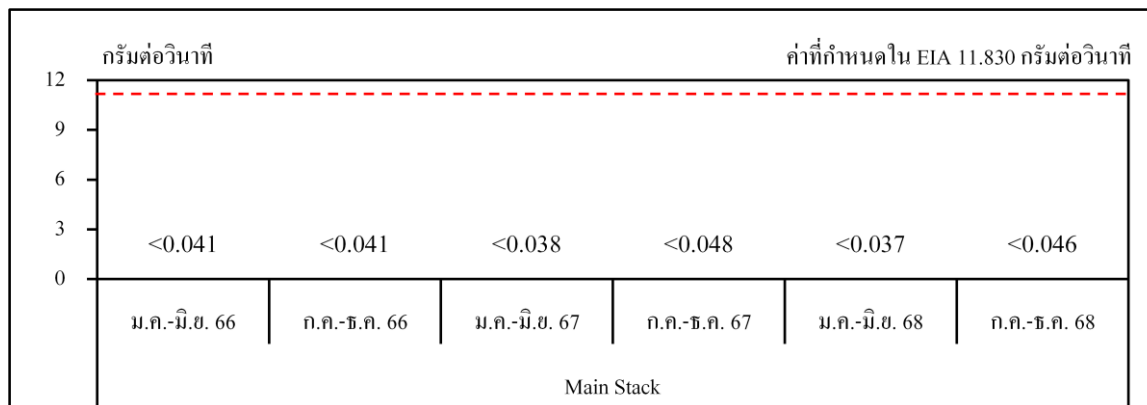


หมายเหตุ : ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการ โรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-17 สรุปอัตราการระบายของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



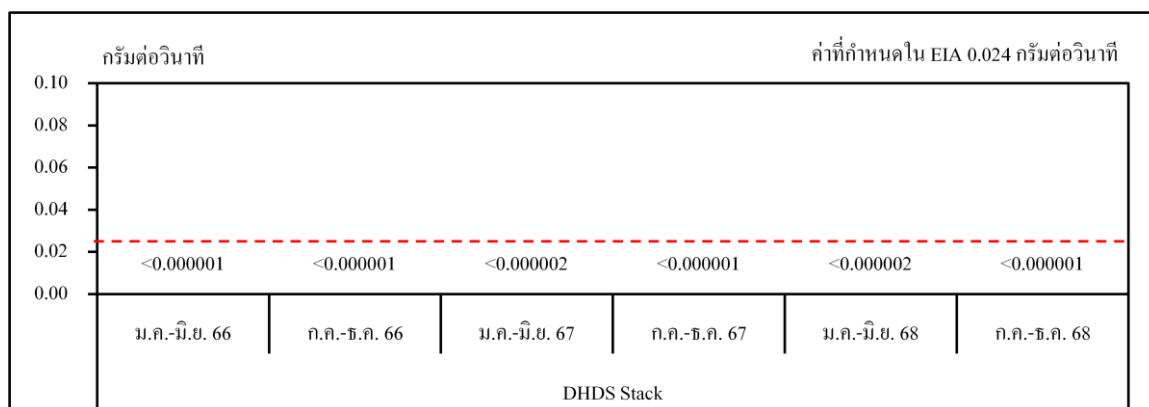
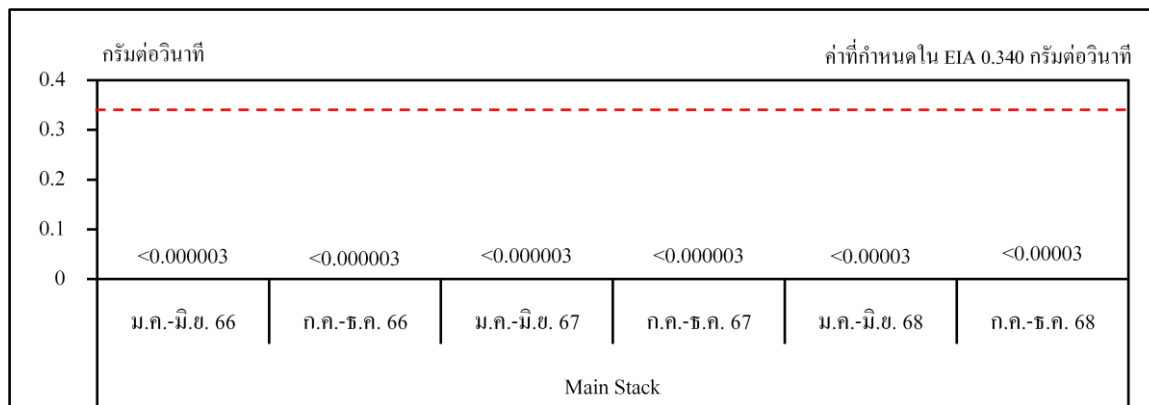
หมายเหตุ : ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-18 สรุปอัตราการระบายของสารปรอทจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



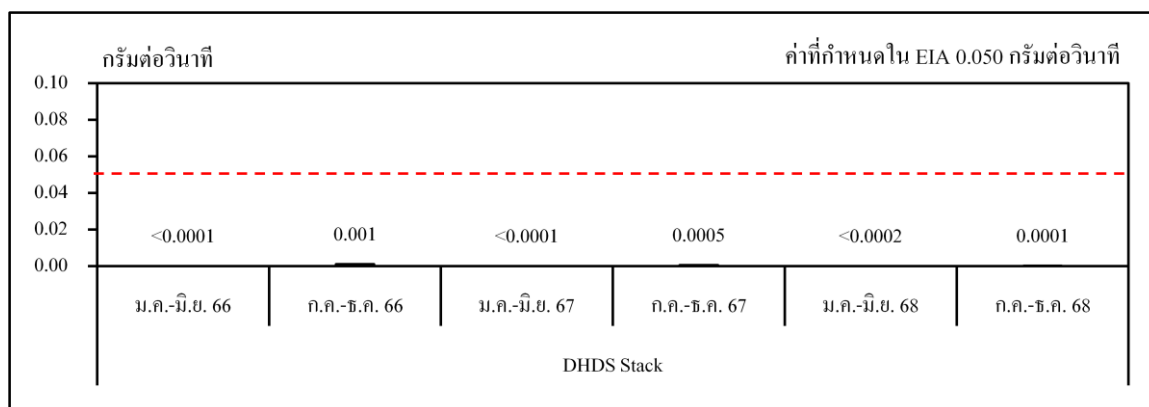
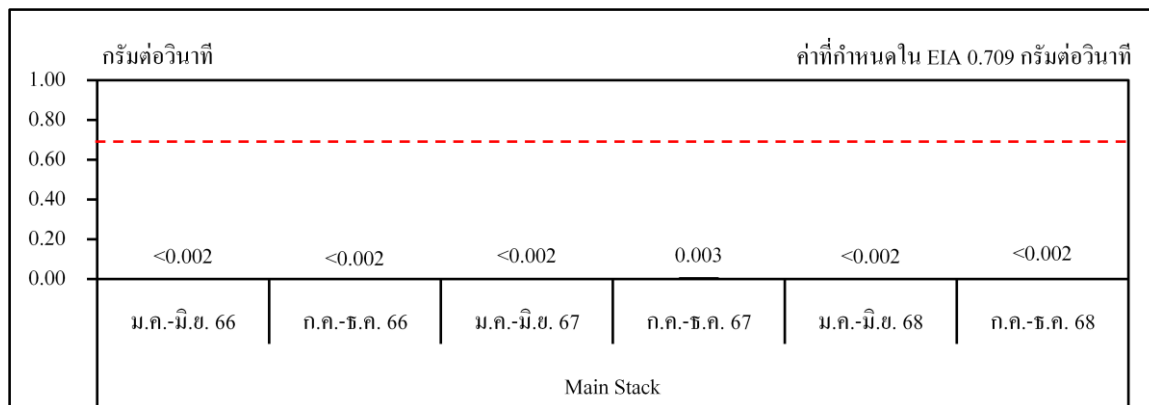
หมายเหตุ : ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-19 สรุปอัตราการระบายของสารตะกั่วจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



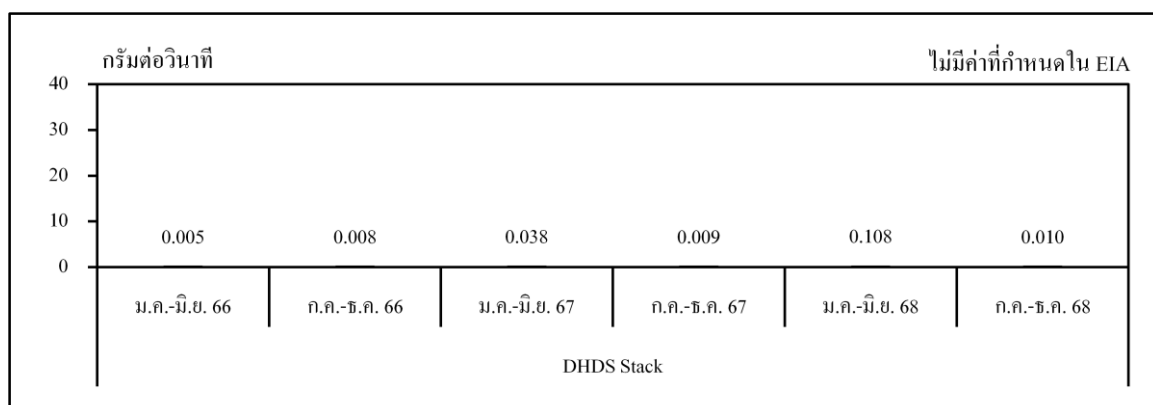
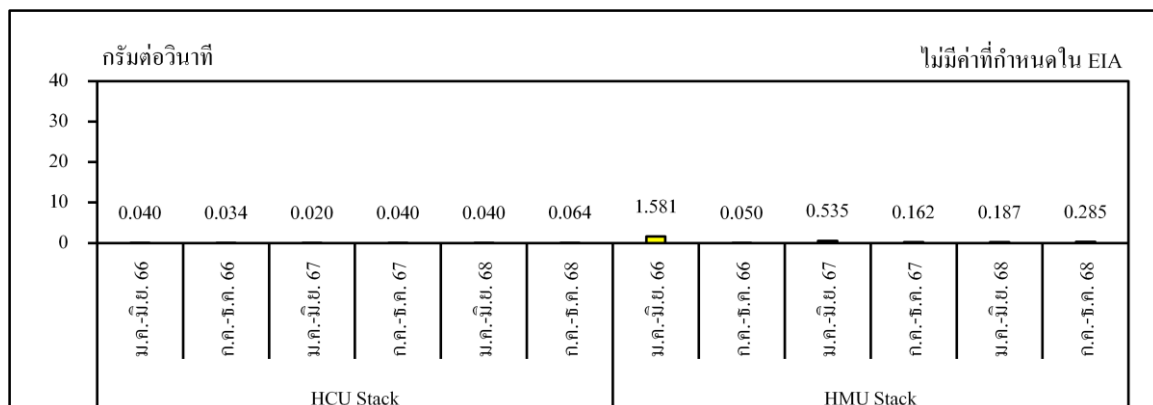
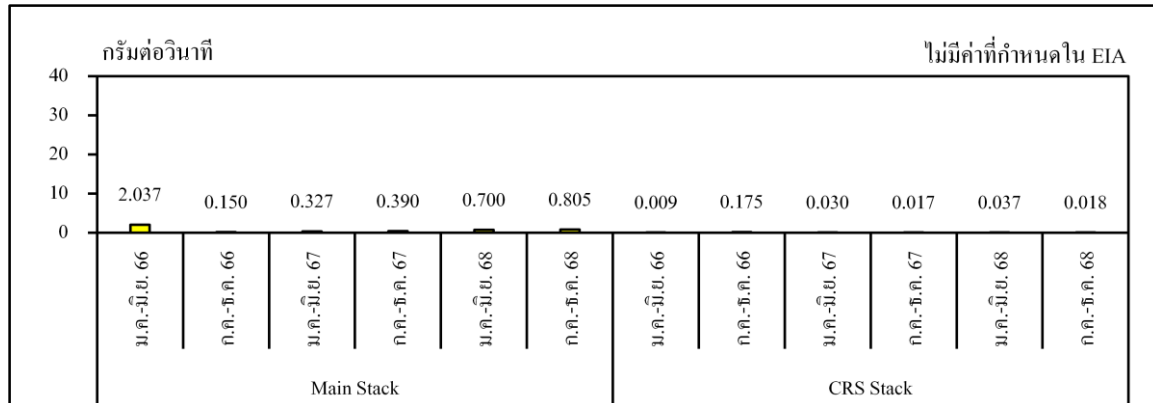
หมายเหตุ : ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

รูปที่ 4.2-20 สรุปอัตราการระบายของสารประกอบอินทรีย์ระเหยง่ายจากปล่องระบายอากาศ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



หมายเหตุ: ค่าที่กำหนดในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 14) ตามหนังสือ ที่ อก 5103.3.1 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ.2568

4.3 ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ในชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 สถานีที่ 2 และโครงการดำเนินการตรวจวัด ในบริเวณทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังแต่ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากบริเวณโดยรอบเป็นพื้นที่อุตสาหกรรม โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง

ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายระดับเสียง ดังแสดงในรูปที่ 4.3-1 ถึง 4.3-2

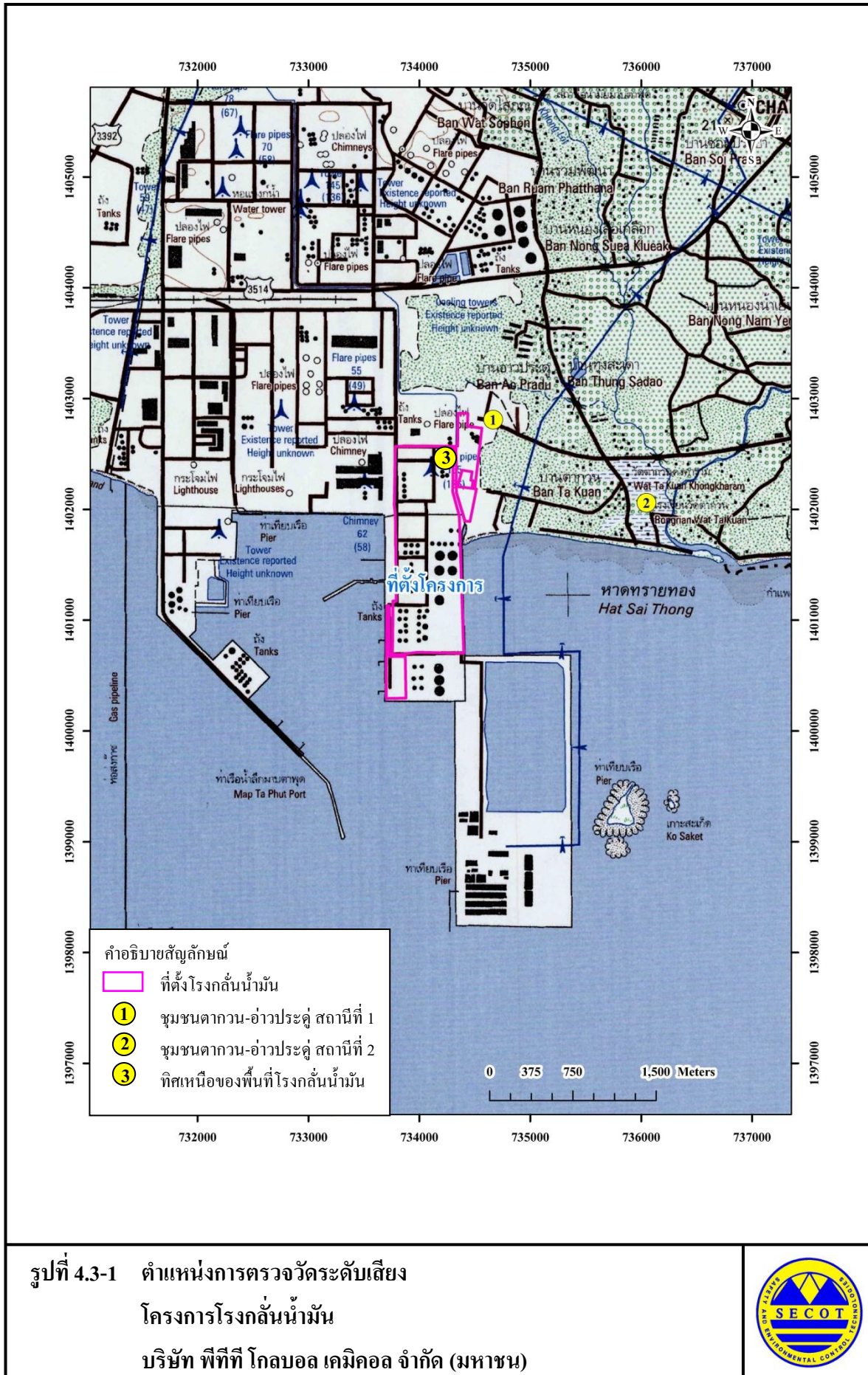
4.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดระดับเสียง ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดำเนินการตรวจวัดบริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 และสถานีที่ 2 เป็นเวลา 7 วันต่อเนื่อง ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | | |
|-----|----------------------------------|-----------|-----------|
| (1) | ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1 | | |
| - | ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 54.5-57.1 | เดซิเบลเอ |
| - | ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | 45.3-47.6 | เดซิเบลเอ |
| (2) | ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2 | | |
| - | ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 50.9-56.1 | เดซิเบลเอ |
| - | ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | 48.0-51.4 | เดซิเบลเอ |
| (3) | ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน | | |
| - | ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง | 67.4-68.3 | เดซิเบลเอ |
| - | ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) | 66.7-67.7 | เดซิเบลเอ |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนด ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.3-1 ถึง 4.3-3 และรูปที่ 4.3-3

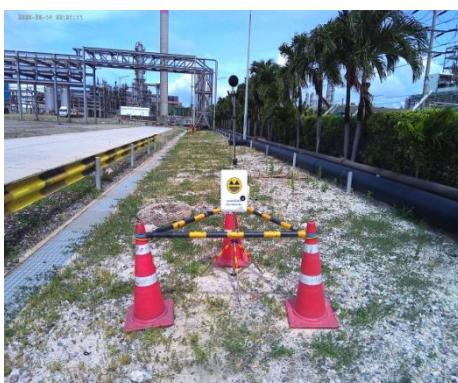




ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1



ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2



ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

รูปที่ 4.3-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.3-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734999E, 1402670N

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

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) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม พ.ศ.2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-203

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	13-14 ส.ค. 68	14-15 ส.ค. 68	15-16 ส.ค. 68	16-17 ส.ค. 68	17-18 ส.ค. 68	18-19 ส.ค. 68	19-20 ส.ค. 68
12:00 - 13:00	55.5	58.1	56.3	60.5	54.3	59.6	56.7
13:00 - 14:00	54.4	57.4	55.4	55.5	55.3	55.0	54.5
14:00 - 15:00	52.0	55.0	53.4	53.4	53.4	53.4	52.8
15:00 - 16:00	53.7	52.9	53.6	51.8	53.1	54.9	54.1
16:00 - 17:00	64.0	57.7	56.1	55.6	54.7	57.1	57.8
17:00 - 18:00	59.4	58.9	59.1	57.6	55.3	59.4	59.1
18:00 - 19:00	56.6	55.5	56.7	58.5	56.3	59.0	55.8
19:00 - 20:00	55.2	55.8	55.7	55.7	55.5	57.5	55.4
20:00 - 21:00	53.4	52.2	54.1	54.3	54.0	54.8	58.8
21:00 - 22:00	50.1	51.3	55.8	51.5	53.0	52.7	49.2
22:00 - 23:00	49.4	50.6	53.5	53.1	51.8	54.7	52.3
23:00 - 00:00	50.0	49.7	51.9	50.5	50.4	50.6	49.4
00:00 - 01:00	48.6	48.6	50.7	50.9	49.2	51.1	50.4
01:00 - 02:00	48.3	48.3	50.4	49.9	49.7	48.9	47.0
02:00 - 03:00	48.0	48.6	50.4	51.7	54.4	49.1	46.3
03:00 - 04:00	46.7	47.2	48.3	48.7	50.5	47.9	46.9
04:00 - 05:00	48.4	48.4	51.4	52.0	49.6	48.8	48.7
05:00 - 06:00	51.9	52.7	51.6	50.4	52.9	52.8	52.8
06:00 - 07:00	56.4	57.5	54.8	54.5	57.0	55.9	55.9
07:00 - 08:00	59.3	59.1	58.2	54.0	59.1	60.5	60.0
08:00 - 09:00	65.9	58.1	55.9	53.5	64.2	60.1	54.1
09:00 - 10:00	54.0	53.9	53.0	53.4	53.9	53.1	54.4
10:00 - 11:00	54.3	56.1	52.7	54.0	54.6	56.6	52.5
11:00 - 12:00	55.3	55.1	54.6	53.6	54.6	56.0	54.3
Leq(24)	57.1	55.1	54.7	54.5	55.6	56.0	54.8
Ldn	59.6	59.1	59.1	58.9	59.9	59.7	58.7
Lmax	83.0	84.8	86.0	82.2	86.2	87.0	89.3
L ₉₀	46.4	46.8	47.6	47.0	47.0	46.6	45.3
ค่ามาตรฐาน 24 ชม.	70.0						
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115.0						

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

ตารางที่ 4.3-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอบ จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 736076E, 1402088N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G302333

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) : 93.7/0.0

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม พ.ศ.2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-203

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
11:00 - 12:00	60.3	52.9	54.1	50.1	52.8	50.2	59.7
12:00 - 13:00	58.6	59.5	61.5	50.0	51.9	54.9	60.5
13:00 - 14:00	53.7	53.7	53.2	51.0	50.3	53.1	55.5
14:00 - 15:00	58.8	55.5	52.0	50.6	49.9	56.1	53.5
15:00 - 16:00	55.0	60.1	53.4	50.5	49.6	55.0	53.9
16:00 - 17:00	52.9	50.4	50.4	49.6	50.8	54.9	50.9
17:00 - 18:00	52.6	52.3	50.1	50.1	52.4	51.6	50.1
18:00 - 19:00	52.7	51.9	53.4	60.7	53.2	64.2	52.1
19:00 - 20:00	51.2	48.3	48.9	50.8	48.5	64.8	48.4
20:00 - 21:00	51.3	54.3	50.1	50.4	49.0	51.2	48.4
21:00 - 22:00	51.3	48.6	51.0	50.4	49.8	50.0	48.7
22:00 - 23:00	52.8	48.6	53.6	50.1	49.3	51.1	49.0
23:00 - 00:00	51.6	48.7	53.7	50.2	51.6	50.3	48.7
00:00 - 01:00	54.7	48.8	52.7	51.1	49.8	49.1	48.4
01:00 - 02:00	60.5	49.0	51.1	49.3	49.1	49.2	48.7
02:00 - 03:00	54.1	55.6	51.7	55.6	51.3	48.8	48.6
03:00 - 04:00	55.6	48.1	49.2	49.9	48.9	49.4	48.4
04:00 - 05:00	57.9	50.3	51.5	52.3	49.7	52.8	50.8
05:00 - 06:00	57.7	50.2	51.3	51.4	49.7	52.1	50.7
06:00 - 07:00	55.9	52.8	50.6	51.1	50.9	52.3	50.6
07:00 - 08:00	55.5	56.9	50.5	50.4	52.7	57.2	57.5
08:00 - 09:00	53.5	52.7	50.9	50.8	51.2	52.1	51.2
09:00 - 10:00	50.8	53.1	51.4	51.8	52.0	52.9	50.2
10:00 - 11:00	53.0	53.2	50.5	52.1	51.5	52.2	49.7
Leq(24)	55.7	53.8	53.1	52.4	50.9	56.1	53.3
Ldn	62.7	58.2	58.6	58.2	56.7	59.1	57.1
Lmax	86.8	88.2	84.3	82.1	77.4	93.7	83.5
L ₉₀	51.4	48.0	48.8	48.5	48.4	48.7	48.1
ค่ามาตรฐาน 24 ชม.	70.0						
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115.0						

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

ตารางที่ 4.3-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : ทิศเหนือพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน

ระหว่างวันที่ 13-20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 734172E, 1402539N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : Cirrus CR162B/G302330

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) : 93.5/0.2

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 2 ตุลาคม พ.ศ.2567 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-203

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)						
	13-14 ส.ค.68	14-15 ส.ค.68	15-16 ส.ค.68	16-17 ส.ค.68	17-18 ส.ค.68	18-19 ส.ค.68	19-20 ส.ค.68
10:00 - 11:00	68.1	67.5	68.1	67.7	68.5	68.7	68.9
11:00 - 12:00	70.6	67.6	67.8	67.8	68.9	68.2	68.8
12:00 - 13:00	67.2	67.2	67.8	67.5	68.9	68.1	68.8
13:00 - 14:00	67.3	67.5	68.0	67.4	68.6	68.5	68.9
14:00 - 15:00	67.6	67.4	68.2	67.5	68.5	68.4	68.7
15:00 - 16:00	67.3	67.5	68.1	67.8	68.4	68.7	68.7
16:00 - 17:00	67.4	67.5	68.0	67.8	68.4	68.7	68.8
17:00 - 18:00	67.2	67.5	68.3	67.5	68.2	67.9	68.5
18:00 - 19:00	66.7	67.6	67.9	68.8	68.2	68.5	68.3
19:00 - 20:00	66.9	67.5	67.7	68.0	68.1	68.6	68.1
20:00 - 21:00	67.1	67.5	67.6	67.7	67.4	68.4	67.9
21:00 - 22:00	67.1	67.3	67.5	67.9	67.3	68.2	67.0
22:00 - 23:00	67.3	67.2	67.8	67.5	67.9	68.1	66.9
23:00 - 00:00	67.6	67.1	67.8	67.0	68.0	68.0	67.2
00:00 - 01:00	67.1	67.0	67.4	67.8	67.6	67.8	67.8
01:00 - 02:00	66.7	67.0	67.4	67.6	67.7	67.9	68.3
02:00 - 03:00	66.8	67.4	67.6	68.3	67.9	67.9	68.0
03:00 - 04:00	67.0	67.7	67.6	68.1	67.9	67.8	68.2
04:00 - 05:00	67.1	67.6	67.6	67.8	67.9	68.1	67.8
05:00 - 06:00	67.1	67.4	67.8	67.3	68.1	68.1	67.4
06:00 - 07:00	67.3	67.2	67.5	67.5	68.1	67.9	67.4
07:00 - 08:00	67.5	67.3	67.4	67.6	68.1	67.7	67.6
08:00 - 09:00	67.7	67.7	67.8	68.0	68.5	68.9	68.7
09:00 - 10:00	67.9	67.9	67.5	68.2	68.6	69.1	70.4
Leq(24)	67.5	67.4	67.8	67.8	68.2	68.3	68.3
Ldn	73.6	73.7	74.1	74.1	74.4	74.4	74.2
Lmax	92.6	81.0	87.0	82.8	88.4	82.9	94.4
L ₉₀	66.7	66.8	67.1	67.2	67.6	67.7	67.7
ค่ามาตรฐาน 24 ชม.	70.0						
ค่ามาตรฐานสูงสุด	115.0						

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540)

ชื่อผู้ตรวจวัด : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้บันทึก : นายศิวนนท์ กุลวงษ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวปรีดา สมใจ

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอก จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

เลขทะเบียนผู้วิเคราะห์ : -

4.3-2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง

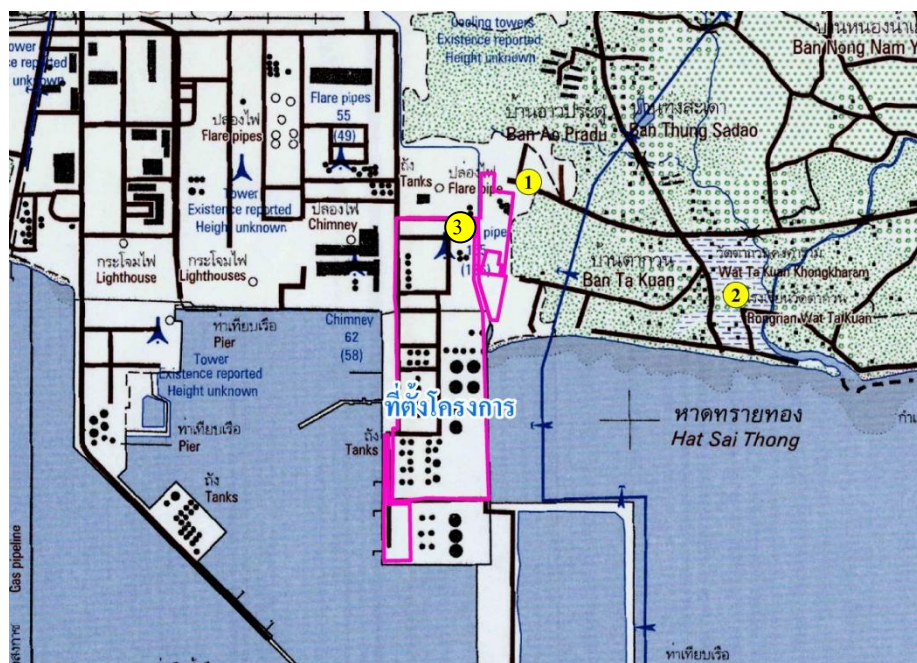
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบระดับเสียง ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ทำการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq}(24)$) และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) บริเวณชุมชนตากวน-อ่าวประคู้ สถานีที่ 1 สถานีที่ 2 และทิศเหนือพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.3-4 และรูปที่ 4.3-4

รูปที่ 4.3-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)	
	Leq(24)	L ₉₀
① ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1	54.5-57.1	45.3-47.6
② ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2	50.9-56.1	48.0-51.4
③ ทิศเหนือของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	67.4-68.3	66.7-67.7
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	70	-

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

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ตารางที่ 4.3-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียง (เดซิเบลเอ)			
	Leq(24)		L ₉₀	
	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด
ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 1				
5-12 พ.ค. 66	56.7	68.7	48.4	54.6
13-20 พ.ย. 66	57.2	62.8	50.4	55.4
11-18 พ.ค. 67	54.1	60.5	45.0	49.8
6-13 ธ.ค. 67	53.7	57.5	45.5	47.0
6-13 พ.ค. 68	55.0	64.6	48.8	59.8
13-20 ส.ค. 68	54.5	57.1	45.3	47.6
ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ สถานีที่ 2				
5-12 พ.ค. 66	50.7	58.5	40.3	46.7
13-20 พ.ย. 66	50.9	57.9	44.6	50.3
11-18 พ.ค. 67	49.6	61.9	45.0	51.0
6-13 ธ.ค. 67	47.4	52.5	42.3	45.7
6-13 พ.ค. 68	53.3	66.0	45.4	58.4
13-20 ส.ค. 68	50.9	56.1	48.0	51.4
ทิศเหนือของโรงกลั่นน้ำมัน				
5-12 พ.ค. 66	62.5	68.5	61.7	63.5
13-20 พ.ย. 66	65.6	66.9	65.0	66.4
11-18 พ.ค. 67	67.2	69.1	66.7	68.5
6-13 ธ.ค. 67	68.4	69.4	67.7	68.6
6-13 พ.ค. 68	66.8	68.8	66.2	67.1
13-20 ส.ค. 68	67.4	68.3	66.7	67.7
ค่ามาตรฐาน	70		-	

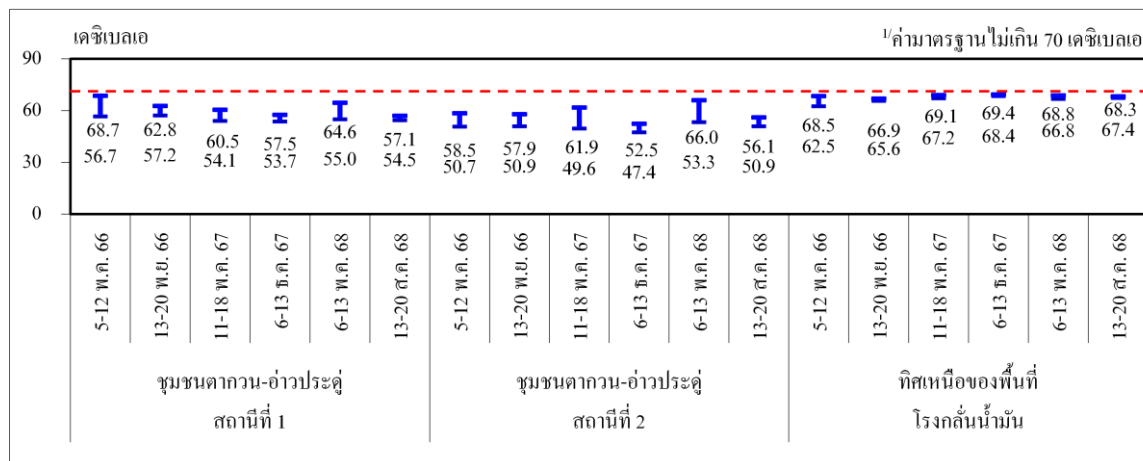
หมายเหตุ : 1. ^{1/}ค่ามาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

2. โครงการดำเนินการตรวจวัดบริเวณทิศของพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน เพื่อเฝ้าระวัง

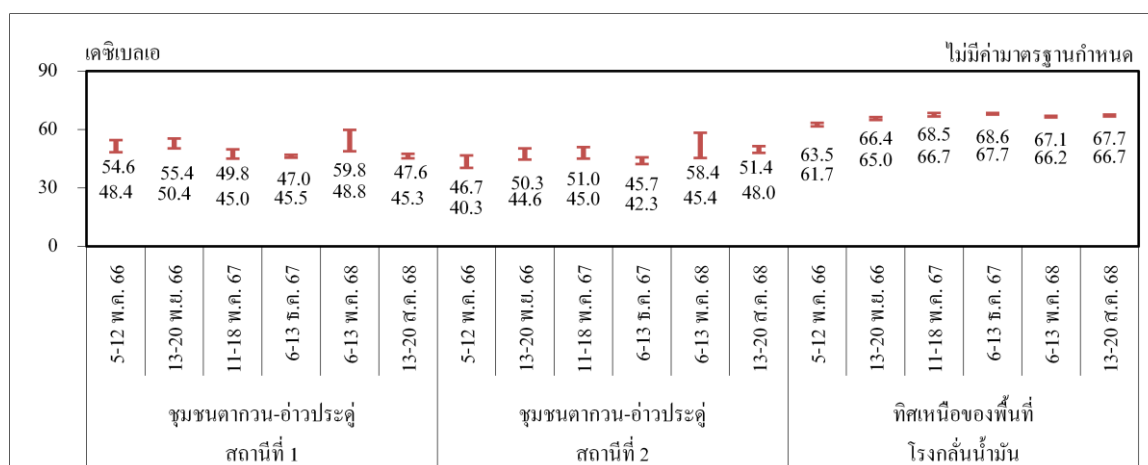
รูปที่ 4.3-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณชุมชน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง



ระดับเสียงพื้นฐาน

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

4.4 คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่งและคุณภาพน้ำผิวดิน

4.4.1 คุณภาพน้ำทิ้ง

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งแขวนลอย (SS) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) บีโอดี (BOD_5) น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) ฟีนอล (Phenol) ซัลไฟด์ (Sulphide) แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) ซีโอดี (COD) โลหะหนัก ได้แก่ แคดเมียม (Cd) ตะกั่ว (Pb) ปรอท (Hg) สารหนู (As) และอัตราการระบายน้ำทิ้ง จำนวน 3 บ่อ คือ น้ำเสียก่อนเข้า Neutralization Basin น้ำเสียก่อนเข้า CPI และน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin (ดำเนินการตรวจ Benzene) และดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งแขวนลอย (SS) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) บีโอดี (BOD_5) น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) และซีโอดี (COD) ที่บ่อ LLOD-S (Last Line of Defend Basin-South)

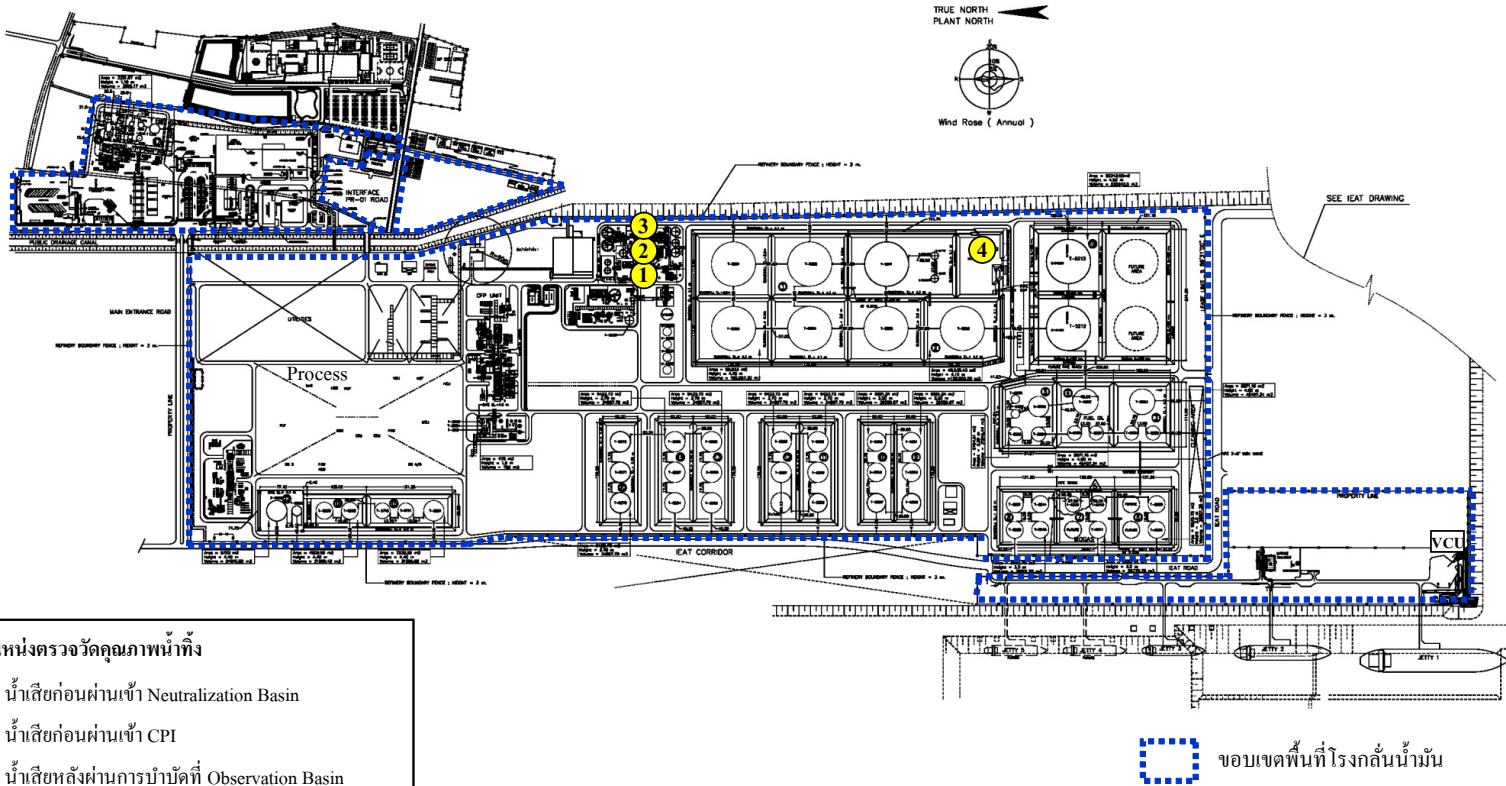
ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายคุณภาพน้ำทิ้ง ดังแสดงในรูปที่ 4.4-1 ถึง 4.4-2

4.4.1.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งแขวนลอย (SS) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) บีโอดี (BOD_5) น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) ฟีนอล (Phenol) ซัลไฟด์ (Sulphide) แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH_3-N) ซีโอดี (COD) โลหะหนัก ได้แก่ แคดเมียม (Cd) ตะกั่ว (Pb) ปรอท (Hg) สารหนู (As) และอัตราการระบายน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 จำนวน 3 บ่อ คือ น้ำเสียก่อนเข้า Neutralization Basin (ดำเนินการตรวจเบนซีน) น้ำเสียก่อนเข้า CPI และน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin และดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งแขวนลอย (SS) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) บีโอดี (BOD_5) น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) และซีโอดี (COD) บ่อ LLOD-S (Last Line of Defend Basin-South) ผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.4-1 ถึง 4.4-4 และรูปที่ 4.4-3 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

พารามิเตอร์	หน่วย	น้ำเสียก่อนเข้า Neutralization Basin	น้ำเสียก่อนเข้า CPI	น้ำทิ้งหลังผ่าน การบำบัดที่ Observation Basin	บ่อ LLOD-S
อัตราการระบายน้ำทิ้ง	m ³ /hr	35-70	30-80	60-130	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง	-	6.27-6.99	5.67-12.11	6.95-7.99	7.16-8.95
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	47-156	3.0-64.0	<2.5-6.8	<2.5-6.8
ของแข็งละลายน้ำ ทั้งหมด	mg/l	508-820	416-2,572	692-1,882	60-1,424
บีโอดี	mg/l	83.5-384	192-318	<1.0-1.7	<1.0-3.3
น้ำมันและไขมัน	mg/l	11.9-71.6	3.3-36.6	ND (<2.0)	ND (<2.0)
ฟีนอล	mg/l	0.78-2.7	2.1-42.5	ND (<0.001)	-
ซัลไฟด์	mg/l	0.3-4.4	0.52-6.5	ND (<0.20)	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	mg/l	3.2-50.7	7.4-42.7	0.03-0.15	-
ซีโอดี	mg/l	222-739	319-1,962	15.7-42.64	<15.00- 34.99
แคดเมียม	mg/l	<0.01	ND (<0.001)	ND (<0.001)	-
ตะกั่ว	mg/l	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	-
ปรอท	mg/l	0.0098-0.2023	0.0022-0.2122	ND (<0.0005)- 0.0009	-
สารหนู	mg/l	1.27-5.53	2.59-7.75	0.0277-0.0703	-
เบนซีน	mg/l	-	-	ND (<0.20)	-



- ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
- ① น้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin
 - ② น้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI
 - ③ น้ำเสียหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin
 - ④ บ่อ LLOD-S (Last Line of Defend Basin-South)

รูปที่ 4.4-1 ตำแหน่งการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



น้ำเสียก่อนเข้า Neutralization Basin



น้ำเสียก่อนเข้า CPI



น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin



บ่อ LLOD-S (Last Line of Defend Basin-South)

รูปที่ 4.4-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัด : น้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734257E, 1401799N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน
		3 ก.ค. 68	7 ส.ค. 68	4 ก.ย. 68	2 ต.ค. 68	20 พ.ย. 68	4 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด		
อัตราการระบายน้ำทิ้ง	m ³ /hr	35	70	50	58	67	68	35-70	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	6.41	6.88	6.27	6.38	6.89	6.99	6.27-6.99	-	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	85	50	156	47	60	66	47-156	-	-
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	mg/l	746	820	508	612	662	724	508-820	-	-
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	384	259	305	194	83.5	338	83.5-384	-	-
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	50.6	16.6	37.2	17.9	11.9	71.6	11.9-71.6		
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	2.4	2.7	2.60	2.5	0.78	2.1	0.78-2.7	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	0.66	0.30	0.69	4.4	1.7	1.7	0.3-4.4	-	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	50.7	36.8	31.1	40.6	3.2	12.3	3.2-50.7	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	644	381	369	511	222	739	222-739	-	-
แคดเมียม (Cd)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	<0.01	ND (<0.001)	<0.01	-	-
ตะกั่ว (Pb)	mg/l	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	-	-
ปรอท (Hg)	mg/l	0.0349	0.0178	0.0177	0.0098	0.0172	0.2023	0.0098-0.2023	-	-
สารหนู (As)	mg/l	5.53	3.16	5.06	2.46	1.27	2.46	1.27-5.53	-	-

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

2. ไม่เปรียบเทียบกับมาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสีย ซึ่งยังไม่มีการปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก

ตารางที่ 4.4-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัด : น้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734293E, 1401804N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน
		3 ก.ค. 68	7 ส.ค. 68	4 ก.ย. 68	2 ต.ค. 68	6 พ.ย. 68	4 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด		
อัตราการระบายน้ำทิ้ง	m ³ /hr	63	80	55	65	45	30	30-80	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	6.22	6.78	6.65	5.67	12.11	7.41	5.67-12.11	-	-
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	6.0	8.0	6.2	64.0	11	3.0	3.0-64.0	-	-
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	mg/l	480	1,444	416	526	2,572	584	416-2,572	-	-
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	284	318	233	192	226	242	192-318	-	-
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	7.8	3.9	3.8	34.8	36.6	3.3	3.3-36.6		
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	2.1	3.1	2.3	2.4	42.5	2.5	2.1-42.5	-	-
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	1.2	0.52	0.96	3.00	6.5	1.5	0.52-6.5	-	-
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	42.0	42.7	20.0	36.4	7.4	24.8	7.4-42.7	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	479	377	319	479	1,962	505	319-1,962	-	-
แคดเมียม (Cd)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	-	-
ตะกั่ว (Pb)	mg/l	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	-	-
ปรอท (Hg)	mg/l	0.0077	0.0055	0.0022	0.0060	0.2122	0.1216	0.0022-0.2122	-	-
สารหนู (As)	mg/l	3.80	5.62	4.36	3.43	7.75	2.59	2.59-7.75	-	-

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

2. ไม่เปรียบเทียบกับมาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสีย ซึ่งยังไม่มีการปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก

ตารางที่ 4.4-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัด : น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734336E, 1401806N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		3 ก.ค. 68	7 ส.ค. 68	4 ก.ย. 68	2 ต.ค. 68	6 พ.ย. 68	4 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด/ค่าสูงสุด		
อัตราการระบายน้ำทิ้ง	m ³ /hr	75	60	65	70	80	130	60-130	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	6.95	7.56	7.67	7.16	7.40	7.99	6.95-7.99	-	5.5-9.0
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	<2.5	4.4	6.8	3.8	<2.5	4.0	<2.5-6.8	-	≤50
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,296	1,424	1,882	1,134	692	1,398	692-1,882	-	24,000-40,640
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	<1.0	1.7	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0-1.7	-	≤20
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	-	≤5
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
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	-	≤1
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	0.06	0.05	0.15	0.04	0.07	0.03	0.03-0.15	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	36.13	42.64	25.37	28.58	15.70	34.99	15.7-42.64	-	≤120
แคดเมียม (Cd)	mg/l	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	ND (<0.001)	-	≤0.03
ตะกั่ว (Pb)	mg/l	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	ND (<0.008)	-	≤0.2
ปรอท (Hg)	mg/l	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	ND (<0.0005)	0.0009	ND (<0.0005)- 0.0009	-	≤0.005
สารหนู (As)	mg/l	0.0460	0.0277	0.0703	0.0424	0.0450	0.0571	0.0277-0.0703	-	≤0.25
เบนซีน (Benzene)	μg/l	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	ND (<0.20)	-	-

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

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

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

ที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

- 1) วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 34,280 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 39,280 มิลลิกรัมต่อลิตร
- 2) วันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 35,640 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 40,640 มิลลิกรัมต่อลิตร
- 3) วันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 32,780 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 37,780 มิลลิกรัมต่อลิตร
- 4) วันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 19,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 24,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
- 5) วันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 26,560 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 31,560 มิลลิกรัมต่อลิตร
- 6) วันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 27,480 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 32,480 มิลลิกรัมต่อลิตร

ตารางที่ 4.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งตรวจวัด : น้ำทิ้งบ่อ LLOD-S ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานี : 0734304E, 1401146N

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							เกณฑ์กำหนด ในรายงานฯ	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		3 ก.ค. 68	7 ส.ค. 68	4 ก.ย. 68	2 ต.ค. 68	6 พ.ย. 68	4 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด/ ค่าสูงสุด		
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	8.14	8.95	8.09	7.16	7.83	7.53	7.16-8.95	-	5.5-9.0
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	<2.5	6.0	4.2	5.0	6.8	2.5	<2.5-6.8	-	≤50
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	mg/l	1,156	1,424	1,324	702	60	870	60-1,424	-	24,000- 40,640
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	<1.0	2.2	3.2	1.2	1.2	3.3	<1.0-3.3	-	≤20
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	ND (<2.0)	-	≤5
ซีโอดี (COD)	mg/l	24.84	27.68	22.62	<15.00	23.54	34.99	<15.00-34.99	-	≤120

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

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

3. ^{2/}กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

1) วันที่ 3 กรกฎาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 34,280 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 39,280 มิลลิกรัมต่อลิตร

2) วันที่ 7 สิงหาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 35,640 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 40,640 มิลลิกรัมต่อลิตร

3) วันที่ 4 กันยายน พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 32,780 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 37,780 มิลลิกรัมต่อลิตร

4) วันที่ 2 ตุลาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 19,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 24,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

5) วันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 26,560 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 31,560 มิลลิกรัมต่อลิตร

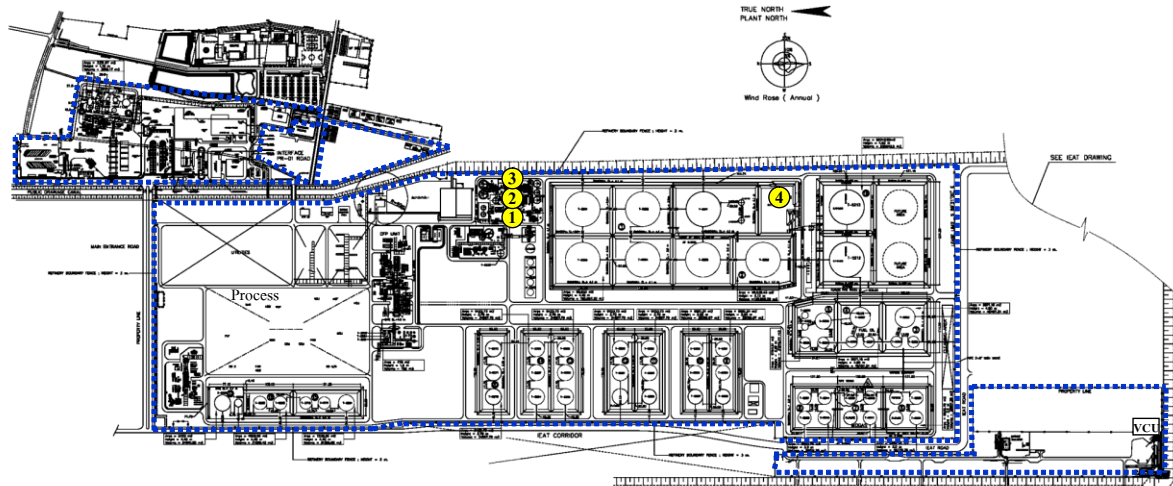
6) วันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทะเล เท่ากับ 27,480 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐาน เท่ากับ 32,480 มิลลิกรัมต่อลิตร

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา
ชื่อผู้บันทึก : นายอนิวัฒน์ พิมวันนา
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวอาภา ทิพรักษ์
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ซีคอท จำกัด
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเข็มชูดา อินทร์ศรี
เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005
เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง

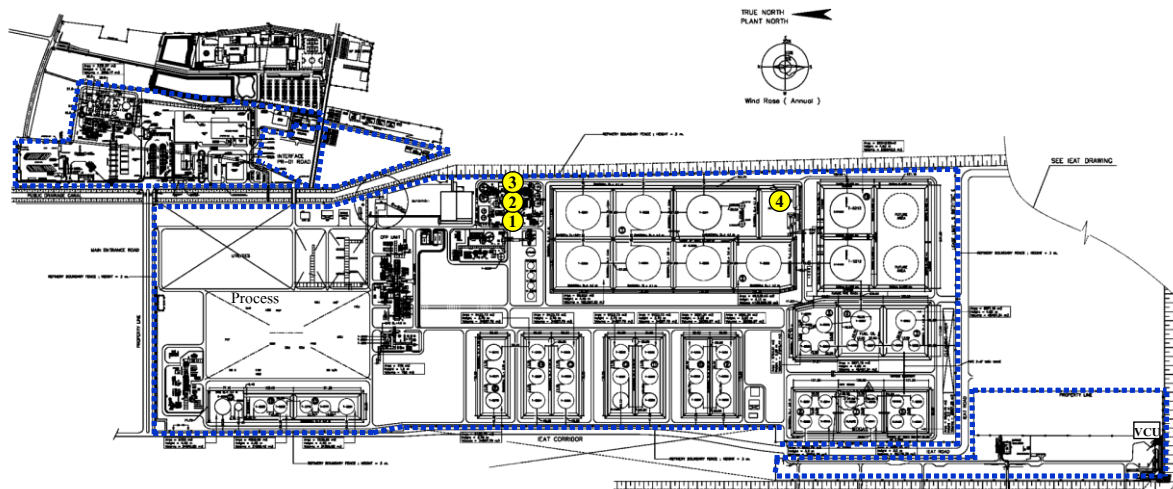
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด	
		① น้ำเสียก่อนเข้า Neutralization Basin	② น้ำเสียก่อนเข้า CPI
อัตราการระบายน้ำทิ้ง	m ³ /hr	35-70	30-80
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	6.27-6.99	5.67-12.11
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	47-156	3.0-64.0
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	mg/l	508-820	416-2,572
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	83.5-384	192-318
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	11.9-71.6	3.3-36.6
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	0.78-2.7	2.1-42.5
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	0.3-4.4	0.52-6.5
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	3.2-50.7	7.4-42.7
ซีโอดี (COD)	mg/l	222-739	319-1,962
แคดเมียม (Cd)	mg/l	<0.01	ND (<0.001)
ตะกั่ว (Pb)	mg/l	ND (<0.008)	ND (<0.008)
ปรอท (Hg)	mg/l	0.0098-0.2023	0.0022-0.2122
สารหนู (As)	mg/l	1.27-5.53	2.59-7.75

รูปที่ 4.4-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง (ต่อ)



พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด		ค่ามาตรฐาน ^{1/}
		③ น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin	④ บ่อ LLOD-S	
อัตราการระบายน้ำทิ้ง	m ³ /hr	60-130	-	-
ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH)	-	6.95-7.99	7.16-8.95	5.5-9.0
ของแข็งแขวนลอย (SS)	mg/l	<2.5-6.8	<2.5-6.8	≤50
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	mg/l	692-1,882	60-1,424	24,000-40,640
บีโอดี (BOD ₅)	mg/l	<1.0-1.7	<1.0-3.3	≤20
น้ำมันและไขมัน (Grease & Oil)	mg/l	ND (<2.0)	ND (<2.0)	≤5
ฟีนอล (Phenol)	mg/l	ND (<0.001)	-	≤1
ซัลไฟด์ (Sulfide)	mg/l	ND (<0.20)	-	≤1
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน (NH ₃ -N)	mg/l	0.03-0.15	-	-
ซีโอดี (COD)	mg/l	15.7-42.64	<15.00-34.99	≤120
แคดเมียม (Cd)	mg/l	ND (<0.001)	-	≤0.03
ตะกั่ว (Pb)	mg/l	ND (<0.008)	-	≤0.2
ปรอท (Hg)	mg/l	ND (<0.0005)-0.0009	-	≤0.005
สารหนู (As)	mg/l	0.0277-0.0703	-	≤0.25
เบนซีน (Benzene)	μg/l	ND (<0.20)	-	-

