



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

ครั้งที่ **1/2569**

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



ชื่อโครงการ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน



ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



สถานที่ติดต่อ

เลขที่ 1 ถนนไอ-3บี นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง
จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ +66(0)38-69-9000

จัดทำโดย



บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่ 239 ถ.ริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800

โทรศัพท์ : +66(0)2959-3600

โทรสาร : +66(0)2959-3535

Website : www.secot.co.th

Email : envserv@secot.co.th



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ครั้งที่ 1/2569

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569



ชื่อโครงการ

โครงการโรงกลั่นน้ำมัน



ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)



สถานที่ติดต่อ

เลขที่ 1 ถนนไอ-3บี นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง
จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ +66(0)38-69-9000

จัดทำโดย



บริษัท ซีคอก จำกัด

เลขที่ 239 ถนนคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800

โทรศัพท์ : +66(0)2959-3600

โทรสาร : +66(0)2959-3535

Website : www.secot.co.th

Email : envserv@secot.co.th



บริษัท ซีคอต จำกัด
SECOT CO., LTD.

แบบ ตต. ๑

239 ถนนริมคลองประปา แขวงบางซื่อ เขตบางซื่อ กรุงเทพมหานคร 10800

239 RIMKLONGPRAPA ROAD, BANGSUE, BANGKOK 10800, THAILAND

TEL. (662) 959-3600 FAX (662) 959-3535 Website : secot.co.th E-mail : envserv@secot.co.th

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

วันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2569

หนังสือฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท ซีคอต จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่น
น้ำมัน ตั้งอยู่เลขที่ 1 ถนนโอ-3บี นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ฉบับประจำเดือน

(✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2569

() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2569

() อื่นๆ _____

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นางสาวสุนันทา ศิริวุฒินานนท์		ผู้จัดการฝ่ายประเมินผลสิ่งแวดล้อม
นายศักดิ์ จันเดชชนวงค์		ผู้จัดการฝ่ายวิจัยและพัฒนา
นางอารยา ทิพรักษ์		ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการทดสอบด้านสิ่งแวดล้อม
นางสาวปรีดา สมใจ		ผู้จัดการแผนกประเมินผลการติดตามตรวจสอบ
นางสาวกนิษฐา เจริญเชื้อ		นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
นางสาวชมชุตตา อินทร์ศร		นักเคมี
นางสาวนริสา ภูวสรเพ็ชญ์		นักเคมี
นายบวร ดีชัยยะ		นักวิชาการสิ่งแวดล้อมภาคสนาม



(นายขรรชัย เกรียงไกรอุดม)

กรรมการผู้จัดการ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

- | | |
|-----------------------------|--|
| 1. ชื่อโครงการ | โครงการโรงกลั่นน้ำมัน |
| 2. ที่ตั้งโครงการ | เลขที่ 1 ถนนไเอ-3บี นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150 |
| 3. ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) |
| 4. สถานที่ติดต่อ | เลขที่ 1 ถนนไเอ-3บี นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ : +66(0)38-69-9000 โทรสาร : +66(0)38-69-9999 |
| 5. จัดทำโดย | บริษัท ซีคอท จำกัด |
| 6. โครงการได้รับความเห็นชอบ | ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2536 |
| ในรายงานการประเมินผลกระทบ | ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2540 |
| สิ่งแวดล้อม และ/หรือ | ครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 10 เมษายน พ.ศ. 2545 |
| เปลี่ยนแปลงรายละเอียด | ครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน พ.ศ. 2548 |
| โครงการ | ครั้งที่ 5 เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน พ.ศ. 2548 |
| | ครั้งที่ 6 เมื่อวันที่ 16 มกราคม พ.ศ. 2549 |
| | ครั้งที่ 7 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2550 |
| | ครั้งที่ 8 เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม พ.ศ. 2551 |
| | ครั้งที่ 9 เมื่อวันที่ 17 มีนาคม พ.ศ. 2554 |
| | ครั้งที่ 10 เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2554 |
| | ครั้งที่ 11 เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2555 |
| | ครั้งที่ 12 เมื่อวันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2557 |
| | ครั้งที่ 13 เมื่อวันที่ 6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 |
| | ครั้งที่ 14 เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 |
| | ครั้งที่ 15 เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 |
| | ครั้งที่ 16 เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 |