หมายเหตุ: 1./ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

2./ กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ระหว่าง 19,000-35,640 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐานค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ระหว่าง 24,000-40,640 มิลลิกรัมต่อลิตร

4.4.1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ซึ่งดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin น้ำเสียก่อนเข้า CPI น้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin และน้ำบริเวณบ่อ LLOD-S (Last Line of Defend Basin-South) พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin และบริเวณบ่อ LLOD-S (Last Line of Defend Basin-South) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบาย น้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560 ทั้งหมด สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin และน้ำเสียก่อนเข้า CPI ไม่ได้นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานฯ ดังกล่าว เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสีย รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-5 ถึง 4.4-8 และ รูปที่ 4.4-4 ถึง 4.4-7

ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ ตรวจวัด	Flow Rate m ³ /hr	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	O&G (mg/l)	Phenols (mg/l)	Sulfide (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	COD (mg/l)	Cd (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	As (mg/l)
5 ม.ค. 66	6	6.80	86	1,018	259	52.8	2.5	ND (<0.20)	12.1	401	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0891	8.59
2 ก.พ. 66	33	6.55	73	1,192	364	17.0	1.8	2.7	43.8	449	<0.01	ND (<0.008)	0.0503	6.81
9 มี.ค. 66	50	6.98	27	682	252	16.5	5.2	7.4	28.8	479	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0302	5.45
11 เม.ย. 66	48	8.03	36	3,320	266	36.1	4.1	0.9	58.5	336	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0516	3.65
3 พ.ค. 66	70	7.42	37	518	228	32.1	2.0	1.4	39.4	394	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0510	3.38
8 มิ.ย. 66	40	6.78	80	541	325	50.7	2.0	5.9	39.9	470	<0.01	ND (<0.008)	0.1172	5.20
6 ก.ค. 66	40	7.06	44	1,098	289	12.1	0.8	0.7	39.3	337	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0261	3.16
10 ส.ค. 66	44	6.46	26	686	338	17.3	1.6	2.9	46.4	573	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0592	4.30
7 ก.ย. 66	60	6.74	76	1,052	252	14.8	2.6	3.1	66.6	466	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0091	2.75
12 ต.ค. 66	-	6.63	45	614	413	5.4	1.8	4.2	19.3	467	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0412	5.50
2 พ.ย. 66	52	6.77	14	576	227	11.9	1.5	4.3	6.5	353	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0220	3.23
7 ธ.ค. 66	-	6.63	132	660	302	67.6	1.3	2.9	34.9	536	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0486	8.44
11 ม.ค. 67	70	7.09	324	902	335	96.4	3.2	6.8	27.4	598	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0735	4.41
1 ก.พ. 67	70	6.95	136	762	303	29.6	2.2	0.6	71.7	605	<0.01	ND (<0.008)	0.0221	3.89
7 มี.ค. 67	80	6.81	40	1,308	152	19.9	2.3	2.6	33.3	362	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0162	2.73
4 เม.ย. 67	40	6.61	144	1,181	227	11.4	1.6	1.0	38.9	695	<0.01	ND (<0.008)	0.0164	4.62
2 พ.ค. 67	40	7.09	107	836	272	46.3	1.4	2.0	29.5	450	<0.01	ND (<0.008)	0.0285	5.12
6 มิ.ย. 67	80	7.10	32	1,686	210	14.3	1.4	3.4	31.6	335	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0061	2.49

ตารางที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	Flow Rate m ³ /hr	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	O&G (mg/l)	Phenols (mg/l)	Sulfide (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	COD (mg/l)	Cd (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	As (mg/l)
4 ก.ค. 67	43	6.49	22	782	366	14.5	2.4	2.1	49.6	498	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0043	3.77
1 ส.ค. 67	40	8.47	31	1,008	164	27.1	1.7	1.2	71.2	527	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0440	3.88
5 ก.ย. 67	40	6.71	72	684	182	9.1	2.9	2.2	31.8	400	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0165	3.14
3 ต.ค. 67	34	7.16	20	612	234	39.2	2.6	6.4	53.6	565	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0037	3.19
7 พ.ย. 67	47	6.82	30	729	172	10.9	2.8	1.5	13.2	469	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0050	2.70
4 ธ.ค. 67	70	6.38	55	470	188	11.3	5.4	1.8	17.5	555	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0164	3.56
2 ม.ค. 68	44	6.65	17	430	222	17.5	2.4	1.8	45.6	306	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0062	3.76
6 ก.พ. 68	44	7.09	40	1,245	292	74.8	3.0	2.4	46.2	542	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0560	8.19
6 มี.ค. 68	60	6.84	196	660	158	34.1	2.6	1.2	42.3	486	ND (<0.001)	<0.03	0.0091	4.37
3 เม.ย. 68	60	6.89	42	862	244	46.3	1.9	0.9	41.3	411	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0225	1.88
2 พ.ค. 68	70	6.92	29	422	226	18.4	2.5	6.0	29.4	471	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0096	3.20
5 มิ.ย. 68	54	6.45	68	372	214	20.6	1.6	1.3	29.2	601	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0157	3.49
3 ก.ค. 68	35	6.41	85	746	384	50.6	2.4	0.7	50.7	644	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0349	5.53
7 ส.ค. 68	70	6.88	50	820	259	16.6	2.7	0.3	36.8	381	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0178	3.16
4 ก.ย. 68	70	6.27	156	508	305	37.2	2.6	0.7	31.1	369	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0177	5.06
2 ต.ค. 68	58	6.38	47	612	194	17.9	2.5	4.4	40.6	511	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0098	2.46
20 พ.ย. 68	67	6.89	60	662	83.5	11.9	0.8	1.7	3.2	222	<0.01	ND (<0.008)	0.0172	1.27
4 ธ.ค. 68	68	6.99	66	724	338	71.6	2.1	1.7	12.3	739	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.2023	2.46

หมายเหตุ : 1. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
 2. ไม่เปรียบเทียบกับมาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดซึ่งยังไม่มีการปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก
 3. เดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2565 ไม่มีน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin เนื่องจากโครงการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี

ตารางที่ 4.4-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนเข้า CPI

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ ตรวจวัด	Flow Rate m ³ /hr	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	O&G (mg/l)	Phenols (mg/l)	Sulfide (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	COD (mg/l)	Cd (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	As (mg/l)
5 ม.ค. 66	56	6.56	154	524	345	34.1	2.1	1.60	13.0	461	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0590	6.66
2 ก.พ. 66	56	6.44	199	2,280	430	84.4	2.7	3.70	61.7	524	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0199	8.04
9 มี.ค. 66	54	7.13	30	554	382	64.4	6.8	5.20	31.0	646	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0156	7.63
11 เม.ย. 66	50	8.31	8	1,352	358	27.9	4.9	2.40	62.9	396	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0379	5.68
3 พ.ค. 66	55	8.74	<5	418	258	5.7	1.4	1.00	41.5	402	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0071	3.17
8 มิ.ย. 66	67	6.38	<5	326	264	17.4	1.4	1.70	39.4	302	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0130	6.48
6 ก.ค. 66	39	7.02	20	532	458	14.3	0.4	2.00	42.2	813	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0017	0.44
10 ส.ค. 66	53	5.81	<5	638	348	5.3	2.1	0.83	56.3	579	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0040	6.31
7 ก.ย. 66	60	6.21	44	932	362	21.6	2.6	2.10	66.6	408	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0063	1.56
12 ต.ค. 66	-	7.19	40	320	186	9.6	1.8	3.40	29.0	370	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.1471	7.15
2 พ.ย. 66	64	6.87	<5	532	174	21.1	1.6	2.20	5.0	347	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0057	3.45
7 ธ.ค. 66	40	6.14	8	624	217	17.4	1.4	4.60	28.6	312	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0099	4.56
11 ม.ค. 67	70	7.49	96	1,050	313	272.0	3.6	11.70	31.3	520	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0167	1.72
1 ก.พ. 67	41	7.62	14	672	257	14.1	1.6	0.66	50.7	489	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0194	2.93
7 มี.ค. 67	60	7.18	10	418	155	10.3	3.4	0.81	29.7	346	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0047	2.59
4 เม.ย. 67	45	6.04	106	572	262	28.4	1.4	0.77	31.8	760	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0223	3.61
2 พ.ค. 67	45	6.83	<5	644	230	28.6	1.5	0.22	37.9	348	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0076	6.09
6 มิ.ย. 67	39	7.06	<5	406	230	27.0	0.3	3.40	22.6	377	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0085	2.00

ตารางที่ 4.4-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนเข้า CPI (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	Flow Rate m ³ /hr	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	O&G (mg/l)	Phenols (mg/l)	Sulfide (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	COD (mg/l)	Cd (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	As (mg/l)
4 ก.ค. 67	63	6.12	18	502	258	8.2	2.1	ND (<0.20)	37.4	473	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0041	4.38
1 ส.ค. 67	48	6.97	16	968	242	26.6	1.9	3.50	35.1	548	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0297	2.64
5 ก.ย. 67	56	6.63	18	706	153	27.0	3.0	ND (<0.20)	30.9	261	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0027	1.31
3 ต.ค. 67	54	7.54	51	552	244	21.6	2.8	7.10	55.0	585	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0006	5.12
7 พ.ย. 67	40	6.48	105	669	263	26.8	3.1	0.66	8.5	375	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0064	4.05
4 ธ.ค. 67	70	5.93	93	456	256	17.6	7.1	2.20	26.5	583	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0052	3.67
2 ม.ค. 68	40	6.22	9	366	348	121.0	2.9	1.10	50.3	718	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0158	4.95
6 ก.พ. 68	50	7.29	35	822	417	177.0	3.5	0.80	49.9	639	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.5927	7.80
6 มี.ค. 68	55	6.28	25	382	169	36.1	3.3	1.20	44.4	467	ND (<0.001)	<0.03	0.0051	4.26
3 เม.ย. 68	57	6.91	54	824	288	51.9	1.9	1.60	50.6	411	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0084	0.52
2 พ.ค. 68	90	6.41	124	356	280	24.6	2.8	2.50	27.8	502	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0341	2.50
5 มิ.ย. 68	62	5.87	11	318	255	5.5	7.6	2.10	34.5	576	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0503	2.92
3 ก.ค. 68	63	6.22	6	480	284	7.8	2.1	1.20	42.0	479	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0077	3.80
7 ส.ค. 68	80	6.78	8	1,444	318	3.9	3.1	0.52	42.7	377	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0055	5.62
4 ก.ย. 68	55	6.65	6	416	233	3.8	2.3	0.96	20.0	319	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0022	4.36
2 ต.ค. 68	65	5.67	64	526	192	34.8	2.4	3.00	36.4	479	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0060	3.43
6 พ.ย. 68	45	12.11	11	2,572	226	36.6	42.5	6.50	7.4	1,962	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.2122	7.75
4 ธ.ค. 68	30	7.41	3	584	242	3.3	2.5	1.50	24.8	505	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.1216	2.59

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

ตารางที่ 4.4-7 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ ตรวจวัด	Flow Rate (m ³ /hr)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	O&G (mg/l)	Phenols (mg/l)	Sulfide (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	COD (mg/l)	Cd (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	As (mg/l)	Benzene (mg/l)
5 ม.ค. 66	143	7.64	6	1,166	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.05	20.04	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0731	ND (<0.20)
2 ก.พ. 66	186	7.80	<5	1,248	1.3	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.08	22.46	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0773	ND (<0.20)
9 มี.ค. 66	186	7.87	<5	1,526	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.06	20.18	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0892	ND (<0.20)
11 เม.ย. 66	183	7.86	10	1,980	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.05	74.58	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0808	ND (<0.20)
3 พ.ค. 66	70	7.52	9	1,712	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	ND (<0.02)	38.68	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0829	ND (<0.20)
8 มิ.ย. 66	100	7.79	<5	1,362	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.03	33.69	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0807	ND (<0.20)
6 ก.ค. 66	51	7.98	<5	1,990	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.06	<15.00	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0936	ND (<0.20)
10 ส.ค. 66	80	7.80	<5	2,714	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.06	54.76	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0840	ND (<0.20)
7 ก.ย. 66	60	7.80	12	1,684	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.07	17.39	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.1031	ND (<0.20)
12 ต.ค. 66	90	7.50	8	1,884	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.08	23.53	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0755	ND (<0.20)
2 พ.ย. 66	80	7.44	6	1,522	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.08	31.21	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0686	ND (<0.20)
7 ธ.ค. 66	70	7.44	6	2416	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.08	21.48	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0909	ND (<0.20)
11 ม.ค. 67	90	7.54	7	1,756	2.5	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.07	30.85	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0923	ND (<0.20)
1 ก.พ. 67	70	7.42	7	1,536	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.04	28.50	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0855	ND (<0.20)
7 มี.ค. 67	80	7.43	5	1,356	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.05	52.61	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0838	ND (<0.20)
4 เม.ย. 67	80	7.67	9	1,176	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.04	27.97	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0939	ND (<0.20)
2 พ.ค. 67	79	7.81	<5	2,088	2.5	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.05	36.61	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0675	ND (<0.20)
6 มิ.ย. 67	60	7.75	5	2,236	1.8	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.22	26.74	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0702	ND (<0.20)
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	-	5.5-9.0	≤50	≤3,000	≤20	≤5	≤1	≤1	-	≤120	≤0.03	≤0.2	≤0.005	≤0.25	-

ตารางที่ 4.4-7 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin (ต่อ)

วันที่ ตรวจวัด	Flow Rate (m ³ /hr)	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	O&G (mg/l)	Phenols (mg/l)	Sulfide (mg/l)	NH ₃ -N (mg/l)	COD (mg/l)	Cd (mg/l)	Pb (mg/l)	Hg (mg/l)	As (mg/l)	Benzene (mg/l)
4 ก.ค. 67	80	7.71	6	1,508	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.05	43.04	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0710	ND (<0.20)
1 ส.ค. 67	80	7.13	<5	1,444	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	5.30	44.55	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0558	ND (<0.20)
5 ก.ย. 67	80	7.89	<5	2,210	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.14	<15.00	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0840	ND (<0.20)
3 ต.ค. 67	80	7.56	9	1,712	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.09	28.25	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0751	ND (<0.20)
7 พ.ย. 67	80	8.26	6	1,802	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.11	<15.00	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0829	ND (<0.20)
4 ธ.ค. 67	70	7.98	6	1,300	<1.0	ND (<0.50)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.13	32.72	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0009	0.0721	ND (<0.20)
2 ม.ค. 68	75.0	8.21	4	804	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.09	28.71	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0724	ND (<0.20)
6 ก.พ. 68	80.0	7.59	<2.5	1,852	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.08	25.82	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0631	ND (<0.20)
24 มี.ค. 68	43.0	7.51	8	1,208	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.09	26.90	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0430	ND (<0.20)
3 เม.ย. 68	65.0	7.84	6	3,000	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.20	32.71	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0526	ND (<0.20)
2 พ.ค. 68	50.0	6.89	6	1,816	1.30	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.08	33.05	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0637	ND (<0.20)
5 มิ.ย. 68	25.4	7.92	4	1,686	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.11	33.73	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0587	ND (<0.20)
3 ก.ค. 68	75.0	6.95	<2.5	1,296	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.06	36.13	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0460	ND (<0.20)
7 ส.ค. 68	60.0	7.56	4	1,424	1.7	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.05	42.64	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0277	ND (<0.20)
4 ก.ย. 68	65.0	7.67	7	1,882	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.15	25.37	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0703	ND (<0.20)
2 ต.ค. 68	70.0	7.16	4	1,134	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.04	28.58	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0424	ND (<0.20)
6 พ.ย. 68	80.0	7.40	<2.5	692	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.07	15.70	ND (<0.001)	ND (<0.008)	ND (<0.0005)	0.0450	ND (<0.20)
4 ธ.ค. 68	130.0	7.99	4	1,398	<1.0	ND (<2.0)	ND (<0.001)	ND (<0.20)	0.03	34.99	ND (<0.001)	ND (<0.008)	0.0009	0.0571	ND (<0.20)
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	-	5.5-9.0	≤50	^{2/}	≤20	≤5	≤1	≤1	-	≤120	≤0.03	≤0.2	≤0.005	≤0.25	-

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

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

3. ^{2/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ.2566 ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ระหว่าง 5,280-36,560 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐานค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ระหว่าง 10,280-41,560 มิลลิกรัมต่อลิตร

ตารางที่ 4.4-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งป่อ LLOD-S

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	O&G (mg/l)	COD (mg/l)
5 ม.ค. 66	7.87	<5	1,558	2.7	ND (<0.50)	28.06
2 ก.พ. 66	7.87	<5	1,154	5.9	ND (<0.50)	22.46
9 มี.ค. 66	7.64	6	1,046	4.9	ND (<0.50)	21.62
11 เม.ย. 66	8.97	16	870	3.8	ND (<0.50)	<15.00
3 พ.ค. 66	7.34	13	789	3.5	ND (<0.50)	34.81
8 มิ.ย. 66	7.33	<5	1,178	1.4	ND (<0.50)	<15.00
6 ก.ค. 66	8.13	14	1,322	5.1	ND (<0.50)	27.20
10 ส.ค. 66	8.42	<5	986	3.1	ND (<0.50)	38.89
7 ก.ย. 66	7.60	26	1,260	<1.0	ND (<0.50)	24.95
12 ต.ค. 66	7.72	7	736	2.0	ND (<0.50)	19.85
2 พ.ย. 66	7.34	<5	2,028	1.5	ND (<0.50)	25.78
7 ธ.ค. 66	7.72	<5	1,414	1.2	ND (<0.50)	25.63
11 ม.ค. 67	7.23	<5	1,706	1.7	ND (<0.50)	19.28
1 ก.พ. 67	7.48	<5	1,280	<1.0	ND (<0.50)	24.65
7 มี.ค. 67	7.66	<5	1,360	<1.0	ND (<0.50)	19.81
4 เม.ย. 67	7.34	6	1,429	1.7	ND (<0.50)	39.74
2 พ.ค. 67	7.71	<5	1,289	1.1	ND (<0.50)	<15.00
6 มิ.ย. 67	7.26	<5	874	<1.0	ND (<0.50)	29.80
4 ก.ค. 67	7.72	13	1,554	2.1	ND (<0.50)	51.51
1 ส.ค. 67	7.42	<5	870	<1.0	ND (<0.50)	<15.00
5 ก.ย. 67	7.51	<5	640	1.6	ND (<0.50)	<15.00
3 ต.ค. 67	7.44	<5	1,056	1.6	ND (<0.50)	32.29
7 พ.ย. 67	8.16	5	857	<1.0	ND (<0.50)	43.89
4 ธ.ค. 67	7.96	<5	827	1.7	ND (<0.50)	39.83
2 ม.ค. 68	7.85	<2.5	918	1.1	ND (<2.0)	34.92
6 ก.พ. 68	6.97	12	918	<1.0	ND (<2.0)	24.53
6 มี.ค. 68	6.93	6	1,220	1.0	ND (<2.0)	41.10
3 เม.ย. 68	7.32	3	144	1.8	ND (<2.0)	21.30
2 พ.ค. 68	6.71	4	514	2.2	ND (<2.0)	24.61
5 มิ.ย. 68	8.08	3	830	1.5	ND (<2.0)	26.55
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	≤50	≤3,000	≤20	≤5	≤120

ตารางที่ 4.4-8 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งป่อ LLOD-S (ต่อ)

วันที่ตรวจวัด	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	O&G (mg/l)	COD (mg/l)
3 ก.ค. 68	8.14	<2.5	1,156	<1.0	ND (<2.0)	24.84
7 ส.ค. 68	8.95	6.0	1,424	2.2	ND (<2.0)	27.68
4 ก.ย. 68	8.09	4.2	1,324	3.2	ND (<2.0)	22.62
2 ต.ค. 68	7.16	5.0	702	1.2	ND (<2.0)	<15.00
6 พ.ย. 68	7.83	6.8	60	1.2	ND (<2.0)	23.54
4 ธ.ค. 68	7.53	2.5	870	3.3	ND (<2.0)	34.99
ค่ามาตรฐาน ^{1/}	5.5-9.0	≤50	≤3,000	≤20	≤5	≤120

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

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

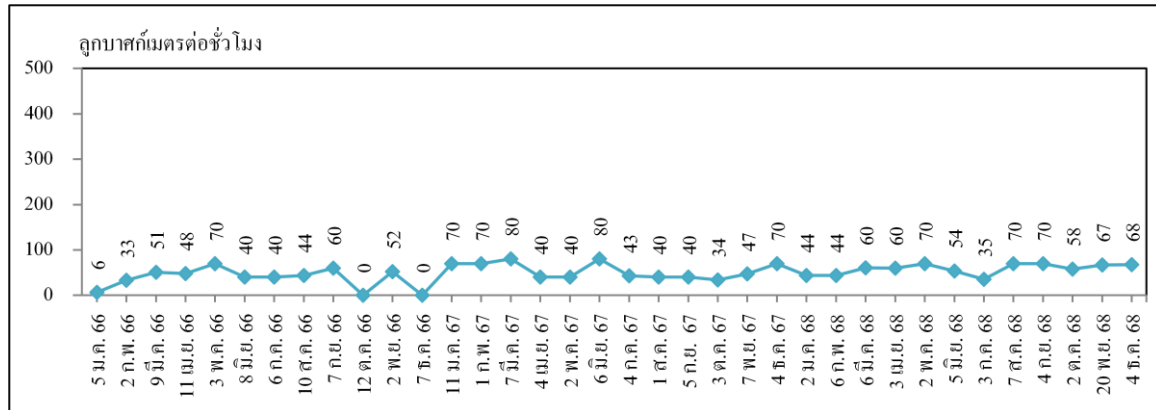
3. ^{2/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) เกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

ที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้น ไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร โดยระหว่างเดือนมกราคม พ.ศ.2566 ถึง ธันวาคม พ.ศ.2568 พบค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ระหว่าง 5,280-36,560 มิลลิกรัมต่อลิตร ดังนั้นค่ามาตรฐานค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ระหว่าง 10,280-41,560 มิลลิกรัมต่อลิตร

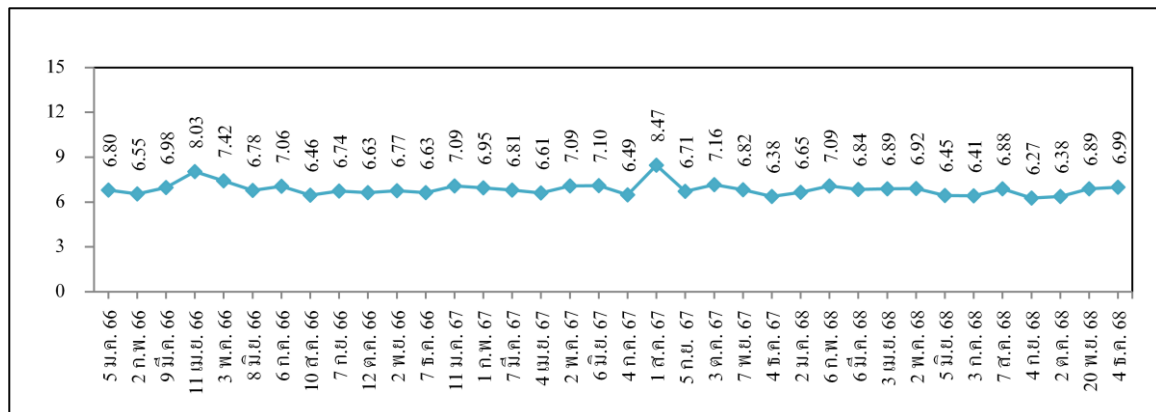
รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

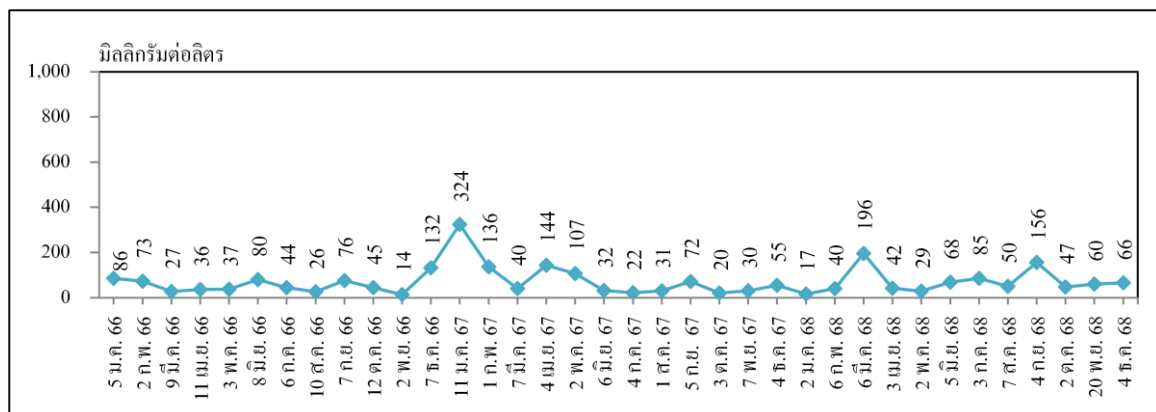
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



อัตราการระบายน้ำทิ้ง

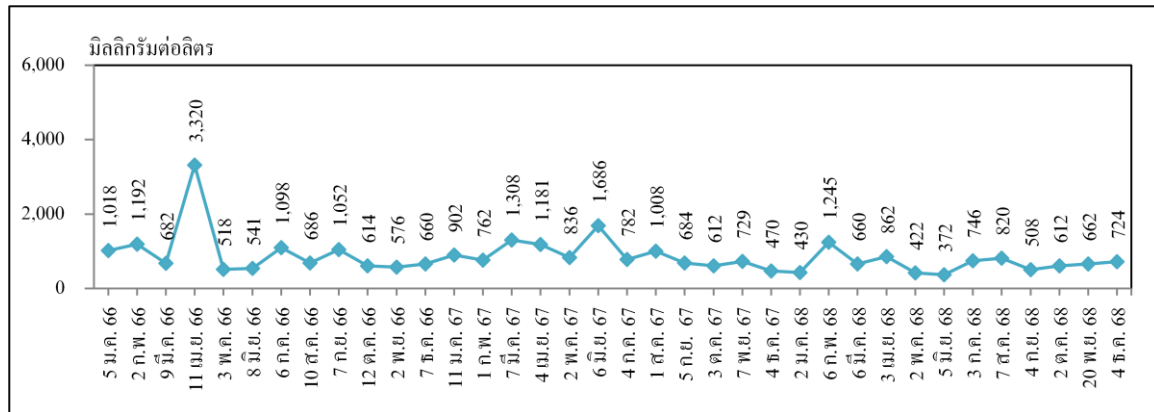


ค่าความเป็นกรด-ด่าง

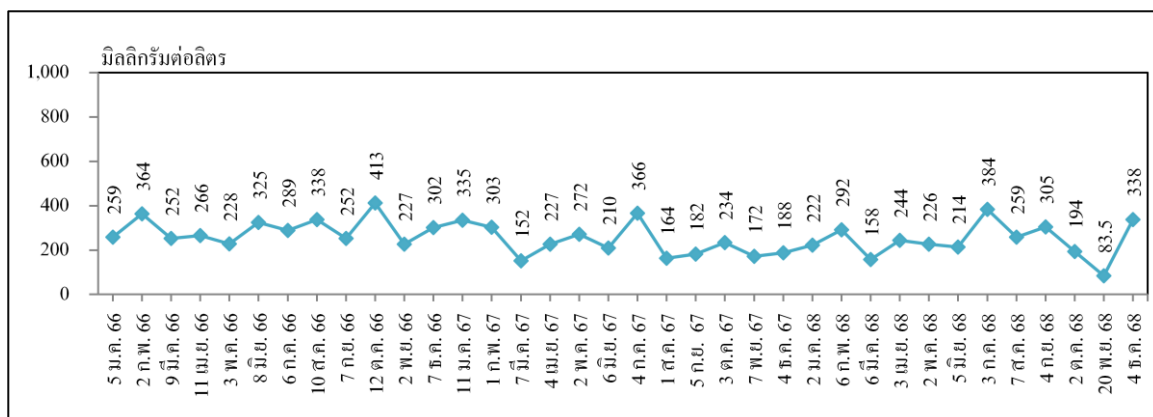


ของแข็งแขวนลอย

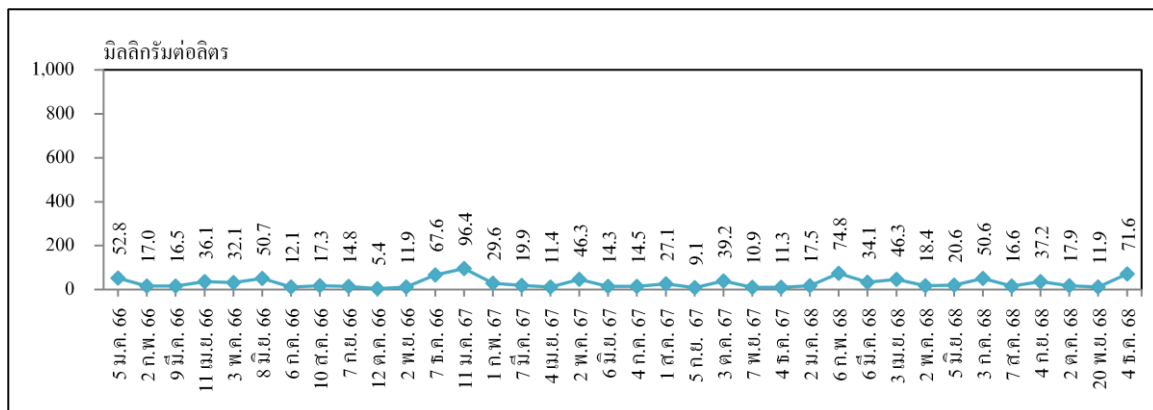
รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin (ต่อ)



ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด

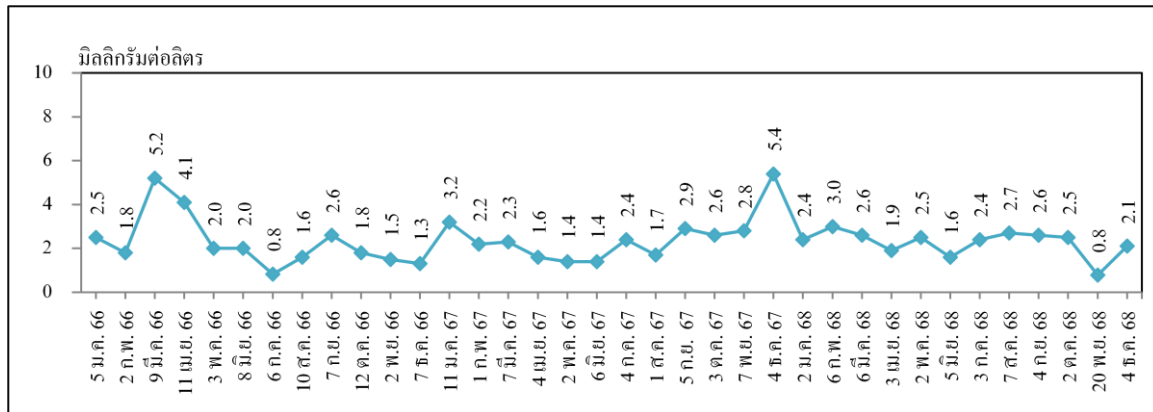


บีโอดี

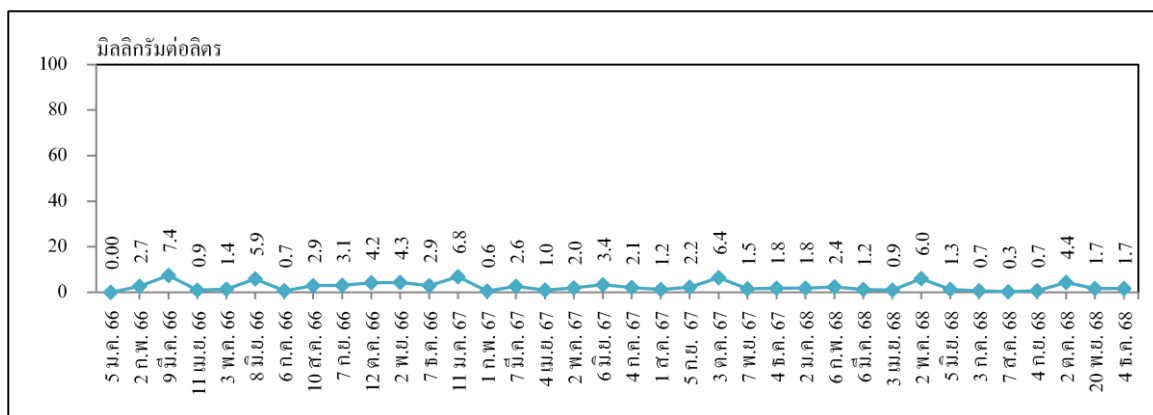


น้ำมันและไขมัน

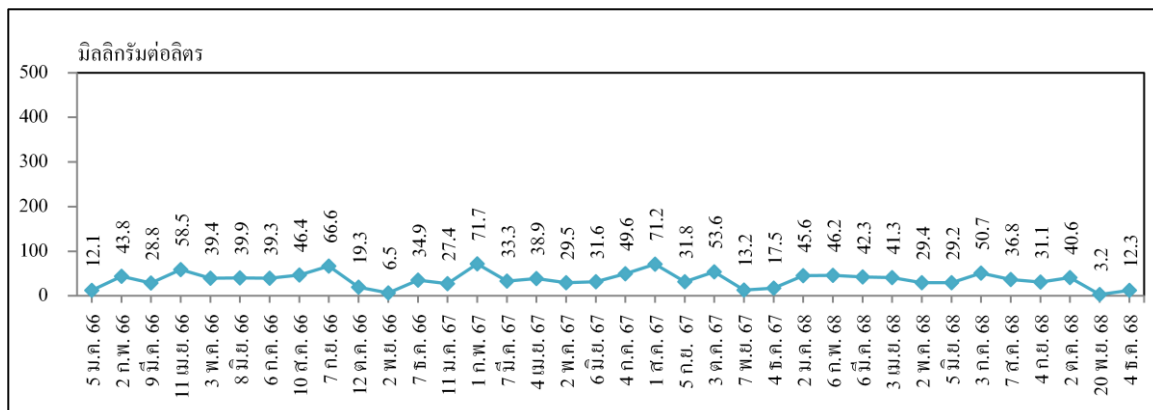
รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin (ต่อ)



ฟีนอล

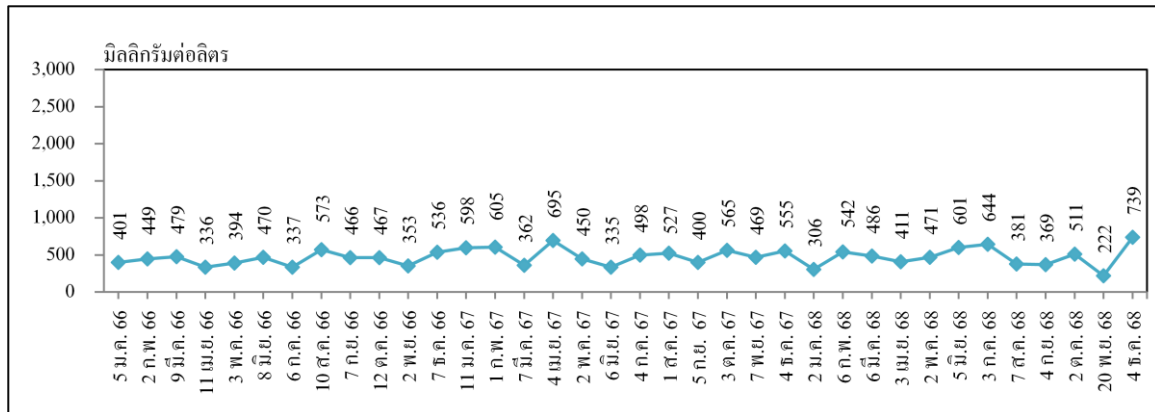


ซัลไฟด์

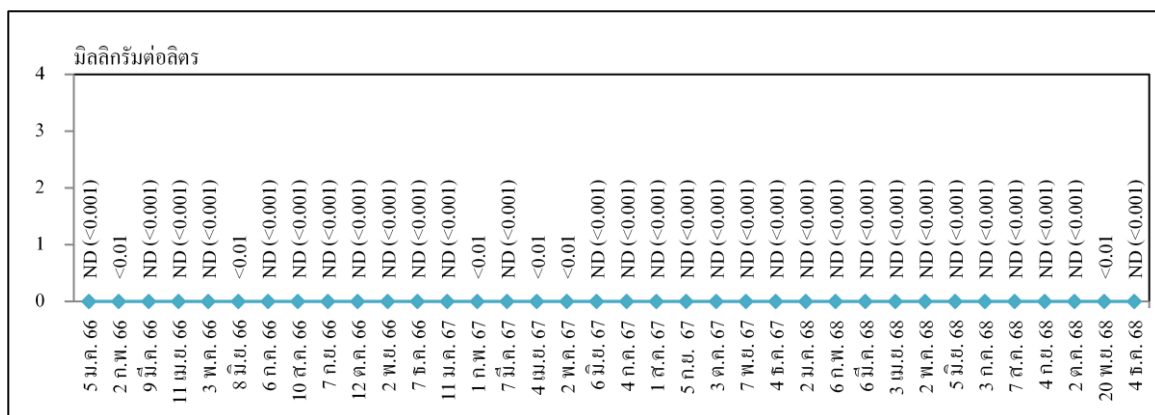


แอมโมเนีย-ไนโตรเจน

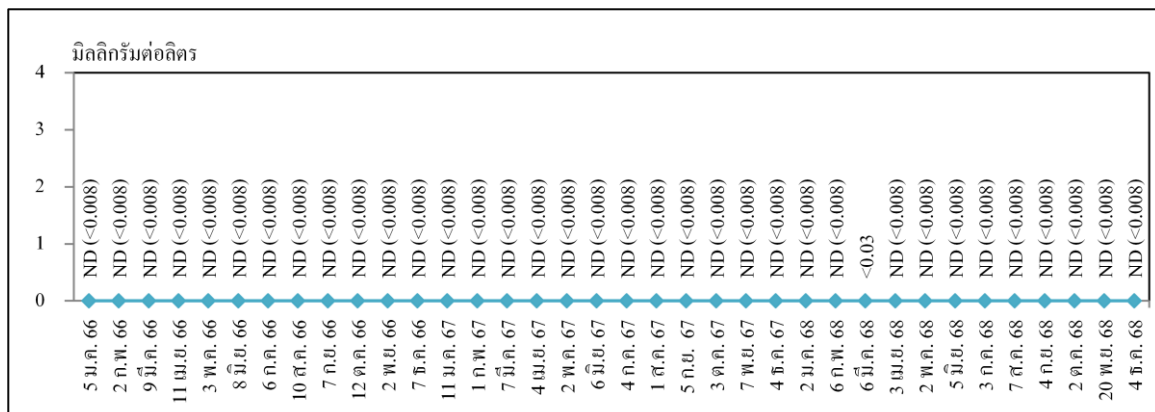
รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin (ต่อ)



ซีไอดี

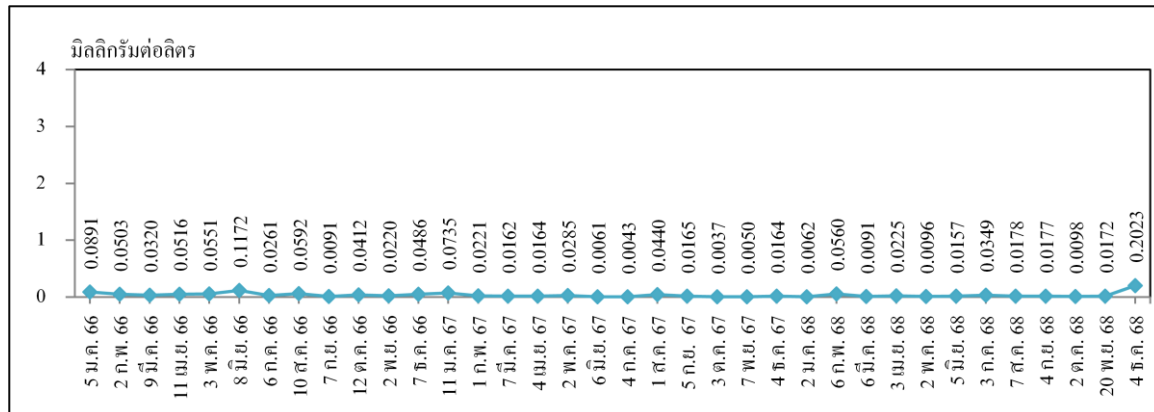


แคดเมียม

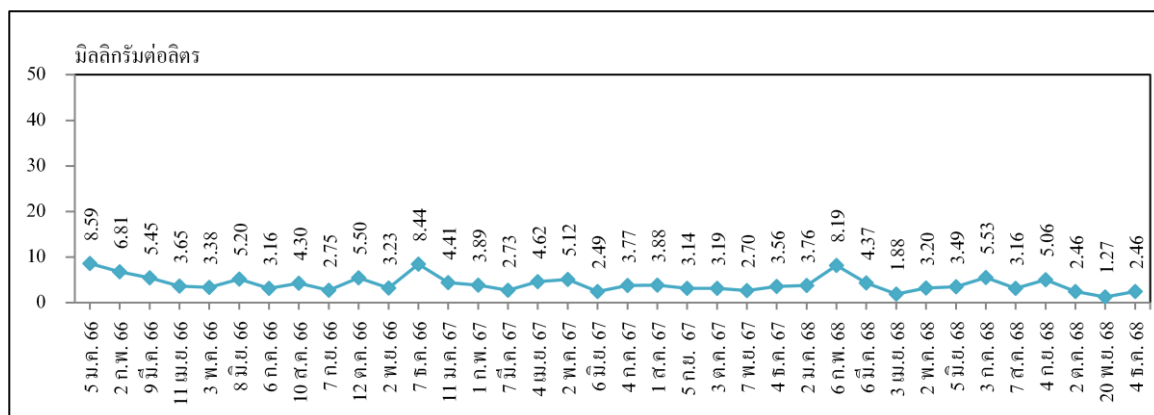


ตะกั่ว

รูปที่ 4.4-4 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า Neutralization Basin (ต่อ)



ปรอท



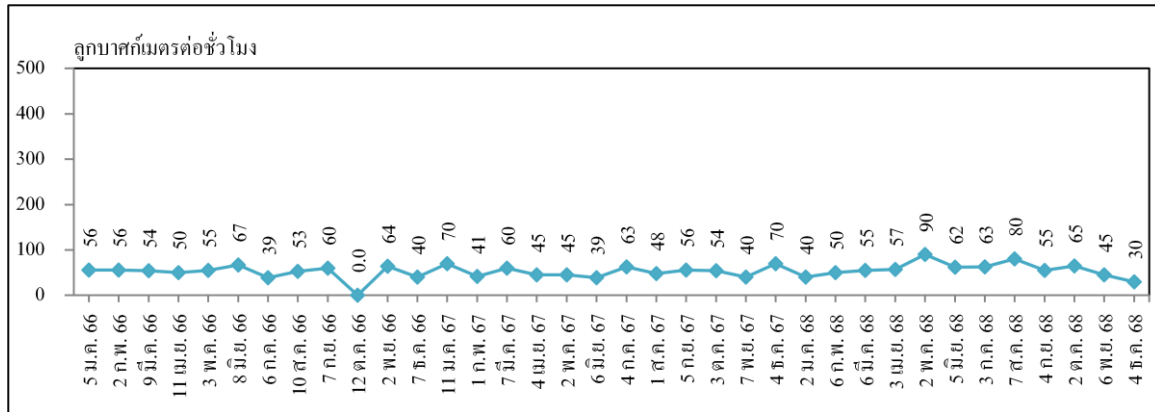
สารหนู

- หมายเหตุ : 1. เป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดโดยยังไม่ผ่านกระบวนการบำบัดของโครงการ และไม่มี การปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก จึงไม่ได้เปรียบเทียบกับมาตรฐาน
2. เนื่องจากโครงการมีกิจกรรมกิจกรรมซ่อมบำรุงหน่วยการผลิตบางส่วน ทำให้อาจมีน้ำล้างจากกิจกรรมซ่อมบำรุงที่อาจส่งผลให้คุณภาพน้ำที่เข้าระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการมีค่าสูง

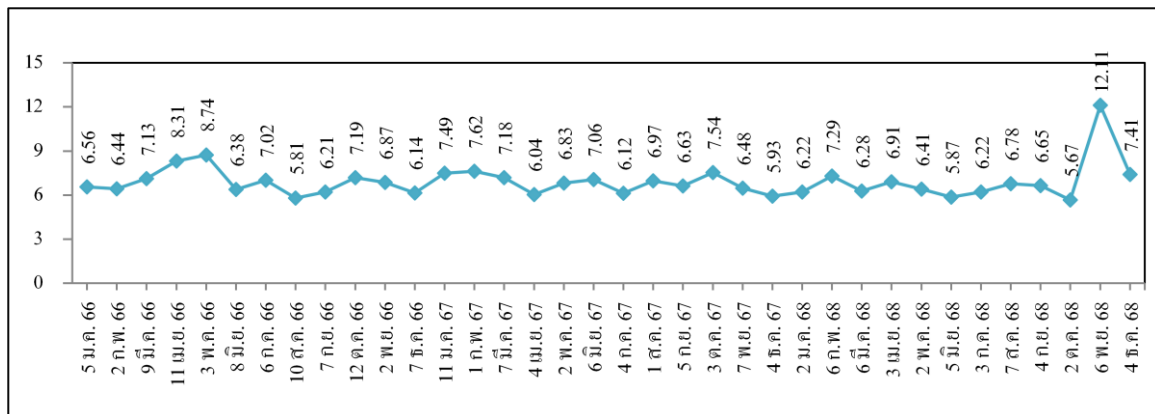
รูปที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

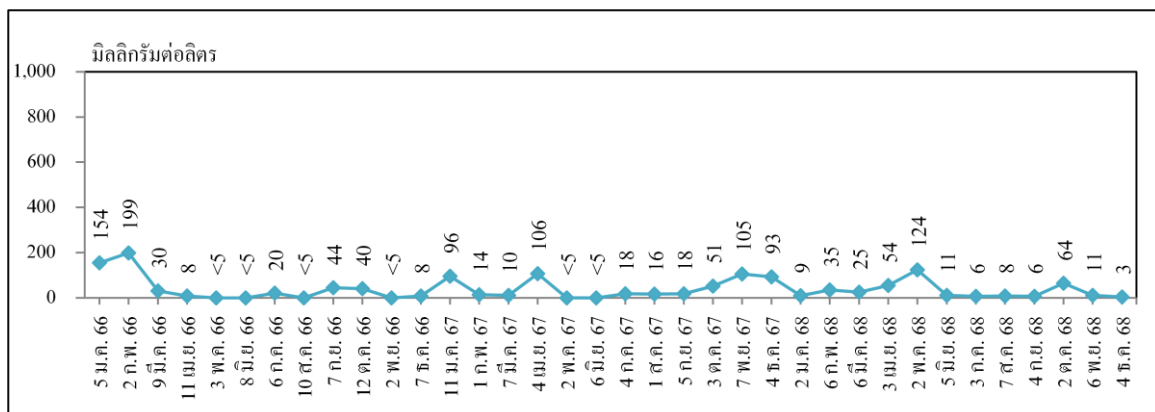
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



อัตราการระบายน้ำทิ้ง

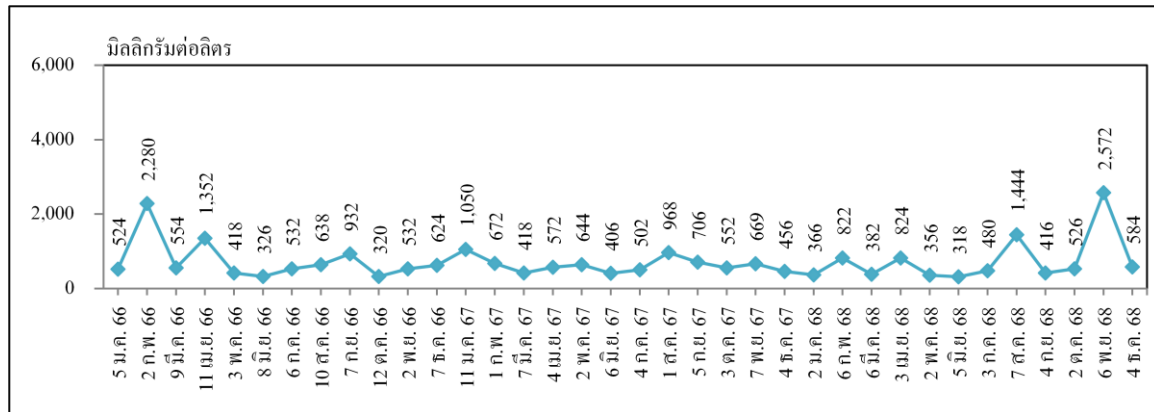


ค่าความเป็นกรด-ด่าง

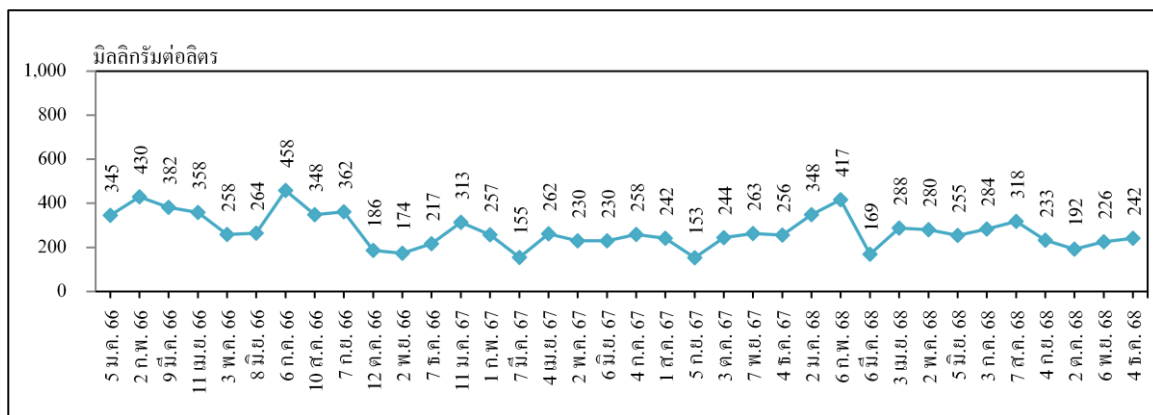


ของแข็งแขวนลอย

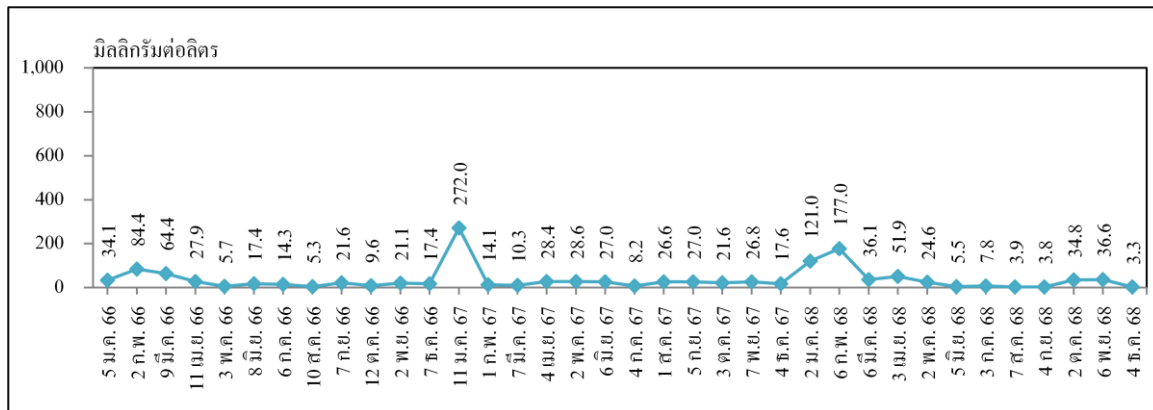
รูปที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI (ต่อ)



ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด

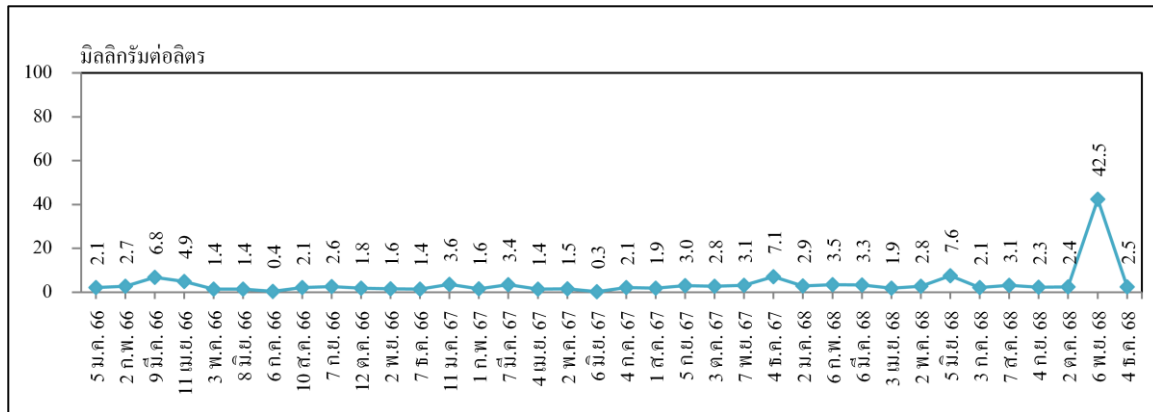


บีโอดี

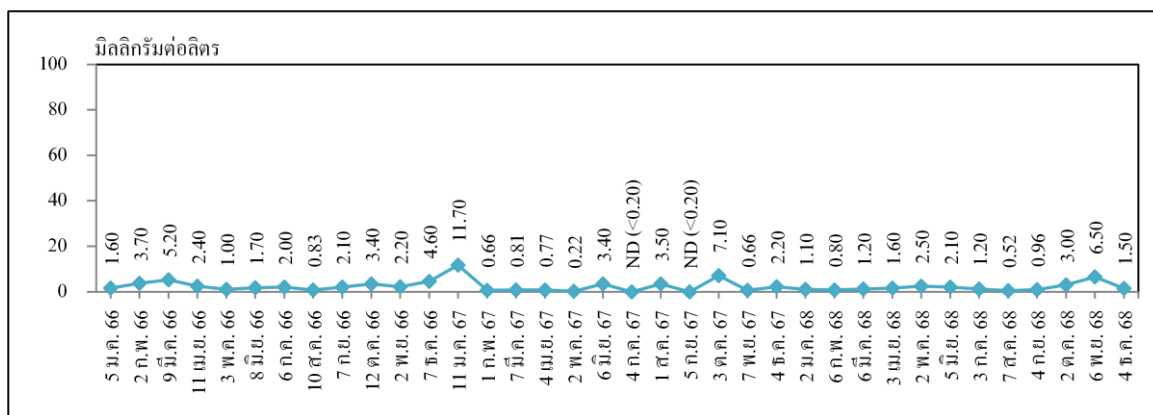


น้ำมันและไขมัน

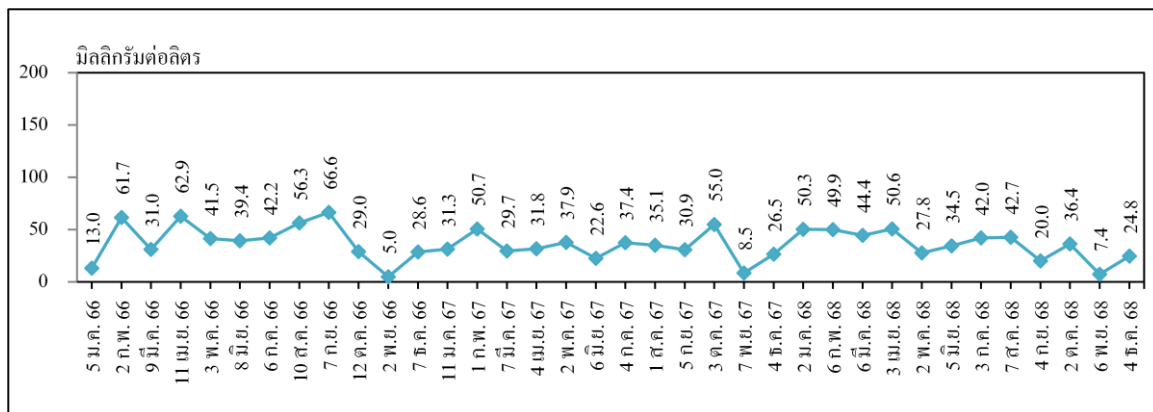
รูปที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI (ต่อ)



ฟีนอล



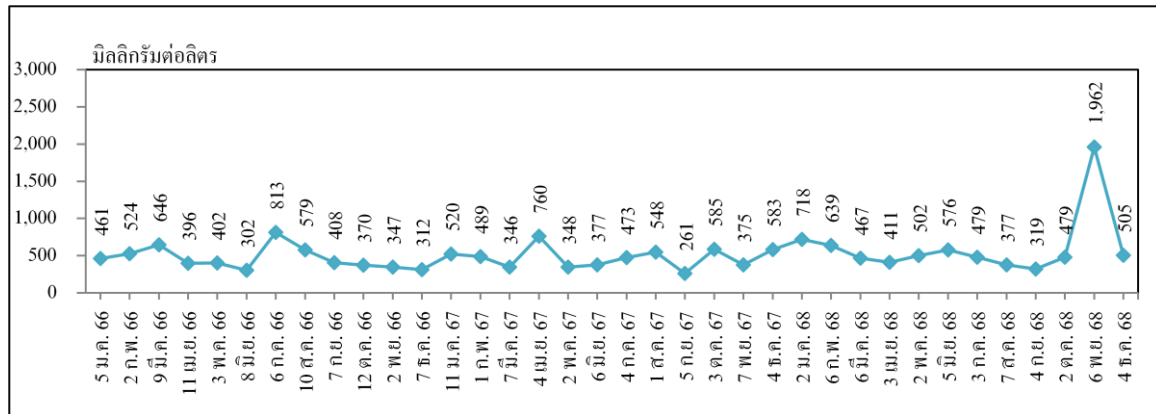
ซัลไฟด์



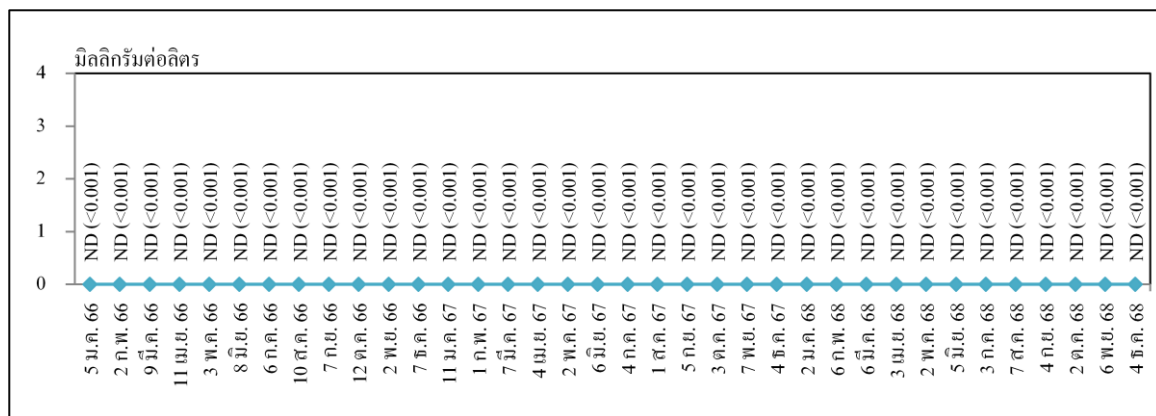
แอมโมเนีย-ไนโตรเจน

หมายเหตุ : ผลการตรวจวัดฟีนอล เดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2568 มีค่าแนวโน้มสูง เนื่องจากน้ำที่เข้าระบบเป็นช่วงที่โครงการดำเนินการ
หยุดซ่อมบำรุงประจำปี

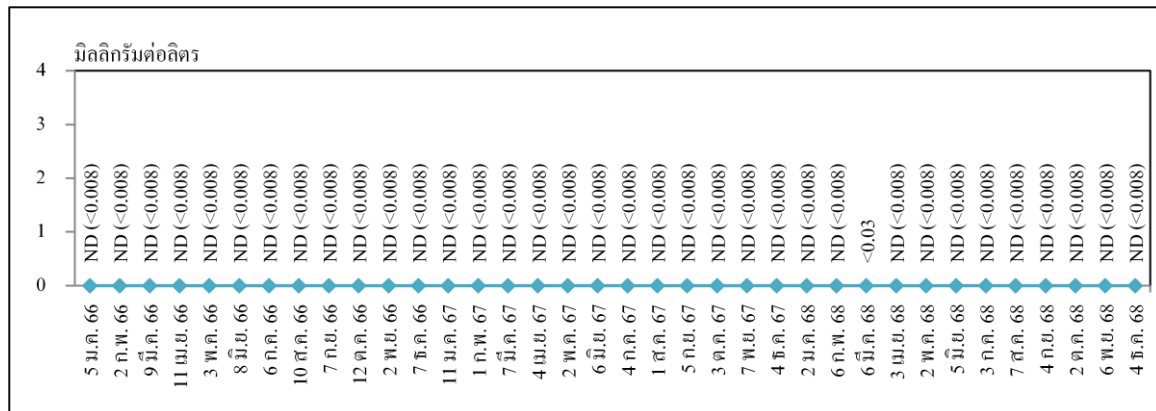
รูปที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI (ต่อ)



ซีไอดี



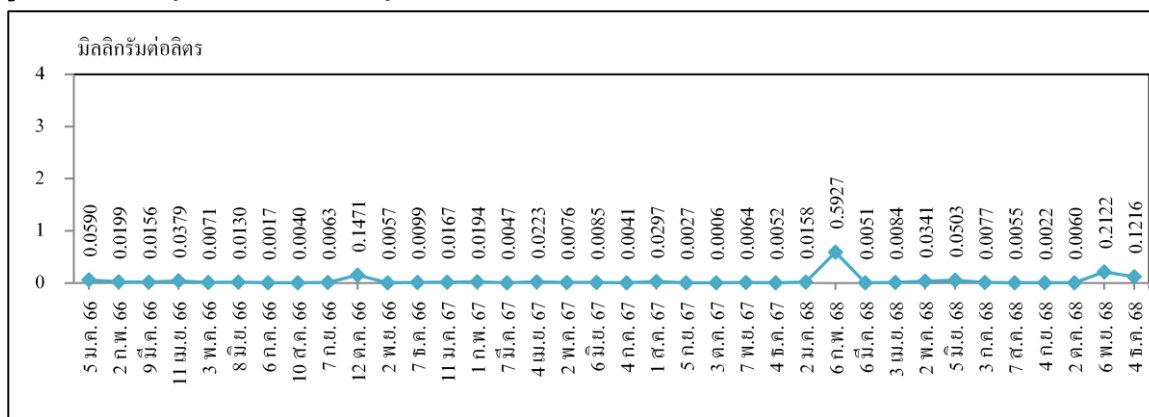
แคดเมียม



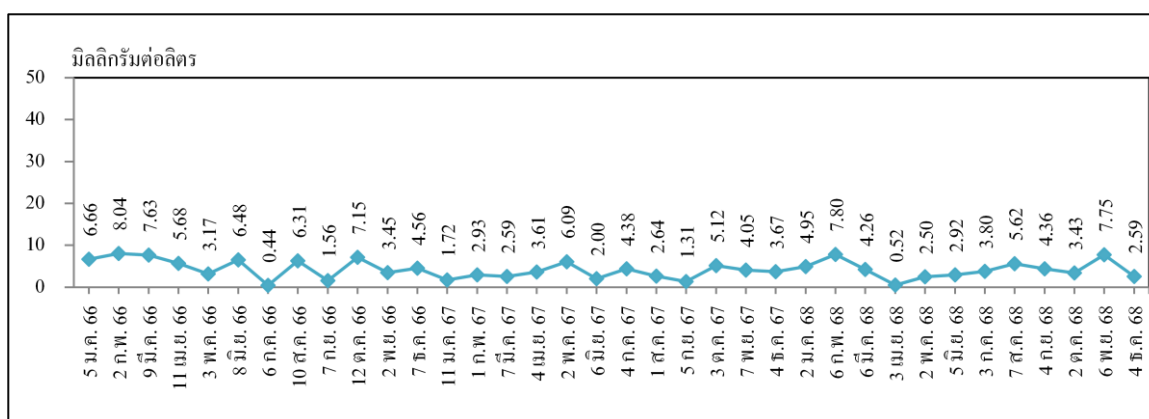
ตะกั่ว

หมายเหตุ : ผลการตรวจวัดซีไอดี เดือนพฤศจิกายน พ.ศ.2568 มีค่าแนวโน้มสูง เนื่องจากน้ำที่เข้าระบบเป็นช่วงที่โครงการดำเนินการ
หยุดซ่อมบำรุงประจำปี

รูปที่ 4.4-5 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเสียก่อนผ่านเข้า CPI (ต่อ)



ปรอท



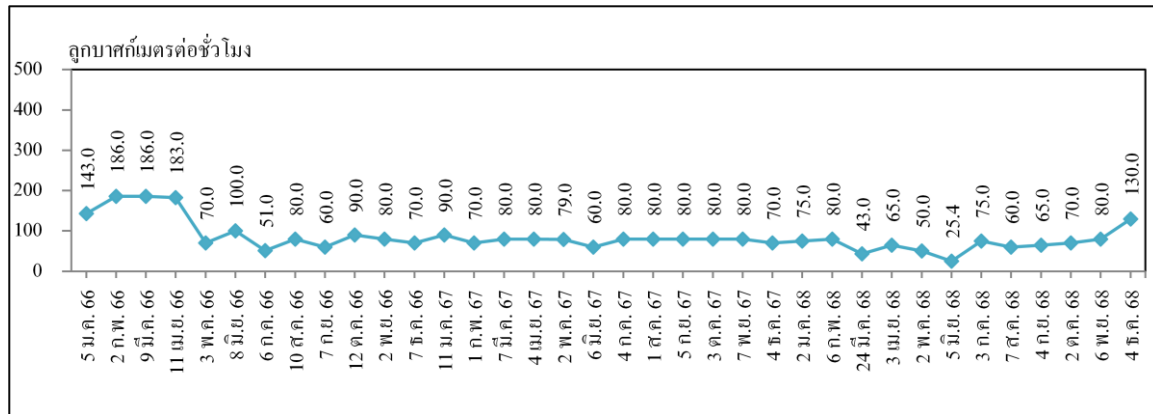
สารหนู

- หมายเหตุ : 1. เป็นน้ำเสียก่อนเข้าระบบบำบัดโดยยังไม่ผ่านกระบวนการบำบัดของโครงการ และไม่มี การปล่อยออกสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก จึงไม่ได้เปรียบเทียบกับมาตรฐาน
2. ผลการตรวจวัดค่าฟีนอลเดือนมิถุนายน พ.ศ.2568 มีค่าแนวโน้มสูง เนื่องจากอาจมีน้ำจากการปรับสภาพไม่สมบูรณ์ และมีสารเคมีเจือปนเข้าสู่ระบบ CPI
3. ผลการตรวจวัดปรอท เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 มีค่าแนวโน้มสูง เนื่องจากมีน้ำมันเข้าสู่ระบบ CPI

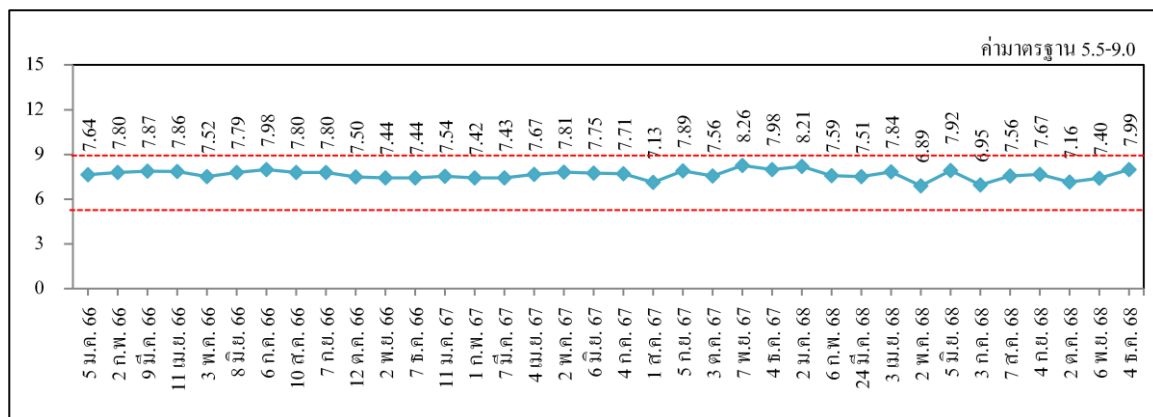
รูปที่ 4.4-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

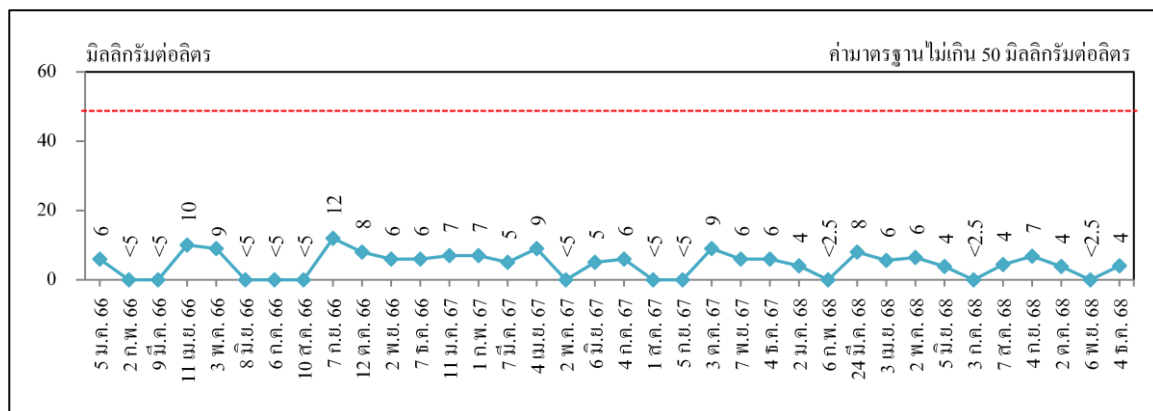
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



อัตราการระบายน้ำทิ้ง

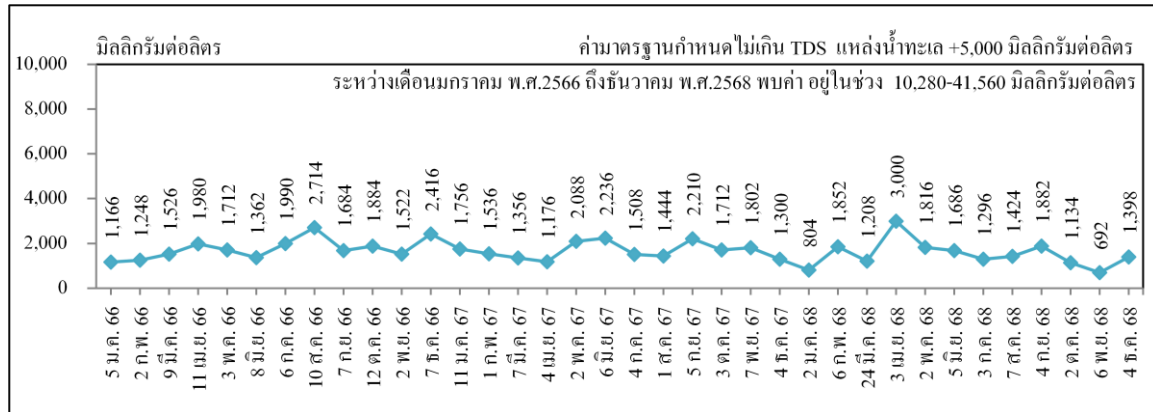


ค่าความเป็นกรด-ด่าง

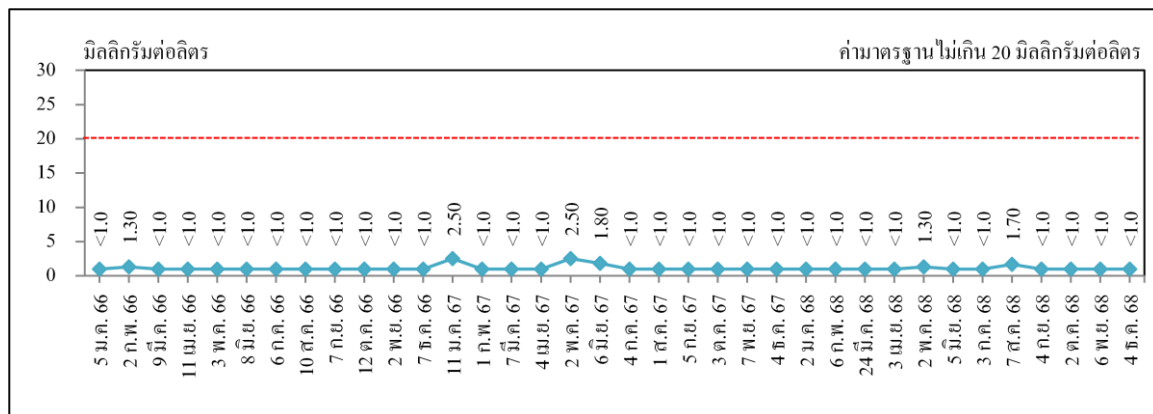


ของแข็งแขวนลอย

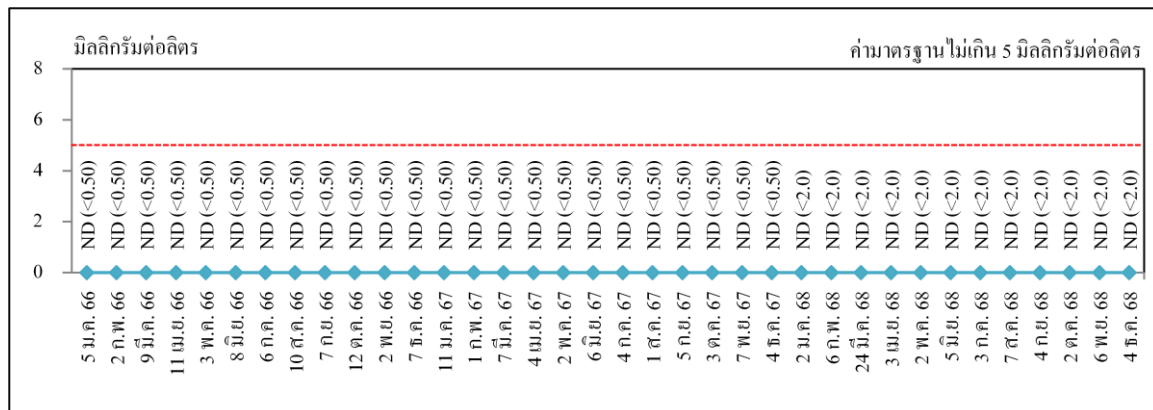
รูปที่ 4.4-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin (ต่อ)



ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด

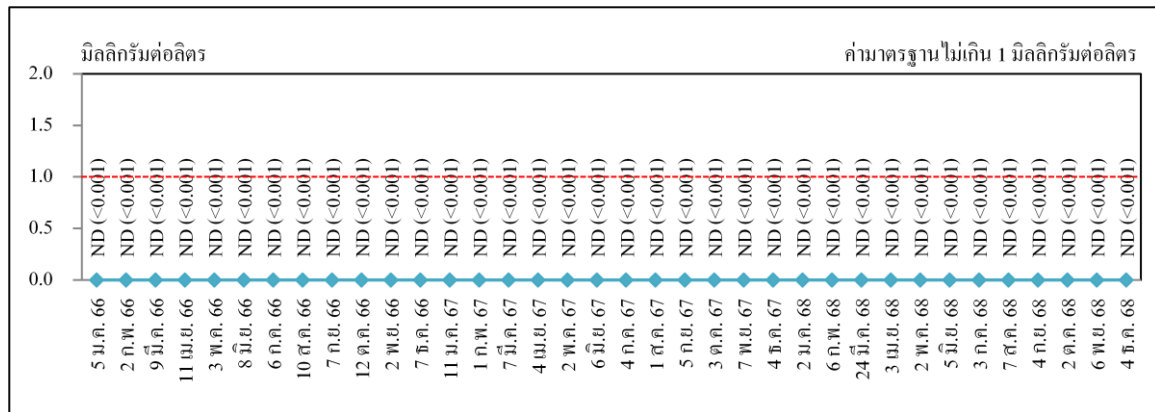


บีโอดี

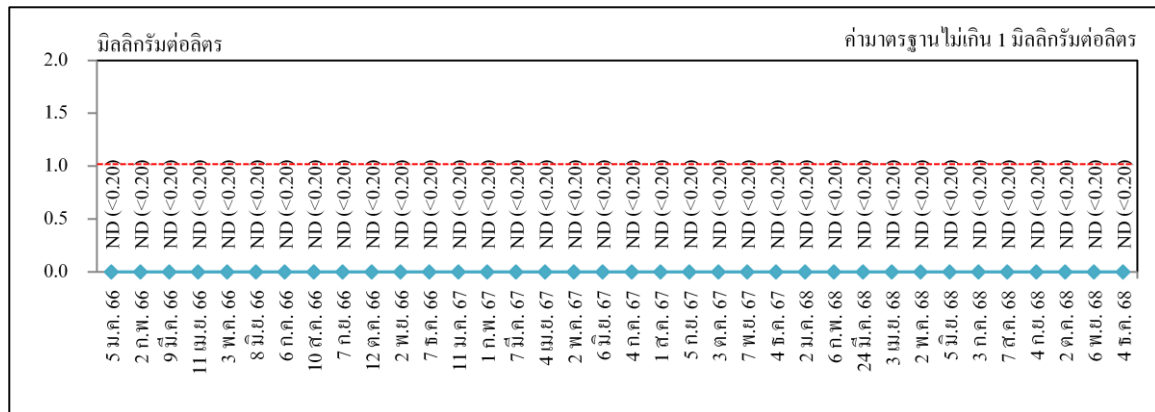


น้ำมันและไขมัน

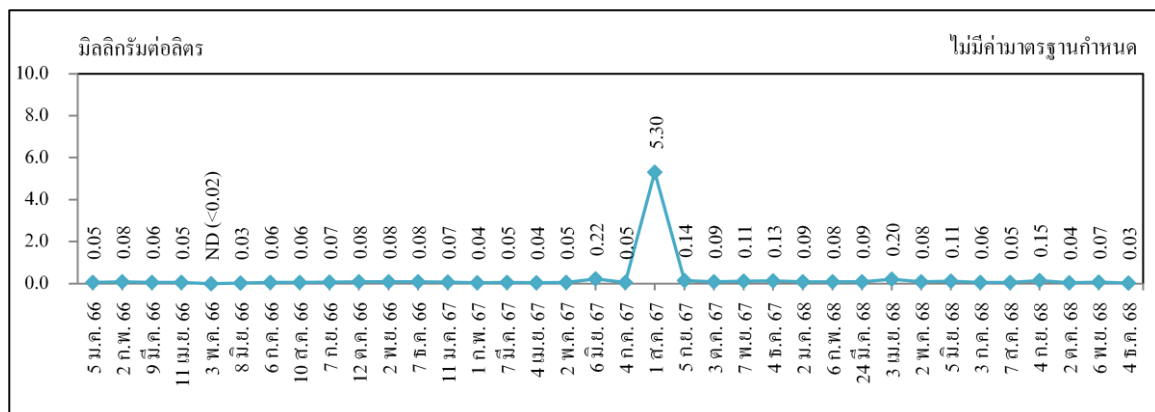
รูปที่ 4.4-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin (ต่อ)



ฟีนอล

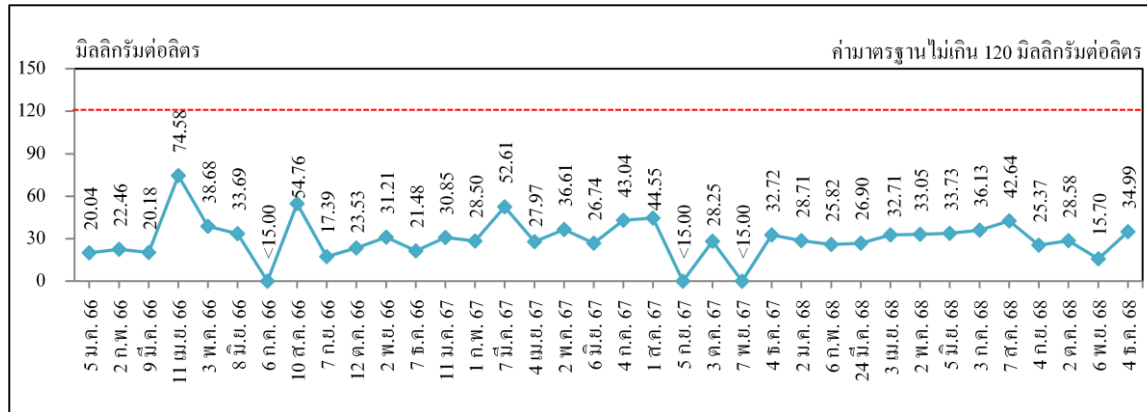


ซัลไฟด์

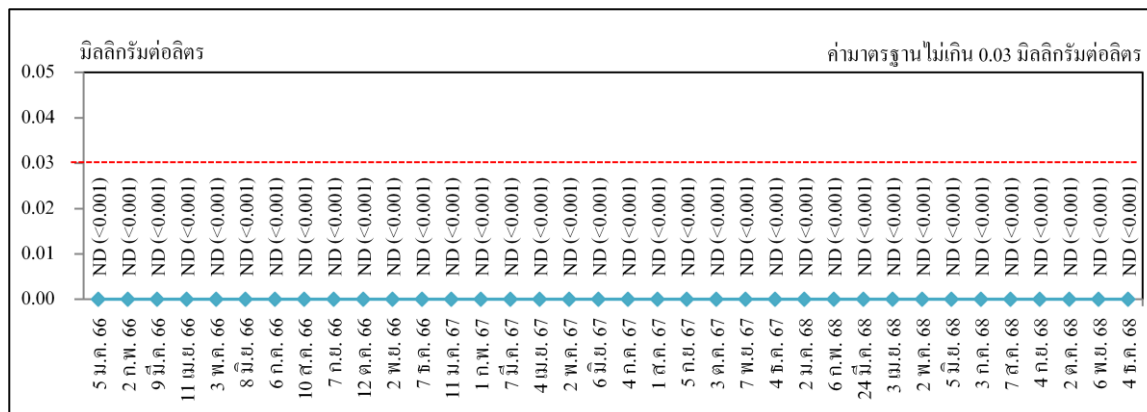


แอมโมเนีย-ไนโตรเจน

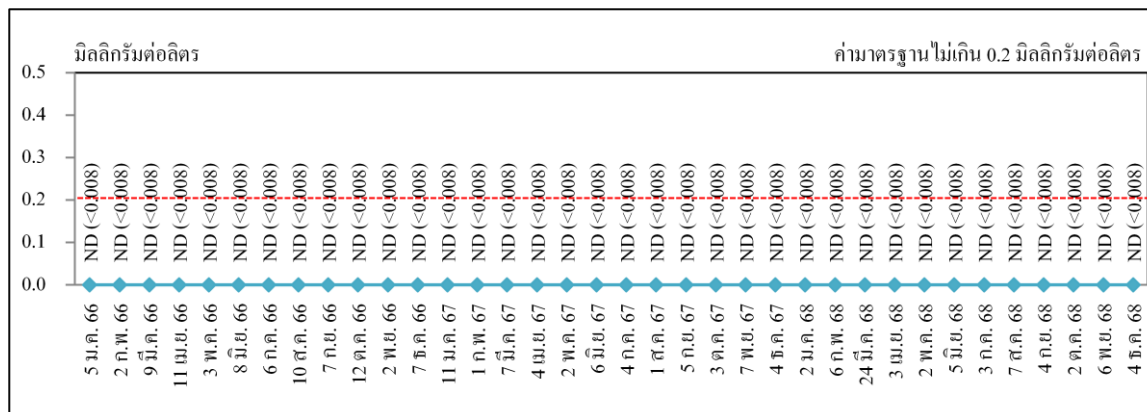
รูปที่ 4.4-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin (ต่อ)



ซีโอดี

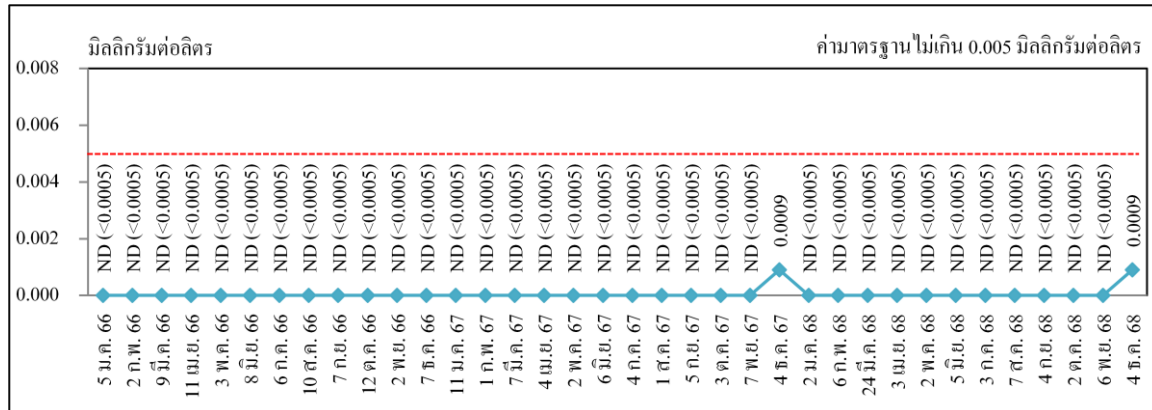


แคดเมียม

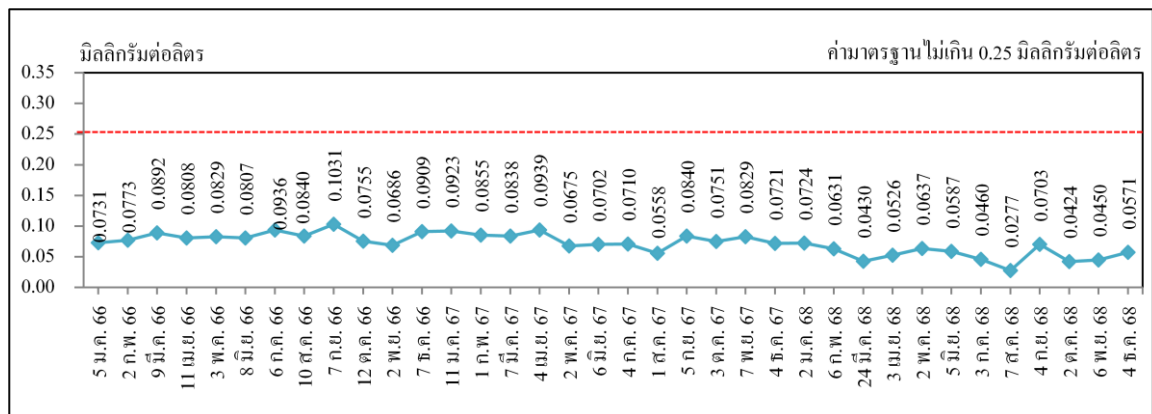


ตะกั่ว

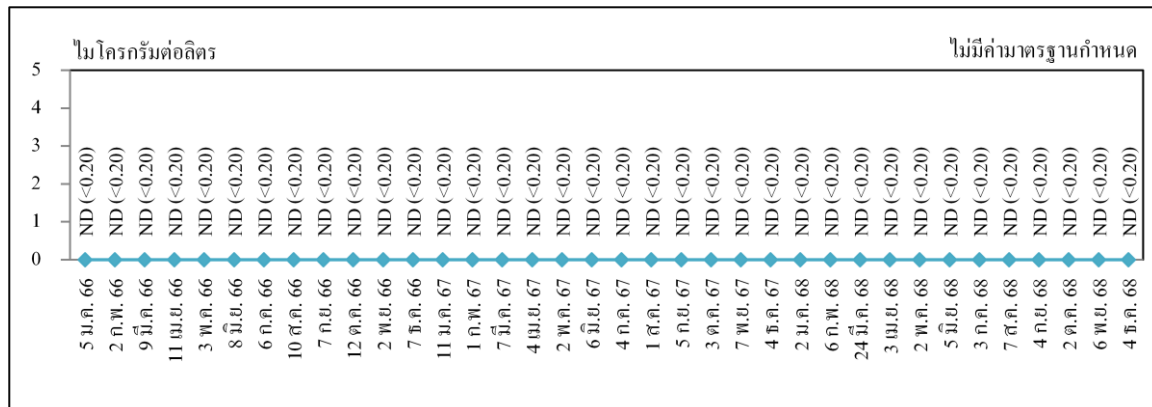
รูปที่ 4.4-6 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดที่ Observation Basin (ต่อ)



ปรอท



สารหนู



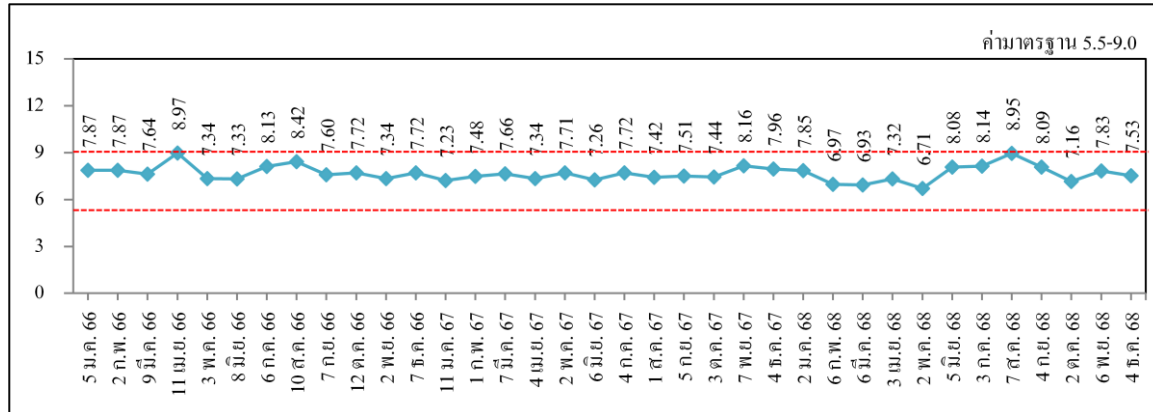
เบนซีน

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

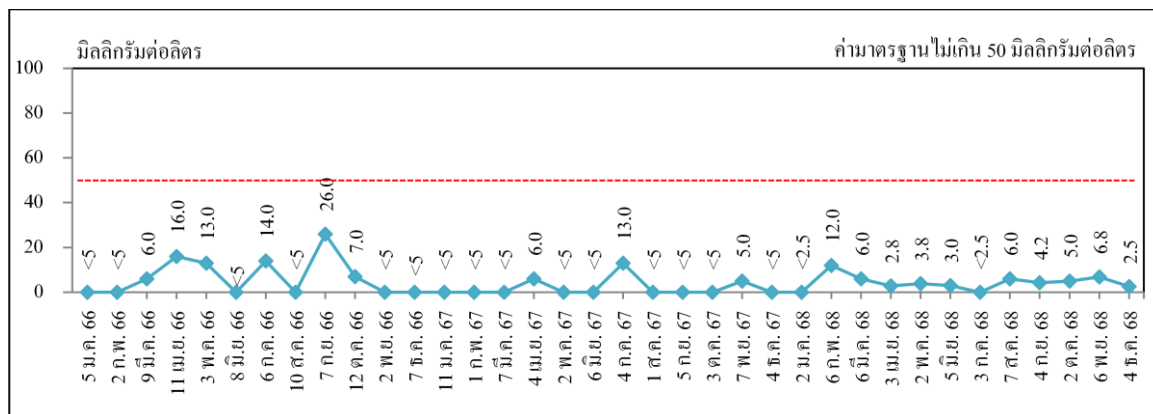
รูปที่ 4.4-7 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบ่อ LLOD-S

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

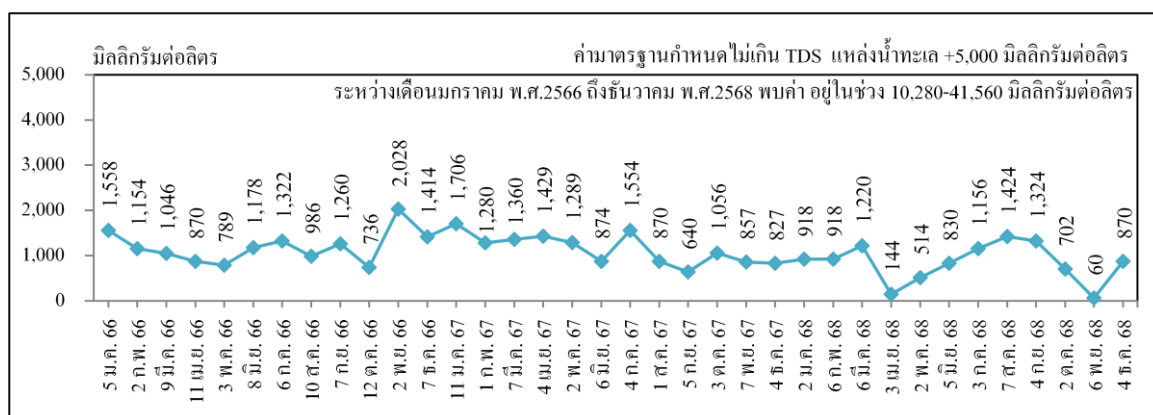
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ค่าความเป็นกรด-ด่าง

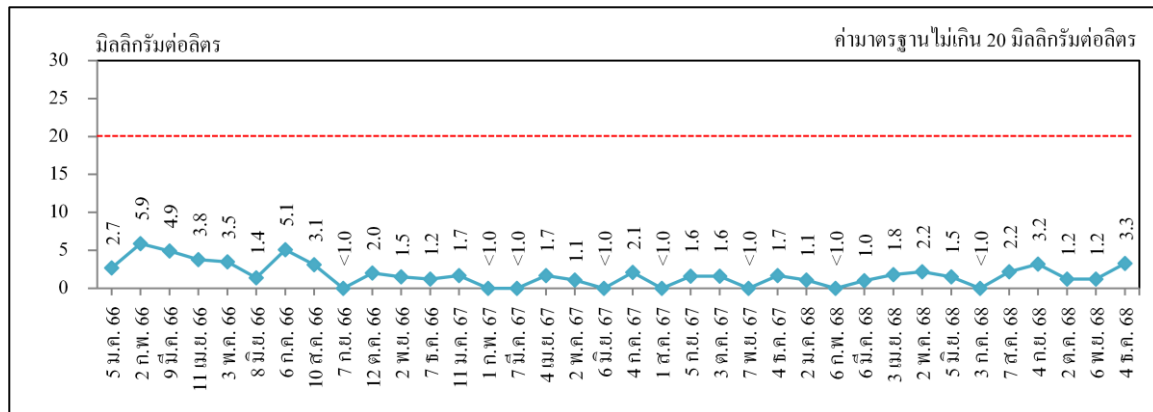


ของแข็งแขวนลอย

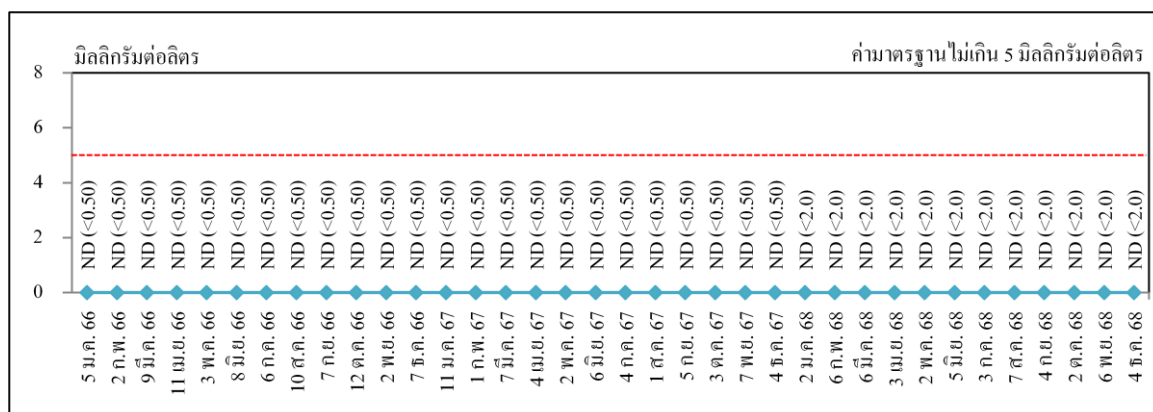


ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด

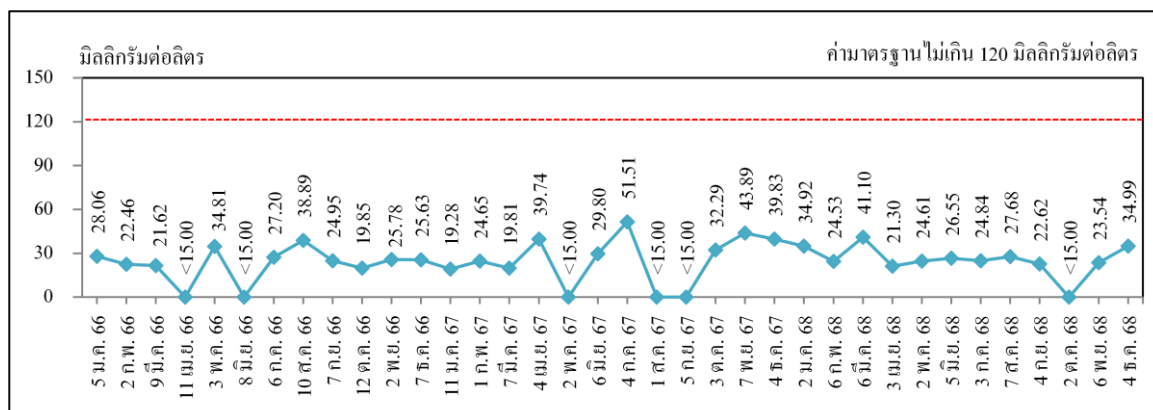
รูปที่ 4.4-7 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งบ่อ LLOD-S (ต่อ)



บีโอดี



น้ำมันและไขมัน



ซีโอดี

หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560

4.4.2 คุณภาพน้ำทะเล

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล โดยทำการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งแขวนลอย (SS) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) บีโอดี (BOD_5) ซีโอดี (COD) และน้ำมัน และไขมัน (Grease & Oil) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดทางด้านทิศใต้ของโรงกลั่นน้ำมัน เดือนละ 1 ครั้ง

ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายคุณภาพน้ำทะเล ดังแสดงในรูปที่ 4.4-8 ถึง 4.4-9

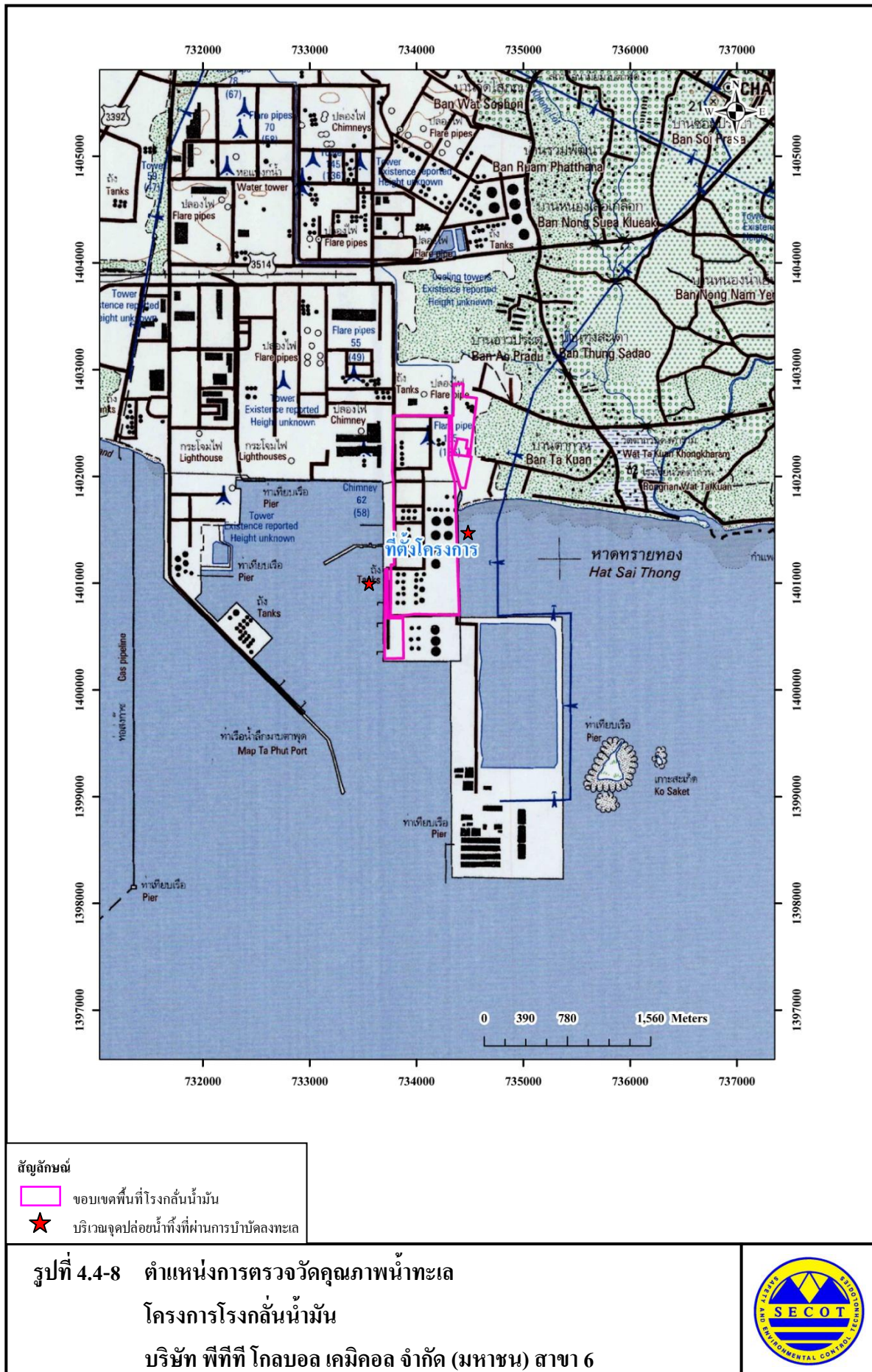
4.4.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ดำเนินการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของแข็งแขวนลอย (SS) ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) บีโอดี (BOD_5) ซีโอดี (COD) และน้ำมันและไขมัน (Grease & Oil) จุดปล่อยน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดทางด้านทิศใต้ของโรงกลั่นน้ำมัน ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-9 และรูปที่ 4.4-10 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

(1)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	7.70-8.51	
(2)	ของแข็งแขวนลอย	9.7-22	มิลลิกรัมต่อลิตร
(3)	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	19,000-35,640	มิลลิกรัมต่อลิตร
(4)	บีโอดี	<1.0-5.2	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5)	ซีโอดี	35.32-98.04	มิลลิกรัมต่อลิตร
(6)	น้ำมันและไขมัน	ND (<0.50 มิลลิกรัมต่อลิตร)/NV	

หมายเหตุ : NV (Not Visible) หมายถึง ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่า
ลอยอยู่บนผิวน้ำ





จุดปล่อยน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดทางด้านทิศใต้ของโรงกลั่นน้ำมัน

รูปที่ 4.4-9 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) สาขา 6



ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

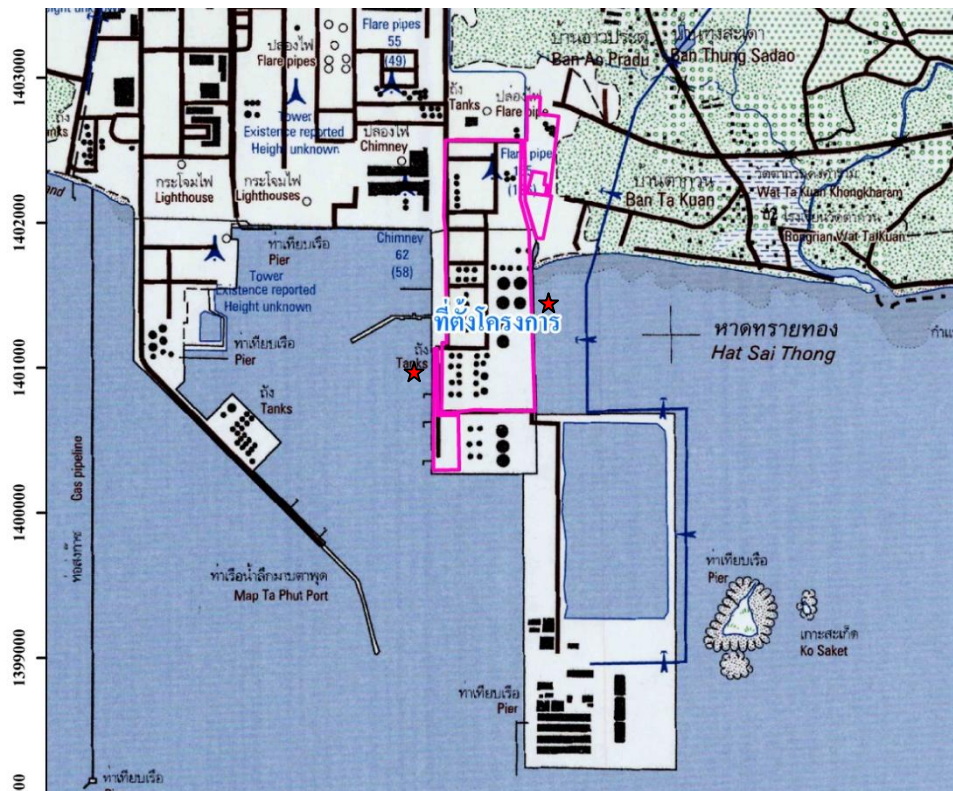
สถานี/ตำแหน่งตรวจวัด และตำแหน่งพิกัด UTM	ดัชนีคุณภาพน้ำทั้ง	หน่วย	ผลการตรวจวัด							ค่า มาตรฐาน ^{1/}
			3 ก.ค. 68	7 ส.ค. 68	4 ก.ย. 68	2 ต.ค. 68	6 พ.ย. 68	4 ธ.ค. 68	ค่าต่ำสุด/ ค่าสูงสุด	
จุดปล่อยน้ำทิ้งที่ผ่านการ บำบัดทางด้าันทิสได้ ของโรงกลั่นน้ำมัน (734373E, 1401117N)	ค่าความเป็นกรด-ด่าง	-	8.16	7.98	8.10	7.70	8.51	7.73	7.70-8.51	-
	ของแข็งแขวนลอย	mg/l	21	9.7	11	22	10	14	9.7-22	-
	ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	mg/l	34,280	35,640	32,780	19,000	26,560	27,480	19,000-35,640	-
	บีโอดี	mg/l	5.2	1.4	2.3	<1.0	<1.0	<1.0	<1.0-5.2	-
	น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.50)/NV	ND (<0.50)/NV	ND (<0.50)/NV	ND (<0.50)/NV	ND (<0.50)/NV	ND (<0.50)/NV	ND (<0.50)/NV	-
	ซีโอดี	mg/l	96.36	46.38	98.04	47.63	35.32	73.87	35.32-98.04	-

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ค-0005 เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

รูปที่ 4.4-10 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



★ จุดปล่อยน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดทางด้านทิศใต้ของโรงกลั่นน้ำมัน		
พารามิเตอร์	หน่วย	ผลการตรวจวัด
ค่าความเป็นกรด-ด่าง	-	7.70-8.51
ของแข็งแขวนลอย	mg/l	9.7-22
ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	mg/l	19,000-35,640
บีโอดี	mg/l	<1.0-5.2
น้ำมันและไขมัน	mg/l	ND (<0.50)/NV
ซีโอดี	mg/l	35.32-98.04

หมายเหตุ : ไม่เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง

4.4.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้ง ที่ผ่านการบำบัดทางด้านทิศใต้ของโรงกลั่นน้ำมัน พบว่า ส่วนใหญ่มีแนวโน้มไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ โครงการดำเนินการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง ซึ่งไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.4-10 และรูปที่ 4.4-11