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน

6. โครงการได้รับความเห็นชอบ ครั้งที่ 17 เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม พ.ศ. 2567
ในรายงานการประเมินผลกระทบ ครั้งที่ 18 เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2568
สิ่งแวดล้อม และ/หรือ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียด
โครงการ (ต่อ)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการ เมื่อวันที่ 29 มกราคม พ.ศ. 2569
ปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้าย
8. รายละเอียดโครงการ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน/ประเภทโรงกลั่นน้ำมัน
รายละเอียดโครงการดังแสดงในบทที่ 2 ของรายงานผลการ
ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 1/2569

สรุปผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม**และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม****โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)**

บริษัท ซีคอบ จำกัด ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และรวบรวมข้อมูล เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 12) ของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการโรงกลั่นน้ำมันมีการก่อสร้าง เพื่อปรับปรุงและติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมภายในหน่วยผลิตหลัก ได้แก่ หน่วย CDU และหน่วย RFCCU และหน่วยปรับปรุงคุณภาพ 5 หน่วย ได้แก่ หน่วย NHTU หน่วย DHTU หน่วย PLF หน่วย JMU และหน่วย BSU และดำเนินการในระยยะดำเนินการ ซึ่งได้ยึดถือและปฏิบัติตามที่มาตรการฯ กำหนด และผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถสรุปผลการตรวจวัดได้ดังต่อไปนี้

1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ได้ทำการตรวจวัดจำนวน 3 สถานี คือ ภายในบริเวณโครงการโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 17-24 มีนาคม พ.ศ. 2569 โดยมาตรการฯ กำหนดให้ทำการตรวจวัดเพื่อหาค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง อีกทั้งทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของเบนซินในบรรยากาศ เดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด และชุมชนบ้านพลอง ผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	1.0-3.3	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	1.7-5.1	ส่วนในพื้นล่างส่วน
- ชุมชนบ้านพลอง	1.7-4.7	ส่วนในพื้นล่างส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 100 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

(2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	1.7-2.7	ส่วนในพันล้านส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	2.9-3.8	ส่วนในพันล้านส่วน
- ชุมชนบ้านพลง	2.1-4.1	ส่วนในพันล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 50 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

(3) ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	1.1-9.0	ส่วนในพันล้านส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	1.5-9.9	ส่วนในพันล้านส่วน
- ชุมชนบ้านพลง	1.8-10.4	ส่วนในพันล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 120 ส่วนในพันล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(4) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	<0.001	ส่วนในล้านส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	<0.001	ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านพลง	<0.001	ส่วนในล้านส่วน

สำหรับค่ามาตรฐานของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ในบรรยากาศยังไม่มีกำหนด

(5) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

- ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	0.4-1.4	ส่วนในล้านส่วน
- เมืองใหม่มาบตาพุด	0.3-1.5	ส่วนในล้านส่วน
- ชุมชนบ้านพลง	0.3-1.1	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(6) ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- | | | |
|---|-----------|---------------------------|
| - ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ | 24.3-34.7 | ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - เมืองใหม่มาบตาพุด | 26.0-31.5 | ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - ชุมชนบ้านพลอง | 18.8-30.0 | ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 200 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(7) ฝุ่นละออง ขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- | | | |
|---|-----------|---------------------------|
| - ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ | 14.5-17.8 | ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - เมืองใหม่มาบตาพุด | 11.6-19.2 | ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - ชุมชนบ้านพลอง | 13.9-16.5 | ไม่โครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ. 2569 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 100 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน

(8) เบนซิน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง

- | | | |
|---------------------|-----------|--------------------------|
| - เมืองใหม่มาบตาพุด | 0.89-7.89 | ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |
| - ชุมชนบ้านพลอง | 1.44-2.88 | ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร |

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าเฝ้าระวัง ตามประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดค่าเฝ้าระวังสำหรับสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 24 ชั่วโมง พ.ศ. 2552 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 7.6 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าเฝ้าระวัง ยกเว้น ผลการตรวจวัดบริเวณเมืองใหม่มาบตาพุด ระหว่างวันที่ 23-24 มิถุนายน พ.ศ. 2569 พบค่าเท่ากับ 7.89 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร ซึ่งสูงกว่าเกณฑ์ค่าเฝ้าระวังเล็กน้อย โดยกิจกรรมใกล้เคียงสถานีตรวจวัดเป็นกิจกรรมปกติภายในชุมชน และมีการสัญจรของยานพาหนะในพื้นที่ ซึ่งอาจเป็นปัจจัยที่ส่งผลต่อสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศได้