ตารางที่ 4.4-10 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพทะเล

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	Grease&Oil* (mg/l)	COD (mg/l)
5 ม.ค. 66	8.00	19	28,840	1.6	ND (<0.50)/NV	16.03
2 ก.พ. 66	7.82	12	32,100	2.5	ND (<0.50)/NV	<15.00
9 มี.ค. 66	8.06	19	32,260	2.9	ND (<0.50)/NV	39.78
11 เม.ย. 66	7.84	22	34,220	5.1	ND (<0.50)/NV	22.75
3 พ.ค. 66	7.42	50	28,900	2.1	ND (<0.50)/NV	58.02
8 มิ.ย. 66	7.59	66	36,560	<1.0	ND (<0.50)/NV	33.69
6 ก.ค. 66	7.46	38	35,340	<1.0	ND (<0.50)/NV	31.61
10 ส.ค. 66	8.12	27	33,760	<1.0	ND (<0.50)/NV	51.58
7 ก.ย. 66	8.41	20	31,240	2.5	ND (<0.50)/NV	62.74
12 ต.ค. 66	8.07	19	26,820	<1.0	ND (<0.50)/NV	49.26
2 พ.ย. 66	7.79	15	26,300	3.2	ND (<0.50)/NV	97.69
7 ธ.ค. 66	8.32	11	27,280	2.3	ND (<0.50)/NV	75.52
11 ม.ค. 67	8.13	10	31,220	2.2	ND (<0.50)/NV	38.56
1 ก.พ. 67	7.89	26	34,080	<1.0	ND (<0.50)/NV	36.21
7 มี.ค. 67	8.17	19	27,980	2.0	ND (<0.50)/NV	69.00
4 เม.ย. 67	7.95	18	28,840	<1.0	ND (<0.50)/NV	52.73
2 พ.ค. 67	8.48	66	33,340	3.9	ND (<0.50)/NV	73.97
6 มิ.ย. 67	7.99	69	33,200	<1.0	ND (<0.50)/NV	131

ตารางที่ 4.4-10 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพทะเล (ต่อ)

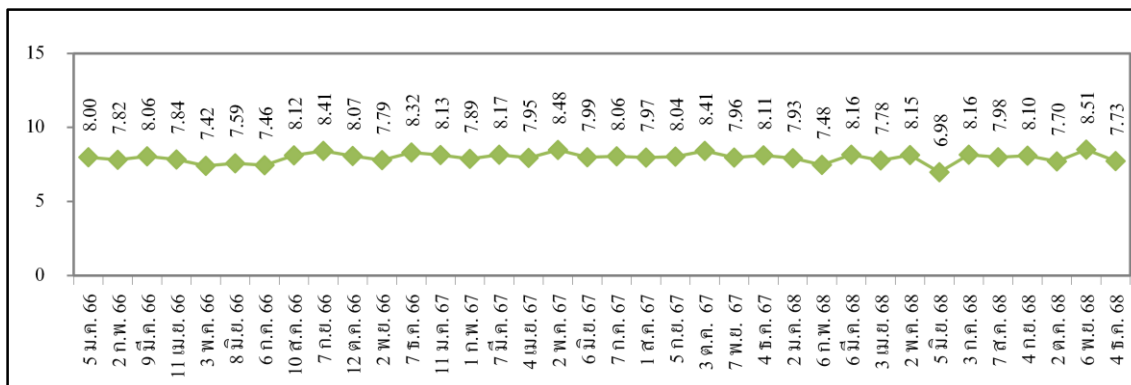
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด					
	pH	SS (mg/l)	TDS (mg/l)	BOD ₅ (mg/l)	Grease&Oil* (mg/l)	COD (mg/l)
7 ก.ค. 67	8.06	30	32,100	2.5	ND (<0.50)/NV	73.21
1 ส.ค. 67	7.97	38	35,320	2.6	ND (<0.50)/NV	108
5 ก.ย. 67	8.04	83	36,260	3.4	ND (<0.50)/NV	33.37
3 ต.ค. 67	8.41	127	5,280	1.4	ND (<0.50)/NV	44.40
7 พ.ย. 67	7.96	20	30,700	2.1	ND (<0.50)/NV	106
4 ธ.ค. 67	8.11	23	34,780	1.3	ND (<0.50)/NV	104
2 ม.ค. 68	7.93	13	26,040	1.5	ND (<2.0)/NV	102
6 ก.พ. 68	7.48	12	20,360	<1.0	ND (<2.0)/NV	16.18
6 มี.ค. 68	8.16	18	31,340	1.0	ND (<2.0)/NV	85.93
3 เม.ย. 68	7.78	23	25,020	2.4	ND (<2.0)/NV	63.15
2 พ.ค. 68	8.15	22	26,240	4.8	ND (<2.0)/NV	122
5 มิ.ย. 68	6.98	14	34,420	1.3	ND (<2.0)/NV	105
3 ก.ค. 68	8.16	21	34,280	5.2	ND (<2.0)/NV	96.36
7 ส.ค. 68	7.98	10	35,640	1.4	ND (<2.0)/NV	46.38
4 ก.ย. 68	8.10	11	32,780	2.3	ND (<2.0)/NV	98.04
2 ต.ค. 68	7.70	22	19,000	<1.0	ND (<2.0)/NV	47.63
6 พ.ย. 68	8.51	10	26,560	<1.0	ND (<2.0)/NV	35.32
4 ธ.ค. 68	7.73	14	27,480	<1.0	ND (<2.0)/NV	73.87

- หมายเหตุ : 1. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้
2. NV (Not Visible) หมายถึง ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ
3. ไม่เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง

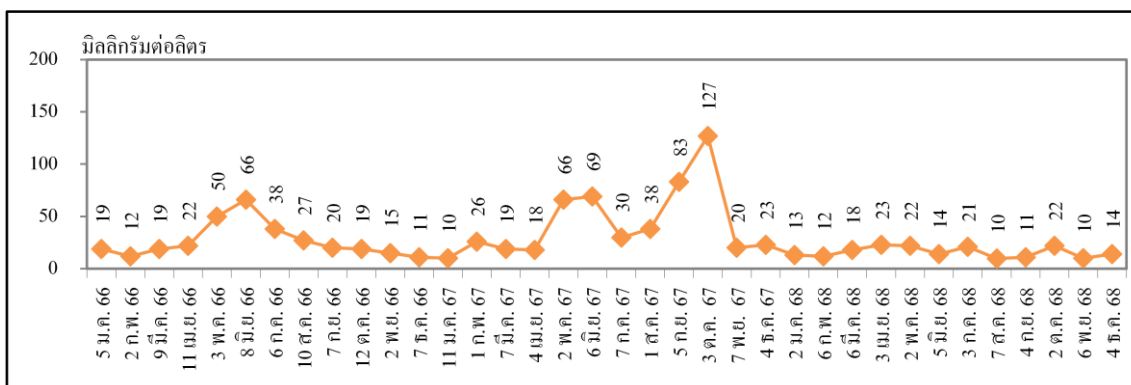
รูปที่ 4.4-11 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

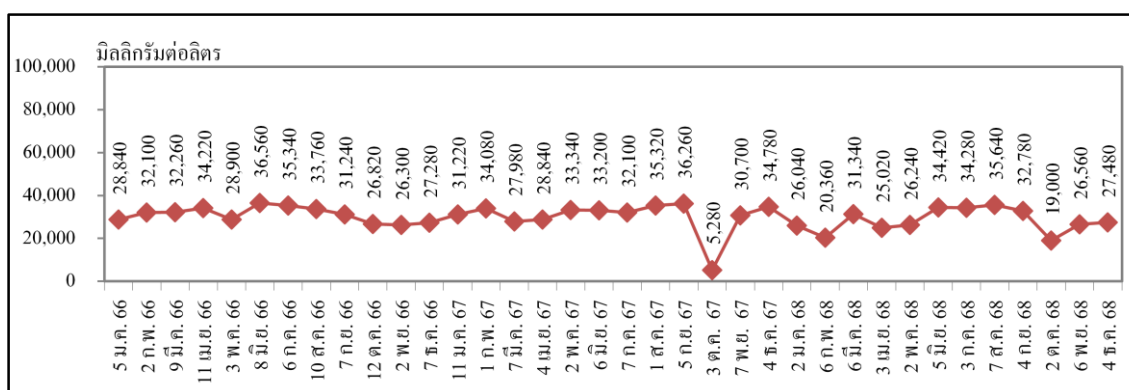
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ค่าความเป็นกรด-ด่าง

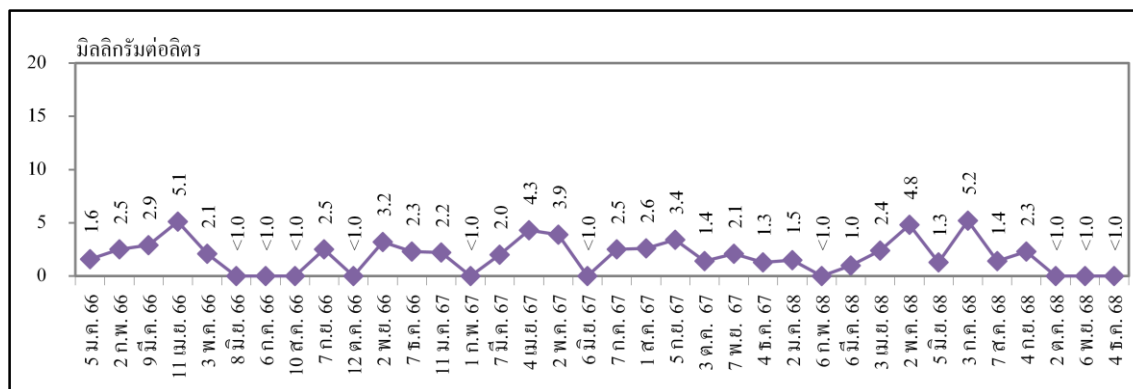


ของแข็งแขวนลอย

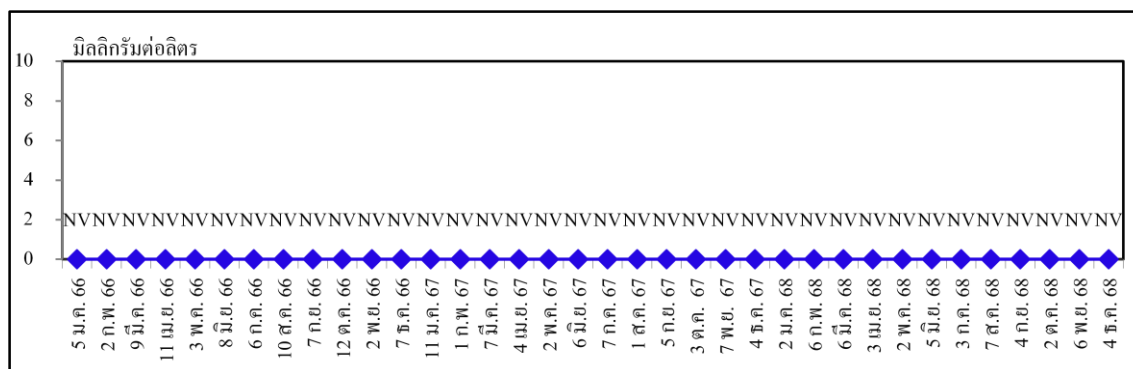


ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด

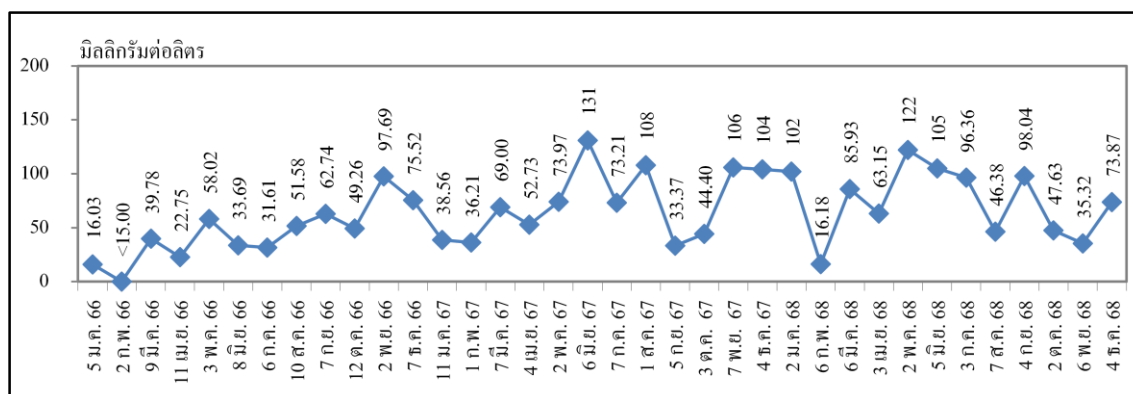
รูปที่ 4.4-11 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)



บีโอดี



ไนโตรเจนและฟอสฟอรัส



ซีโอดี

4.5 คุณภาพน้ำใต้ดิน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินโดยทำการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าความนำไฟฟ้า (Conductivity) ค่าความเค็ม (Salinity) นิกเกิล (Ni) ตะกั่ว (Pb) แคดเมียม (Cd) ปรอท (Hg) สารหนู (As) สารป้องกันกำจัดศัตรูพืชและสัตว์ (Pesticide) เบนซีน (Benzene) โทลูอีน (Toluene) เอทิลเบนซีน (Ethyl Benzene) ไซลีน (Xylene) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวม (TPH) และแนฟทาเลิน (Naphthalene) บริเวณพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันที่มีอยู่เดิม โดยตรวจวัดบริเวณบ่อน้ำสังเกตการณ์ โดยรอบเขตพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 42 สถานี (MW-1 ถึง MW-42) และบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate (FRC) เพิ่มเติม จำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44) ปีละ 2 ครั้ง

ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายคุณภาพน้ำใต้ดิน ดังแสดงในรูปที่ 4.5-1 ถึง 4.5-2

4.5.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินโดยทำการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าความนำไฟฟ้า (Conductivity) ค่าความเค็ม (Salinity) นิกเกิล (Ni) ตะกั่ว (Pb) แคดเมียม (Cd) ปรอท (Hg) สารหนู (As) สารป้องกันกำจัดศัตรูพืชและสัตว์ (Pesticide) เบนซีน (Benzene) โทลูอีน (Toluene) เอทิลเบนซีน (Ethyl Benzene) ไซลีน (Xylene) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวม (TPH) และแนฟทาเลิน (Naphthalene) บริเวณพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันที่มีอยู่เดิม โดยตรวจวัดบริเวณบ่อน้ำสังเกตการณ์ โดยรอบเขตพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 42 สถานี ดำเนินการตรวจวัด ในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568 สำหรับบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate (FRC) จำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44) ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ความเป็นกรด-ด่าง	6.32-8.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
(2) ค่าความนำไฟฟ้า	275-31,330	ไมโครซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
(3) ค่าความเค็ม	0.06-18.99	พีพีที
(4) นิกเกิล	<0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
(5) ตะกั่ว	ND (<0.008 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
(6) แคดเมียม	ND (<0.001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	
(7) ปรอท	ND (<0.0001 มิลลิกรัมต่อลิตร)	

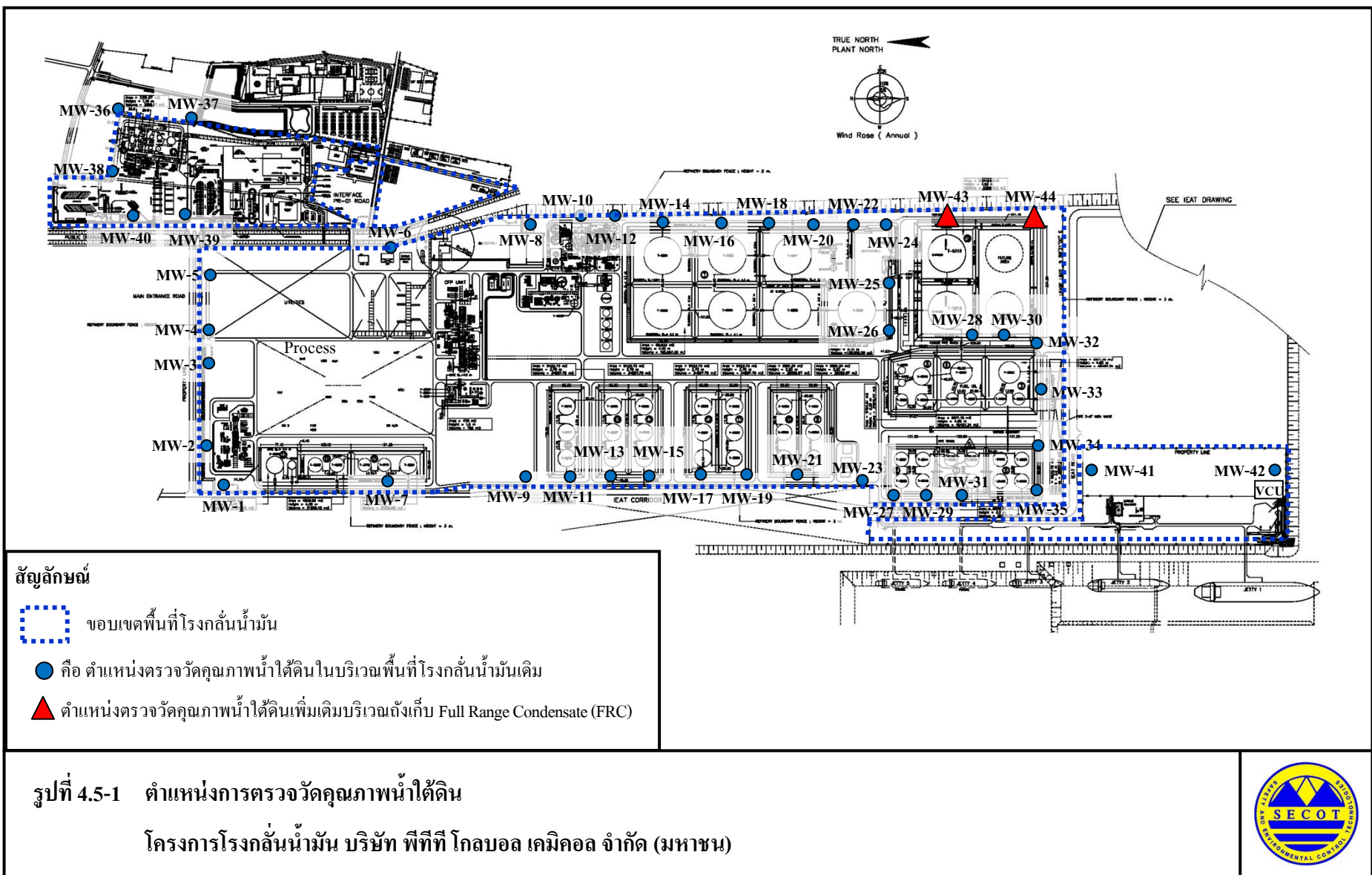
(8) สารหนู	<0.0005-0.0939 มิลลิกรัมต่อลิตร
(9) สารป้องกันกำจัดศัตรูพืชและสัตว์	ND (<0.000001 มิลลิกรัมต่อลิตร)
(10) เบนซีน	ND (<0.0002 มิลลิกรัมต่อลิตร)
(11) โทลูอิน	ND (<0.002 มิลลิกรัมต่อลิตร)
(12) เอทิลเบนซีน	ND (<0.0002 มิลลิกรัมต่อลิตร)
(13) ไซลีน	ND (<0.0006 มิลลิกรัมต่อลิตร)
(14) TPH (C ₅ -C ₈)	ND (<0.003 มิลลิกรัมต่อลิตร)
(15) TPH (C ₈ -C ₁₆)	ND (<0.025)-0.042 มิลลิกรัมต่อลิตร
(16) TPH (C ₁₆ -C ₃₅)	ND (<0.050)-0.090 มิลลิกรัมต่อลิตร
(17) แนฟทาซีน	ND (<0.00005)-0.0001 มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนด รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-1

4.5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดจาก บ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินภายในโรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 42 บ่อ คือ บ่อ MW-1 ถึง MW-42 พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ทั้งนี้โครงการได้ให้ความสำคัญและมีการตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.5-2 และรูปที่ 4.5-3





บ่อสังเกตการณ์ MW-1



บ่อสังเกตการณ์ MW-2



บ่อสังเกตการณ์ MW-3



บ่อสังเกตการณ์ MW-4



บ่อสังเกตการณ์ MW-5



บ่อสังเกตการณ์ MW-6

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บ่อสังเกตการณ์ MW-7



บ่อสังเกตการณ์ MW-8



บ่อสังเกตการณ์ MW-9



บ่อสังเกตการณ์ MW-10



บ่อสังเกตการณ์ MW-11



บ่อสังเกตการณ์ MW-12

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บ่อสังเกตการณ์ MW-13



บ่อสังเกตการณ์ MW-14



บ่อสังเกตการณ์ MW-15



บ่อสังเกตการณ์ MW-16



บ่อสังเกตการณ์ MW-17



บ่อสังเกตการณ์ MW-18

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บ่อสังเกตการณ์ MW-19



บ่อสังเกตการณ์ MW-20



บ่อสังเกตการณ์ MW-21



บ่อสังเกตการณ์ MW-22



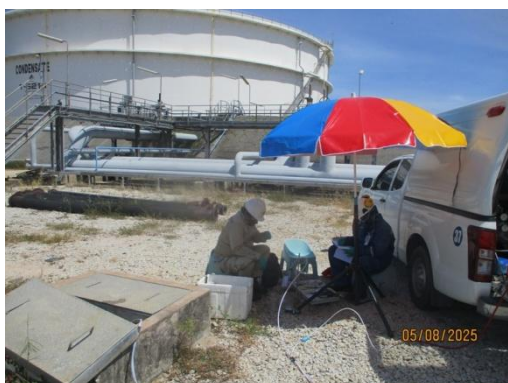
บ่อสังเกตการณ์ MW-23



บ่อสังเกตการณ์ MW-24

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บ่อสังเกตการณ์ MW-25



บ่อสังเกตการณ์ MW-26



บ่อสังเกตการณ์ MW-27



บ่อสังเกตการณ์ MW-28



บ่อสังเกตการณ์ MW-29



บ่อสังเกตการณ์ MW-30

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บ่อสังเกตการณ์ MW-31



บ่อสังเกตการณ์ MW-32



บ่อสังเกตการณ์ MW-33



บ่อสังเกตการณ์ MW-34



บ่อสังเกตการณ์ MW-35



บ่อสังเกตการณ์ MW-36

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บ่อสังเกตการณ์ MW-37



บ่อสังเกตการณ์ MW-38



บ่อสังเกตการณ์ MW-39



บ่อสังเกตการณ์ MW-40



บ่อสังเกตการณ์ MW-41



บ่อสังเกตการณ์ MW-42

รูปที่ 4.5-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 1	บ่อ MW 2	บ่อ MW 3	บ่อ MW 4	บ่อ MW 5	บ่อ MW 6	บ่อ MW 7	บ่อ MW 8	
			0733791E, 1402522N	0733868E, 1402551N	0734039E, 1402554N	0734121E, 1402555N	0734219E, 1402550N	0734282E, 1402177N	0733802E, 1402180N	0734339E, 1401910N	
			7 ส.ค. 68		13 ส.ค. 68				11 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	
ความเป็นกรด-ด่าง	-	<0.10	6.68	6.32	6.51	7.00	7.08	6.47	6.84	6.85	-
ค่าความนำไฟฟ้า	μs/cm	<1.0	340	586	595	657	908	2,515	1,815	2,395	-
ค่าความเค็ม	ppt	<0.01	0.09	0.21	0.26	0.30	0.44	1.40	0.87	1.20	-
นิกเกิล	mg/l	<0.002	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
ตะกั่ว	mg/l	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤4.0
แคดเมียม	mg/l	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ปรอท	mg/l	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.7
สารหนู	mg/l	<0.0001	0.0757	0.1642	0.0738	0.0560	0.0599	0.0290	0.0408	0.0154	≤0.1
สารฆ่าแมลง											
- Alpha-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Gamma-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Heptachlor	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Aldrin	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- Beta-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.03

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 1	บ่อ MW 2	บ่อ MW 3	บ่อ MW 4	บ่อ MW 5	บ่อ MW 6	บ่อ MW 7	บ่อ MW 8	
			0733791E, 1402522N	0733868E, 1402551N	0734039E, 1402554N	0734121E, 1402555N	0734219E, 1402550N	0734282E, 1402177N	0733802E, 1402180N	0734339E, 1401910N	
			7 ส.ค. 68		13 ส.ค. 68				11 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	
สารฆ่าแมลง (ต่อ)											
- Delta-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Heptachlor Epoxide	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- o,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endosulfan I	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- Gamma-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Alpha-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- p,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Dieldrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- o,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.0
- o,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- p,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endosulfan II	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- p,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endrin Aldehyde	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endosulfan Sulfate	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 1	บ่อ MW 2	บ่อ MW 3	บ่อ MW 4	บ่อ MW 5	บ่อ MW 6	บ่อ MW 7	บ่อ MW 8	
			0733791E, 1402522N	0733868E, 1402551N	0734039E, 1402554N	0734121E, 1402555N	0734219E, 1402550N	0734282E, 1402177N	0733802E, 1402180N	0734339E, 1401910N	
			7 ส.ค. 68		13 ส.ค. 68				11 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	
สารฆ่าแมลง (ต่อ)											
- Endrin Ketone	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
เบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
โทลูอีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
เอทิลเบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ไซลีน (ทั้งหมด)	mg/l	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- m-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- o-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- p-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน											
- C ₅ -C ₈	mg/l	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.4
- C ₈ -C ₁₆	mg/l	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.7
- C ₁₆ -C ₃₅	mg/l	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
แนฟทาลิน	mg/l	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤48

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 9	บ่อ MW 10	บ่อ MW 11	บ่อ MW 12	บ่อ MW 13	บ่อ MW 14	บ่อ MW 15	บ่อ MW 16	
			0733806E, 1401909N	0734339E, 1401825N	0733814E, 1401826N	0734340E, 1401712N	0733809E, 1401722N	0734336E, 1401625N	0733809E, 1401626N	0734334E, 1401521N	
			1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	
ความเป็นกรด-ด่าง	-	<0.10	7.24	7.64	7.62	7.57	7.77	7.61	7.54	7.70	-
ค่าความนำไฟฟ้า	µs/cm	<1.0	2,201	2,410	834	12,760	571	8,053	1,036	1,876	-
ค่าความเค็ม	ppt	<0.01	1.00	1.20	0.35	7.20	0.21	4.40	0.47	0.89	-
นิกเกิล	mg/l	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
ตะกั่ว	mg/l	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤4.0
แคดเมียม	mg/l	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ปรอท	mg/l	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.7
สารหนู	mg/l	<0.0001	0.0024	0.0021	0.0023	0.0076	0.0018	0.0047	<0.0005	0.0038	≤0.1
สารฆ่าแมลง											
- Alpha-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Gamma-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Heptachlor	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Aldrin	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- Beta-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.03
- Delta-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 9	บ่อ MW 10	บ่อ MW 11	บ่อ MW 12	บ่อ MW 13	บ่อ MW 14	บ่อ MW 15	บ่อ MW 16	
			0733806E, 1401909N	0734339E, 1401825N	0733814E, 1401826N	0734340E, 1401712N	0733809E, 1401722N	0734336E, 1401625N	0733809E, 1401626N	0734334E, 1401521N	
			1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	
สารฆ่าแมลง (ต่อ)											
- Heptachlor Epoxide	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- o,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endosulfan I	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- Gamma-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Alpha-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- p,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Dieldrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- o,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.0
- o,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- p,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endosulfan II	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- p,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endrin Aldehyde	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endosulfan Sulfate	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endrin Ketone	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 9	บ่อ MW 10	บ่อ MW 11	บ่อ MW 12	บ่อ MW 13	บ่อ MW 14	บ่อ MW 15	บ่อ MW 16	
			0733806E, 1401909N	0734339E, 1401825N	0733814E, 1401826N	0734340E, 1401712N	0733809E, 1401722N	0734336E, 1401625N	0733809E, 1401626N	0734334E, 1401521N	
			1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	7 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	
เบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
โทลูอีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
เอทิลเบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ไซลีน (ทั้งหมด)	mg/l	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- m-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- o-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- p-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน											
- C ₅ -C ₈	mg/l	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.4
- C ₈ -C ₁₆	mg/l	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.7
- C ₁₆ -C ₃₅	mg/l	<0.050	0.076	ND	ND	ND	0.090	ND	ND	ND	≤0.1
แนฟทาลิน	mg/l	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤48

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 17	บ่อ MW 18	บ่อ MW 19	บ่อ MW 20	บ่อ MW 21	บ่อ MW 22	บ่อ MW 23	บ่อ MW 24	
			0733799E, 1401523N	0734339E, 1401430N	0733811E, 1401424N	0734337E, 1401319N	0733808E, 1401325N	0734338E, 1401225N	0733808E, 1401202N	0734337E, 1401124N	
			1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	5 ส.ค. 68	
ความเป็นกรด-ด่าง	-	-	7.93	7.61	7.86	7.53	7.33	7.68	7.44	7.70	-
ค่าความนำไฟฟ้า	µs/cm	-	275	666	496	1,004	368	1,706	931	31,330	-
ค่าความเค็ม	ppt	-	0.06	0.26	0.17	0.43	0.10	0.81	0.39	18.99	-
นิกเกิล	mg/l	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
ตะกั่ว	mg/l	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤4.0
แคดเมียม	mg/l	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ปรอท	mg/l	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.7
สารหนู	mg/l	<0.0001	0.0076	0.0054	0.0013	0.0046	0.0007	0.0048	0.0062	0.0038	≤0.1
สารฆ่าแมลง											
- Alpha-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Gamma-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Heptachlor	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Aldrin	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- Beta-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.03
- Delta-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 17	บ่อ MW 18	บ่อ MW 19	บ่อ MW 20	บ่อ MW 21	บ่อ MW 22	บ่อ MW 23	บ่อ MW 24	
			0733799E, 1401523N	0734339E, 1401430N	0733811E, 1401424N	0734337E, 1401319N	0733808E, 1401325N	0734338E, 1401225N	0733808E, 1401202N	0734337E, 1401124N	
			1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	5 ส.ค. 68	
สารฆ่าแมลง (ต่อ)											
- Heptachlor Epoxide	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- o,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endosulfan I	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- Gamma-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Alpha-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- p,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Dieldrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- o,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.0
- o,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- p,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endosulfan II	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- p,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endrin Aldehyde	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endosulfan Sulfate	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endrin Ketone	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 17	บ่อ MW 18	บ่อ MW 19	บ่อ MW 20	บ่อ MW 21	บ่อ MW 22	บ่อ MW 23	บ่อ MW 24	
			0733799E, 1401523N	0734339E, 1401430N	0733811E, 1401424N	0734337E, 1401319N	0733808E, 1401325N	0734338E, 1401225N	0733808E, 1401202N	0734337E, 1401124N	
			1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	1 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	5 ส.ค. 68	
เบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
โทลูอิน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
เอทิลเบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ไซลีน (ทั้งหมด)	mg/l	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- m-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- o-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- p-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน											
- C ₅ -C ₈	mg/l	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.4
- C _{>8} -C ₁₆	mg/l	<0.025	0.029	ND	ND	ND	0.042	ND	ND	0.028	≤1.7
- C _{>16} -C ₃₅	mg/l	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
แนฟทาซีน	mg/l	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.00009	ND	≤48

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 25	บ่อ MW 26	บ่อ MW 27	บ่อ MW 28	บ่อ MW 29	บ่อ MW 30	บ่อ MW 31	บ่อ MW 32	
			0734226E, 1401102N	0734123E, 1401120N	0733769E, 1401120N	0734087E, 1401024N	0733779E, 1401021N	0734086E, 1400925N	0733765E, 1400930N	0734068E, 1400820N	
			5 ส.ค. 68		4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	5 ส.ค. 68	
ความเป็นกรด-ด่าง	-	-	7.40	7.46	7.70	8.01	7.39	7.73	7.01	7.84	-
ค่าความนำไฟฟ้า	µs/cm	-	499	495	862	834	2,762	522	1,325	751	-
ค่าความเค็ม	ppt	-	0.17	0.17	0.35	0.34	1.36	0.18	0.60	0.30	-
นิกเกิล	mg/l	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
ตะกั่ว	mg/l	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤4.0
แคดเมียม	mg/l	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ปรอท	mg/l	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.7
สารหนู	mg/l	<0.0001	0.0358	0.0207	0.0094	0.0066	0.0015	0.0112	0.0041	0.0080	≤0.1
สารฆ่าแมลง											
- Alpha-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Gamma-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Heptachlor	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Aldrin	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- Beta-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.03
- Delta-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 25	บ่อ MW 26	บ่อ MW 27	บ่อ MW 28	บ่อ MW 29	บ่อ MW 30	บ่อ MW 31	บ่อ MW 32	
			0734226E, 1401102N	0734123E, 1401120N	0733769E, 1401120N	0734087E, 1401024N	0733779E, 1401021N	0734086E, 1400925N	0733765E, 1400930N	0734068E, 1400820N	
			5 ส.ค. 68		4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	5 ส.ค. 68	
สารฆ่าแมลง (ต่อ)											
- Heptachlor Epoxide	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- o,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endosulfan I	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- Gamma-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Alpha-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- p,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Dieldrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- o,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.0
- o,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- p,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endosulfan II	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- p,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endrin Aldehyde	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endosulfan Sulfate	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endrin Ketone	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 25	บ่อ MW 26	บ่อ MW 27	บ่อ MW 28	บ่อ MW 29	บ่อ MW 30	บ่อ MW 31	บ่อ MW 32	
			0734226E, 1401102N	0734123E, 1401120N	0733769E, 1401120N	0734087E, 1401024N	0733779E, 1401021N	0734086E, 1400925N	0733765E, 1400930N	0734068E, 1400820N	
			5 ส.ค. 68		4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	6 ส.ค. 68	4 ส.ค. 68	5 ส.ค. 68	
เบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
โทลูอีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
เอทิลเบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ไซลีน (ทั้งหมด)	mg/l	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- m-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- o-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- p-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน											
- C ₅ -C ₈	mg/l	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.4
- C _{>8} -C ₁₆	mg/l	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.7
- C _{>16} -C ₃₅	mg/l	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
แอฟทาไลน์	mg/l	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.00010	ND	≤48

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 33	บ่อ MW 34	บ่อ MW 35	บ่อ MW 36	บ่อ MW 37	บ่อ MW 38	บ่อ MW 39	บ่อ MW 40	
			0733964E, 1400819N	0733868E, 1400822N	0733774E, 1400829N	0734553E, 1402737N	0734539E, 1402600N	0734470E, 1402742N	0734351E, 1402598N	0734353E, 1402695N	
			5 ส.ค. 68		4 ส.ค. 68	11 ส.ค. 68	8 ส.ค. 68				
ความเป็นกรด-ด่าง	-	-	7.70	7.55	7.51	6.78	7.06	6.83	6.93	6.87	-
ค่าความนำไฟฟ้า	µs/cm	-	491	489	337	2,578	2,414	1,886	3,802	1,411	-
ค่าความเค็ม	ppt	-	0.16	0.16	0.08	1.30	1.20	0.91	1.90	0.76	-
นิกเกิล	mg/l	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	<0.01	≤5.0
ตะกั่ว	mg/l	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤4.0
แคดเมียม	mg/l	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ปรอท	mg/l	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.7
สารหนู	mg/l	<0.0001	0.0062	0.0060	0.0055	0.0192	0.0224	0.0548	0.0027	0.0141	≤0.1
สารฆ่าแมลง											
- Alpha-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Gamma-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Heptachlor	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- Aldrin	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- Beta-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.03
- Delta-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 33	บ่อ MW 34	บ่อ MW 35	บ่อ MW 36	บ่อ MW 37	บ่อ MW 38	บ่อ MW 39	บ่อ MW 40	
			0733964E, 1400819N	0733868E, 1400822N	0733774E, 1400829N	0734553E, 1402737N	0734539E, 1402600N	0734470E, 1402742N	0734351E, 1402598N	0734353E, 1402695N	
			5 ส.ค. 68		4 ส.ค. 68	11 ส.ค. 68	8 ส.ค. 68				
สารฆ่าแมลง (ต่อ)											
- Heptachlor Epoxide	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
- o,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endosulfan I	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- Gamma-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- Alpha-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
- p,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Dieldrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
- o,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.0
- o,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- p,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
- Endosulfan II	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
- p,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Endrin Aldehyde	mg/l	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endosulfan Sulfate	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endrin Ketone	mg/l	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน								ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 33	บ่อ MW 34	บ่อ MW 35	บ่อ MW 36	บ่อ MW 37	บ่อ MW 38	บ่อ MW 39	บ่อ MW 40	
			0733964E, 1400819N	0733868E, 1400822N	0733774E, 1400829N	0734553E, 1402737N	0734539E, 1402600N	0734470E, 1402742N	0734351E, 1402598N	0734353E, 1402695N	
			5 ส.ค. 68		4 ส.ค. 68	11 ส.ค. 68	8 ส.ค. 68				
เบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
โทลูอิน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
เอทิลเบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
ไซลีน (ทั้งหมด)	mg/l	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- m-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- o-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
- p-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน											
- C ₅ -C ₈	mg/l	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.4
- C _{>8} -C ₁₆	mg/l	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.7
- C _{>16} -C ₃₅	mg/l	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
แนฟทาลีน	mg/l	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤48

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน		ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 41	บ่อ MW 42	
			0733803E, 1400711N	0733778E, 1400334N	
			13 ส.ค. 68		
ความเป็นกรด-ด่าง	-	-	7.16	7.52	-
ค่าความนำไฟฟ้า	µs/cm	-	2,718	24,890	-
ค่าความเค็ม	ppt	-	1.50	16.70	-
นิเกิล	mg/l	<0.002	ND	ND	≤5.0
ตะกั่ว	mg/l	<0.008	ND	ND	≤4.0
แคดเมียม	mg/l	<0.001	ND	ND	≤2.0
ปรอท	mg/l	<0.0001	ND	ND	≤0.7
สารหนู	mg/l	<0.0001	0.0123	0.0218	≤0.1
สารฆ่าแมลง					
- Alpha-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	≤0.01
- Gamma-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.04
- Heptachlor	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.01
- Aldrin	mg/l	<0.000001	ND	ND	≤0.003
- Beta-BHC	mg/l	<0.000001	ND	ND	≤0.03
- Delta-BHC	mg/l	<0.000003	ND	ND	-
- Heptachlor Epoxide	mg/l	<0.000001	ND	ND	≤0.01
- o,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.1
- Endosulfan I	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤14
- Gamma-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.04
- Alpha-Chlordane	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.04
- p,p'-DDE	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.1
- Dieldrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.003
- o,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.2
- Endrin	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤1.0
- o,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.1
- p,p'-DDD	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.2
- Endosulfan II	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤14
- p,p'-DDT	mg/l	<0.000003	ND	ND	≤0.1
- Endrin Aldehyde	mg/l	<0.000001	ND	ND	-
- Endosulfan Sulfate	mg/l	<0.000003	ND	ND	-
- Endrin Ketone	mg/l	<0.000003	ND	ND	-

ตารางที่ 4.5-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน		ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 41	บ่อ MW 42	
			0733803E, 1400711N	0733778E, 1400334N	
			13 ส.ค. 68		
เบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	≤0.2
โทลูอิน	mg/l	<0.0002	ND	ND	≤5.0
เอทิลเบนซีน	mg/l	<0.0002	ND	ND	≤2.0
ไซลีน (ทั้งหมด)	mg/l	<0.0006	ND	ND	≤24
- m-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	≤24
- o-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	≤24
- p-Xylene	mg/l	<0.0002	ND	ND	≤24
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน					
- C ₅ -C ₈	mg/l	<0.003	ND	ND	≤1.4
- C _{>8} -C ₁₆	mg/l	<0.025	ND	ND	≤1.7
- C _{>16} -C ₃₅	mg/l	<0.050	ND	ND	≤0.1
แนฟทาลีน	mg/l	<0.00005	ND	ND	≤48

หมายเหตุ: 1.^{1/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดินการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายจิรวัฒน์ โคตรคำหาญ / บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายจิรวัฒน์ โคตรคำหาญ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเชมชуда อินทร์สร

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-ก-0005

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
ความเป็น กรด-ด่าง	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.10	6.93	6.47	6.57	7.00	7.07	6.57	6.77	6.94	7.43	7.71	7.79	7.69	7.87	7.68	7.63	7.85	8.05	7.61	7.91	7.66	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.10	6.65	6.41	6.66	7.34	7.11	6.55	6.95	7.22	7.29	7.67	7.85	7.71	7.90	8.16	7.58	7.94	8.09	7.77	7.87	7.67	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.10	6.81	6.38	6.76	7.04	7.07	6.57	6.94	6.96	7.45	7.71	7.75	7.65	7.88	7.22	7.63	7.88	8.15	7.75	7.83	7.67	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.10	6.97	6.47	6.77	7.29	7.54	6.59	6.86	7.21	7.29	7.49	7.65	7.77	7.71	8.03	7.72	7.77	7.54	7.63	7.65	7.60	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.10	6.81	6.21	6.63	7.00	7.12	6.57	6.94	6.96	7.36	7.74	7.66	7.62	7.74	7.63	7.58	7.81	8.06	7.53	7.77	7.50	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.10	6.68	6.32	6.51	7.00	7.08	6.47	6.84	6.85	7.24	7.64	7.62	7.57	7.77	7.61	7.54	7.70	7.93	7.61	7.86	7.53	
ค่าความนำ ไฟฟ้า (μs/cm)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<1.0	181	392	712	627	1,001	2,384	4,383	2,417	1,352	1,652	590	9,237	472	11,630	981	1,924	244	594	339	822	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<1.0	372	461	708	611	877	2,644	1,465	852	1835	1,456	635	3,637	532	3,765	1,019	376	367	609	414	698	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<1.0	409	424	816	753	984	2,936	1,638	2,247	1,375	2,487	747	9,490	514	7,294	1,106	2,723	232	650	478	982	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<1.0	319	460	562	383	643	2,786	1,509	810	1,974	1,285	666	2,967	315	1,566	899	460	310	583	466	728	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<1.0	316	553	612	722	962	2,534	1,232	2,197	1,422	3,695	760	13,350	507	10,900	1,002	2,471	287	696	362	1,183	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<1.0	340	586	595	657	908	2,515	1,815	2,395	2,201	2,410	834	12,760	571	8,053	1,036	1,876	275	666	496	1,004	
ค่าความเค็ม (ppt)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01	0.50	0.15	0.30	0.28	0.49	1.30	2.3	1.30	0.70	0.84	0.25	5.20	0.17	6.6	0.46	0.98	0.05	0.24	0.10	0.37	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.01	0.11	0.16	0.29	0.24	0.38	1.31	0.69	0.37	0.90	0.69	0.26	1.87	0.20	1.95	0.48	0.11	0.11	0.23	0.14	0.28	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.01	0.09	0.15	0.27	0.24	0.34	1.20	0.63	1.10	0.65	1.30	0.30	5.20	0.18	3.90	0.50	1.40	0.03	0.24	0.16	0.43	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.01	0.08	0.16	0.21	0.22	0.25	1.29	0.69	0.34	0.91	0.58	0.26	1.44	0.08	0.72	0.38	0.15	0.08	0.22	0.15	0.29	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.01	0.08	0.21	0.24	0.30	0.43	1.30	0.58	1.12	0.61	2.00	0.32	7.90	0.18	6.26	0.45	1.27	0.06	0.30	0.11	0.55	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.01	0.09	0.21	0.26	0.30	0.44	1.40	0.87	1.20	1.00	1.20	0.35	7.20	0.21	4.40	0.47	0.89	0.06	0.26	0.17	0.43	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่ามาตรฐาน
นิกเกิล (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.002	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	≤5.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.002	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.002	ND	<0.01	<0.01	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	<0.01	ND	<0.01	ND	<0.01	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.002	ND	<0.01	<0.01	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	<0.01	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.002	<0.01	<0.01	<0.01	<0.01	ND	<0.01	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.002	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
ตะกั่ว (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤4.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.008	ND	ND	<0.03	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
แคดเมียม (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.001	ND	ND	<0.01	ND	ND	<0.01	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.001	<0.01	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.001	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.001	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
ปรอท (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.7
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
สารหนู (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.0001	0.0761	0.0980	0.0911	0.0839	0.0967	0.0499	0.0616	0.0206	0.0030	0.0012	0.0037	0.0073	0.0025	0.0034	0.0058	0.0038	0.0108	0.0051	0.0009	0.0050	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0001	0.0806	0.0532	0.0741	0.0380	0.0736	0.0412	0.0583	0.0386	0.0030	0.0047	0.0050	0.0084	0.0024	0.0060	0.0009	0.0059	0.0078	0.0082	0.0006	0.0048	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.0001	0.0702	0.0714	0.0812	0.0718	0.0745	0.0367	0.0410	0.0199	0.0032	0.0012	0.0087	0.0102	0.0055	0.0046	0.0009	0.0060	0.0080	0.0072	0.0032	0.0043	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0001	0.0511	0.0780	0.0519	0.0300	0.0739	0.0572	0.0680	0.0353	0.0028	0.0032	0.0026	0.0063	0.0055	0.0044	0.0025	0.0028	0.0049	0.0052	<0.0005	0.0030	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.0001	0.0868	0.0919	0.0526	0.0664	0.0475	0.0274	0.0396	0.0191	0.0027	<0.0005	0.0031	0.0074	0.0033	0.0024	0.0008	0.0022	0.0072	0.0025	<0.0005	0.0015	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0001	0.0757	0.0939	0.0738	0.0560	0.0599	0.0290	0.0408	0.0154	0.0024	0.0021	0.0023	0.0076	0.0018	0.0047	<0.0005	0.0038	0.0076	0.0054	0.0013	0.0046	
Alpha-BHC (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
Gamma- BHC (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Heptachlor (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Aldrin (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
Beta-BHC (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.03
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Delta-BHC (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Heptachlor Epoxide (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
o,p' -DDE (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Endosulfan I (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Gamma- Chlodane (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
Alpha-Chlodane	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.004
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
p,p'-DDE (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Dieldrin (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่ามาตรฐาน
o,p' -DDD (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Endrin (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
o,p' -DDT (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่ามาตรฐาน
p,p' -DDD (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Endosulfan II (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
p,p' -DDT (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
Endrin aldehyde (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Endosulfan Sulfate (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Endrin ketone (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
เบนซีน (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
โทลูอีน (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
เอทิลเบนซีน (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
ไซลีน (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
TPH C ₅ -C ₈ (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.4
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.029	ND	ND	ND	
TPH C ₈ -C ₁₆ (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.7
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.076	ND	ND	ND	0.090	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW1	MW2	MW3	MW4	MW5	MW6	MW7	MW8	MW9	MW10	MW11	MW12	MW13	MW14	MW15	MW16	MW17	MW18	MW19	MW20	ค่า มาตรฐาน
TPH C _{>16} -C ₃₅ (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.07	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.09	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
แนฟทาซีน (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤48
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่า มาตรฐาน
ความเป็น กรด-ด่าง	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.10	7.57	7.75	7.51	7.75	7.55	7.34	7.82	7.98	7.17	7.77	7.24	7.90	7.82	7.59	7.80	6.78	7.33	6.36	6.95	6.88	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.10	7.52	7.81	7.53	7.80	7.50	7.13	7.87	8.04	7.29	7.78	7.00	8.03	7.84	7.53	7.72	6.83	7.06	6.50	6.87	7.04	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.10	7.43	7.79	7.53	7.80	7.53	7.53	7.87	7.98	7.18	7.73	7.02	7.97	7.88	7.59	7.74	6.87	6.98	6.75	6.96	6.94	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.10	7.5	7.65	7.76	7.76	7.43	6.97	7.89	7.93	7.23	7.63	7.1	7.9	7.81	7.5	7.8	6.72	6.85	6.44	6.85	7.05	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.10	7.41	7.70	7.53	7.82	7.38	7.26	7.85	7.84	7.13	7.45	7.03	7.76	7.68	7.37	7.46	7.26	7.27	6.67	7.15	7.28	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.10	7.33	7.68	7.44	7.70	7.40	7.46	7.70	8.01	7.39	7.73	7.01	7.84	7.70	7.55	7.51	6.78	7.06	6.83	6.93	6.87	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่า มาตรฐาน
ค่าความนำ ไฟฟ้า (μs/cm)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<1.0	261	1,201	843	16,790	333	567	1,299	327	818	423	1,035	697	446	411	495	2,366	2,345	2,115	3,345	1,228	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<1.0	330	600	851	16,980	404	672	469	327	885	383	1,075	722	518	542	325	1,633	2,506	2,561	3,475	1,439	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<1.0	343	1,027	753	9,188	424	617	592	316	862	446	969	785	423	481	364	2,040	2,933	2,338	4,024	1,374	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<1.0	364	686	436	12,700	426	942	397	270	833	496	1,095	712	509	533	270	2,132	2,413	2,581	3,535	1,517	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<1.0	309	8,020	904	14,130	550	552	603	365	906	630	1,058	747	487	504	457	1,779	2,358	1,998	3,239	1,151	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<1.0	368	1,706	931	31,330	499	495	862	834	2,762	522	1,325	751	491	489	337	2,578	2,414	1,886	3,802	1,411	
ค่าความ เค็ม (ppt)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01	0.06	0.61	0.40	9.80	0.10	0.24	0.67	0.10	0.39	0.15	0.51	0.32	0.18	0.15	0.20	1.3	1.3	1.10	1.80	0.65	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.01	0.09	0.23	0.38	9.05	0.13	0.28	0.17	0.09	0.40	0.12	0.51	0.31	0.20	0.21	0.09	0.79	1.25	1.28	1.76	0.68	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.01	0.09	0.45	0.30	5.10	0.14	0.23	0.22	0.07	0.35	0.14	0.42	0.31	0.13	0.16	0.10	0.81	1.20	0.93	1.70	0.51	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.01	0.10	0.27	0.14	6.39	0.14	0.39	0.11	0.05	0.34	0.16	0.54	0.28	0.18	0.19	0.05	0.99	1.14	1.35	1.66	0.76	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.01	0.08	4.51	0.40	8.36	0.18	0.21	0.24	0.11	0.40	0.25	0.49	0.32	0.17	0.18	0.17	0.86	1.21	1.01	1.71	0.54	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.01	0.10	0.81	0.39	18.99	0.17	0.17	0.35	0.34	1.36	0.18	0.60	0.30	0.16	0.16	0.08	1.30	1.20	0.91	1.90	0.76	
นิกเกิล (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	0.01	ND	<0.01	≤5.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.01	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	<0.01	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	<0.01	ND	<0.01	ND	<0.01	ND	<0.01	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	<0.01	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่า มาตรฐาน		
ตะกั่ว (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.03	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤4.0	
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.03	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.03	ND	ND	ND		
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
แคดเมียม (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND	≤2.0	
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.01	ND	ND	ND		ND
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
ปรอท (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.7	
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND		ND

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่ามาตรฐาน
สารหนู (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.0001	0.0006	0.0053	0.0061	0.0040	0.0280	0.0212	0.0140	0.0039	0.0015	0.0180	0.0030	0.0086	0.0053	0.0071	0.0069	0.0186	0.0256	0.0796	0.0200	0.0242	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0001	<0.0005	0.0069	0.0055	0.0046	0.0219	0.0158	0.0038	0.0035	0.0008	0.0090	0.0014	0.0066	0.0048	0.0046	0.0063	0.0402	0.0493	0.0868	0.0152	0.0271	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.0001	<0.0005	0.0055	0.0064	0.0116	0.0321	0.0147	0.0050	0.0041	0.0016	0.0140	0.0021	0.0082	0.0047	0.0029	0.0056	0.0314	0.0567	0.0783	0.0152	0.0260	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0001	<0.0005	0.0036	0.0030	0.0124	0.0276	0.0059	0.0035	0.0034	0.0005	0.0127	0.0016	0.0078	0.0050	0.0034	0.0071	0.0534	0.0703	0.0970	0.0165	0.0305	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.0001	<0.0005	0.0050	0.0047	0.0065	0.0274	0.0187	0.0070	0.0032	<0.0005	0.0137	0.0041	0.0084	0.0051	0.0046	0.0049	0.0356	0.0380	0.0476	0.0198	0.0173	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0001	0.0007	0.0048	0.0062	0.0038	0.0358	0.0207	0.0094	0.0066	0.0015	0.0112	0.0041	0.0080	0.0062	0.0060	0.0055	0.0192	0.0224	0.0548	0.0027	0.0141	
Alpha-BHC (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Gamma-BHC (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่า มาตรฐาน
Heptachlor (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Aldrin (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Beta-BHC (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.03
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่ามาตรฐาน
Delta-BHC (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Heptachlor Epoxide (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
o,p' -DDE (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่ามาตรฐาน
Endosulfan I (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Gamma-Chlodane (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.04
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Alpha-Chlodane	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.004
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่า มาตรฐาน
p,p'-DDE (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Dieldrin (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.003
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
o,p'-DDD (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่ามาตรฐาน
Endrin (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
o,p' -DDT (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
p,p' -DDD (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่า มาตรฐาน
Endosulfan II (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤14
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
p,p' -DDT (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
Endrin aldehyde (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่ามาตรฐาน
Endosulfan Sulfate (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
Endrin ketone (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
เบนซีน (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.2
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.0007	ND	0.0008	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.2
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	<0.2

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่ามาตรฐาน
โทลูอิน (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
เอทิลเบนซีน (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.001	ND	0.0468	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
ไซลีน (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤24
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0006	0.059	ND	0.021	ND	ND	ND	ND	ND	0.034	ND	0.125	ND	ND	ND	ND	ND	0.005	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.0002	ND	0.0451	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0006	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่ามาตรฐาน
TPH C ₅ -C ₃₅ (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.003	0.100	ND	0.020	ND	ND	ND	ND	ND	0.089	ND	0.098	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.4
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.003	ND	ND	0.012	ND	ND	ND	ND	ND	0.089	ND	0.027	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.003	ND	ND	0.009	ND	ND	ND	ND	ND	0.052	ND	0.084	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.066	ND	0.179	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.004	ND	0.007	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
TPH C ₈ -C ₁₆ (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.055	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.7
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.025	0.030	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.027	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.025	0.096	ND	0.025	ND	ND	ND	ND	ND	0.064	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.025	0.044	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.032	ND	ND	ND	ND	ND	0.056	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.032	ND	0.040	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.025	0.042	ND	ND	0.028	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
TPH C ₁₆ -C ₃₅ (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.050	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการ ตรวจวัด	Detection Limit	MW21	MW22	MW23	MW24	MW25	MW26	MW27	MW28	MW29	MW30	MW31	MW32	MW33	MW34	MW35	MW36	MW37	MW38	MW39	MW40	ค่า มาตรฐาน
แวนฟทาไลน์ (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤48
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.00005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.000 53	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.00005	ND	ND	0.000 09	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.00 010	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	DetectionLimit	MW41	MW42	ค่ามาตรฐาน
ความเป็นกรด-ด่าง	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.10	7.24	7.57	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.10	7.17	7.34	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.10	7.18	7.46	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.10	6.97	7.30	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.10	7.34	7.68	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.10	7.16	7.52	
ค่าความนำไฟฟ้า ($\mu\text{S}/\text{cm}$)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<1.0	11,330	39,130	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<1.0	3,105	32,750	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<1.0	6,392	36,730	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<1.0	8,422	39,760	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<1.0	11,250	47,730	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<1.0	2,718	24,890	
ค่าความเค็ม (ppt)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.01	6.30	24.20	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.01	1.56	19.65	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.01	4.20	29.20	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.01	4.07	21.99	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.01	6.52	32.0	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.01	1.50	16.70	
นิกเกิล (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.002	<0.01	ND	≤ 5.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.002	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.002	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.002	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.002	<0.01	<0.01	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.002	ND	ND	
ตะกั่ว (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.008	ND	<0.03	≤ 4.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.008	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.008	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.008	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.008	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.008	ND	ND	
แคดเมียม (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.001	ND	ND	≤ 2.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.001	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW41	MW42	ค่ามาตรฐาน
ปรอท (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0001	ND	ND	≤ 0.7
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0001	ND	ND	
สารหนู (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0001	0.0246	0.0184	≤ 0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0001	0.0152	0.0039	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0001	0.0241	0.0139	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0001	0.0169	0.0151	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0001	0.0174	0.0223	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0001	0.0123	0.0218	
Alpha- BHC (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000001	ND	ND	≤ 0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	
Gamma- BHC (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤ 0.04
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Heptachlor (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤ 0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Aldrin (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000001	ND	ND	≤ 0.003
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW41	MW42	ค่ามาตรฐาน
Beta-BHC (mg/l)	ม.ก.-มิ.ย. 66	<0.000001	ND	ND	≤0.03
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 67	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 68	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	
Deta-BHC (mg/l)	ม.ก.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Heptachlor Epoxide (mg/l)	ม.ก.-มิ.ย. 66	<0.000001	ND	ND	≤0.01
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 67	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 68	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	
o,p'-DDE (mg/l)	ม.ก.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Endosulfan I (mg/l)	ม.ก.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤14
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Gamma-Chlordane (mg/l)	ม.ก.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.04
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW41	MW42	ค่ามาตรฐาน
Alpha-Chlordane (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.04
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
p,p'-DDE (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Dieldrin (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.003
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
o,p'-DDD (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	
Endrin (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000001	ND	ND	≤1.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	
o,p'-DDT (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW41	MW42	ค่ามาตรฐาน
p,p'-DDD (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Endosulfan II (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤14
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
p,p'-DDT (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Endrin Aldehyde (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000001	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000001	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000001	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000001	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000001	ND	ND	
Endosulfan Sulfate (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	
Endrin Ketone (mg/l)	ม.ค.-มี.ย. 66	<0.000003	ND	ND	-
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 67	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.000003	ND	ND	
	ม.ค.-มี.ย. 68	<0.000003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.000003	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW41	MW42	ค่ามาตรฐาน
เบนซีน (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0002	ND	ND	≤0.2
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0002	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0002	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	
โทลูอิน(mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0002	ND	ND	≤5.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0002	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0002	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	
เอทิลเบนซีน (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0002	ND	ND	≤2.0
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0002	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0002	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0002	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0002	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0002	ND	ND	
ไซลีน (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.0006	ND	ND	≤24
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.0006	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.0006	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.0006	0.059	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.0006	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.0006	ND	ND	
TPH C ₅ -C ₃₅ (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.003	ND	0.007	≤1.4
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.003	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.003	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.003	ND	ND	
TPH C _{>8} -C ₁₆ (mg/l)	ม.ค.-มิ.ย. 66	<0.025	ND	ND	≤1.7
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.025	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 67	<0.025	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.025	ND	ND	
	ม.ค.-มิ.ย. 68	<0.025	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.025	ND	ND	

ตารางที่ 4.5-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	MW41	MW42	ค่ามาตรฐาน
TPH C _{>16} -C ₃₅ (mg/l)	ม.ก.-มิ.ย. 66	<0.050	ND	ND	≤0.1
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.050	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 67	<0.050	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.050	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 68	<0.050	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.050	ND	ND	
แนฟทาลิน (mg/l)	ม.ก.-มิ.ย. 66	<0.00005	ND	ND	≤48
	ก.ค.-ธ.ค. 66	<0.00005	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 67	<0.00005	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 67	<0.00005	ND	ND	
	ม.ก.-มิ.ย. 68	<0.00005	ND	ND	
	ก.ค.-ธ.ค. 68	<0.00005	ND	ND	

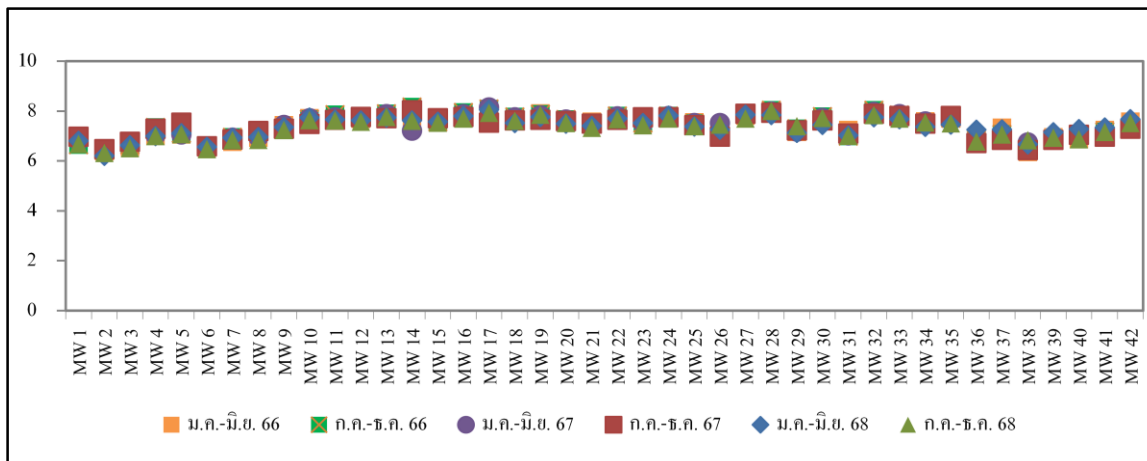
หมายเหตุ : 1. ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดินการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือที่จะวิเคราะห์ได้

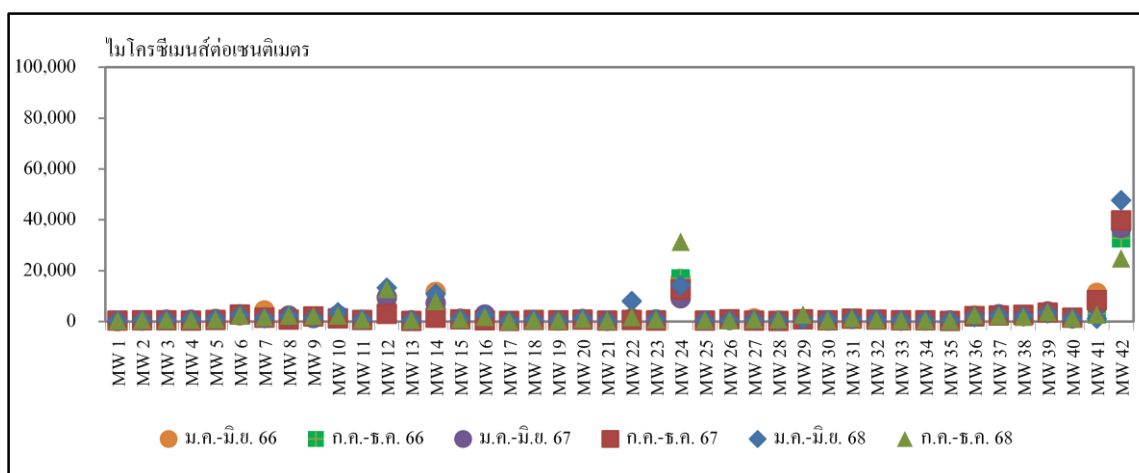
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

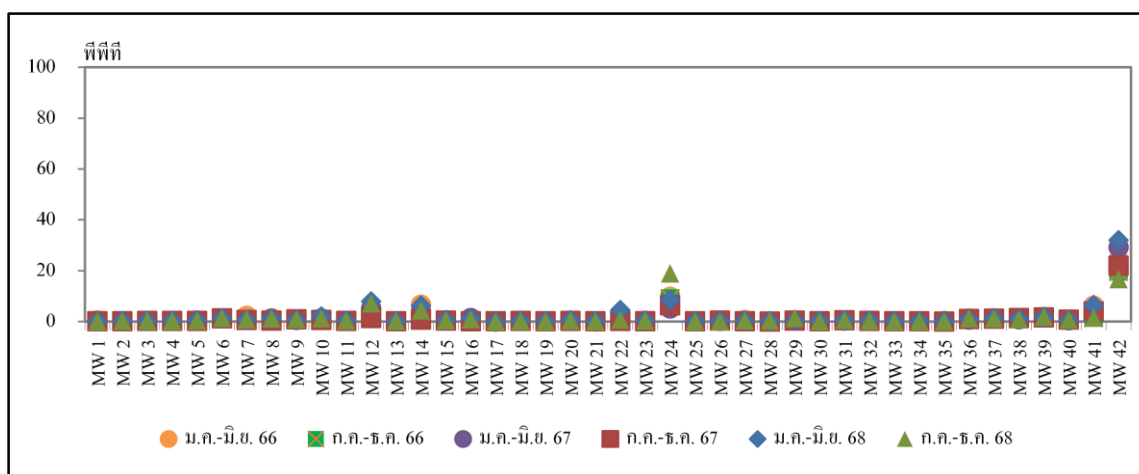
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ความเป็นกรด-ด่าง



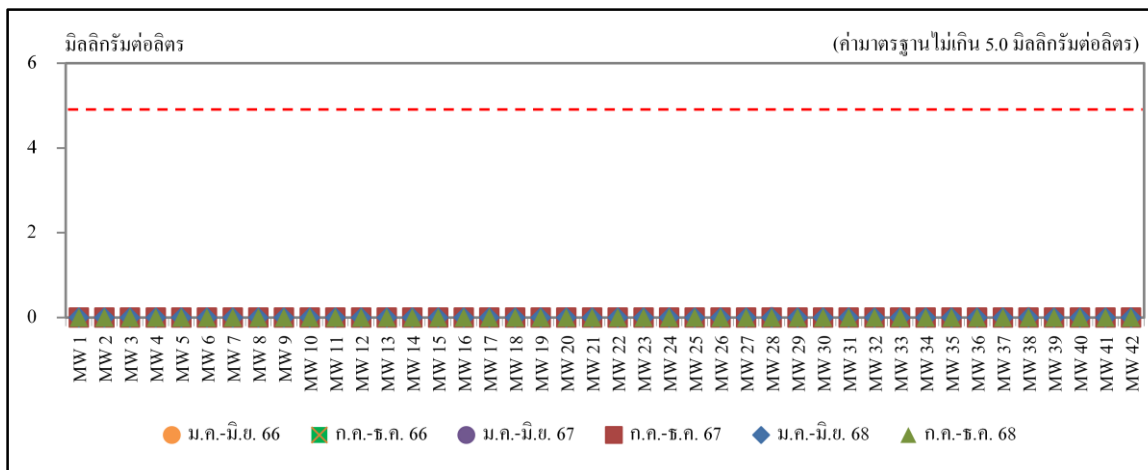
ค่าความนำไฟฟ้า



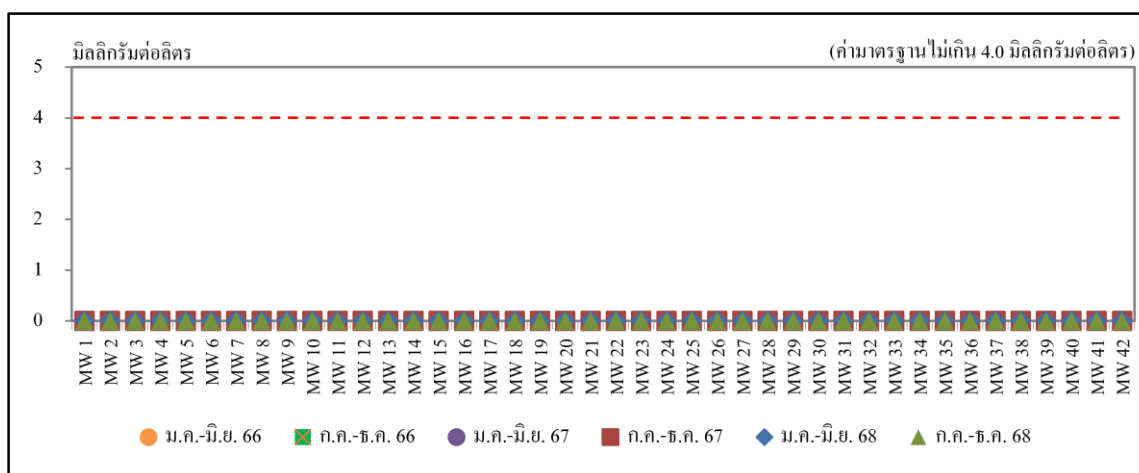
ค่าความเค็ม

หมายเหตุ : ค่าความนำไฟฟ้าและค่าความเค็ม ของบ่อ MW-42 มีค่าแนวโน้มสูง เนื่องจากเป็นที่ดินถมทะเล ทำให้ทิศทางการแพร่ของน้ำทะเลอาจส่งผลต่อค่าน้ำใต้ดิน อีกทั้งโครงการไม่มีกิจกรรมในบริเวณดังกล่าว

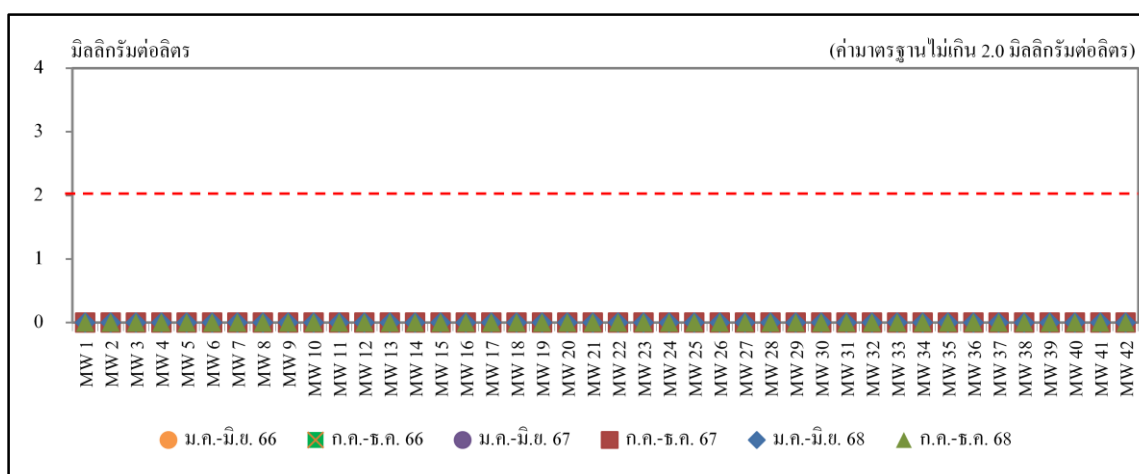
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



นิกเกิล

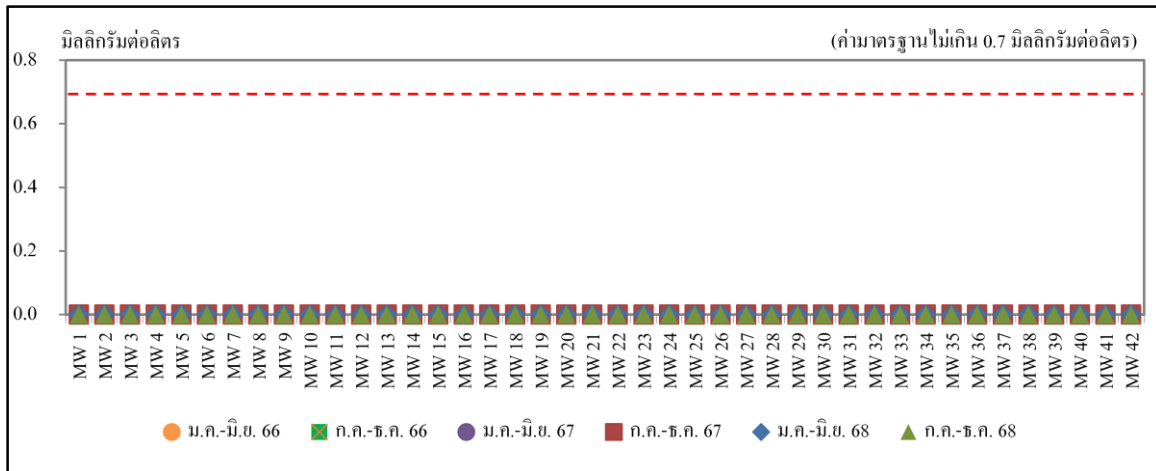


ตะกั่ว

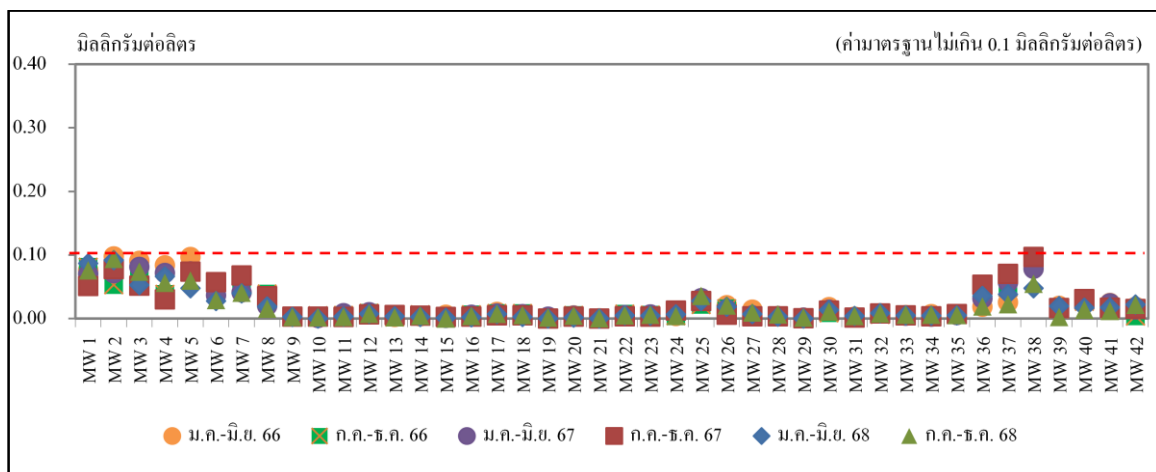


แคดเมียม

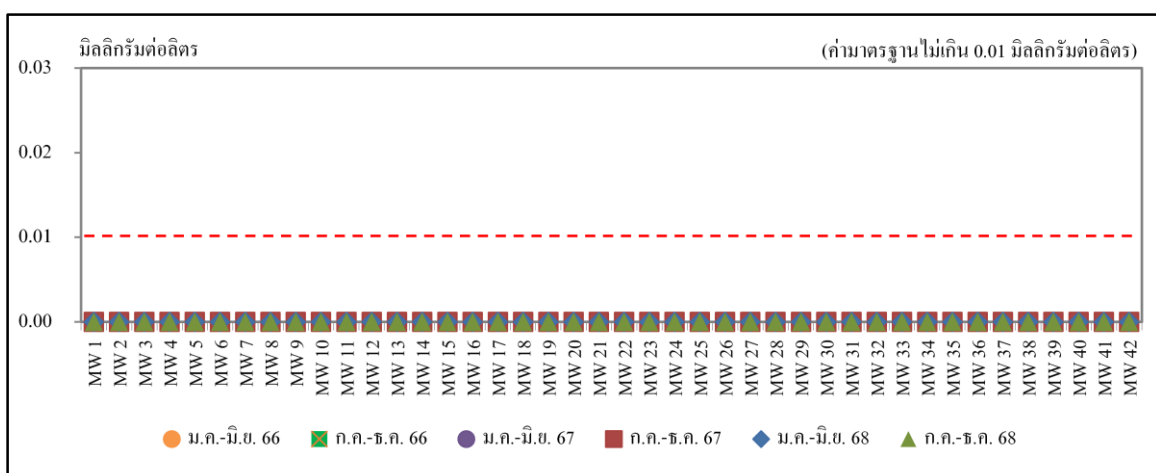
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



ปรอท

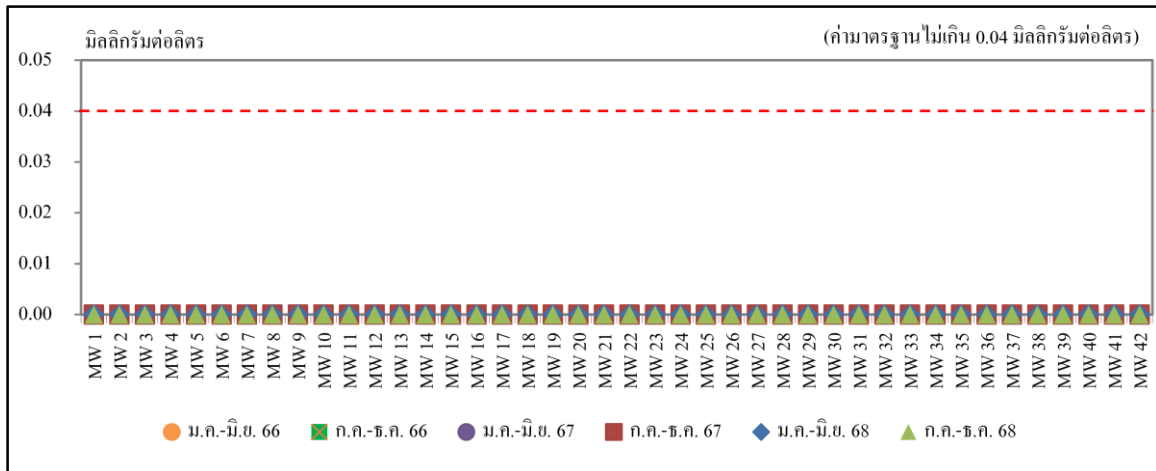


สารหนู

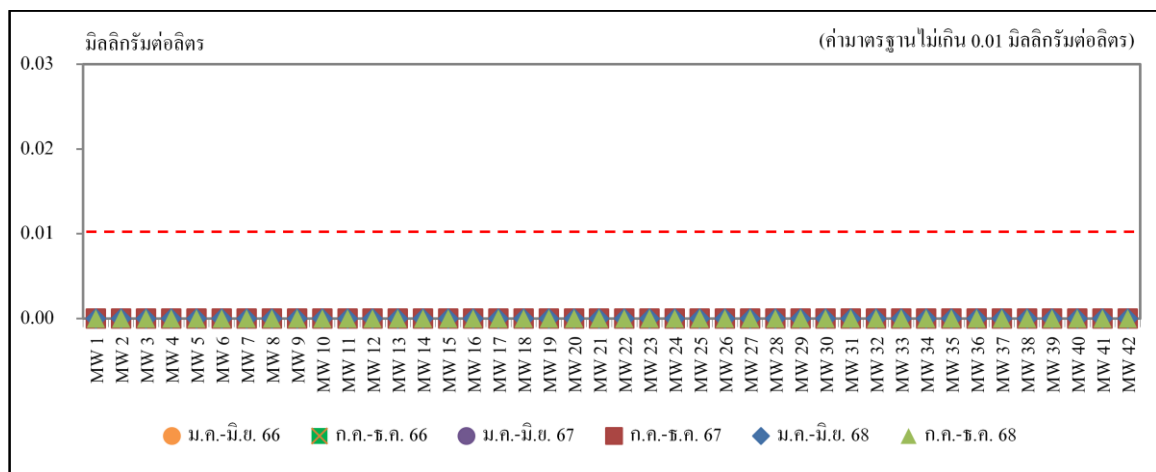


Alpha- BHC

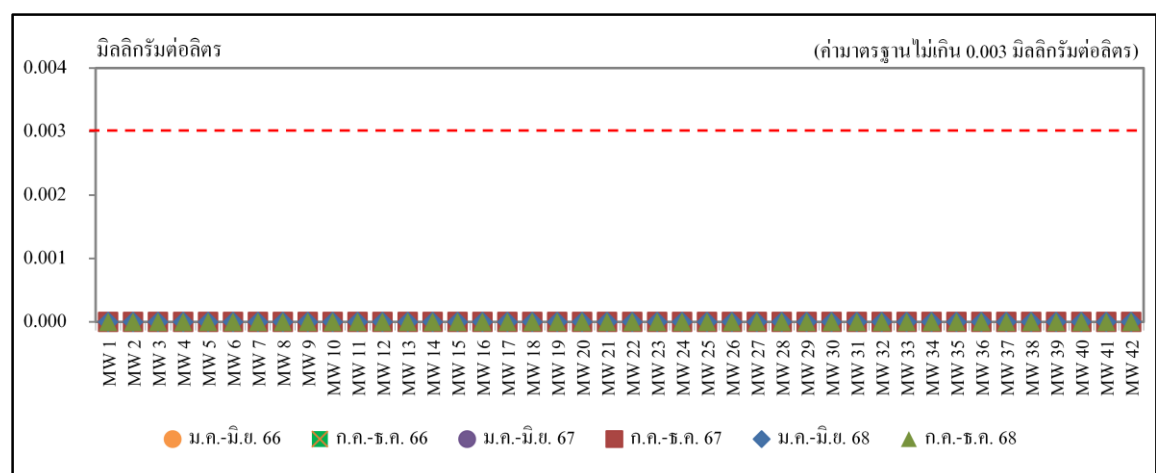
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



Gamma- BHC



Heptachlor

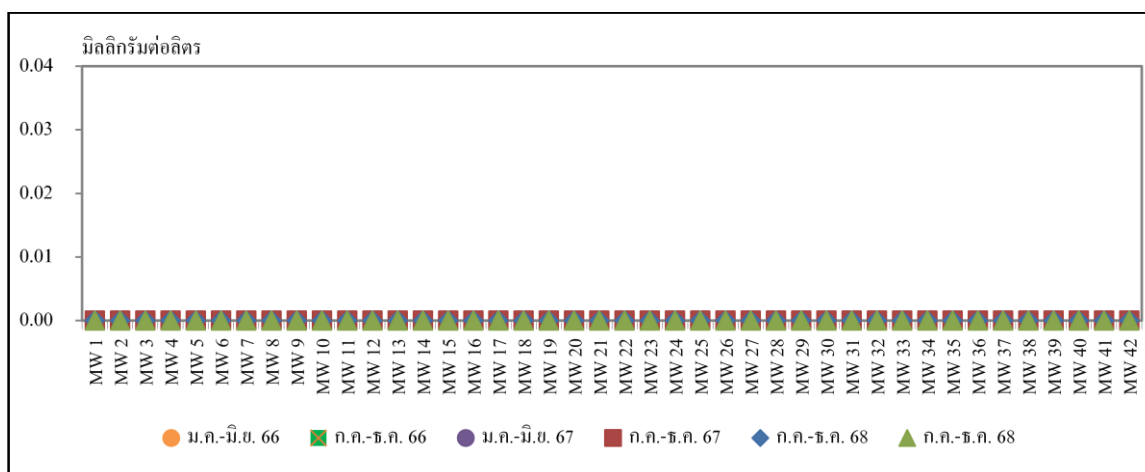


Aldrin

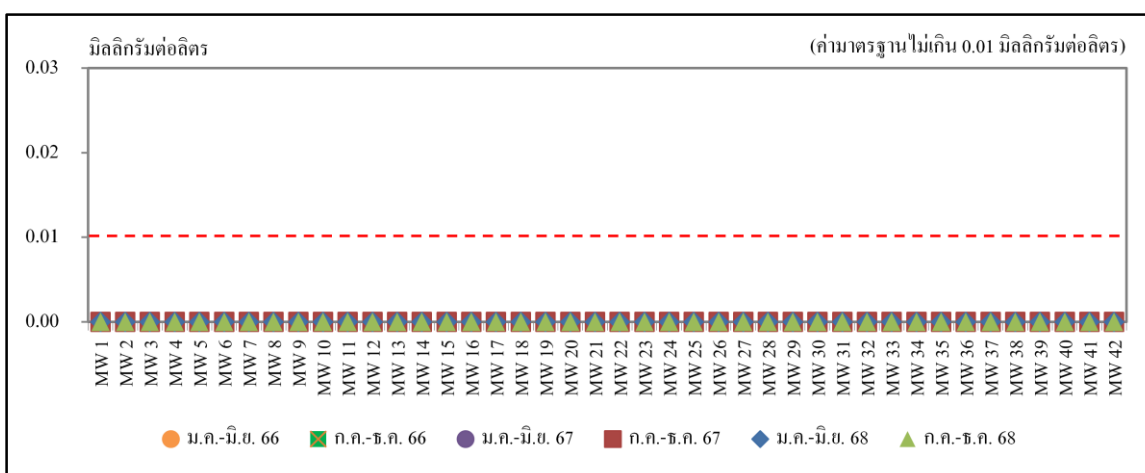
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



Beta-BHC

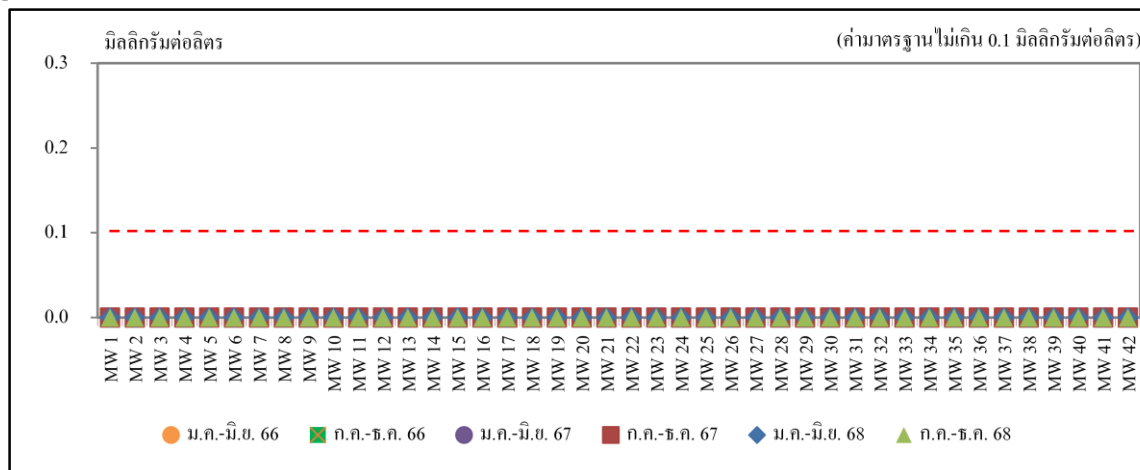


Delta-BHC

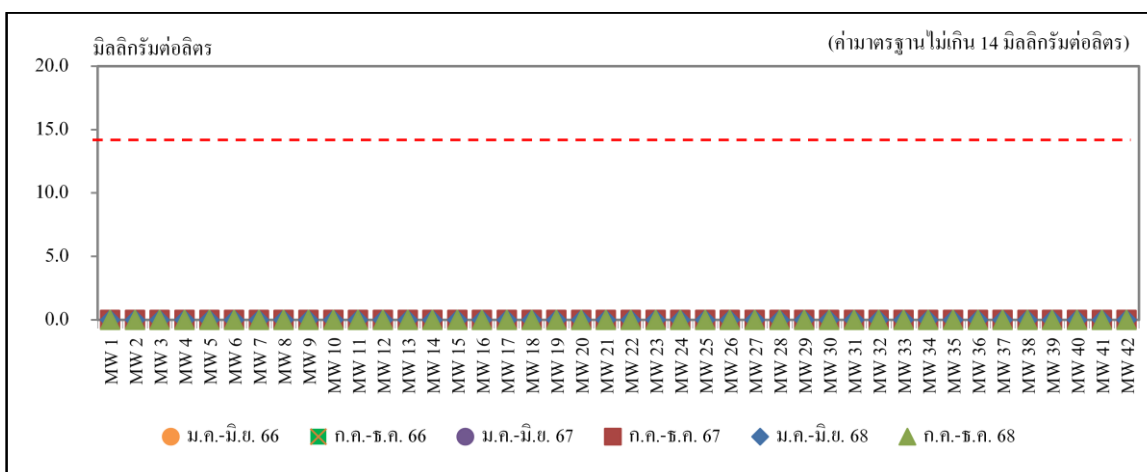


Heptachlor Epoxide

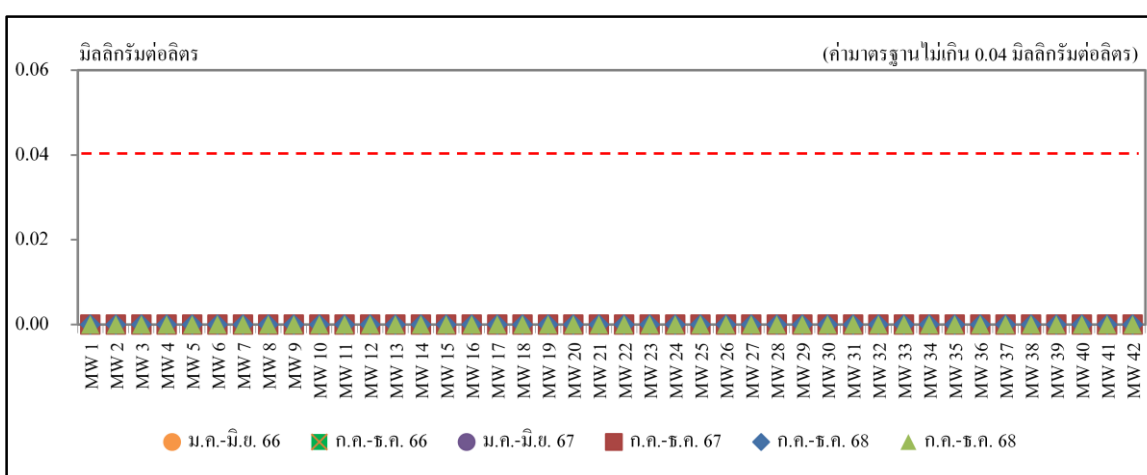
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



o,p'-DDE

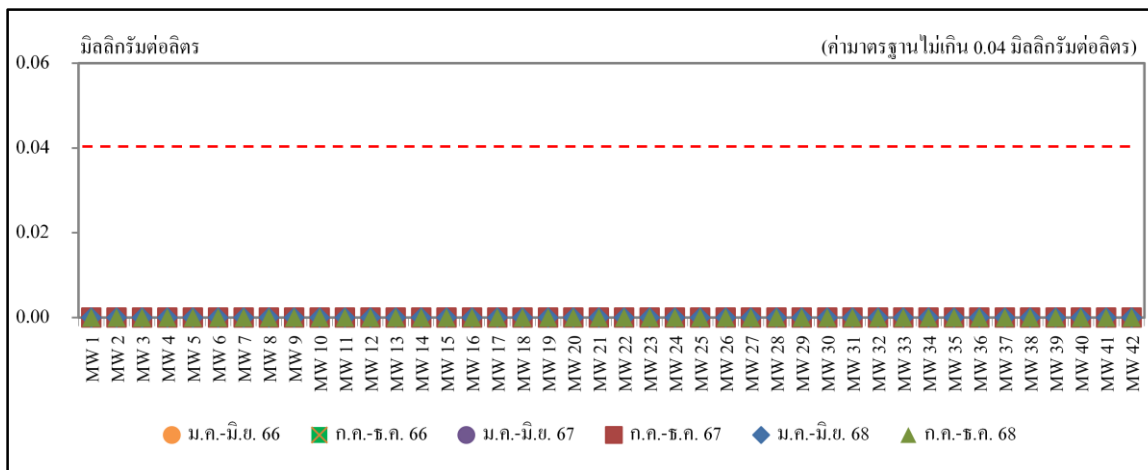


Endosulfan I

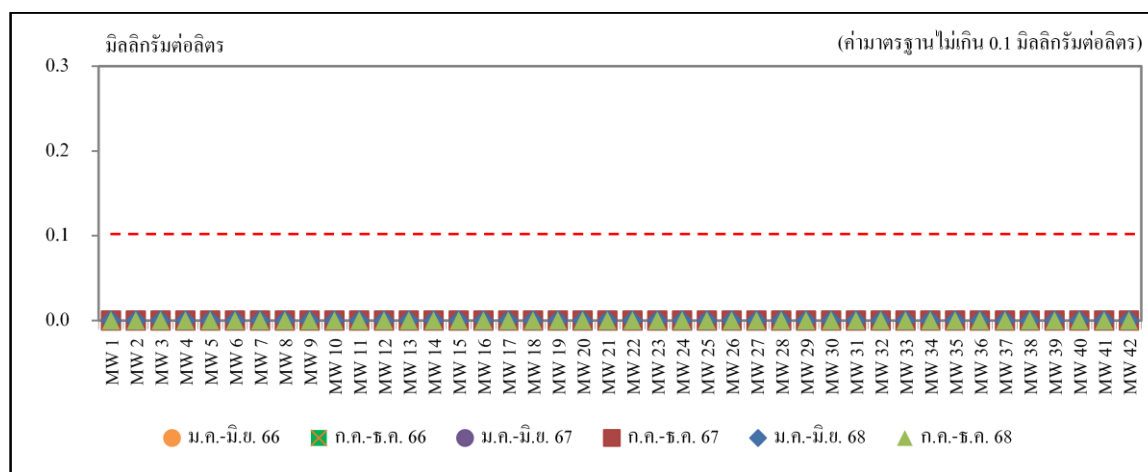


Gamma-Chlordane

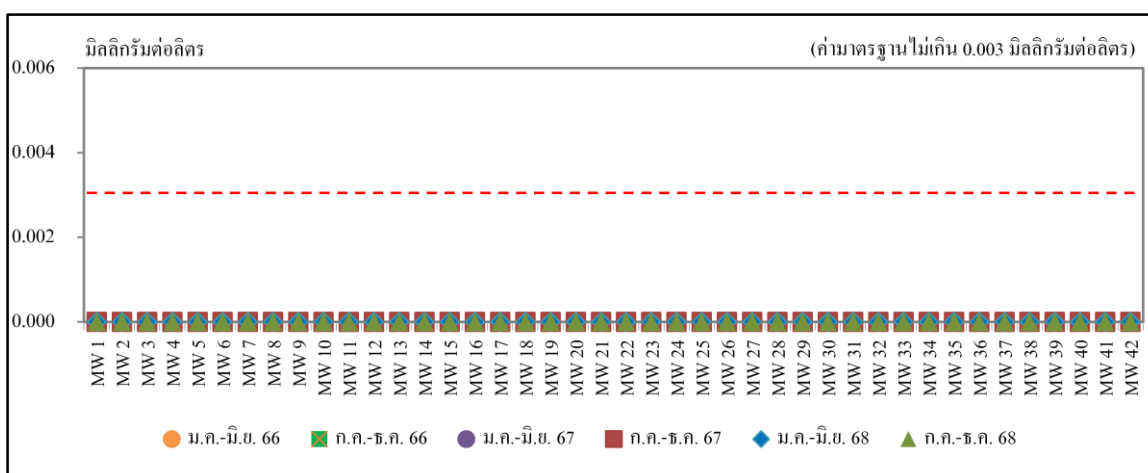
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



Alpha-Chlodane

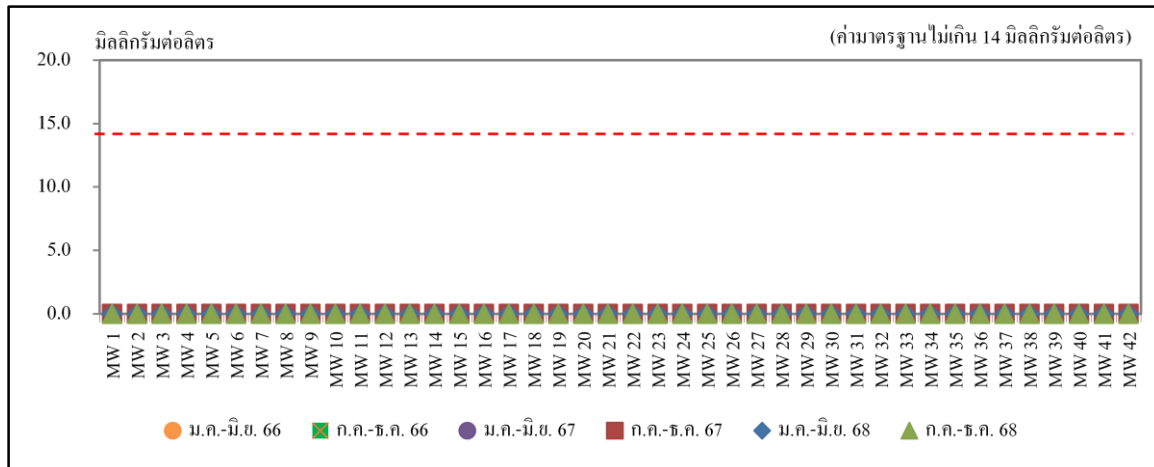


p,p'-DDE

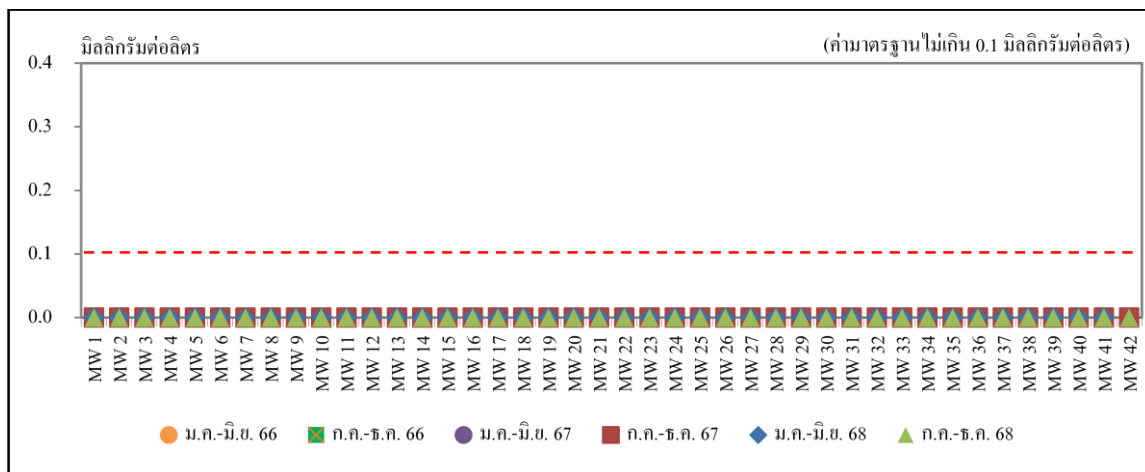


Dieldrin

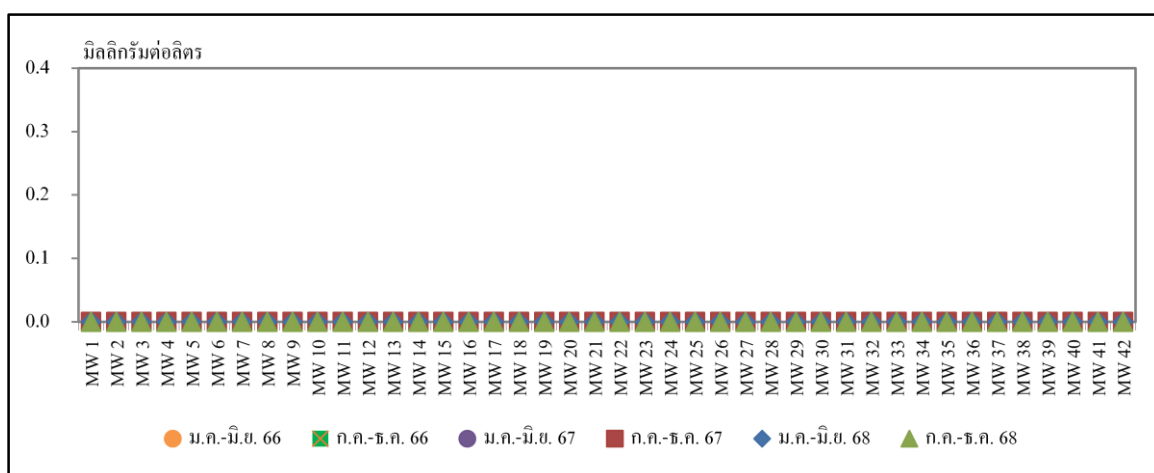
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



Endosulfan II

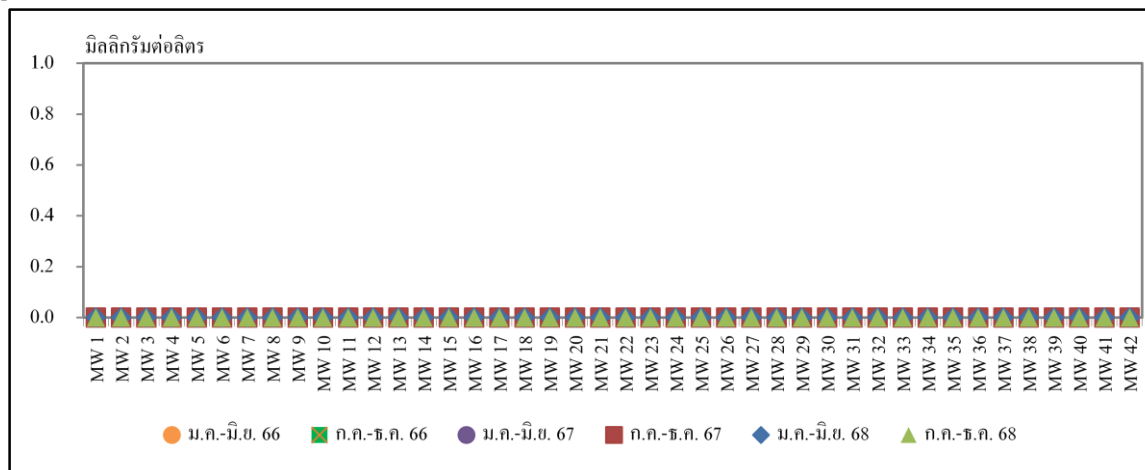


p,p'-DDT

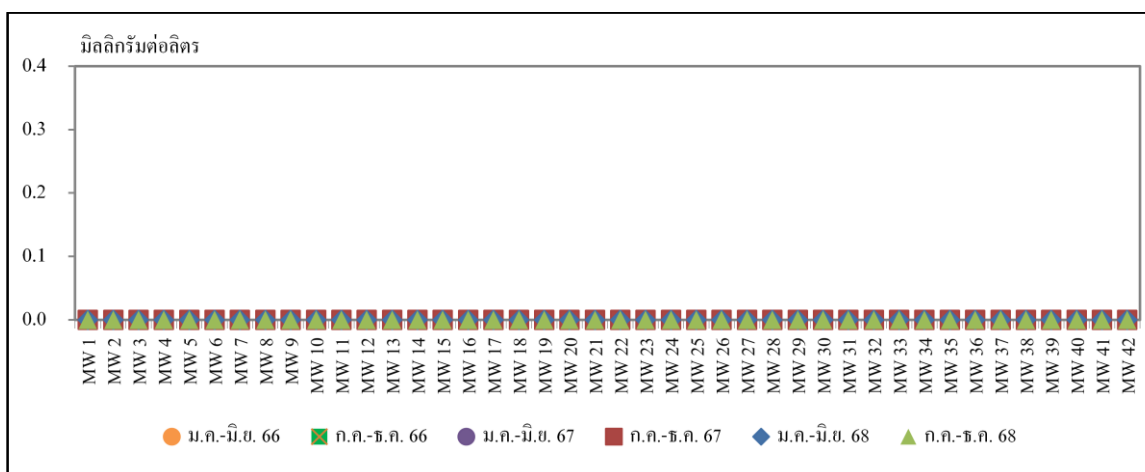


Endrin Aldehyde

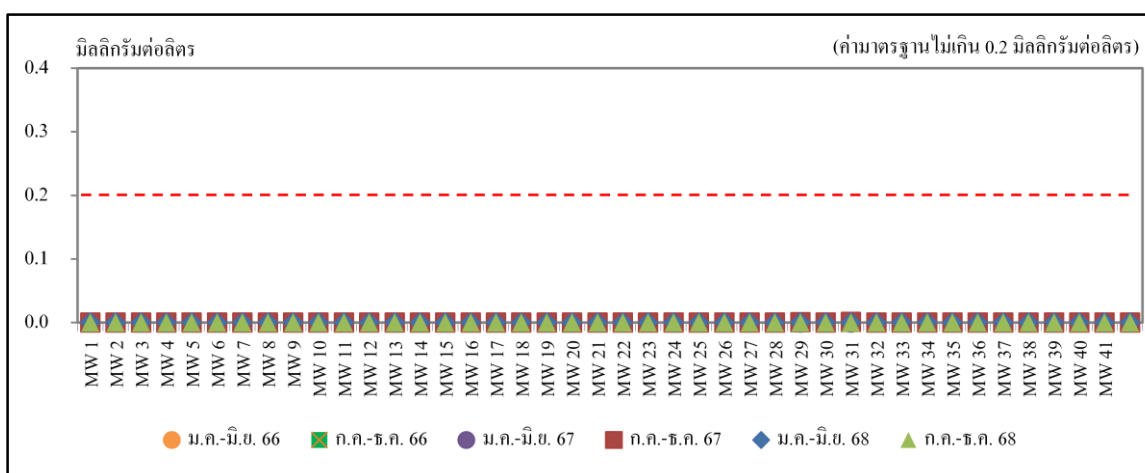
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



Endosulfan Sulfate

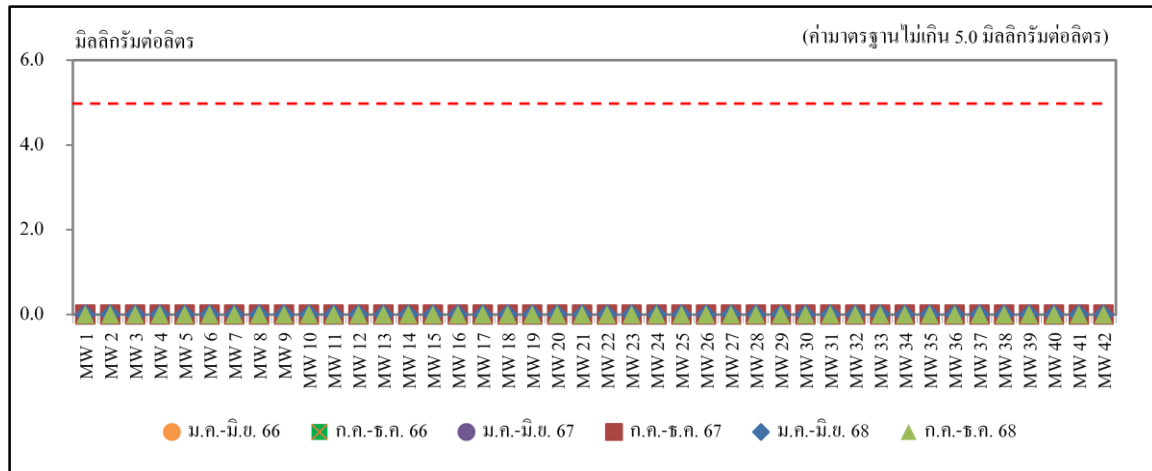


Endrin Ketone

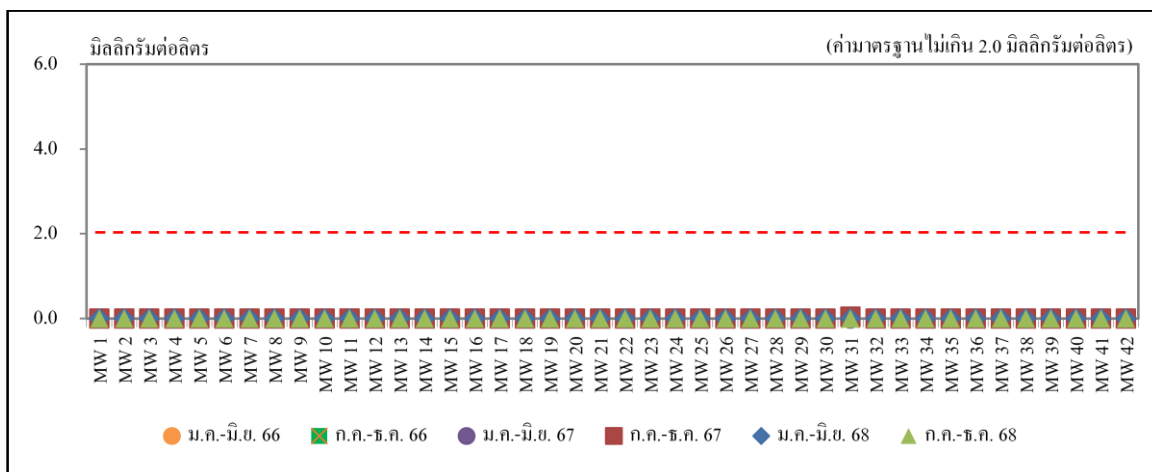


เบนซีน

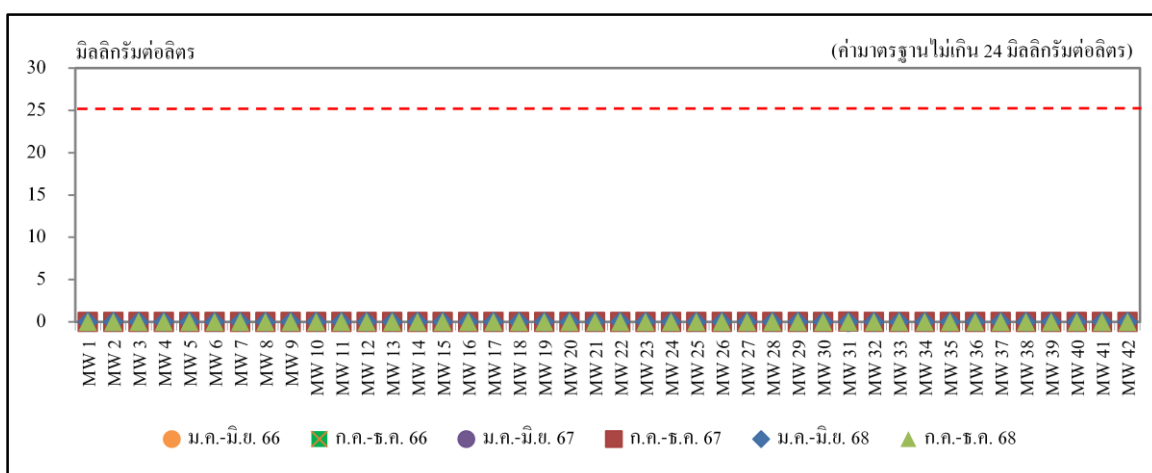
รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