(9) เบนซิน เฉลี่ย 1 ปี

- เมืองใหม่มาตาฟุต 3.33-4.72 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ชุมชนบ้านพลอง 3.70-5.03 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร

เมื่อนำผลการคำนวณมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการ

สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 30 (พ.ศ. 2550) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าสารอินทรีย์ระเหยง่ายในบรรยากาศ โดยทั่วไปในเวลา 1 ปี ซึ่งกำหนดค่าความเข้มข้นของเบนซิน เฉลี่ย 1 ปี ไว้ไม่เกิน 1.7 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเกินค่ามาตรฐานกำหนด ทั้งนี้หากพิจารณาสาเหตุ พบว่า สถานีตรวจวัดตั้งอยู่ในชุมชนใกล้เคียงกับถนนที่มียานพาหนะสัญจรไปมา มีการจราจรคับคั่งและหนาแน่นในบางช่วงเวลา ประกอบกับตั้งอยู่ใกล้พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม และมีสถานประกอบการขนาดเล็กบริเวณใกล้เคียง อาจก่อให้เกิดการแพร่กระจายของสารเบนซิน ทั้งนี้ จากการทบทวนมาตรการดำเนินการในปัจจุบันของโครงการ พบว่า มีการดำเนินการตามมาตรการลดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์ หรือถึงกักเก็บตามข้อกำหนดที่กำหนดไว้และมีการเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งจากการตรวจสอบไม่พบความผิดปกติจากการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมันแต่อย่างใด

2. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ดำเนินการตรวจวัดในเดือนมีนาคม และพฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยดำเนินการตรวจวัดดังนี้

(1) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง โปรท ตะกั่ว ก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหลของก๊าซ ที่ระบายจากปล่อง RFCCU

(2) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง ก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหลของก๊าซ ที่ระบายจากปล่อง CDU ปล่อง VDU ปล่อง NHTU/CCRU ปล่อง DHTU ปล่อง HVGO-HTU ปล่อง WCN-HTU และปล่อง Boiler#3

(3) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหลของก๊าซที่ระบายจากปล่อง SRU/TGTU

(4) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ฝุ่นละออง ก๊าซออกซิเจน และอัตราการไหลของก๊าซ ที่ระบายจากปล่อง Boiler#2

และปล่อง HRSG#1

(5) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหย และเบนซีน ที่ระบายจากปล่อง VRU

(6) ตรวจวัดค่าความเข้มข้นของไฮโดรเจนคลอไรด์ และก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ที่ระบายจากปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU

โดยผลการตรวจวัดที่ได้นำมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 12) และเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 สำหรับโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า และค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2564 เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยไอน้ำมันเบนซินจากคลังน้ำมันเชื้อเพลิง พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน รายละเอียดผลการตรวจวัดทั้งหมดสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- ปล่อง RFCCU	เท่ากับ	551.18	ppm @7%O ₂ และ	111.078	g/s
- ปล่อง CDU	เท่ากับ	2.88	ppm @7%O ₂ และ	0.336	g/s
- ปล่อง VDU	เท่ากับ	3.11	ppm @7%O ₂ และ	0.255	g/s
- ปล่อง NHTU/CCRU	เท่ากับ	2.74	ppm @7%O ₂ และ	0.299	g/s
- ปล่อง DHTU	เท่ากับ	1.53	ppm @7%O ₂ และ	0.027	g/s
- ปล่อง HVGO-HTU	เท่ากับ	0.48	ppm @7%O ₂ และ	0.007	g/s
- ปล่อง WCN-HTU	เท่ากับ	4.05	ppm @7%O ₂ และ	0.006	g/s
- ปล่อง SRU-TGTU	เท่ากับ	214.32	ppm @7%O ₂ และ	2.937	g/s
- ปล่อง Boiler#2	เท่ากับ	2.30	ppm @7%O ₂ และ	0.081	g/s
- ปล่อง Boiler#3	เท่ากับ	1.39	ppm @7%O ₂ และ	0.043	g/s
- ปล่อง HRSG#1	เท่ากับ	1.88	ppm @7%O ₂ และ	0.121	g/s

(2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- ปล่อง RFCCU	เท่ากับ	148.22	ppm @7%O ₂ และ	21.469	g/s
- ปล่อง CDU	เท่ากับ	20.19	ppm @7%O ₂ และ	1.689	g/s
- ปล่อง VDU	เท่ากับ	15.20	ppm @7%O ₂ และ	0.898	g/s