โทลูอิน

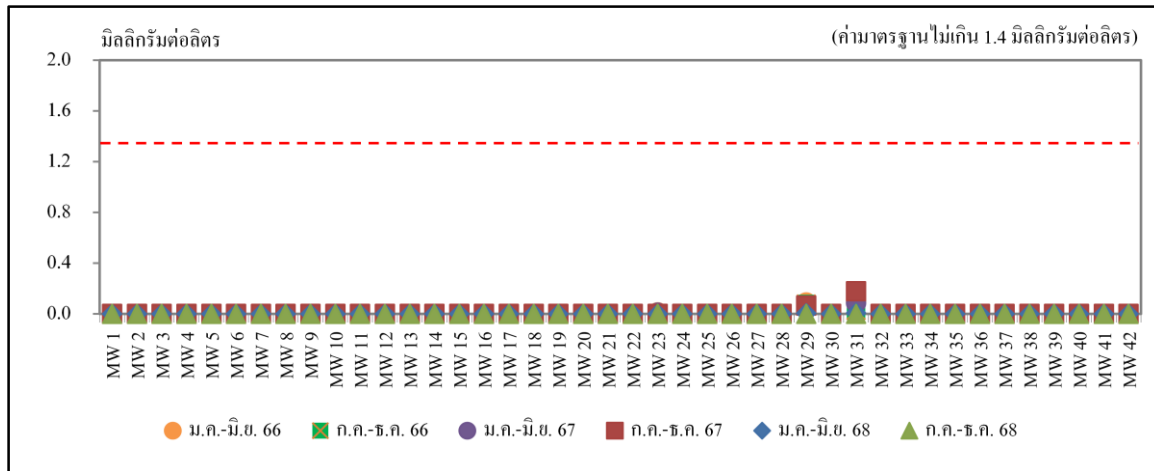
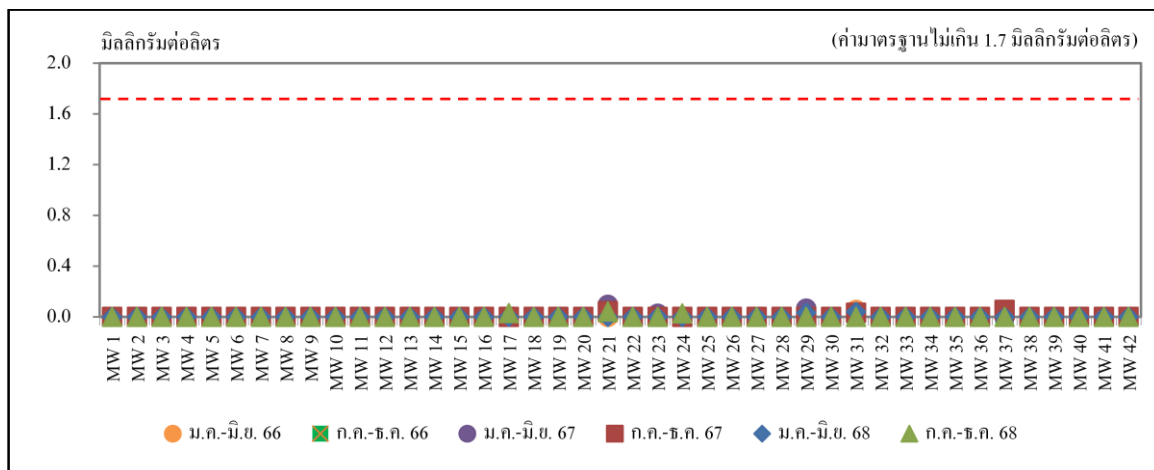
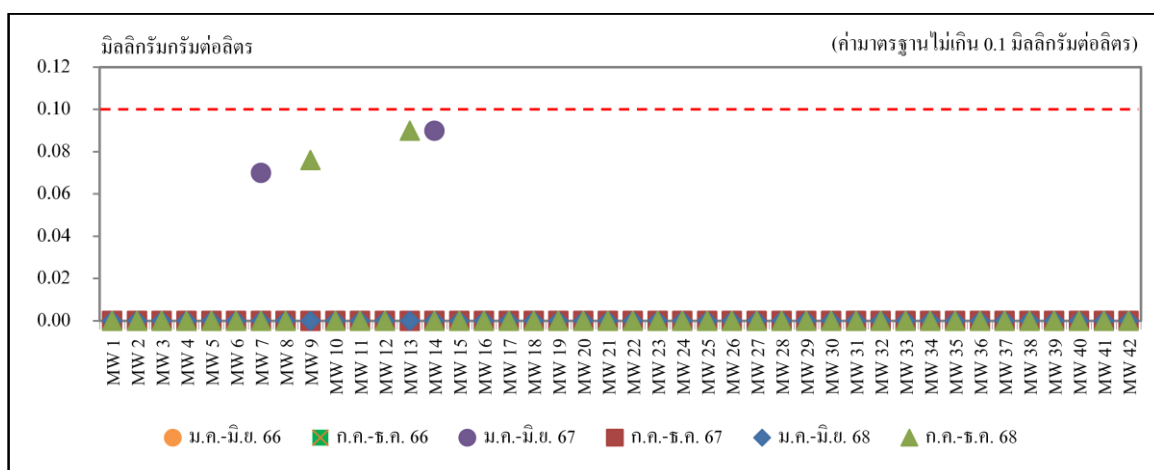


เอทิลเบนซีน

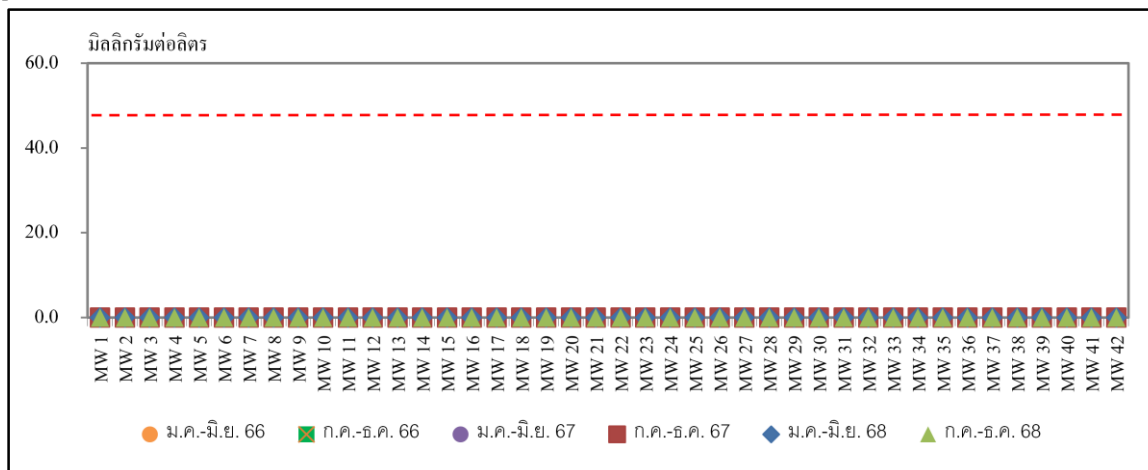


ไซลีน

รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)

TPH (C₅-C₈)TPH (C₈-C₁₆)TPH (C₁₆-C₃₅)

รูปที่ 4.5-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน (ต่อ)



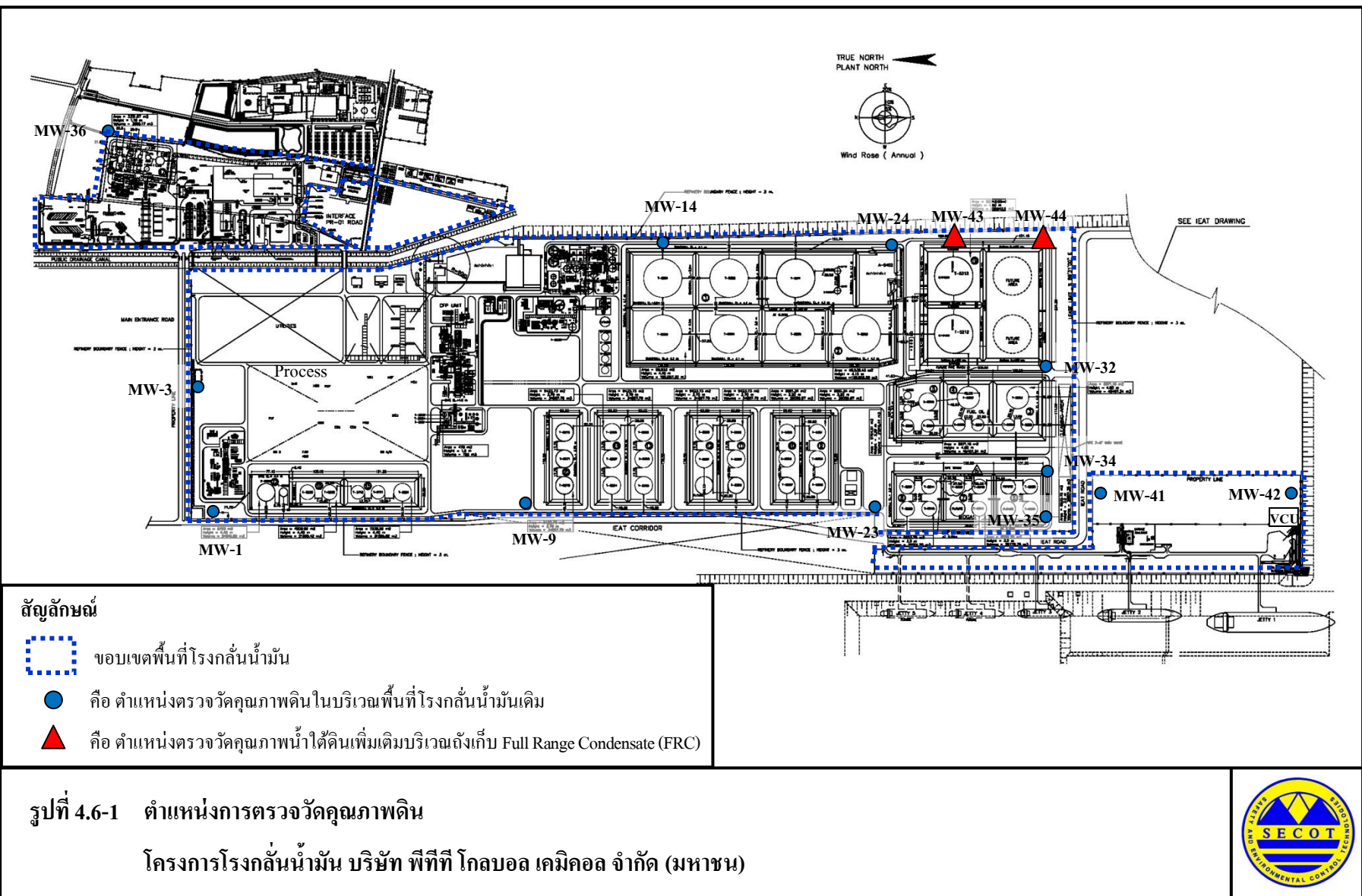
แนฟทาไลน์

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดินการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

4.6 คุณภาพดิน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพดิน โดยทำการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าความนำไฟฟ้า (Conductivity) ค่าความเค็ม (Salinity) นิกเกิล (Ni) ตะกั่ว (Pb) แคดเมียม (Cd)ปรอท (Hg) สารหนู (As) สารป้องกันกำจัดศัตรูพืชและสัตว์ (Pesticide) เบนซีน (Benzene) โทลูอิน (Toluene) เอทิล เบนซีน (Ethyl Benzene) ไซลีน (Xylene) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวม (TPH) และแนฟทาไลน์ (Naphthalene) บริเวณพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันที่มีอยู่เดิม โดยตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนรอบเขตพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 12 สถานี (MW-1, MW-3, MW-36, MW-14, MW-24, MW-32, MW-34, MW-35,, MW-23, MW-9, MW-41 และ MW-42) และบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate (FRC) เพิ่มเติม จำนวน 2 สถานี (MW-42 และ MW-44) ตรวจวัดทุก 3 ปี หรือกฎหมายกำหนด

ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายคุณภาพดิน ดังแสดงในรูปที่ 4.6-1 ถึง 4.6-2





บ่อ MW-1



บ่อ MW-3



บ่อ MW-9



บ่อ MW-14



บ่อ MW-23



บ่อ MW-24

รูปที่ 4.6-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพดิน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บ่อ MW-32



บ่อ MW-34



บ่อ MW-35



บ่อ MW-36



บ่อ MW-41



บ่อ MW-42

รูปที่ 4.6-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



4.6.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน

ประจำปี พ.ศ.2566

การตรวจวัดคุณภาพน้ำดิน ดำเนินการตรวจวัดความเป็นกรด-ด่าง (pH) ค่าความนำไฟฟ้า (Conductivity) ค่าความเค็ม (Salinity) นิกเกิล (Ni) ตะกั่ว (Pb) แคดเมียม (Cd)ปรอท (Hg) สารหนู (As) สารป้องกันกำจัดศัตรูพืชและสัตว์ (Pesticide) เบนซีน (Benzene) โทลูอิน (Toluene) เอทิลเบนซีน (Ethyl Benzene) ไซลีน (Xylene) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวม (TPH) และแนฟทาลิน (Naphthalene) บริเวณพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันที่มีอยู่เดิม โดยดำเนินการตรวจวัดบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนรอบเขตพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 12 สถานี (MW-1, MW-3, MW-36, MW-14, MW-24, MW-32, MW-34, MW-35, MW-23 MW-9, MW-41, MW42) สำหรับบริเวณถังเก็บกัก Full Range Condensate (FRC) จำนวน 2 สถานี (MW-43 และ MW-44) ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ความเป็นกรด-ด่าง	7.43-8.93	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(2) ค่าความนำไฟฟ้า	0.019-0.075	เดซิซีเมนต์ต่อเซนติเมตร
(3) ค่าความเค็ม	0	
(4) นิกเกิล	ND (<1.00)-14.95	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(5) ตะกั่ว	ND (<3.00)-19.23	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(6) แคดเมียม	ND (<1.00 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	
(7) ปรอท	ND (<0.05)-0.27	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(8) สารหนู	ND (<2.00)-20.52	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(9) สารป้องกันกำจัดศัตรูพืชและสัตว์	ND (<0.0002 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	
(10) เบนซีน	ND (<0.00025 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	
(11) โทลูอิน	ND (<0.00025 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	
(12) เอทิลเบนซีน	ND (<0.00025 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	
(13) ไซลีน	ND (<0.00075 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	
(14) TPH (C ₅ -C ₈)	ND (<0.003 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม)	
(15) TPH (C ₈ -C ₁₆)	ND (<0.25)-2.18	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(16) TPH (C ₁₆ -C ₃₅)	ND (<1.85)-6.56	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม

(17) แนนฟาลีน

ND (<0.005)-0.007 มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559 พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน และดำเนินการตรวจวัดครั้งถัดไป ปี พ.ศ.2569 อย่างไรก็ดี โครงการ ได้ให้ความสำคัญและมีการตรวจคุณภาพดิน เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.6-1

4.6.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพดิน

ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

การติดตามตรวจสอบคุณภาพดิน ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566 ดำเนินการตรวจวัด บริเวณพื้นที่ที่อาจมีการปนเปื้อนรอบเขตพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 12 สถานี โดยผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 รายละเอียดผลการตรวจวัดดังแสดงในรูปที่ 4.6-3

ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ประจำปี พ.ศ.2566

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน						ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 1	บ่อ MW 3	บ่อ MW 9	บ่อ MW 14	บ่อ MW 23	บ่อ MW 24	
			0733792E, 1402528N	0734041E, 1402549N	0733806E, 1401908N	0734330E, 1401612N	0733805E, 1401201N	0734337E, 1401126N	
			28 เม.ย. 66	3 พ.ค. 66	27 เม.ย. 66	14 มิ.ย. 66	28 เม.ย. 66		
ความเป็นกรด-ด่าง		-	8.93	8.28	7.77	8.07	7.43	8.55	-
ค่าความนำไฟฟ้า	dS/m	-	0.075	0.038	0.022	0.036	0.019	0.040	-
ค่าความเค็ม	ppt	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-
นิกเกิล	mg/kg	<1.00	7.40	2.46	5.48	4.52	14.95	4.51	≤41,000
ตะกั่ว	mg/kg	<3.00	19.23	7.38	7.20	7.71	9.69	9.03	≤750
แคดเมียม	mg/kg	<1.00	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤810
ปรอท	mg/kg	<0.05	ND	ND	0.16	ND	0.12	0.12	≤610
สารหนู	mg/kg	<2.00	11.84	ND	19.87	16.07	3.41	9.99	≤27
สารฆ่าแมลง									
- Alpha-BHC	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.3
- Gamma-BHC	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤29
- Heptachlor	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.5
- Aldrin	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Beta-BHC	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.9
- Delta-BHC	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Heptachlor Epoxide	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.7

ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน						ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 1	บ่อ MW 3	บ่อ MW 9	บ่อ MW 14	บ่อ MW 23	บ่อ MW 24	
			0733792E, 1402528N	0734041E, 1402549N	0733806E, 1401908N	0734330E, 1401612N	0733805E, 1401201N	0734337E, 1401126N	
			28 เม.ย. 66	3 พ.ค. 66	27 เม.ย. 66	14 มิ.ย. 66	28 เม.ย. 66		
สารฆ่าแมลง (ต่อ)									
- DDE	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.001
- Endosulfan I	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Gamma-Chlordane	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤110
- Alpha-Chlordane	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤110
- Dieldrin	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.5
- DDD	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤7
- Endrin	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤25
- DDT	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤120
- Endosulfan II	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endrin Aldehyde	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endosulfan sulfate	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endrin ketone	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
เบนซีน	mg/kg	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤15
โทลูอิน	mg/kg	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤520
เอทิลเบนซีน	mg/kg	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤230
ไซลีน	mg/kg	<0.00075	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤210

ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน						ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 1	บ่อ MW 3	บ่อ MW 9	บ่อ MW 14	บ่อ MW 23	บ่อ MW 24	
			0733792E, 1402528N	0734041E, 1402549N	0733806E, 1401908N	0734330E, 1401612N	0733805E, 1401201N	0734337E, 1401126N	
			28 เม.ย. 66	3 พ.ค. 66	27 เม.ย. 66	14 มิ.ย. 66	28 เม.ย. 66		
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน									
- C ₅ -C ₈	mg/kg	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤25
- C _{>8} -C ₁₆	mg/kg	<0.25	ND	ND	ND	ND	ND	0.90	≤25
- C _{>16} -C ₃₅	mg/kg	<1.85	ND	6.56	ND	ND	3.85	ND	≤8
เนฟทาซีน	mg/kg	<0.005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1,000
พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	บ่อ MW 32	บ่อ MW 34	บ่อ MW 35	บ่อ MW 36	บ่อ MW 41	บ่อ MW 42	ค่ามาตรฐาน
			0734059E, 1400820N	0733863E, 1400820N	0733773E, 1400836N	0734547E, 1402719N	0733807E, 1400710N	0733778E, 1400334N	
			26 เม.ย. 66		27 เม.ย. 66	14 ก.ค. 66	3 พ.ค. 66		
ความเป็นกรด-ด่าง	-	-	8.44	8.18	8.68	7.82	8.87	8.88	-
ค่าความนำไฟฟ้า	dS/m	-	0.024	0.020	0.031	0.021	0.056	0.031	-
ค่าความเค็ม	ppt	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-
นิกเกิล	mg/kg	<1.00	1.55	2.86	2.09	3.18	3.02	ND	≤41,000
ตะกั่ว	mg/kg	<3.00	4.30	5.62	5.77	5.51	5.07	ND	≤750
แคดเมียม	mg/kg	<1.00	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤810
ปรอท	mg/kg	<0.05	0.23	ND	0.27	ND	ND	ND	≤610
สารหนู	mg/kg	<2.00	ND	2.30	3.98	20.52	3.56	ND	≤27
สารฆ่าแมลง									
- Alpha-BHC	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.3

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน						ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 32	บ่อ MW 34	บ่อ MW 35	บ่อ MW 36	บ่อ MW 41	บ่อ MW 42	
			0734059E, 1400820N	0733863E, 1400820N	0733773E, 1400836N	0734547E, 14027194N	0733807E, 1400710N	0733778E, 1400334N	
			26 เม.ย. 66		27 เม.ย. 66	14 ก.ค. 66	3 พ.ค. 66		
สารฆ่าแมลง (ต่อ)									
- Gamma-BHC	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤29
- Heptachlor	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.5
- Aldrin	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
- Beta-BHC	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.9
- Delta-BHC	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Heptachlor Epoxide	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.7
- DDE	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.001
- Endosulfan I	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Gamma-Chlordane	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤110
- Alpha-Chlordane	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤110
- Dieldrin	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.5
- DDD	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤7
- Endrin	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤25
- DDT	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤120
- Endosulfan II	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endrin Aldehyde	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endosulfan sulfate	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
- Endrin ketone	mg/kg	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-

ตารางที่ 4.6-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	หน่วย	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน						ค่ามาตรฐาน
			บ่อ MW 32	บ่อ MW 34	บ่อ MW 35	บ่อ MW 36	บ่อ MW 41	บ่อ MW 42	
			0734059E, 1400820N	0733863E, 1400820N	0733773E, 1400836N	0734547E, 14027194N	0733807E, 1400710N	0733778E, 1400334N	
			26 เม.ย. 66		27 เม.ย. 66	14 ก.ค. 66	3 พ.ค. 66		
เบนซีน	mg/kg	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤15
โทลูอิน	mg/kg	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤520
เอทิลเบนซีน	mg/kg	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤230
ไซลีน	mg/kg	<0.00075	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤210
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน									
- C ₅ -C ₈	mg/kg	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤25
- C _{>8} -C ₁₆	mg/kg	<0.25	0.69	ND	2.18	ND	ND	1.70	≤25
- C _{>16} -C ₃₅	mg/kg	<1.85	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤8
แนฟทาซีน	mg/kg	<0.005	ND	ND	ND	0.007	ND	ND	≤1,000

หมายเหตุ : 1. ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดินการตรวจสอบคุณภาพดิน

และน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้ตรวจวัด/บริษัท : นายนิติพงศ์ จิมลัม / บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้บันทึก : นายนิติพงศ์ จิมลัม

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรัักษ์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง/ควบคุม : บริษัท ชีคอต จำกัด

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเขมขุดา อินทร์ศรี

เลขที่ทะเบียนผู้วิเคราะห์ : ว-239-จ-5976

เบอร์โทรศัพท์ : 02-9593600

สรุปผลการตรวจวัด : ผลการตรวจวัดคุณภาพดินทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 4.6-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน												ค่ามาตรฐาน
			บริเวณ MW 1	บริเวณ MW 3	บริเวณ MW 9	บริเวณ MW 14	บริเวณ MW 23	บริเวณ MW 24	บริเวณ MW 32	บริเวณ MW 34	บริเวณ MW 35	บริเวณ MW 36	บริเวณ MW 41	บริเวณ MW 42	
ความเป็นกรด-ด่าง	พ.ศ.2563	-	9.00	8.76	8.02	9.04	8.20	8.81	8.74	8.55	8.96	8.15	8.33	8.49	-
	พ.ศ.2566	-	8.93	8.28	7.77	8.07	7.43	8.55	8.44	8.18	8.68	7.82	8.87	8.88	
ค่าความนำไฟฟ้า (dS/m)	พ.ศ.2563	-	0.111	0.054	0.020	0.061	0.042	0.048	0.051	0.031	0.046	0.154	0.081	0.039	-
	พ.ศ.2566	-	0.075	0.038	0.022	0.036	0.019	0.040	0.024	0.020	0.031	0.021	0.056	0.031	
ค่าความเค็ม (ppt)	พ.ศ.2563	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-
	พ.ศ.2566	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
นิกเกิล (mg/kg)	พ.ศ.2563	<1.00	24.95	3.83	4.30	4.72	2.85	3.20	6.34	3.81	1.74	19.88	5.37	ND	≤41,000
	พ.ศ.2566	<1.00	7.40	2.46	5.48	4.52	14.95	4.51	1.55	2.86	2.09	3.18	3.02	ND	
ตะกั่ว (mg/kg)	พ.ศ.2563	<3.00	21.14	9.50	8.33	5.91	5.38	6.22	5.01	6.86	4.14	12.48	4.43	3.43	≤750
	พ.ศ.2566	<3.00	19.23	7.38	7.20	7.71	9.69	9.03	4.30	5.62	5.77	5.51	5.07	ND	
แคดเมียม (mg/kg)	พ.ศ.2563	<1.00	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	1.19	ND	ND	≤810
	พ.ศ.2566	<1.00	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
ปรอท (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.05	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤610
	พ.ศ.2566	<0.05	ND	ND	0.16	ND	0.12	0.12	0.23	ND	0.27	ND	ND	ND	
สารหนู (mg/kg)	พ.ศ.2563	<2.00	14.16	3.16	9.87	10.14	13.74	4.72	11.14	20.55	2.66	8.21	4.40	ND	≤27
	พ.ศ.2566	<2.00	11.84	ND	19.87	16.07	3.41	9.99	ND	2.30	3.98	20.52	3.56	ND	
สารฆ่าแมลง - Alpha-BHC (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.3
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.6-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน												ค่ามาตรฐาน
			บริเวณ MW 1	บริเวณ MW 3	บริเวณ MW 9	บริเวณ MW 14	บริเวณ MW 23	บริเวณ MW 24	บริเวณ MW 32	บริเวณ MW 34	บริเวณ MW 35	บริเวณ MW 36	บริเวณ MW 41	บริเวณ MW 42	
- Gamma-BHC (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤29
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Heptachlor (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤5.5
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Aldrin (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.1
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Beta-BHC (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.9
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Delta-BHC (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Heptachlor Epoxide (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤2.7
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- DDE (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤0.001
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Endosulfan I (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Gamma- Chlordane (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤110
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Alpha-Chlordane (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤110
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.6-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน												ค่ามาตรฐาน
			บริเวณ MW 1	บริเวณ MW 3	บริเวณ MW 9	บริเวณ MW 14	บริเวณ MW 23	บริเวณ MW 24	บริเวณ MW 32	บริเวณ MW 34	บริเวณ MW 35	บริเวณ MW 36	บริเวณ MW 41	บริเวณ MW 42	
- Dieldrin (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1.5
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- DDD (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤7
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Endrin (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤25
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- DDT (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤120
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Endosulfan II (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Endrin Aldehyde (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Endosulfan sulfate (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- Endrin ketone (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	-
	พ.ศ.2566	<0.0002	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
เบนซีน (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤15
	พ.ศ.2566	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
โทลูอีน (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤520
	พ.ศ.2566	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	

ตารางที่ 4.6-2 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)

พารามิเตอร์	ปีที่ทำการตรวจวัด	Detection Limit	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน												ค่ามาตรฐาน
			บริเวณ MW 1	บริเวณ MW 3	บริเวณ MW 9	บริเวณ MW 14	บริเวณ MW 23	บริเวณ MW 24	บริเวณ MW 32	บริเวณ MW 34	บริเวณ MW 35	บริเวณ MW 36	บริเวณ MW 41	บริเวณ MW 42	
เอทิลเบนซีน (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤230
	พ.ศ.2566	<0.00025	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
ไซลีน (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.00075	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤210
	พ.ศ.2566	<0.00075	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน - C ₅ -C ₈ (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤25
	พ.ศ.2566	<0.003	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
- C ₈ -C ₁₆ (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.25	17.19	ND	ND	12.81	ND	ND	0.38	4.17	ND	ND	ND	ND	≤25
	พ.ศ.2566	<0.25	ND	ND	ND	ND	ND	0.90	0.69	ND	2.18	ND	ND	1.70	
- C ₁₆ -C ₃₅ (mg/kg)	พ.ศ.2563	<1.85	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤8
	พ.ศ.2566	<1.85	ND	6.56	ND	ND	3.85	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	
แนฟทาลีน (mg/kg)	พ.ศ.2563	<0.005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	≤1,000
	พ.ศ.2566	<0.005	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	0.007	ND	ND	

หมายเหตุ : 1. ^{1/}ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดินการตรวจสอบคุณภาพดิน

และน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน

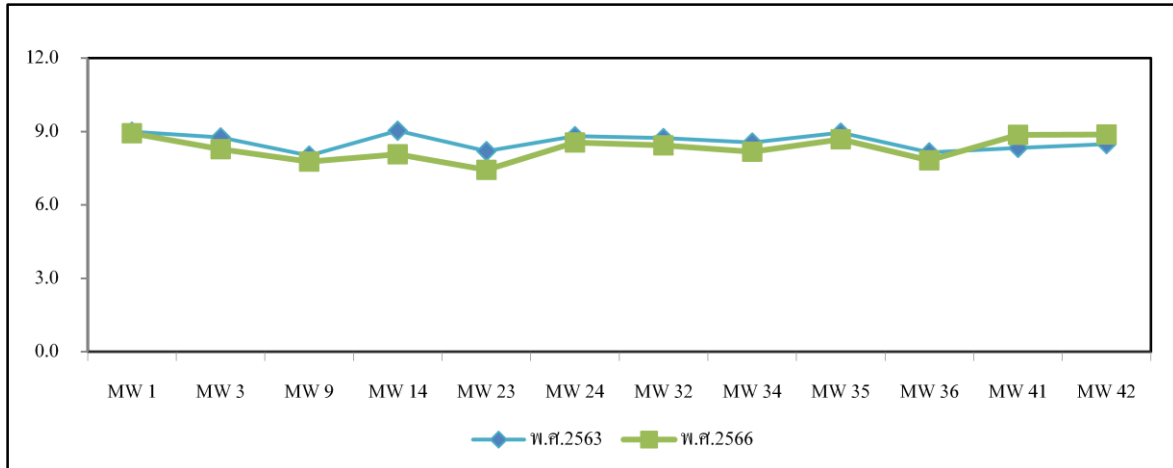
พ.ศ.2559

2. ND (Non-detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นมีค่าน้อยกว่าความสามารถของเครื่องมือที่จะวิเคราะห์ได้

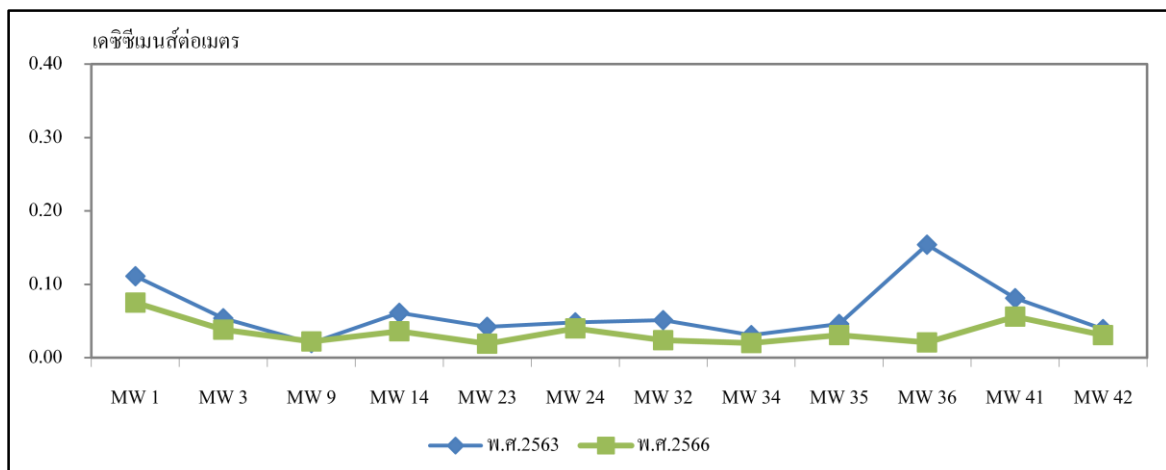
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

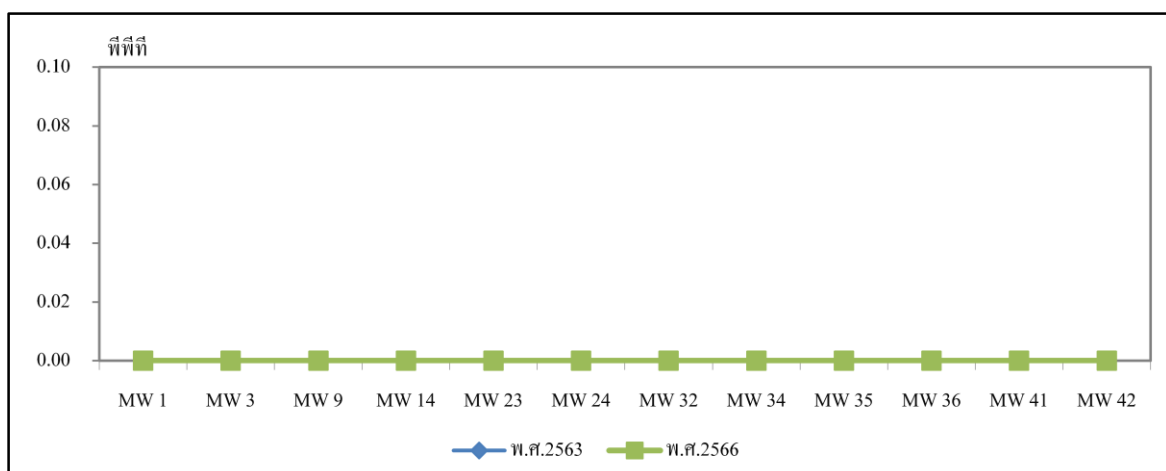
ระหว่างปี พ.ศ.2563-2566



ความเป็นกรด-ด่าง

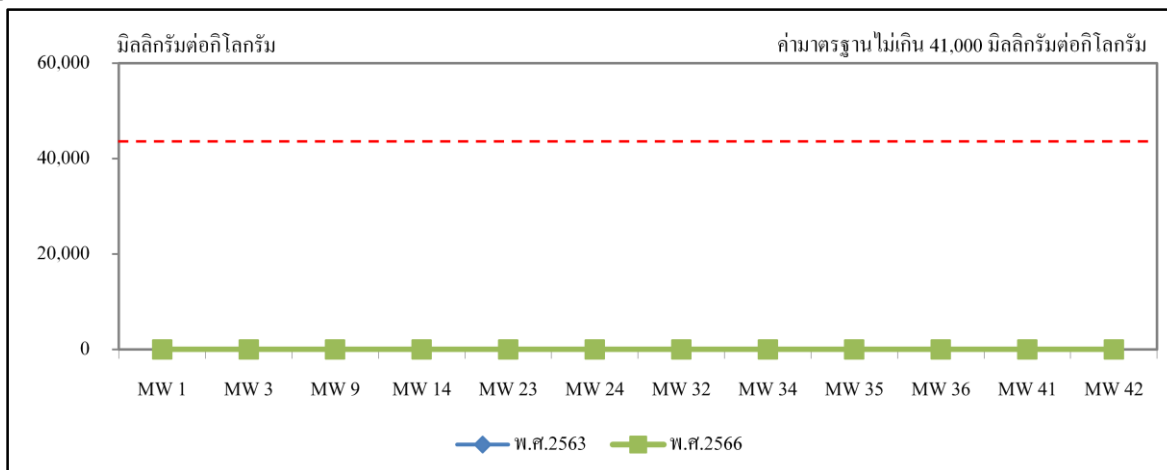


ค่าความนำไฟฟ้า

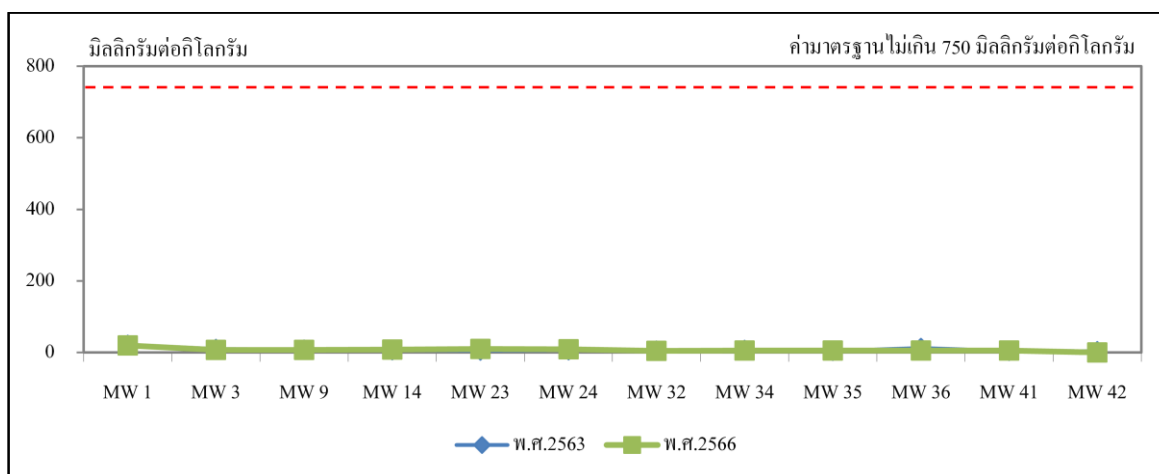


ค่าความเค็ม

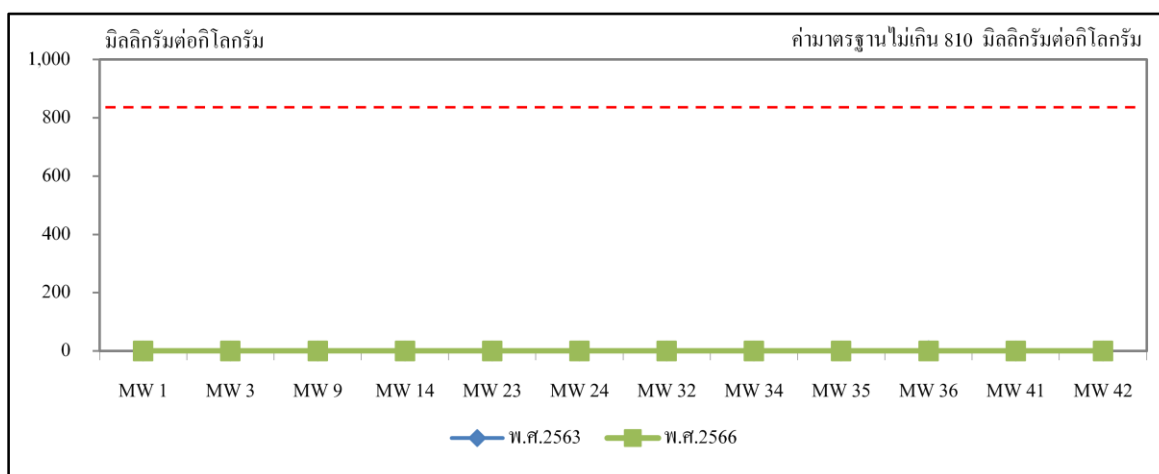
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



นิกเกิล

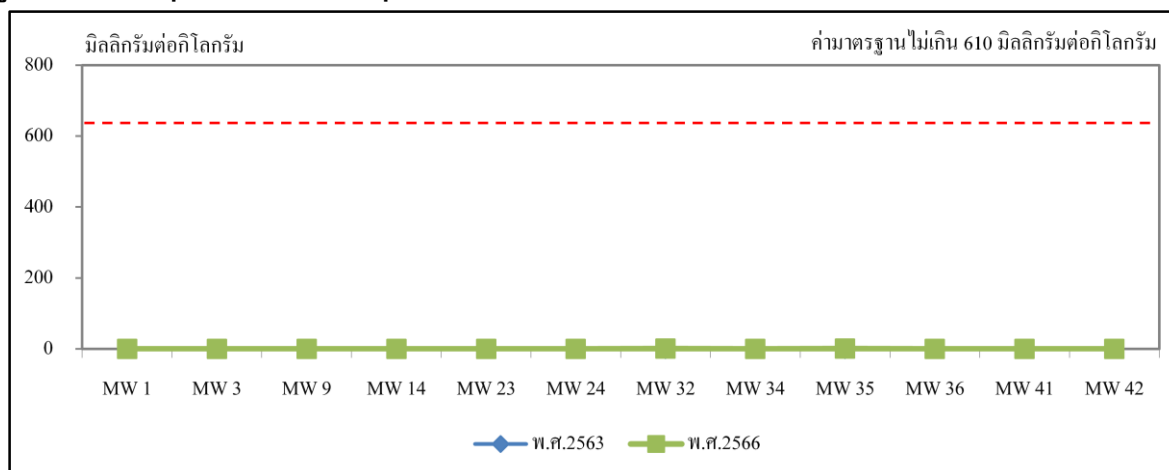


ตะกั่ว

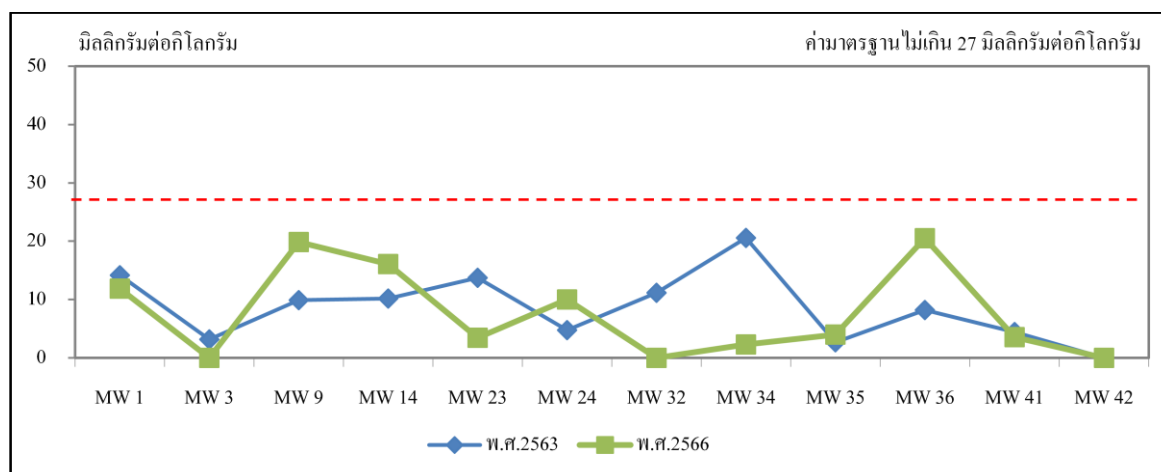


แคดเมียม

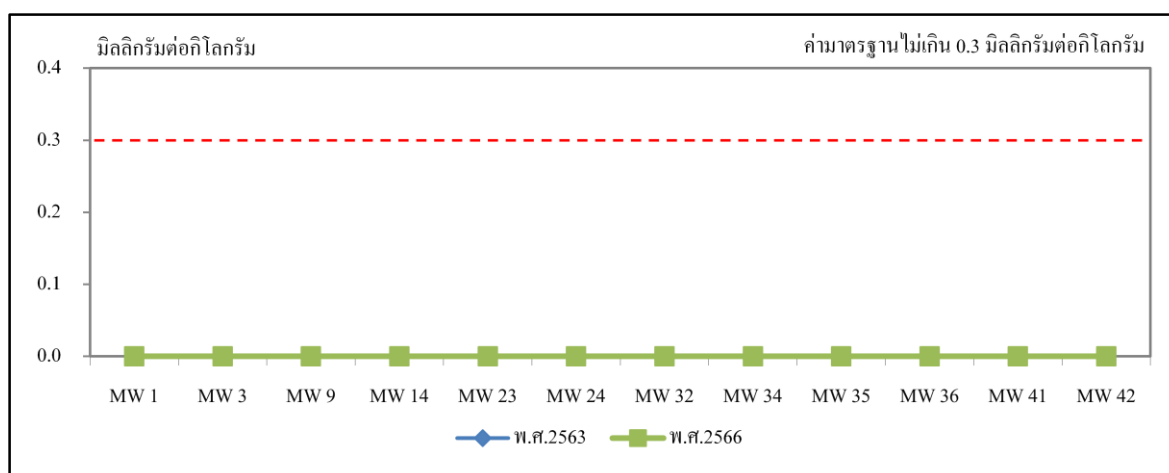
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



ปรอท

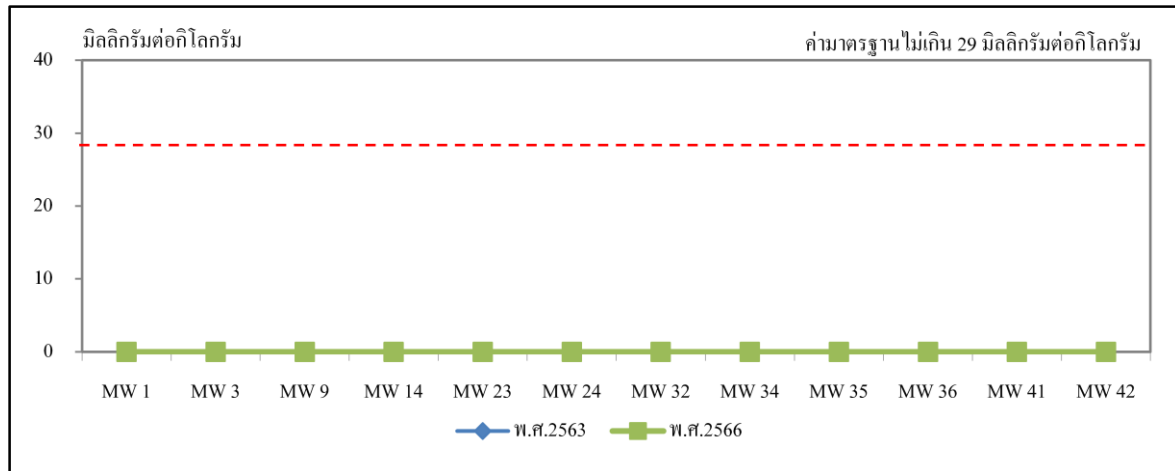


สารหนู

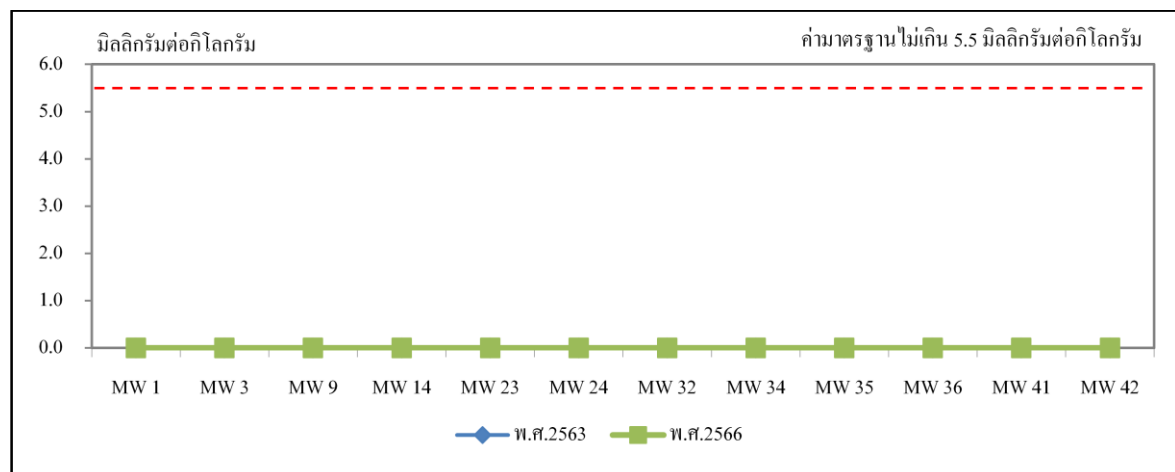


Alpha- BHC

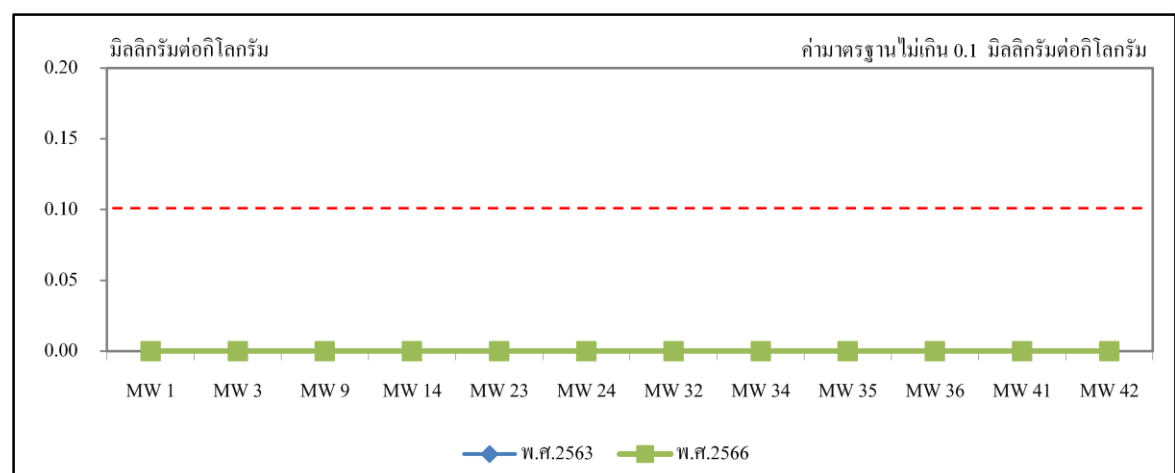
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



Gamma- BHC

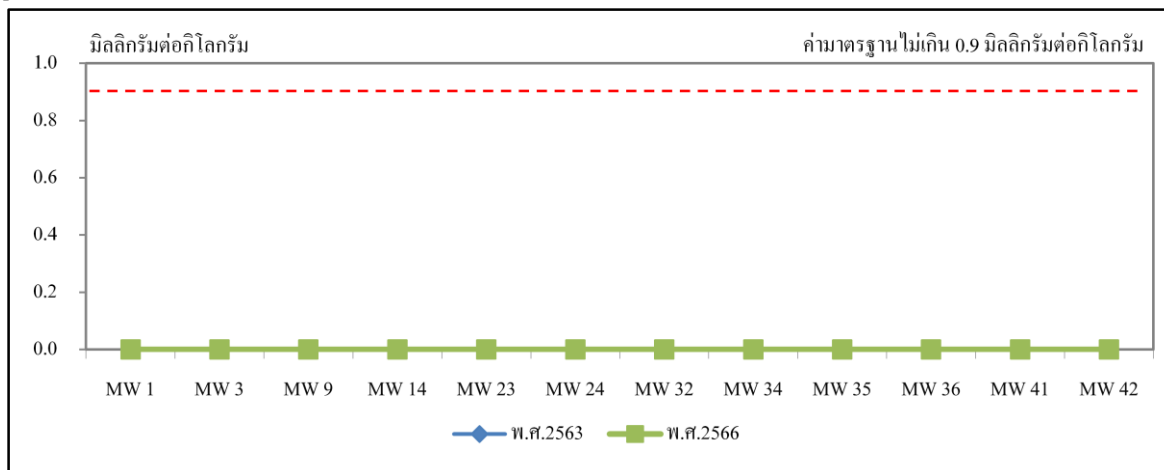


Heptachlor

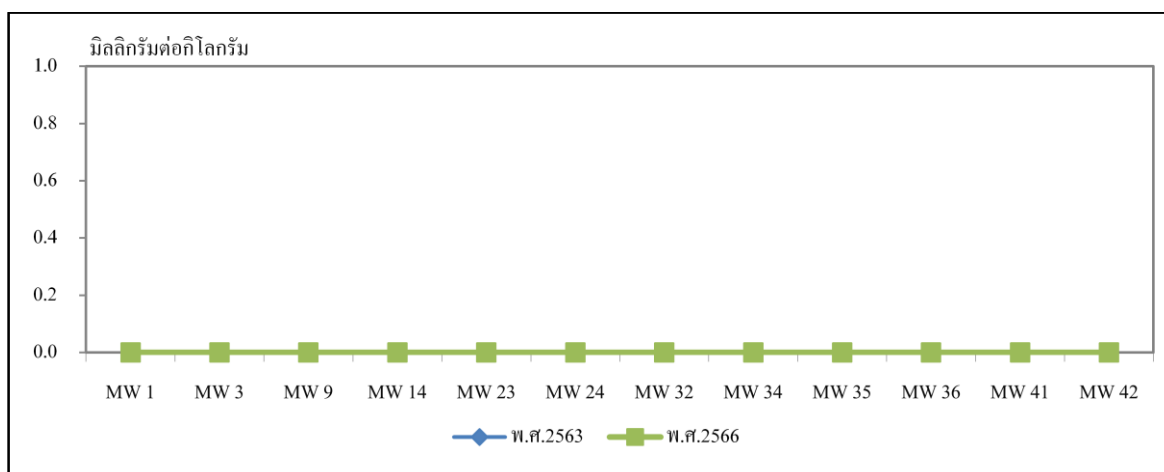


Aldrin

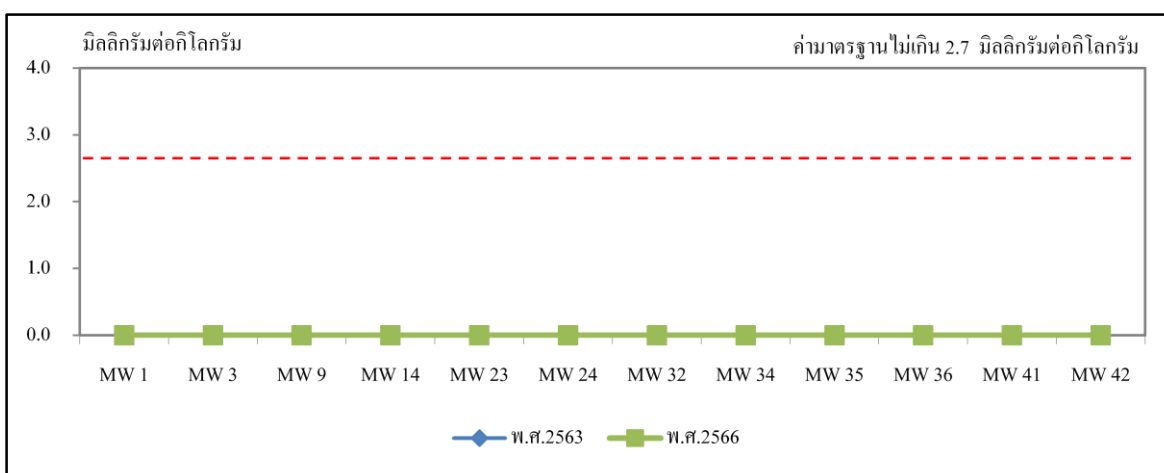
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



Beta-BHC

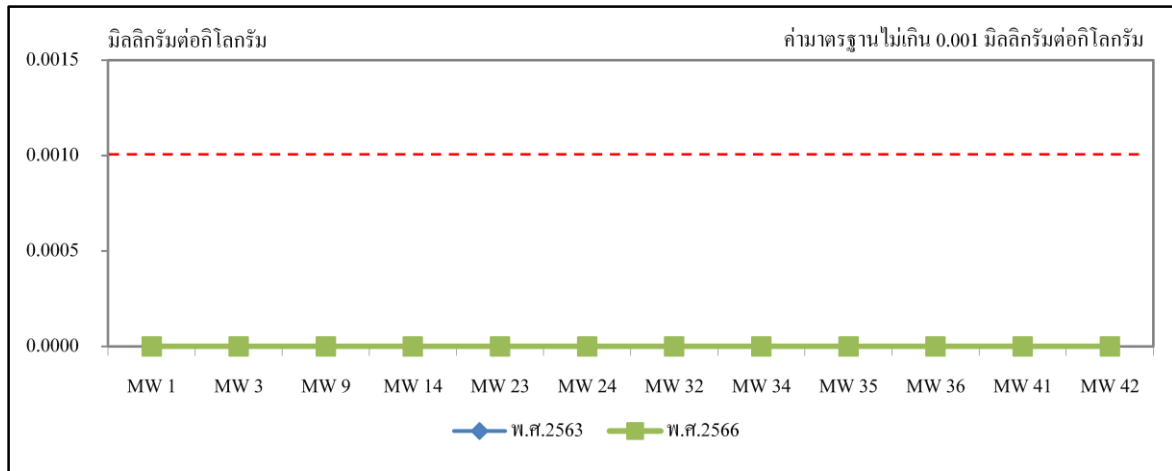


Delta-BHC

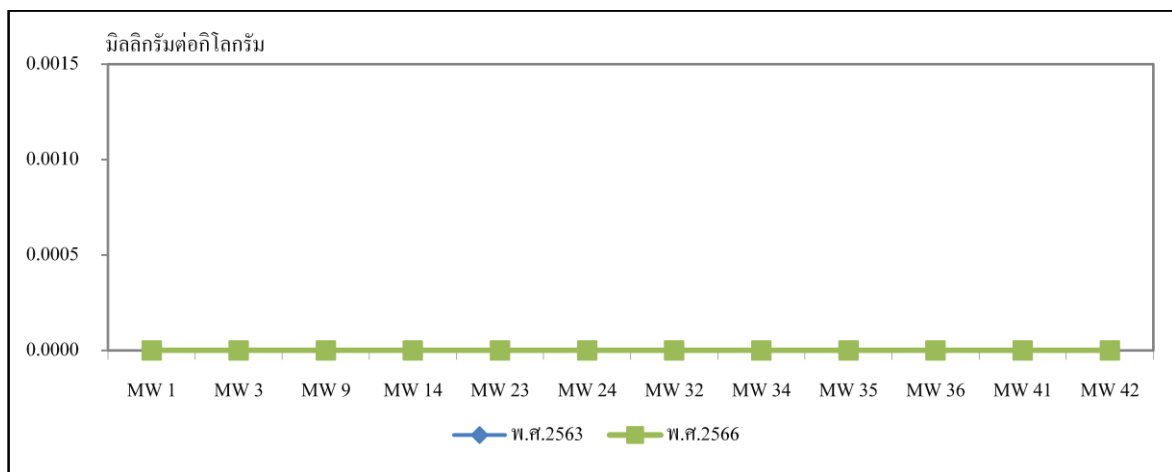


Heptachlor Epoxide

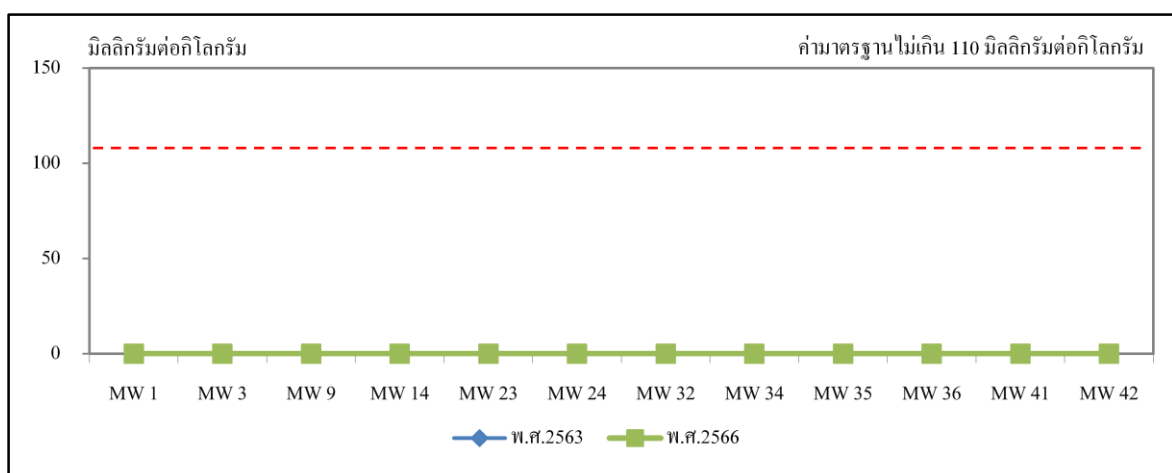
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



DDE

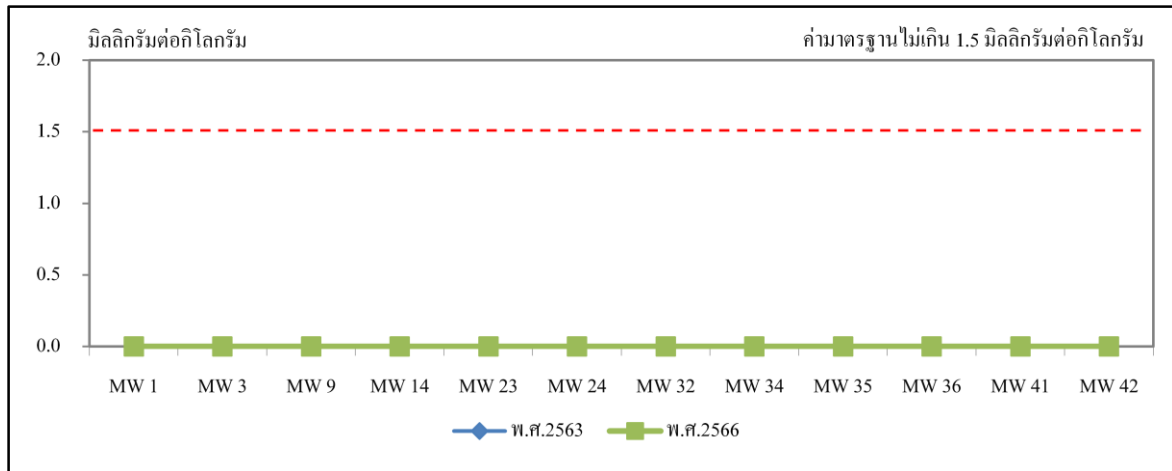


Endosulfan

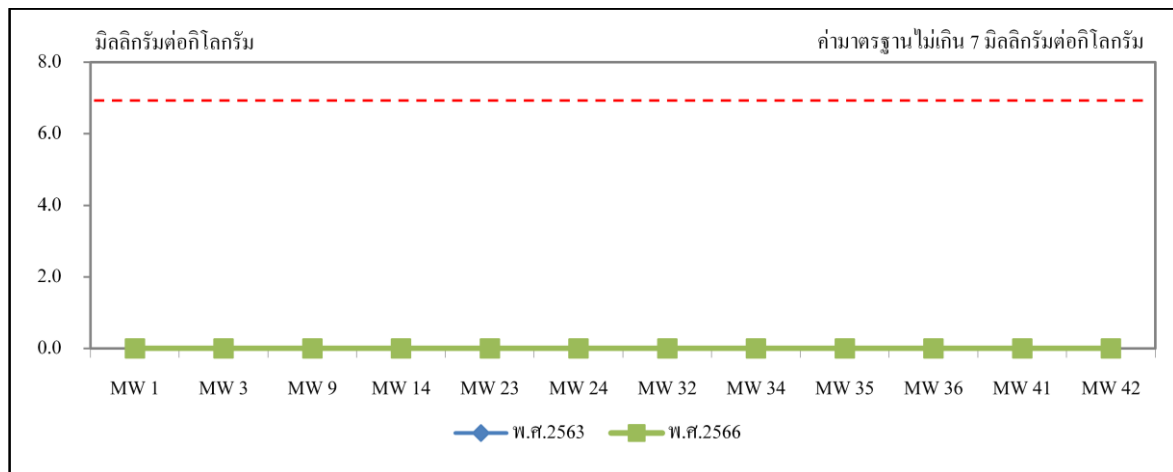


Chlordane

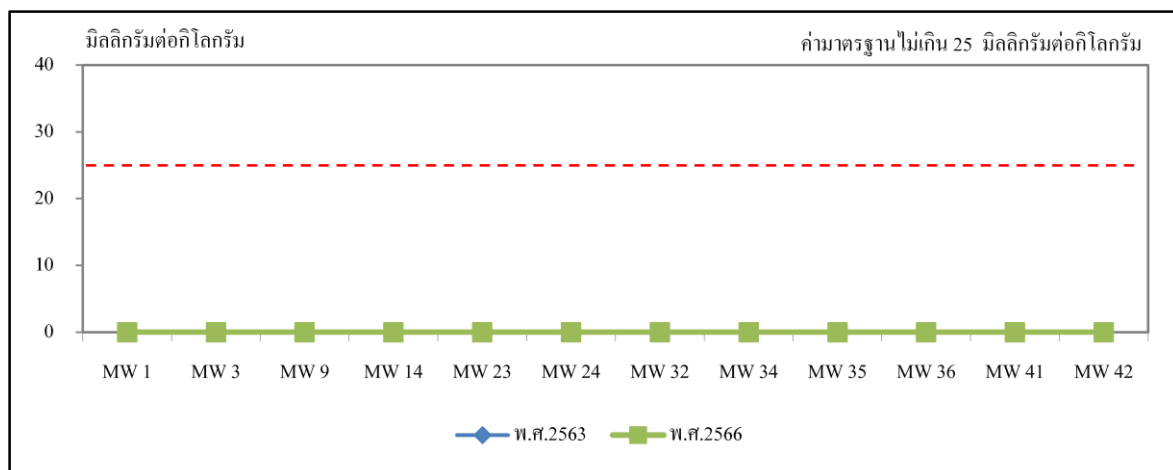
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



Dieldrin

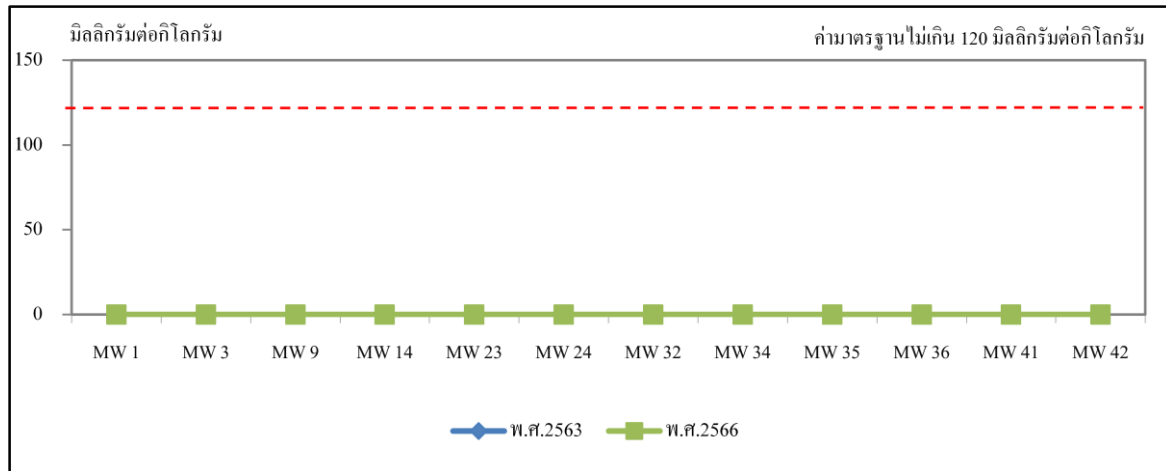


DDD

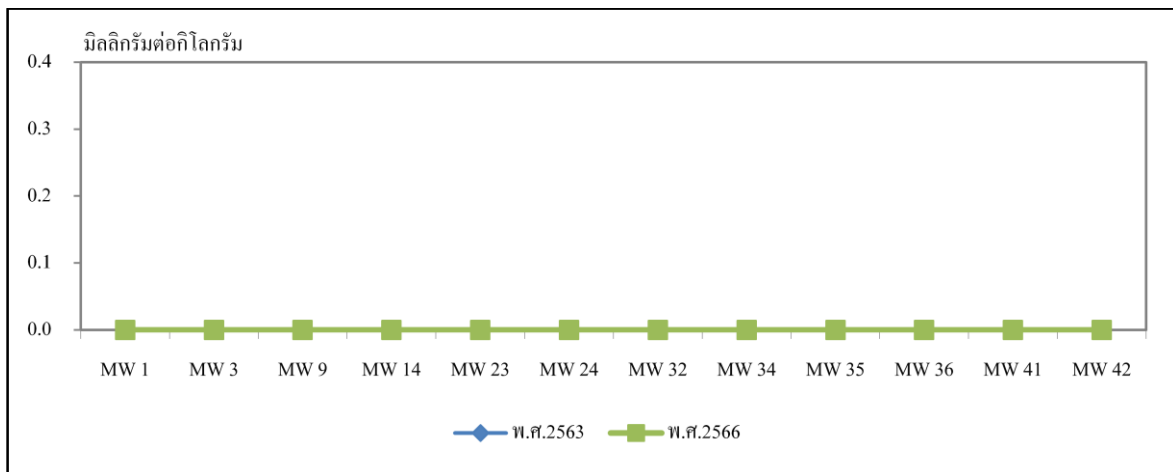


Endrin

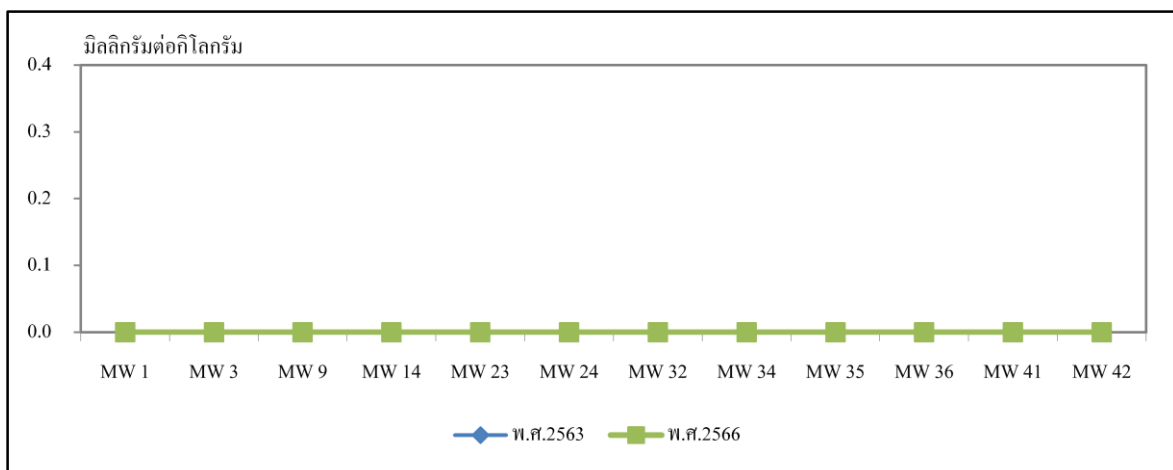
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



DDT

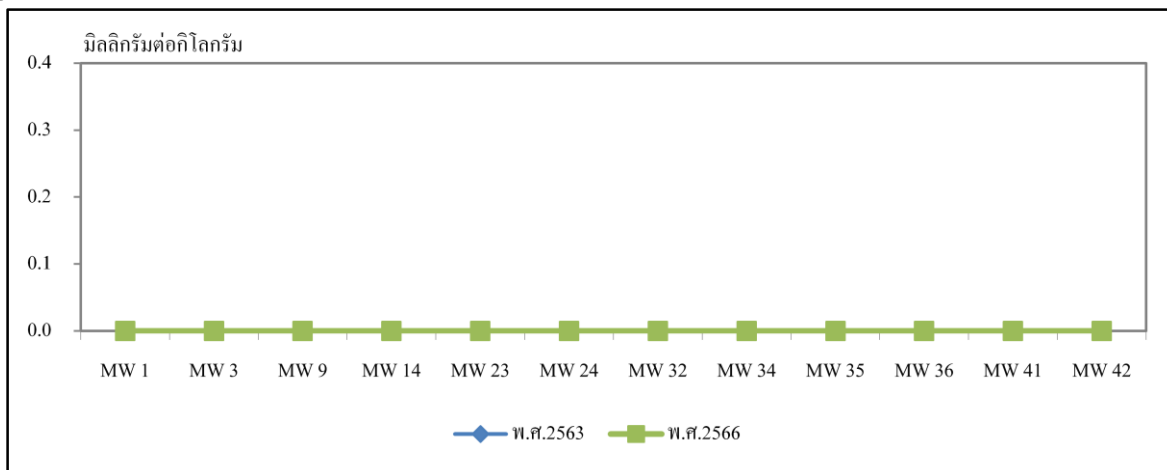


Endrin aldehyde

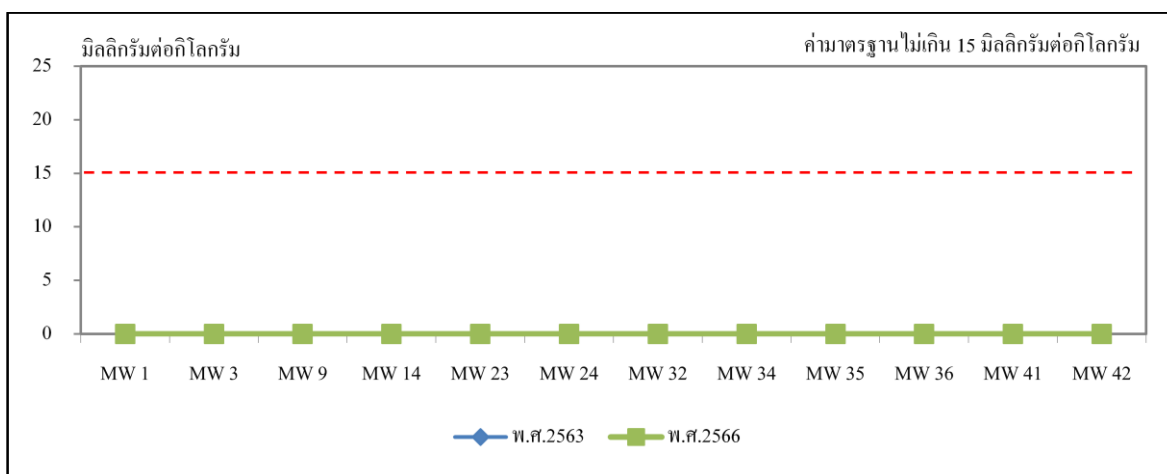


Endosulfan Sulfate

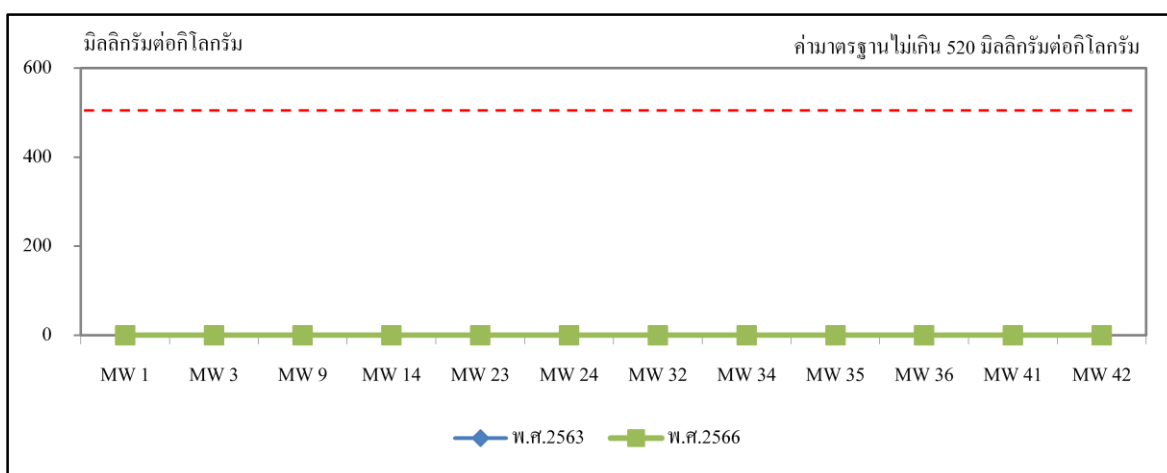
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



Endrin ketone

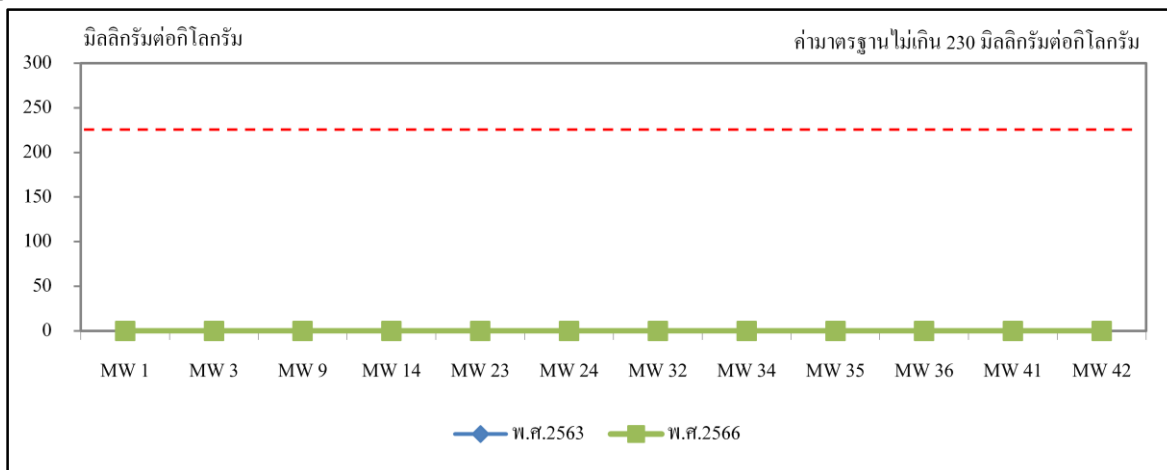


เบนซีน

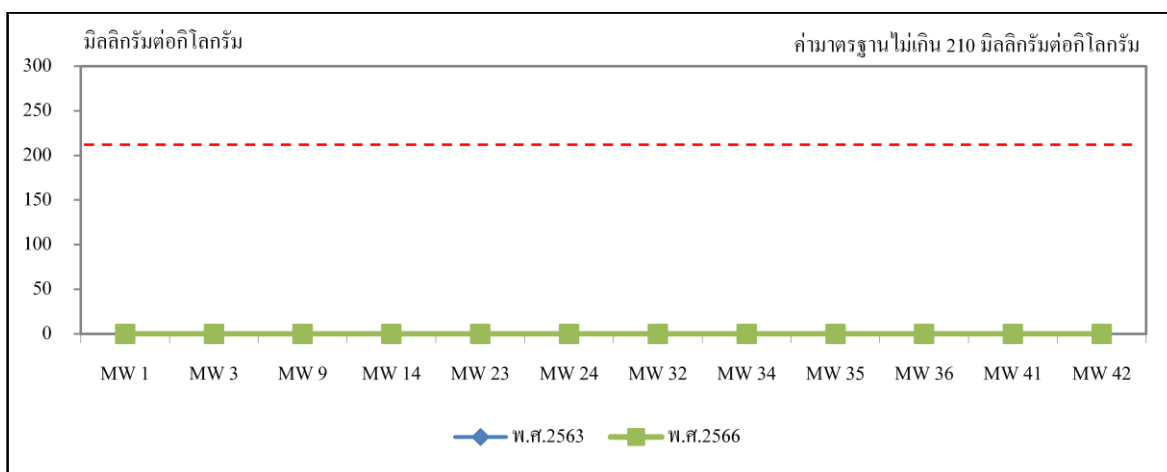


โทลูอิน

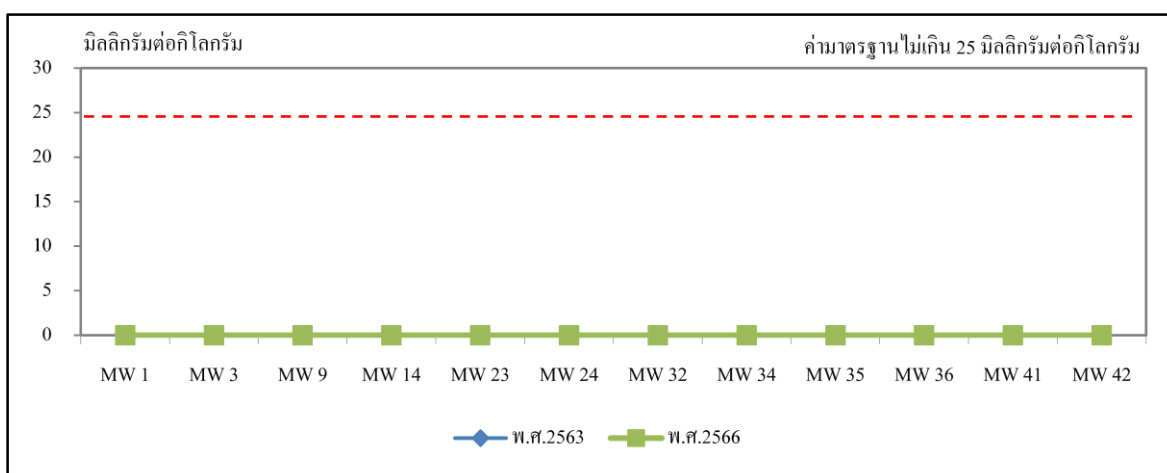
รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



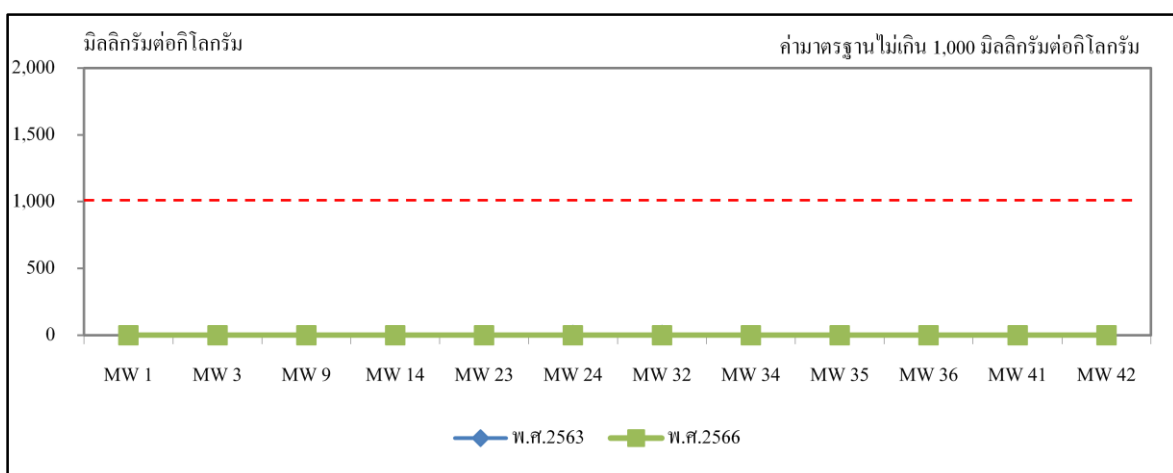
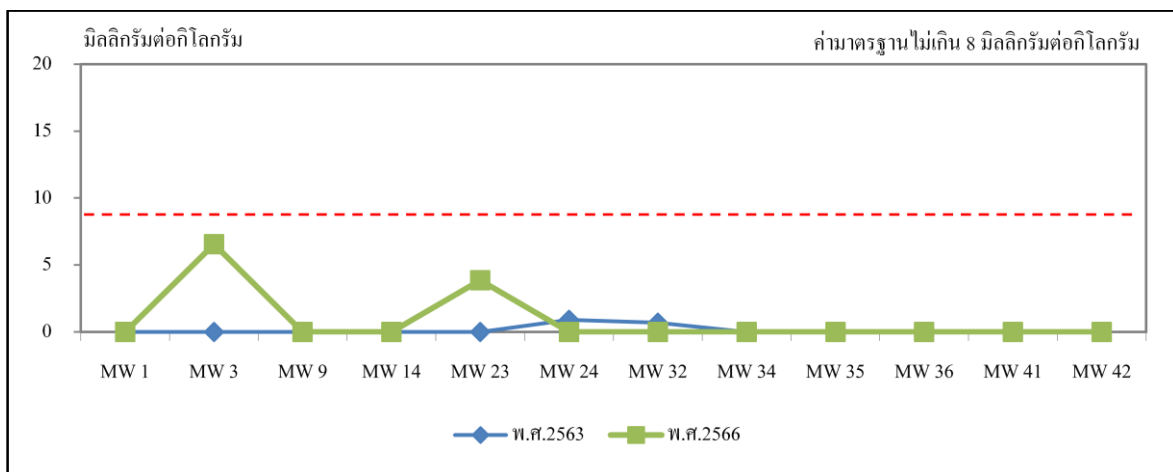
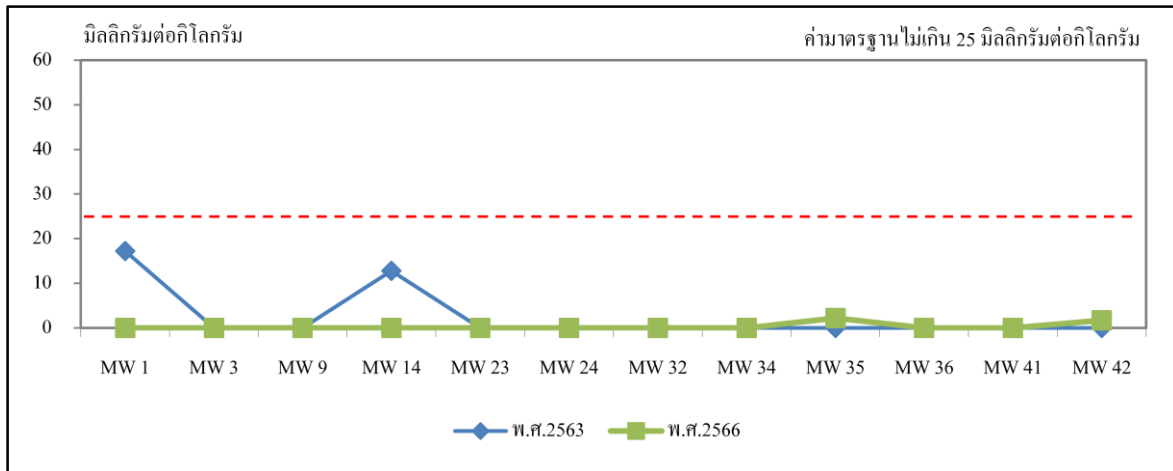
เอทิลเบนซีน



ไซลีน

TPH (C₅-C₈)

รูปที่ 4.6-3 สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน (ต่อ)



หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดินการตรวจสอบ
คุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน
และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ.2559

4.7 การจัดการกากของเสีย

มาตรการกำหนดให้รวบรวมและบันทึกข้อมูล จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน พร้อมทั้งแนบสำเนาการรับอนุญาตนำกากของเสียไปกำจัดไว้ในรายงานด้วย และระบุสัดส่วนและประเภทกากของเสียที่สามารถนำกลับมา (Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด และกำหนดให้ทำการจดบันทึก ทุกเดือนและรายงานผลทุก 6 เดือน

4.7.1 ผลการจัดการกากของเสีย

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการได้ดำเนินการรวบรวมและบันทึกข้อมูล จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน พร้อมทั้งแนบสำเนาการรับอนุญาตนำกากของเสียไปกำจัดประกอบไว้ในรายงานด้วย และระบุสัดส่วนและประเภทกากของเสียที่สามารถนำกลับมา (Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด รายละเอียดการจัดการระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม พ.ศ.2568 ดังแสดงในตารางที่ 4.7-1 และภาคผนวก ข.39

4.7.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ดำเนินการรวบรวมและบันทึกข้อมูล จัดทำรายงานสรุปกากของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัดกากของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน พร้อมทั้งแนบสำเนาการรับอนุญาตนำกากของเสียไปกำจัดประกอบไว้ในรายงานด้วย และระบุสัดส่วนและประเภทกากของเสียที่สามารถนำกลับมา (Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมดทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.7-2 และรูปที่ 4.7-1

ตารางที่ 4.7-1 บันทึกปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ชนิดกากของเสีย	บริษัทรับ กำจัด	วิธีการ จัดการ	ปริมาณกากของเสีย (ตัน) ประจำปี พ.ศ.2568						
			ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
Hazardous Waste									
Contaminated Hydrocarbon (Spent caustic)	TARF/ SCI Eco	042	169.52	84.95	110.28	1,107.15	-	-	1,471.90
Copper slag	Foresee	044	154.30	156.94	199.52	-	23.66	-	534.42
Industrial oily debris	Foresee	042	3.79	9.84	9.36	16.02	56.75	7.21	102.97
Insulation	Foresee	045	8.53	-	7.90	-	17.21	13.82	47.46
Oily Sludge from ETP	SCI Eco/ Akkhie	048	47.48	42.53	40.61	45.77	16.70	53.81	246.90
Oily Sludge from tank maintenance	SCI Eco/ Akkhie	042	81.10	-	76.86	79.10	-	235.59	472.65
Oily Tank Cleaning	SCI Eco	044	10.75	-	-	-	-	-	10.75
Spent chloride absorbent	TARF	042	690.36	476.90	15.22	-	-	-	1,182.48
Condensate Oil	SCI Eco	045	12.04	-	-	19.82	113.71	-	145.57
Refractory Brick	Foresee	039	-	5.93	2.43	-	2.24	-	10.60
Contaminated Container	TARF	042	-	3.20	-	-	-	4.67	7.87
Ion Exchange Resin	TARF	075	-	12.46	-	-	-	-	12.46
Sulfur Waste	AKP	042	-	-	20.40	4.96	16.67	12.54	54.57
Oily sand	BWG	042	-	-	26.90	2681.79	455.28	1277.10	4,441.07
Oily Tank Cleaning	SCI Eco	054	-	-	424.05	-	9.63	-	433.68
Spent Activated Alumina Catalyst	Right Solution	055	-	-	4.42	-	17.59	-	22.01
Spent Activated Carbon	Right Solution	049	-	-	3.20	-	-	-	3.20
Used fluorescent tube	Foresee	042	-	-	-	-	17.32	-	17.32
Coke	TARF	049	-	-	-	-	5.31	-	5.31
Contaminated Container (Scrap : IBC & Drum)	TARF	042	169.52	84.95	110.28	1107.15	-	-	1,471.90
รวมทั้งหมด			10,695.09						

ตารางที่ 4.7-1 บันทึกปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการจัดการกากของเสีย (ต่อ)

ชนิดกากของเสีย	บริษัทรับ กำจัด	วิธีการ จัดการ	ปริมาณกากของเสีย (ตัน) ประจำปี พ.ศ.2568						
			ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
Non-Hazardous Waste									
เศษเหล็ก	3K Recycle	011	-	118.26	28.00	2.68	8.51	-	157.45
ไม้พาเลท(สภาพชำรุด)	3K Recycle	011	-	1.88	2.24	-	-	-	4.12
ไม้ลังเครื่องจักร	3K Recycle	011	-	-	1.70	0.47	10.38	-	12.55
เศษทองแดงสายไฟ	3K Recycle	011	-	19.65	0.42	-	-	-	20.07
เศษพลาสติก (ทั่วไป)	3K Recycle	011	-	5.97	6.09	1.48	0.14	-	13.68
เศษไม้ (คูปัง)	3K Recycle	011	-	92.76	4.71	7.13	18.93	-	123.53
เศษอะลูมิเนียม	3K Recycle	011	-	0.32	-	-	-	-	0.32
เศษสแตนเลส	3K Recycle	011	-	2.68	-	3.44	-	-	6.12
Hose ไม่ปนเปื้อนสารเคมี	3K Recycle	011	-	-	-	-	0.60	1.35	1.95
Pb-Battery	J Tech	021	-	-	-	-	-	1.74	1.74
เศษแก้ว	3K Recycle	011	-	-	3.90	-	-	-	3.90
Demister	3K Recycle	011	-	-	-	28.67	-	-	28.67
ซากอุปกรณ์ไฟฟ้า	3K Recycle	011	-	-	-	-	1.31	-	1.31
รวมทั้งหมด			375.41						
ขยะมูลฝอย	เทศบาล	-	37.888	47.360	42.624	179.968	251.008	56.832	615.68
รวมทั้งหมด			615.68						

ที่มา : บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 4.7-2 สรุปผลการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ช่วงเวลา	ปริมาณกากของเสีย (ตัน)		
	Hazardous Waste	Non-Hazardous Waste	ขยะมูลฝอย
ม.ค.-มิ.ย. 66	6,682.26	23.15	0
ก.ค.-ธ.ค. 66	4,233.20	19.66	0
ม.ค.-มิ.ย. 67	3,043.38	31.79	112.32
ก.ค.-ธ.ค. 67	4,797.17	24.18	114.48
ม.ค.-มิ.ย. 68	1,380.58	0	185.65
ก.ค.-ธ.ค. 68	10,695.09	375.41	615.68

หมายเหตุ : 1. ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีปริมาณกากของเสียเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการมีการดำเนินการ

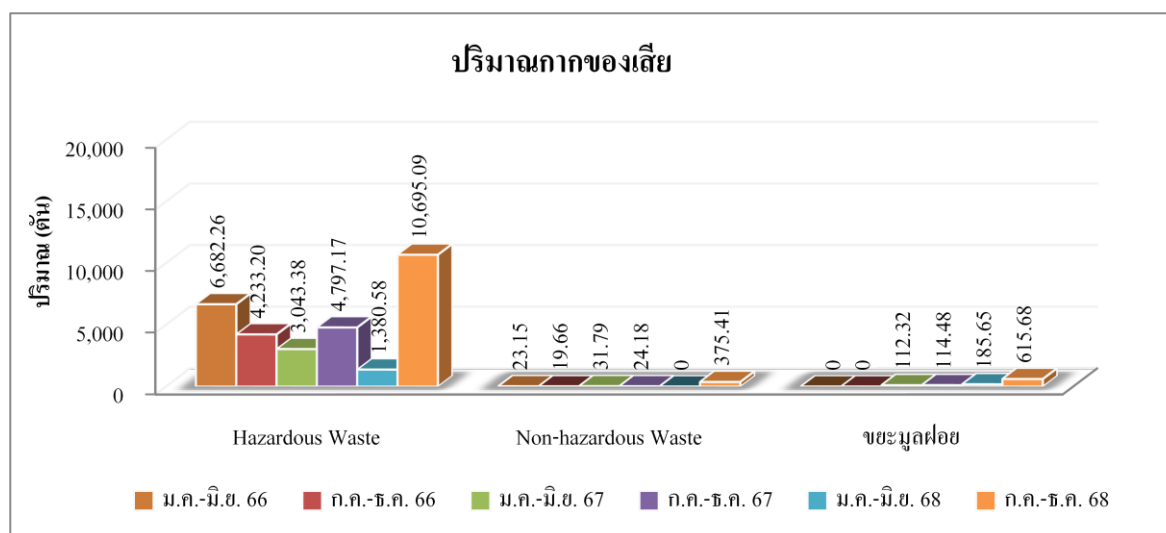
นำ Sludge ออกจากถัง Condensate Residue

2. ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 มีปริมาณกากของเสียเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการมีการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี

รูปที่ 4.7-1 สรุปผลการจัดการกากของเสีย

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



หมายเหตุ : 1. ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ.2566 มีปริมาณกากของเสียเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการมีการดำเนินการ

นำ Sludge ออกจากถัง Condensate Residue

2. ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 มีปริมาณกากของเสียเพิ่มขึ้น เนื่องจากโครงการมีการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี

4.8 การกมนามคมขนส่ง

มาตรการกำหนดให้จัดบันทึกข้อมูล โดยทำการจดบันทึกอุบัติเหตุจากการจราจร พร้อมทั้ง มาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ หรือลดผลกระทบในอนาคต โดยกำหนดให้ทำการจดบันทึกทุกเดือนและ รายงานผลทุก 6 เดือน

โครงการจดบันทึกอุบัติเหตุจากการจราจร พร้อมทั้งมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ หรือลดผลกระทบในอนาคต ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุด้านการจราจร เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ค.1

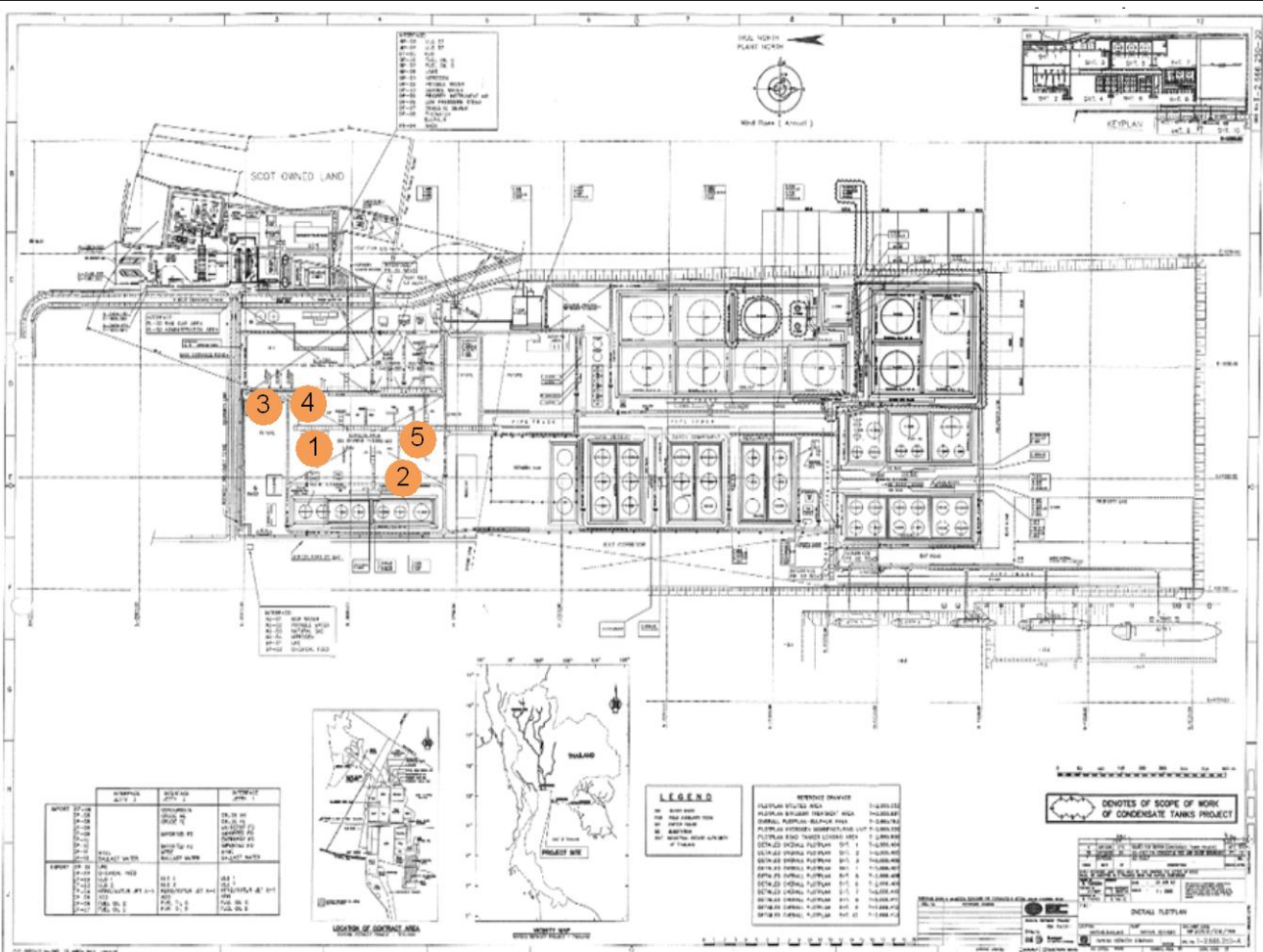
4.9 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

4.9.1 ระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน หน่วยผลิตที่มีเสียงดัง บริเวณ Air Compressor บริเวณ Air Blower บริเวณ Fan บริเวณ Generator และบริเวณ Steam Turbine ตรวจวัดระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (Time Weighted Average-TWA) กับพนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ปีละ 2 ครั้ง และจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) บริเวณภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ทุกๆ 3 ปี หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกระบวนการผลิตที่อาจส่งผลให้เสียงในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ดังแสดงในรูปที่

4.9-1 ถึง 4.9-2



ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

- ① Air Compressor
- ② Air Blower
- ③ Fan
- ④ Steam Generator
- ⑤ Generator

รูปที่ 4.9-1 ตำแหน่งการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





บริเวณ Air Compressor



บริเวณ Air Blower



บริเวณ Fan



บริเวณ Generator



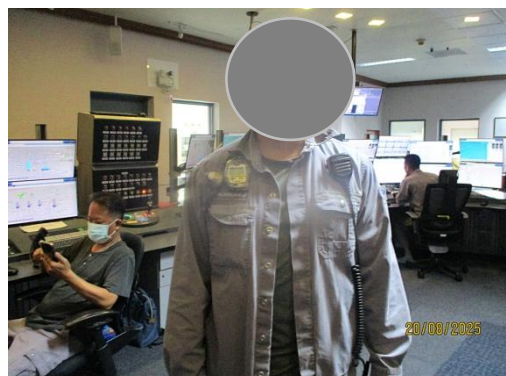
บริเวณ Steam Turbine

รูปที่ 4.9-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

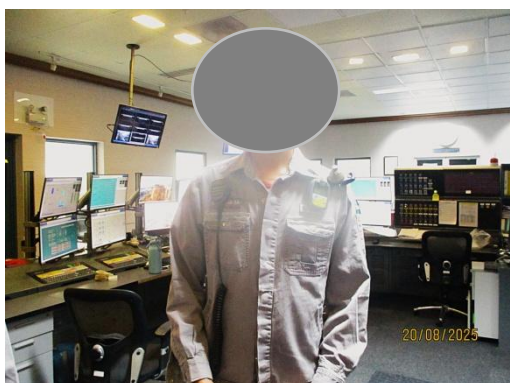




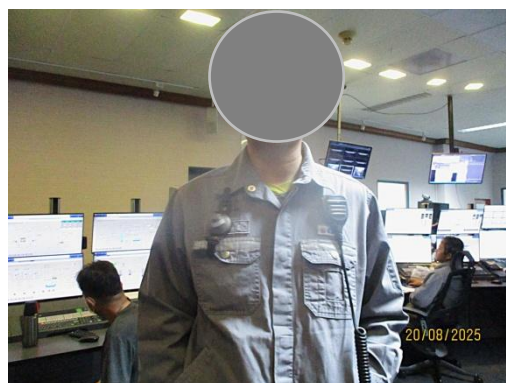
พนักงานปฏิบัติงาน Panel 1



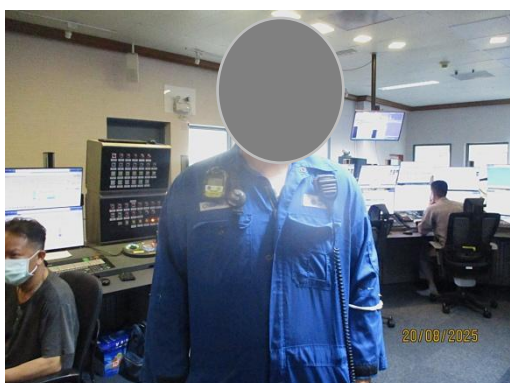
พนักงานปฏิบัติงาน Panel 2



พนักงานปฏิบัติงาน Panel 3



พนักงานปฏิบัติงาน Panel 4



พนักงานปฏิบัติงาน Panel 5



พนักงานปฏิบัติงาน Maintenance

รูปที่ 4.9-2 ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



4.9.1.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

(1) การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน โดยดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน บริเวณหน่วยผลิตที่มีเสียงดัง ในวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ.2568 ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.9-1 ถึง 4.9-5 และรูปที่ 4.9-3 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- บริเวณ Air Compressor	พบค่าเท่ากับ	84.2	เดซิเบลเอ
- บริเวณ Air Blower	พบค่าเท่ากับ	81.8	เดซิเบลเอ
- บริเวณ Fan	พบค่าเท่ากับ	81.5	เดซิเบลเอ
- บริเวณ Generator	พบค่าเท่ากับ	79.1	เดซิเบลเอ
- บริเวณ Steam Turbine	พบค่าเท่ากับ	82.6	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ($L_{eq}(8)$) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

(2) การตรวจวัดระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (Time Weighted Average-TWA) กับพนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ในวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ. 2568 ผลการตรวจวัดดังแสดงในตารางที่ 4.9-6 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้

- พนักงานปฏิบัติงาน Panel 1	พบค่าเท่ากับ	75.1	เดซิเบลเอ
- พนักงานปฏิบัติงาน Panel 2	พบค่าเท่ากับ	78.8	เดซิเบลเอ
- พนักงานปฏิบัติงาน Panel 3	พบค่าเท่ากับ	72.3	เดซิเบลเอ
- พนักงานปฏิบัติงาน Panel 4	พบค่าเท่ากับ	76.2	เดซิเบลเอ
- พนักงานปฏิบัติงาน Panel 5	พบค่าเท่ากับ	80.7	เดซิเบลเอ
- พนักงานปฏิบัติงาน Maintenance	พบค่าเท่ากับ	78.2	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พบว่า มีระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาในการทำงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ.2561)

อย่างไรก็ดี โครงการจัดให้มีมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังและดูแลพนักงานที่มีความเสี่ยงจากการสัมผัสเสียงดัง ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน ในสถานประกอบการ พ.ศ. 2561 ทั้งนี้ พนักงานไม่ได้ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตลอดเวลา และขณะปฏิบัติงานโครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ลดเสียงและกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงอย่างเหมาะสม โดยโครงการเลือกใช้ปลั๊กลดเสียงชนิดโฟม (Ear Plug) ยี่ห้อ 3M รุ่น 1100 ซึ่งมีค่า Noise Reduction Rating (NRR) เท่ากับ 29 เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน มาคำนวณหาค่าระดับเสียงที่พนักงานสัมผัสในหู เมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 โดยใช้สูตร ดังนี้

$$\text{Protected dBA} = \text{Sound Level dBA} - [\text{NRR}_{\text{adj}} - 7]$$

$$\text{NRR}_{\text{adj}} = \text{NRR} - (\text{K} \times \text{NRR}) / 100$$

เมื่อ NRR_{adj} หมายถึง ค่าการลดเสียงที่ระบุไว้บนฉลากหรืออุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล โดยกำหนดให้มีการปรับค่าตามลักษณะและชนิดของอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัย กรณีเป็นปลั๊กลดเสียงชนิดโฟม ให้ปรับลดเสียงลง ร้อยละ 50 ของค่าการลดเสียงที่ระบุไว้บนฉลากหรือผลิตภัณฑ์

ยกตัวอย่าง หากผลการตรวจวัดระดับเสียงตลอดระยะเวลาการทำงาน เท่ากับ 80.7 เดซิเบลเอ และพนักงานสวมใส่ปลั๊กลดเสียงชนิดโฟม (Ear Plug) ยี่ห้อ 3M รุ่น 1100 ซึ่งมีค่า Noise Reduction Rating (NRR) เท่ากับ 29 จะสามารถลดระดับเสียงที่พนักงานได้รับสัมผัส โดยคำนวณได้ดังนี้

$$\text{NRR}_{\text{adj}} = \text{NRR} - (\text{K} \times \text{NRR}) / 100$$

$$= 29 - (50 \times 29) / 100$$

$$= 14.5$$

$$\text{Protected dBA} = \text{Sound Level dBA} - [\text{NRR}_{\text{adj}} - 7]$$

$$= 80.7 - [14.5 - 7]$$

$$= 73.2 \quad \text{dBA}$$

จากผลการคำนวณความสามารถในการลดระดับเสียงของปลั๊กลดเสียง จะเห็นได้ว่า ระดับเสียง

ที่พนักงานได้รับสัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงมีค่าลดลงมาก ซึ่งเป็นการลดผลกระทบต่อสมรรถภาพการได้ยินของพนักงานได้อย่างดี

(3) การจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map)

โครงการได้ดำเนินการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน บริเวณพื้นที่การผลิต เพื่อจัดทำเขตพื้นที่ควบคุมบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมทั้งติดป้ายเตือนอันตรายบริเวณที่มีเสียงดัง และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง พร้อมกำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น Ear Plugs หรือ Ear Muffs เป็นต้น ขณะทำงาน โดยโครงการได้ดำเนินการครั้งล่าสุด ในปี พ.ศ.2567 และมีแผนดำเนินการจัดทำครั้งถัดไป ปี พ.ศ.2570 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.53

4.9.1.2 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8)) บริเวณหน่วยผลิตที่มีเสียงดัง เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) มาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 90 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด สำหรับการตรวจวัดระดับเสียงที่ลูกจ้างได้รับตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน โดยมีระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาในการทำงานมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ.2561) ทั้งนี้ บริเวณที่ทำการตรวจวัดไม่มีพนักงานทำงานประจำในพื้นที่ เป็นเพียงการตรวจสอบอุปกรณ์ซึ่งใช้ระยะเวลาสั้นๆ ในการทำงานเท่านั้น มีการปิดคลุมอุปกรณ์ และได้จัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน พร้อมทั้งจัดทำเขตพื้นที่ควบคุมบริเวณที่มีเสียงดัง ติดป้ายเตือนอันตรายบริเวณที่มีเสียงดัง และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง พร้อมกำชับให้พนักงานจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง เช่น Ear Plugs และ Ear Muffs ขณะทำงาน เป็นต้น รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-7 ถึง 4.9-8 และรูปที่ 4.9-4 ถึง 4.9-5

ตารางที่ 4.9-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Compressor

วันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0733964E, 1402081N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D/821080

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-201

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
08.00-09.00	84.2
09.00-10.00	84.1
10.00-11.00	84.4
11.00-12.00	84.1
12.00-13.00	84.2
13.00-14.00	84.1
14.00-15.00	84.0
15.00-16.00	84.1
Leq 8 hr	84.2
Lmax	95.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน Lmax ^{2/}	115.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140.0

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

2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ตารางที่ 4.9-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Air Blower

วันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734098E, 1402274N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D/821082

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-201

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
08.00-09.00	81.2
09.00-10.00	81.3
10.00-11.00	84.6
11.00-12.00	81.1
12.00-13.00	81.0
13.00-14.00	81.2
14.00-15.00	81.3
15.00-16.00	81.6
Leq 8 hr	81.8
Lmax	104.5
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน Lmax ^{2/}	115.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140.0

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

2.^{2/}ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ตารางที่ 4.9-3 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Fan

วันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0733980E, 1402131N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D/821081

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-201

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
08.00-09.00	81.8
09.00-10.00	81.5
10.00-11.00	81.3
11.00-12.00	81.4
12.00-13.00	81.3
13.00-14.00	81.4
14.00-15.00	81.5
15.00-16.00	81.7
Leq 8 hr	81.5
Lmax	91.8
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน Lmax ^{2/}	115.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140.0

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

2.^{2/}ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ตารางที่ 4.9-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Generator

วันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734097E, 1402475N

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

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-201

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
08.00-09.00	79.1
09.00-10.00	79.3
10.00-11.00	79.4
11.00-12.00	78.7
12.00-13.00	78.9
13.00-14.00	79.2
14.00-15.00	79.1
15.00-16.00	78.7
Leq 8 hr	79.1
Lmax	94.0
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน Lmax ^{2/}	115.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140.0

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

2. ^{2/}ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

ตารางที่ 4.9-5 ผลการตรวจวัดระดับเสียง

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : บริเวณ Steam Turbine

วันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ.2568

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ซีคอท จำกัด ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 0734097E, 1402475N

รุ่นของอุปกรณ์ตรวจวัด (SLM Model และ Serial No.) : SCARLET ST-21D/820728

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

ระดับเสียงอ้างอิงในการสอบเทียบ (Calibrator Ref dBA) : 94.0

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

วันที่ตรวจรับรอง (Certified Date) : 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ.2568 เลขที่เอกสารสอบเทียบ (Cal Sheet No.) : CR-515-2025-201

ช่วงเวลา (น.)	ค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Equivalent Sound Pressure Level) (dBA)
08.00-09.00	82.2
09.00-10.00	82.1
10.00-11.00	83.6
11.00-12.00	82.4
12.00-13.00	82.8
13.00-14.00	82.6
14.00-15.00	82.8
15.00-16.00	82.5
Leq 8 hr	82.6
Lmax	99.9
ค่ามาตรฐาน 8 ชั่วโมง ^{1/}	90.0
ค่ามาตรฐาน Lmax ^{2/}	115.0
ค่ามาตรฐานสูงสุด ^{1/}	140.0

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

2.^{2/} ค่ามาตรฐานตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นางสาววิระชา ปัจฉิมบุรณ์

ใบอนุญาตเลขที่ : 0403-03-2565-0048

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางสาวสุนันทา ศิริวัฒนานนท์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอท จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวเกศรินทร์ วรเดชาวิทยา

รูปที่ 4.9-3 ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568



ตำแหน่งการตรวจวัด	ผลการตรวจวัด Leq(8) : เดซิเบลเอ
① บริเวณ Air Compressor	84.2
② บริเวณ Air Blower	81.8
③ บริเวณ Fan	81.5
④ บริเวณ Steam Turbine	82.6
⑤ บริเวณ Generator	79.1
ค่ามาตรฐาน	90.0

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัย

ในการประกอบกิจการ โรงงาน เกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.9-7 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบลเอ)				
	Air compressor	Air Blower	Fan	Generator	Steam Turbine
28 เม.ย. 66	83.6	80.9	84.0	77.8	81.5
12 ต.ค. 66	83.1	84.2	81.5	78.7	82.8
30 เม.ย. 67	-	81.6	-	-	-
2 พ.ค. 67	84.5	-	76.8	-	-
3 พ.ค. 67	-	-	-	78.8	84.1
17 ธ.ค. 67	83.6	81.0	81.1	79.0	82.6
25 ก.พ. 68	84.6	82.3	80.5	80.5	82.6
20 ส.ค. 68	84.2	81.8	81.5	79.1	82.6
ค่ามาตรฐาน	90.0				

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

ตารางที่ 4.9-8 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

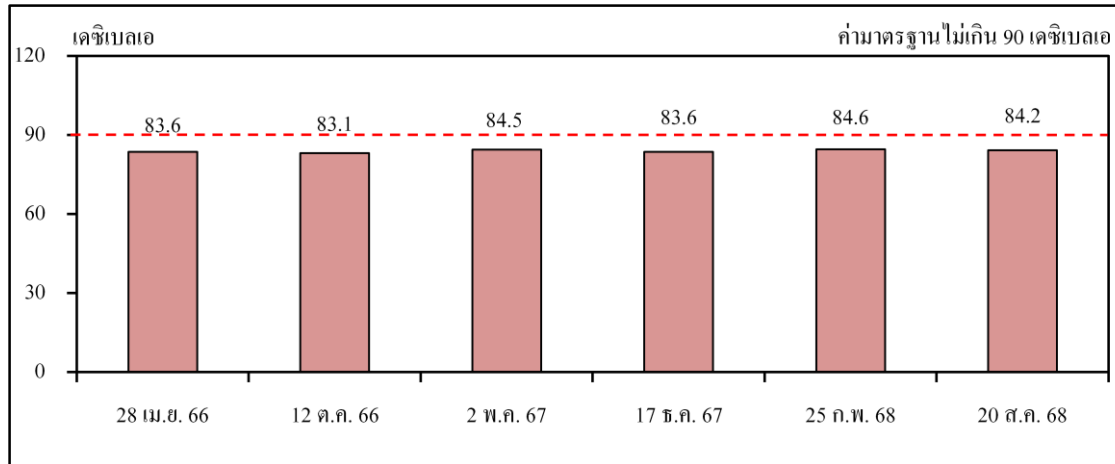
วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (เดซิเบลเอ)					
	8 ชั่วโมง	12 ชั่วโมง				
	พนักงานปฏิบัติงาน Maintenance	พนักงานปฏิบัติงาน Panel 1	พนักงานปฏิบัติงาน Panel 2	พนักงานปฏิบัติงาน Panel 3	พนักงานปฏิบัติงาน Panel 4	พนักงานปฏิบัติงาน Panel 5
28 เม.ย. 66	-	77.0	78.7	80.4	80.8	70.9
25 พ.ค. 66	77.5	-	-	-	-	-
12 ต.ค. 66	81.8	78.5	82.2	80.3	77.0	72.4
30 เม.ย. 67	82.0	80.6	81.8	-	-	79.0
2 พ.ค. 67	-	-	-	79.2	-	-
3 พ.ค. 67	-	-	-	-	77.8	-
17 ธ.ค. 67	-	76.1	77.3	83.0	81.0	80.7
18 ธ.ค. 67	81.9	-	-	-	-	-
24 ก.พ. 68	-	79.3	82.8	77.1	75.9	-
25 ก.พ. 68	79.2	-	-	-	-	79.6
20 ส.ค. 68	78.2	75.1	78.8	72.3	76.2	80.7
ค่ามาตรฐาน	85.0	83.0				

หมายเหตุ : ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

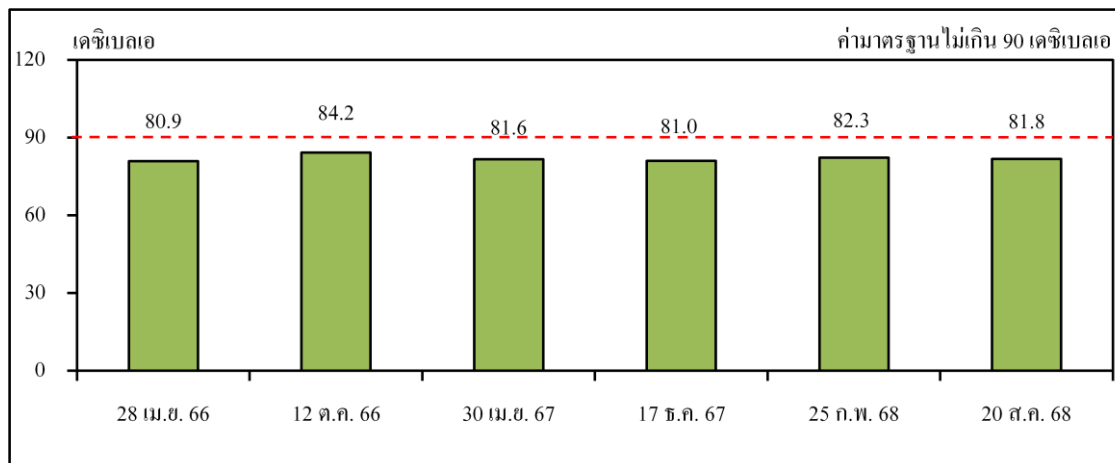
รูปที่ 4.9-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

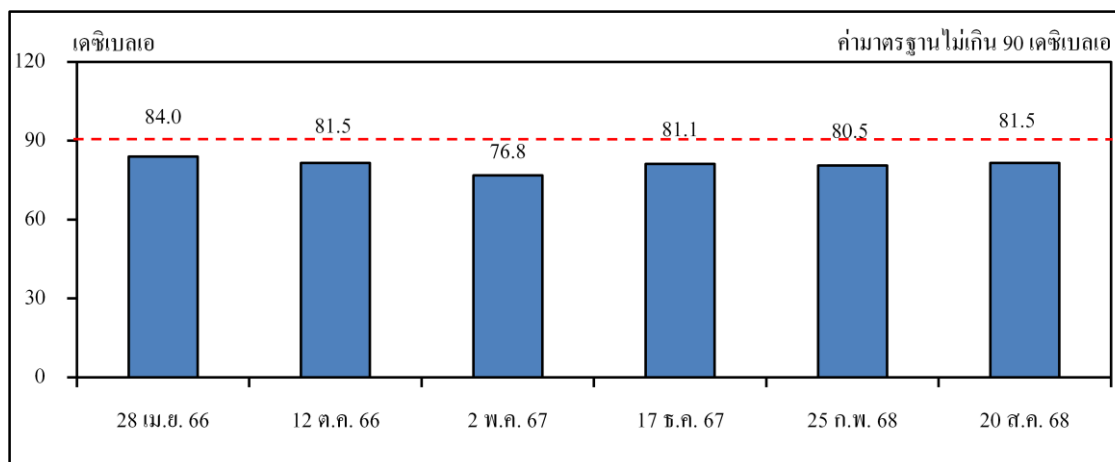
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



บริเวณ Air Compressor

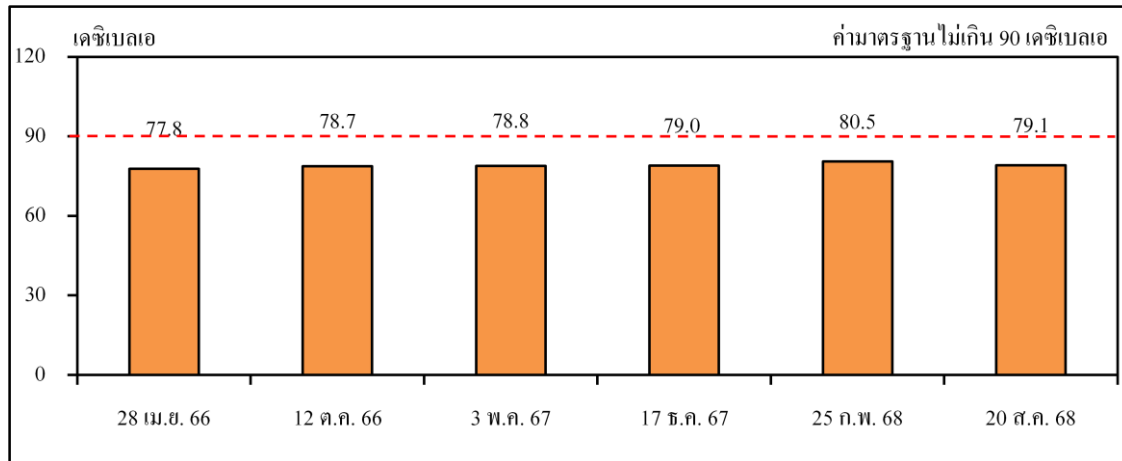


บริเวณ Air Blower

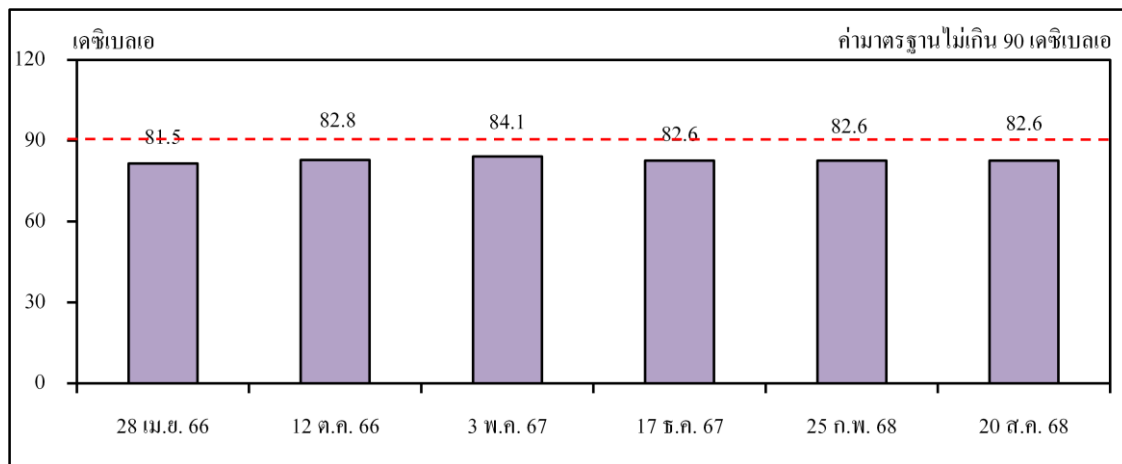


บริเวณ Fan

รูปที่ 4.9-4 สรุปผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



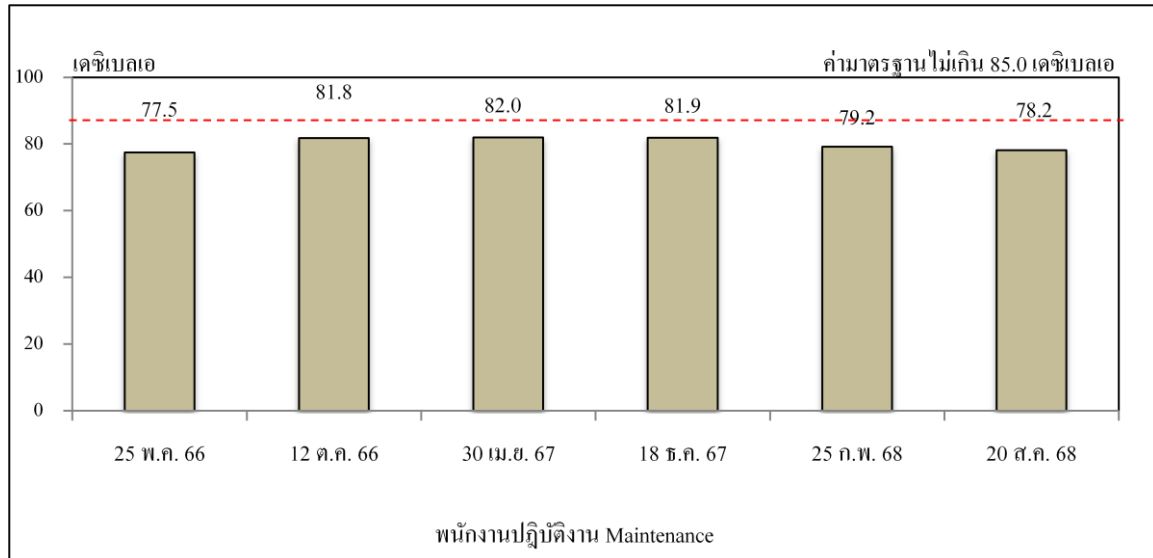
บริเวณ Generator



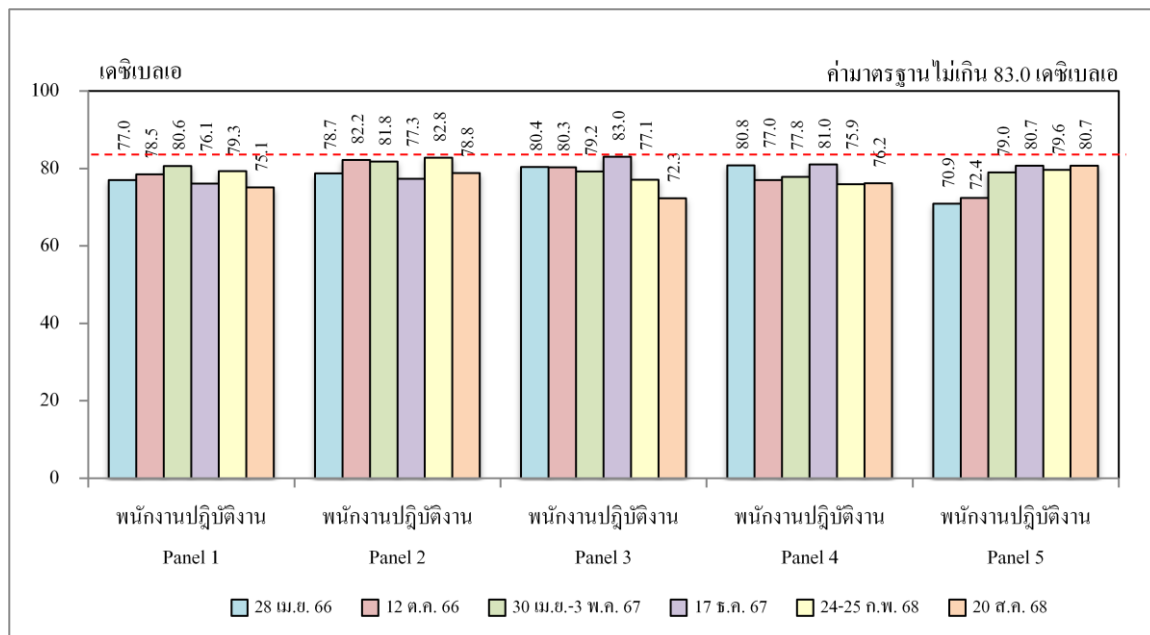
บริเวณ Steam Turbine

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546

รูปที่ 4.9-5 สรุปผลการตรวจวัดตรวจวัดระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 8 ชั่วโมง



ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง

หมายเหตุ: ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ขอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561

4.9.2 สารเคมีในพื้นที่ทำงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน โดยดำเนินการตรวจวัดไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) ไฮโดรคาร์บอนรวม (THC) เบนซีน (Benzene) และ Non-Methane Hydrocarbon (NMHC) บริเวณหน่วยการผลิตของโรงกลั่นน้ำมัน ปีละ 4 ครั้ง และทำการตรวจวัดเบนซีน (Benzene) บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถบรรทุก ปีละ 4 ครั้ง

ตำแหน่งการตรวจวัดและภาพถ่ายการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน ดังแสดงในรูปที่

4.9-6 ถึง 4.9-7

4.9.2.1 ผลการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

การตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน โดยดำเนินการตรวจวัดไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) ไฮโดรคาร์บอนรวม (THC) เบนซีน (Benzene) และ Non-Methane Hydrocarbon (NMHC) บริเวณหน่วยการผลิตของโรงกลั่นน้ำมัน และทำการตรวจวัดเบนซีน (Benzene) บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถบรรทุก ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 สามารถสรุปได้ดังนี้

- | | | |
|--------------------------|--------------|---------------------------|
| (1) ไฮโดรเจนซัลไฟด์ | พบค่า | ND (<0.03 ส่วนในล้านส่วน) |
| (2) ไฮโดรคาร์บอนรวม | พบค่าระหว่าง | 5.33-29.80 ส่วนในล้านส่วน |
| (3) เบนซีน | พบค่า | ND (<0.04 ส่วนในล้านส่วน) |
| (4) นอนมีเทนไฮโดรคาร์บอน | พบค่าระหว่าง | 2.53-2.64 ส่วนในล้านส่วน |

เมื่อนำผลการตรวจวัดไฮโดรเจนซัลไฟด์และเบนซีนมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง จัดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ.2560 และไฮโดรคาร์บอนรวม นำมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดโดยมาตรฐาน Caltex พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด สำหรับค่า Non-Methane Hydrocarbon ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.9-9



Panel 1



Panel 2



Panel 3

รูปที่ 4.9-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)





Panel 4



Panel 5



Panel 6



สถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถบรรทุก

รูปที่ 4.9-7 ภาพถ่ายการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)



ตารางที่ 4.9-9 ผลการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัทพีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

พื้นที่ทำการตรวจวัด	พารามิเตอร์	วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (ppm)	ค่ามาตรฐาน ^{1/}
บริเวณ Panel 1	ไฮโดรเจนซัลไฟด์	21 ส.ค. 68	ND (<0.03)	20
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.03)	
	ไฮโดรคาร์บอนรวม	21 ส.ค. 68	5.33	100 ^{2/}
		18 ธ.ค. 68	12.30	
	เบนซีน	21 ส.ค. 68	ND (<0.04)	1
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.04)	
บริเวณ Panel 2	ไฮโดรเจนซัลไฟด์	2 ก.ย. 68	ND (<0.03)	20
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.03)	
	ไฮโดรคาร์บอนรวม	2 ก.ย. 68	7.48	100 ^{2/}
		18 ธ.ค. 68	8.24	
	เบนซีน	2 ก.ย. 68	ND (<0.04)	1
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.04)	
บริเวณ Panel 3	ไฮโดรเจนซัลไฟด์	25 ส.ค. 68	ND (<0.03)	20
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.03)	
	NMHC	25 ส.ค. 68	2.64	-
		18 ธ.ค. 68	2.53	
	เบนซีน	25 ส.ค. 68	ND (<0.04)	1
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.04)	
บริเวณ Panel 4	ไฮโดรคาร์บอนรวม	2 ก.ย. 68	8.20	100 ^{2/}
		18 ธ.ค. 68	8.59	
บริเวณ Panel 5	ไฮโดรเจนซัลไฟด์	26 ส.ค. 68	ND (<0.03)	20
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.03)	
	ไฮโดรคาร์บอนรวม	26 ส.ค. 68	29.80	100 ^{2/}
		18 ธ.ค. 68	9.32	
	เบนซีน	26 ส.ค. 68	ND (<0.04)	1
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.04)	
บริเวณ Panel 6	ไฮโดรคาร์บอนรวม	29 ส.ค. 68	9.53	100 ^{2/}
		18 ธ.ค. 68	10.50	
	เบนซีน	29 ส.ค. 68	ND (<0.04)	1
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.04)	
บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถบรรทุก	เบนซีน	29 ส.ค. 68	ND (<0.04)	1
		18 ธ.ค. 68	ND (<0.04)	

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชี้แจงจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ.2560
2. ^{2/} ค่ามาตรฐาน Caltex
3. ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ชื่อผู้ตรวจวัด/ผู้บันทึก : นายธนโชติ ช่างล้อ

ใบอนุญาตเลขที่ : 0201-03-2565-0049

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางอารยา ทิพรักษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชร์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ซีคอป จำกัด

ใบอนุญาตเลขที่ : 0202-03-2565-0034

เบอร์โทรศัพท์ : 02-959-3600

4.9.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามตรวจวัดสารเคมีในพื้นที่ทำงาน ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ดำเนินการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนซัลไฟด์ ไฮโดรคาร์บอนรวม เบนซีน และนอนมีเทนไฮโดรคาร์บอนบริเวณหน่วยการผลิต และบริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถบรรทุก เมื่อนำผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนซัลไฟด์และเบนซีนมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชี้แจงจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ.2560) พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับค่าความเข้มข้นของนอนมีเทนไฮโดรคาร์บอนยังไม่มี การกำหนดค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัด ดังแสดงในตารางที่ 4.9-10 ถึง 4.9-13 ในรูปที่ 4.9-8

ตารางที่ 4.9-10 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนซัลไฟด์ในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนซัลไฟด์ (ส่วนในล้านส่วน)			
	หน่วยการผลิต			
	Panel 1	Panel 2	Panel 3	Panel 5
ก.พ. 66	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
พ.ค. 66	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
ส.ค. 66	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
พ.ย. 66	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
ก.พ. 67	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
พ.ค. 67	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
ส.ค. 67	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
ธ.ค. 67	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
ก.พ. 68	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
พ.ค. 68	ND (<0.03)	0.11	ND (<0.03)	ND (<0.03)
ส.ค. 68	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
ธ.ค. 68	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)	ND (<0.03)
ค่ามาตรฐาน	20			

หมายเหตุ : 1. ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ.2560)

2. ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

ตารางที่ 4.9-11 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรคาร์บอนรวมในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรคาร์บอนรวม (ส่วนในล้านส่วน)				
	หน่วยการผลิต				
	Panel 1	Panel 2	Panel 4	Panel 5	Panel 6
ก.พ. 66	8.37	7.08	3.10	2.70	8.12
พ.ค. 66	5.55	4.09	5.53	3.52	4.54
ส.ค. 66	2.90	3.83	3.05	3.86	4.57
พ.ย. 66	4.02	4.45	4.20	2.13	4.10
ก.พ. 67	5.07	5.04	5.67	5.06	5.93
พ.ค. 67	3.32	6.36	5.87	5.07	9.97
ส.ค. 67	4.38	7.24	11.80	9.92	9.71
ธ.ค. 67	6.81	7.32	6.97	6.36	6.44
ก.พ. 68	55.60	4.71	9.43	8.27	4.14
พ.ค. 68	30.30	18.70	18.10	29.80	38.70
ส.ค. 68	5.33	7.48	8.20	29.80	9.53
ธ.ค. 68	12.30	8.24	8.59	9.32	10.50
ค่ามาตรฐาน	100				

หมายเหตุ : ค่ามาตรฐาน Caltex

ตารางที่ 4.9-12 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีนในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซีน (ส่วนในล้านส่วน)					
	สถานีขนถ่ายน้ำมัน ทางรถบรรทุก	หน่วยการผลิต				
		Panel 1	Panel 2	Panel 3	Panel 5	Panel 6
ก.พ. 66	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
พ.ค. 66	0.31	0.35	0.34	0.93	ND (<0.04)	0.78
ส.ค. 66	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
พ.ย. 66	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
ก.พ. 67	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
พ.ค. 67	ND (<0.04)	ND (<0.04)	0.69	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
ส.ค. 67	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
ธ.ค. 67	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
ก.พ. 68	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
พ.ค. 68	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
ส.ค. 68	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
ธ.ค. 68	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)	ND (<0.04)
ค่ามาตรฐาน*	1					

หมายเหตุ : 1. ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ชีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ.2560)

2. ND (Non-Detectable) หมายถึง ตรวจพบค่าความเข้มข้นของสารต่ำกว่าความสามารถของเครื่องมือวิเคราะห์ที่จะวิเคราะห์ได้

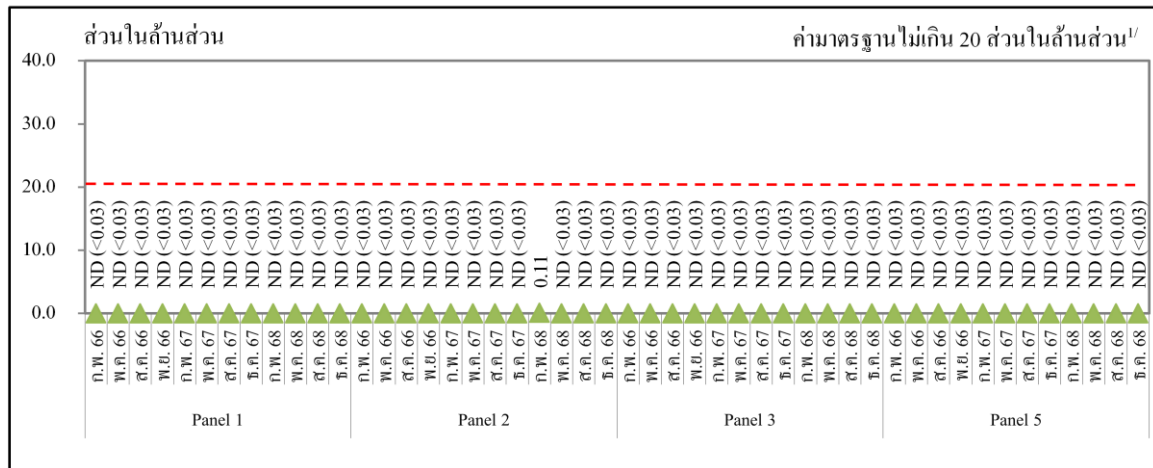
ตารางที่ 4.9-13 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของนอมนีเทนไฮโดรคาร์บอนในพื้นที่ทำงาน
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

วันที่ตรวจวัด	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของนอมนีเทนไฮโดรคาร์บอน (ส่วนในล้านส่วน)
	หน่วยการผลิต : Panel 3
ก.พ. 66	0.61
พ.ค. 66	0.85
ส.ค. 66	0.10
พ.ย. 66	3.06
ก.พ. 67	0.54
พ.ค. 67	0.39
ส.ค. 67	1.35
ธ.ค. 67	5.45
ก.พ. 68	61.56
พ.ค. 68	58.64
ส.ค. 68	2.64
ธ.ค. 68	2.53

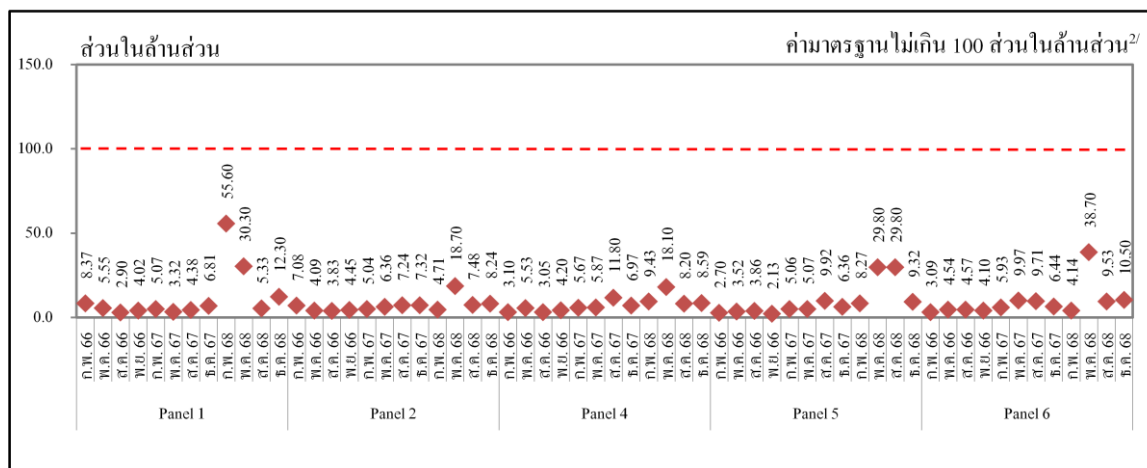
รูปที่ 4.9-8 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารเคมีในพื้นที่ทำงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

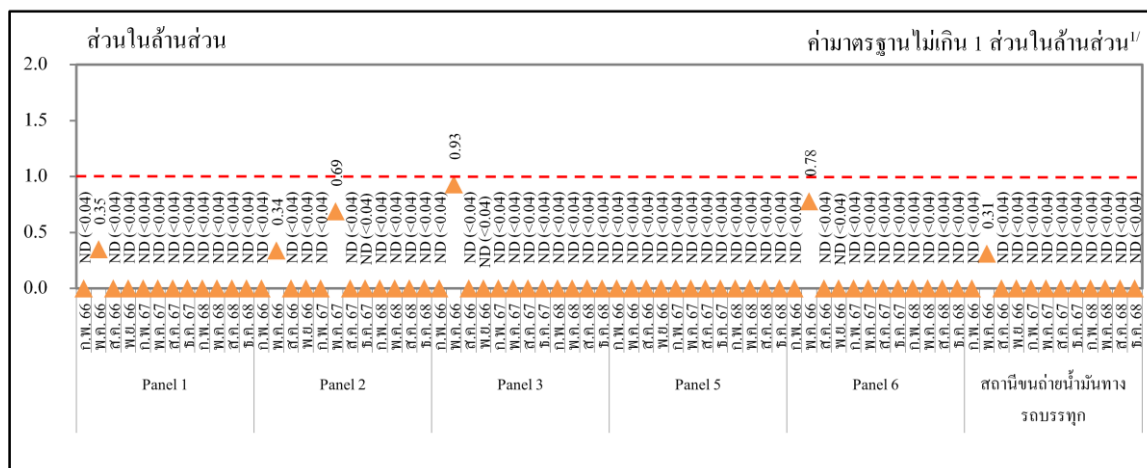
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



ไฮโดรเจนซัลไฟด์

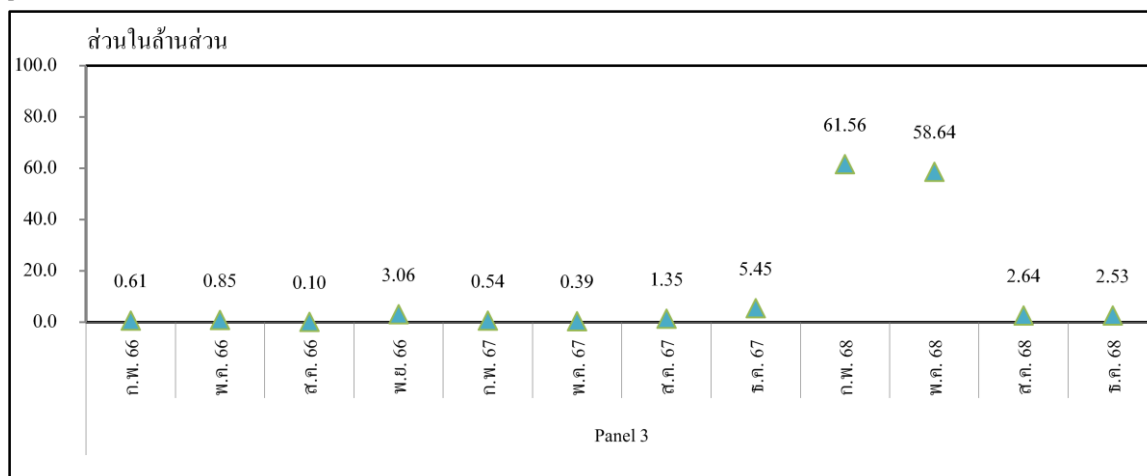


ไฮโดรคาร์บอนรวม



เบนซีน

รูปที่ 4.9-8 สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารเคมีในพื้นที่ทำงาน (ต่อ)



Non-Methane Hydrocarbon

- หมายเหตุ : 1. ^{1/} ค่ามาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (พ.ศ.2560)
2. ^{2/} ค่ามาตรฐาน Caltex
3. เดือนกุมภาพันธ์ และพฤษภาคม พ.ศ.2568 มีค่าไฮโดรคาร์บอนรวม และ Non-Methane Hydrocarbon แนวโน้มค่าสูง เนื่องจากในวันที่เก็บตัวอย่างมีกิจกรรมโหลดสารเคมีในพื้นที่กระบวนการผลิต

4.9.3 การตรวจสอบสภาพพนักงาน

มาตรการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพของพนักงานใหม่ก่อนเริ่มเข้าทำงาน โดยให้ดำเนินการตรวจสอบสภาพทั่วไป ตรวจสอบเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด และภูมิคุ้มกันตับอักเสบ) ตรวจสอบปัสสาวะ เอกซเรย์ทรวงอก ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน ตรวจสอบสภาพของพนักงานประจำ โดยให้ดำเนินการตรวจสอบสภาพทั่วไป ตรวจสอบเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ระดับน้ำตาล ไขมัน) เอกซเรย์ทรวงอก ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น ตรวจสอบการทำงานของไต ตรวจสอบการทำงานของตับ และตรวจสอบสภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยง ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง โดยทำการตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสอบสภาพพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเบนซีน โดยตรวจสอบสารเบนซีนในปัสสาวะ ปีละ 1 ครั้ง

4.9.3.1 ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน โดยในปี พ.ศ.2568 โครงการมีพนักงานใหม่เข้าปฏิบัติงาน จำนวน 5 คน ดำเนินการตรวจสอบสภาพก่อนเข้าปฏิบัติงานเป็นที่เรียบร้อย และดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงาน กลุ่มเสี่ยง และการตรวจสอบสภาพประจำปี พ.ศ.2568 ดำเนินการตรวจเดือน พฤษภาคม พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-14 และภาคผนวก ข.86

4.9.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการตรวจสอบสภาพพนักงาน

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามการตรวจสอบสภาพพนักงาน ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 ดำเนินการตรวจสอบสภาพของพนักงานประจำ โดยดำเนินการตรวจสอบสภาพทั่วไป ตรวจสอบเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ระดับน้ำตาล ไขมัน) เอกซเรย์ทรวงอก ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจสอบสมรรถภาพการมองเห็น ตรวจสอบการทำงานของไต ตรวจสอบการทำงานของตับ และตรวจสอบสภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยง ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง โดยทำการตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสอบสภาพพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเบนซีน โดยตรวจสอบสารเบนซีนในปัสสาวะ ปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้โครงการได้ดำเนินการเปรียบเทียบผลการตรวจสอบสภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยงประจำปี ย้อนหลังอย่างน้อย 3 ปี โดยแยกพื้นที่โรงกลั่นและพื้นที่ลานถังเก็บไฮโดรคาร์บอน เพื่อติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงด้านสุขภาพ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-15 และรูปที่ 4.9-9

ตารางที่ 4.9-14 ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ประจำปี พ.ศ.2568

รายการตรวจสอบสุขภาพ	จำนวนพนักงาน ที่เข้ารับการตรวจ สุขภาพ (คน)	ผลการตรวจ (คน)			การวินิจฉัยของแพทย์
		ปกติ	ไข้ระวัง	ควรพบ แพทย์	
ตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำ					
ตรวจร่างกายทั่วไป	244	244	0	0	-
ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	294	155	131	8	-
ระดับน้ำตาลในเลือด	294	256	27	11	-
ระดับไขมันในเลือด	294	27	250	17	-
เอกซเรย์ทรวงอก	291	237	51	3	-
ตรวจการทำงานของไต	294	251	36	7	-
ตรวจการทำงานของตับ	294	229	38	27	-
ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	292	33	259	0	-
ตรวจสอบสุขภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยง R-P1					
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	120	120	0	0	-
ตรวจสารเบนซีนในปัสสาวะ	120	120	0	0	-
ตรวจสอบสุขภาพพนักงานกลุ่มเสี่ยง R-RM					
ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	62	62	0	0	-
ตรวจสารเบนซีนในปัสสาวะ	62	62	0	0	-

ที่มา: ข้อมูลสุขภาพพนักงานจากบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

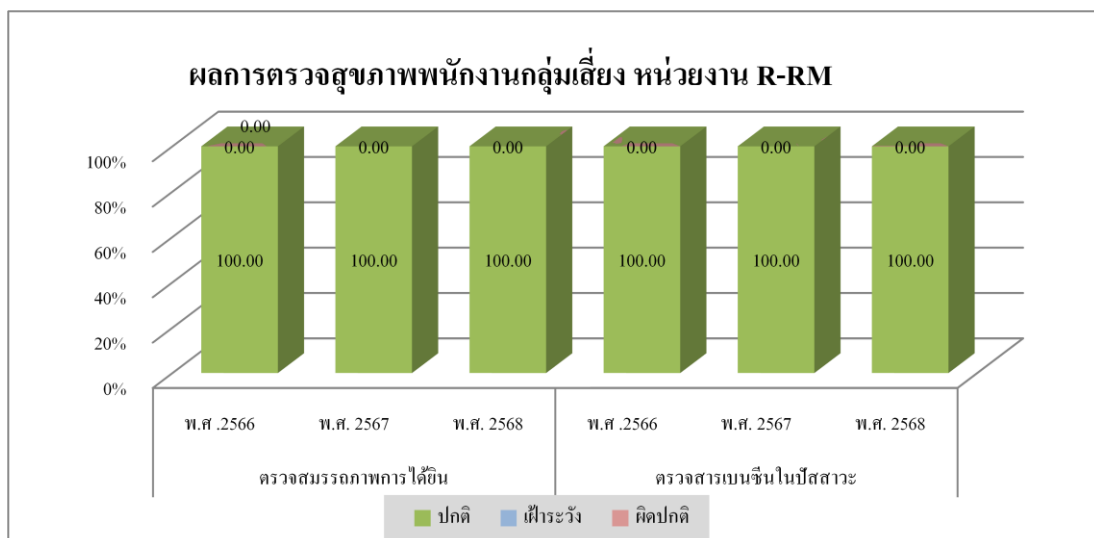
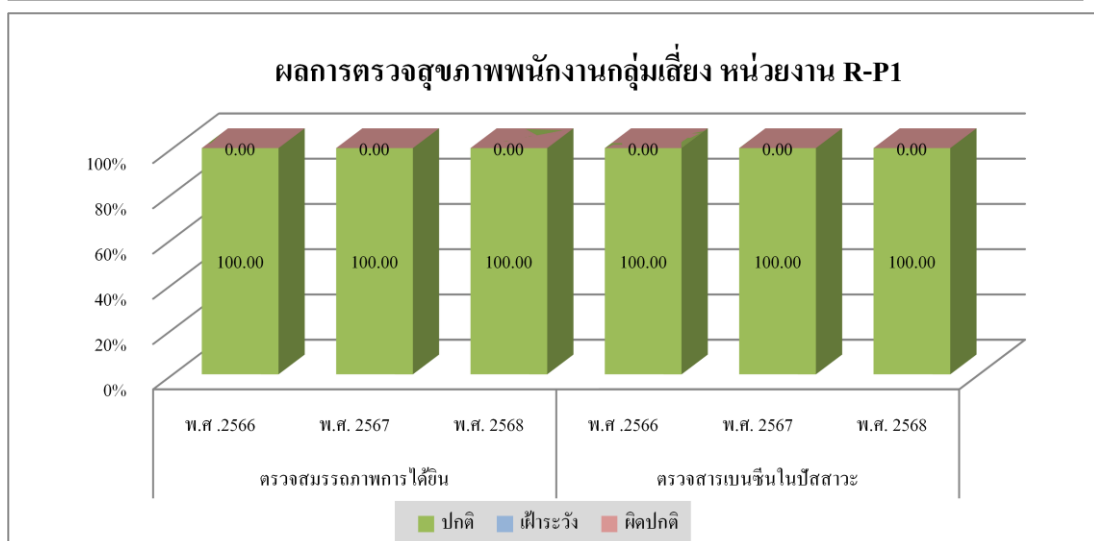
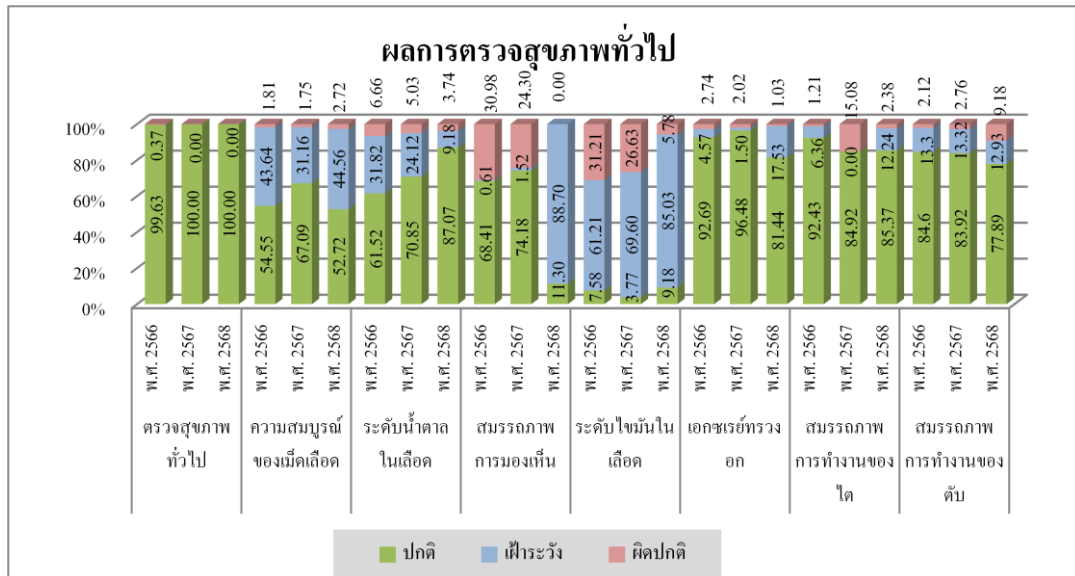
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ลักษณะการตรวจสอบภาพ	ผลการตรวจสอบภาพ (ร้อยละ)								
	ปี พ.ศ. 2566			ปี พ.ศ. 2567			ปี พ.ศ. 2568		
	ปกติ	ฝ้าระว่าง	ผิดปกติ	ปกติ	ฝ้าระว่าง	ผิดปกติ	ปกติ	ฝ้าระว่าง	ผิดปกติ
1. ตรวจสอบภาพพนักงานประจำ									
- ตรวจร่างกายทั่วไป	99.63	0.00	0.37	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	54.55	43.64	1.81	67.09	31.16	1.75	52.72	44.56	2.72
- ระดับน้ำตาลในเลือด	61.52	31.82	6.66	70.85	24.12	5.03	87.07	9.18	3.74
- ระดับไขมันในเลือด	7.58	61.21	31.21	3.77	69.60	26.63	9.18	85.03	5.78
- เอกซเรย์ทรวงอก	92.69	4.57	2.74	96.48	1.50	2.02	81.44	17.53	1.03
- ตรวจการทำงานของไต	92.43	6.36	1.21	84.92	0.00	15.08	85.37	12.24	2.38
- ตรวจการทำงานของตับ	84.55	13.33	2.12	83.92	13.32	2.76	77.89	12.93	9.18
- ตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	68.41	0.61	30.98	74.18	1.52	24.30	11.30	88.70	0.00
2. ตรวจสอบภาพพนักงานกลุ่มเลี้ยง									
 หน่วยงาน R-P1									
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00
- ตรวจสารเบนซีนในปัสสาวะ	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00
3. ตรวจสอบภาพพนักงานกลุ่มเลี้ยง									
 หน่วยงาน R-RM									
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00
- ตรวจสารเบนซีนในปัสสาวะ	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00	100	0.00	0.00

รูปที่ 4.9-9 สรุปผลการตรวจสอบคุณภาพพนักงาน

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



4.9.4 กิจกรรมความปลอดภัย

มาตรการกำหนดให้ จัดทำรายงานและสรุปผลสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการทุกขนาด โดย ระบุสาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ในบริเวณภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน และ บันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน โดยให้ทำการบันทึก ทุกเดือน และรายงานผล ทุก 6 เดือน

4.9.4.1 ผลการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ และบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลด้าน สรุปผลสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการทุกขนาด โดย ระบุสาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ในบริเวณภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน และ บันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ จำนวน 1 ครั้ง ผู้ที่ได้รับบาดเจ็บจำนวน 2 คน ทั้งนี้หากมีอุบัติเหตุเกิดขึ้น โครงการจะดำเนินการหาสาเหตุ การแก้ไขและป้องกัน ไม่ให้เกิดซ้ำ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-16 และภาคผนวก ค.1 สำหรับการบันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน รายละเอียดดังแสดงภาคผนวก ค.2

ตารางที่ 4.9-16 ผลการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568

ประเภทของอุบัติเหตุ	ความถี่ของอุบัติเหตุ	สถานที่เกิดอุบัติเหตุ
การบาดเจ็บถึงขั้นเสียชีวิต (Fatality)	-	-
การบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (Loss Time)	1	-
การบาดเจ็บถึงขั้นจำกัดลักษณะงาน (Restrict Work)	-	-
การบาดเจ็บถึงขั้นรับการรักษาทางการแพทย์ (Medical Treatment)	-	-
การบาดเจ็บขั้นรับการปฐมพยาบาล (First Aid)	1	-

ที่มา : บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

4.9.4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

การติดตามการรวบรวมข้อมูลด้าน สรุปผลสถิติอุบัติเหตุภายในโครงการทุกขนาด โดยระบุสาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไขและวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ ในบริเวณภายในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568 รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 4.9-17 และรูปที่ 4.9-10

ตารางที่ 4.9-17 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

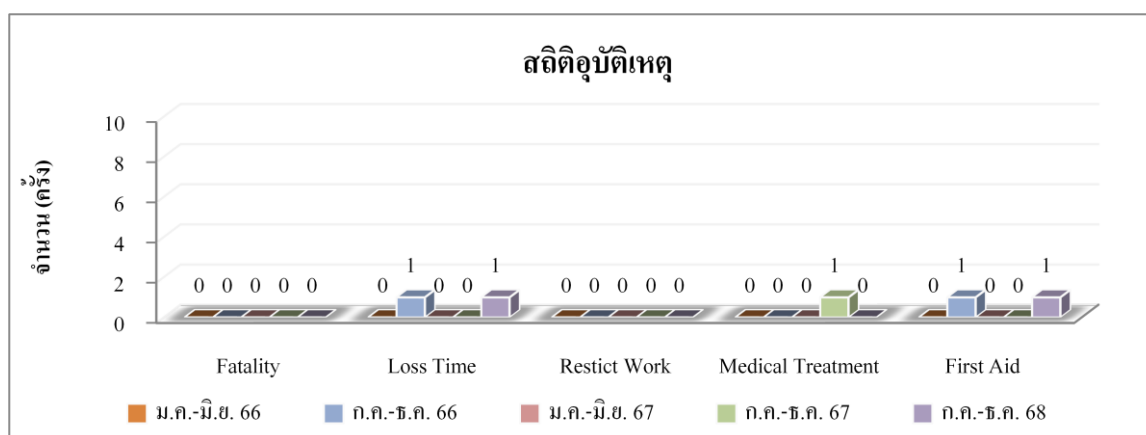
ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568

ช่วงเวลา	ประเภทของอุบัติเหตุ				
	Fatality	Loss Time	Restict Work	Medical Treatment	First Aid
ม.ค.-มิ.ย. 66	-	-	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 66	-	1	-	-	1
ม.ค.-มิ.ย. 67	-	-	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 67	-	-	-	1	-
ม.ค.-มิ.ย. 68	-	-	-	-	-
ก.ค.-ธ.ค. 68	-	1	-	-	1

รูปที่ 4.9-10 สรุปสถิติอุบัติเหตุ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

ระหว่างปี พ.ศ.2566-2568



4.10 เศรษฐกิจ-สังคม

มาตรการกำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม และภาวะการเปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการระดับครัวเรือน และระดับชุมชน ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน/ผู้นำท้องถิ่น กลุ่มประมง กลุ่มผู้เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ พื้นที่อ่อนไหว และชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งสำรวจดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) พร้อมทั้งแสดงแผนที่การกระจายตัวในการเก็บข้อมูล โดยให้ดำเนินการกับชุมชนในพื้นที่โดยรอบโครงการ ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมและชุมชนพื้นที่อ่อนไหว ปีละ 1 ครั้ง และให้ทำการรวบรวมและบันทึกข้อมูลข้อร้องเรียนจากโครงการและจัดทำรายงานสรุปผลการร้องเรียน พร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญหา และมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติมเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำไว้ทุกครั้ง บริเวณพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันหรือภายนอกพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง และสรุปผลการดำเนินงานตามแผนงานชุมชนสัมพันธ์ ความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม และประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาในแง่ผลสัมฤทธิ์ที่เกิดขึ้นและประโยชน์จากการดำเนินงานทั้งในแง่ของผลผลิต (Output) และผลลัพธ์ (Outcome) ที่กลุ่มเป้าหมายและชุมชนที่อาจได้รับ รวมทั้งให้ประเมินประสิทธิภาพ/ความเหมาะสมของแผนงานฯ/กิจกรรมและเสนอแนวทางการปรับปรุงแผนงานฯ/กิจกรรมในอนาคต บริเวณพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันหรือภายนอกพื้นที่ที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง

4.10.1 การสำรวจความคิดเห็นของชุมชน ประจำปี พ.ศ.2568

โครงการดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคมเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2568 มีดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ระหว่างเดือนมิถุนายน ถึงกันยายน พ.ศ.2568 รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ก.3

4.10.2 การบันทึกข้อมูลข้อร้องเรียนจากโครงการ

โครงการได้ดำเนินการให้มีการรวบรวมและบันทึกข้อมูลข้อร้องเรียนจากโครงการและจัดทำรายงานสรุปผลการร้องเรียน พร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญหา และมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติม เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำไว้ทุกครั้ง ปีละ 1 ครั้ง โดยในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ.2568 ไม่มีข้อร้องเรียนจากโครงการ/ชุมชนข้างเคียง และหน่วยงานภายนอก รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.46

4.10.3 สรุปผลการดำเนินงานตามแผนงานชุมชนสัมพันธ์

โครงการได้ดำเนินการสรุปผลการดำเนินงานตามแผนงานชุมชนสัมพันธ์ ความรับผิดชอบ ต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และประเมินผลการดำเนินงานโดยพิจารณาในแง่ผลสัมฤทธิ์ ที่เกิดขึ้นและ ประโยชน์จากการดำเนินงานทั้งในแง่ของผลผลิต (Output) และผลลัพธ์ (Outcome) ที่กลุ่มเป้าหมายและ ชุมชนที่อาจได้รับ รวมทั้งให้ประเมินประสิทธิภาพ/ความเหมาะสมของแผนงานฯ/กิจกรรม และเสนอ แนวทางการปรับปรุงแผนงานฯ/กิจกรรมในอนาคต บริเวณพื้นที่โรงกลั่นน้ำมันหรือภายนอกพื้นที่ ที่เกี่ยวข้อง ปีละ 1 ครั้ง รายละเอียดดังแสดงในภาคผนวก ข.45