- ปล่อง NHTU/CCRU	เท่ากับ	21.52	ppm @7%O ₂ และ	1.691	g/s
- ปล่อง DHTU	เท่ากับ	28.74	ppm @7%O ₂ และ	0.366	g/s
- ปล่อง HVGO-HTU	เท่ากับ	46.47	ppm @7%O ₂ และ	0.488	g/s
- ปล่อง WCN-HTU	เท่ากับ	26.16	ppm @7%O ₂ และ	0.030	g/s
- ปล่อง SRU-TGTU	เท่ากับ	14.12	ppm @7%O ₂ และ	0.139	g/s
- ปล่อง Boiler#2	เท่ากับ	68.24	ppm @7%O ₂ และ	1.717	g/s
- ปล่อง Boiler#3	เท่ากับ	34.02	ppm @7%O ₂ และ	0.760	g/s
- ปล่อง HRSG#1	เท่ากับ	123.43	ppm @7%O ₂ และ	5.723	g/s

(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

- ปล่อง RFCCU	เท่ากับ	55.04	ppm @7%O ₂ และ	4.853	g/s
- ปล่อง CDU	เท่ากับ	1.35	ppm @7%O ₂ และ	0.069	g/s
- ปล่อง VDU	เท่ากับ	3.18	ppm @7%O ₂ และ	0.114	g/s
- ปล่อง NHTU/CCRU	เท่ากับ	0.24	ppm @7%O ₂ และ	0.011	g/s
- ปล่อง DHTU	เท่ากับ	0.24	ppm @7%O ₂ และ	0.002	g/s
- ปล่อง HVGO-HTU	เท่ากับ	1.21	ppm @7%O ₂ และ	0.008	g/s
- ปล่อง WCN-HTU	เท่ากับ	4.19	ppm @7%O ₂ และ	0.003	g/s
- ปล่อง SRU-TGTU	เท่ากับ	326.75	ppm @7%O ₂ และ	1.959	g/s
- ปล่อง Boiler#2	เท่ากับ	0.84	ppm @7%O ₂ และ	0.013	g/s
- ปล่อง Boiler#3	เท่ากับ	0.71	ppm @7%O ₂ และ	0.010	g/s
- ปล่อง HRSG#1	เท่ากับ	3.46	ppm @7%O ₂ และ	0.097	g/s

(4) ฝุ่นละออง

- ปล่อง RFCCU	เท่ากับ	63.19	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	4.865	g/s
- ปล่อง CDU	เท่ากับ	2.14	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.095	g/s
- ปล่อง VDU	เท่ากับ	1.88	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.059	g/s
- ปล่อง NHTU/CCRU	เท่ากับ	3.75	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.157	g/s
- ปล่อง DHTU	เท่ากับ	1.73	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.012	g/s
- ปล่อง HVGO-HTU	เท่ากับ	4.46	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.025	g/s

-	ปล่อง WCN-HTU	เท่ากับ	3.68	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.002	g/s
-	ปล่อง SRU-TGTU	เท่ากับ	7.04	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.037	g/s
-	ปล่อง Boiler#2	เท่ากับ	3.57	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.048	g/s
-	ปล่อง Boiler#3	เท่ากับ	2.92	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.035	g/s
-	ปล่อง HRSG#1	เท่ากับ	6.38	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.157	g/s
(5)	ปรอท					
-	ปล่อง RFCCU	เท่ากับ	<0.0003	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	<0.00002	g/s
(6)	ตะกั่ว					
-	ปล่อง RFCCU	เท่ากับ	0.03	mg/Nm ³ @7%O ₂ และ	0.002	g/s
(7)	ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์					
-	ปล่อง SRU-TGTU	เท่ากับ	<0.3	ppm @7%O ₂ และ	<0.002	g/s
-	ปล่อง Wash Tower	เท่ากับ	<0.3	ppm @Actual O ₂		
(8)	สารอินทรีย์ระเหยง่าย					
-	VRU บริเวณ Inlet	เท่ากับ	55.44	mg/l		
-	VRU บริเวณ Outlet	เท่ากับ	0.98	mg/l และ	0.329	g/s
(9)	เบนซีน					
-	VRU บริเวณ Inlet	เท่ากับ	0.69	mg/l		
-	VRU บริเวณ Outlet	เท่ากับ	0.0012	mg/l และ	0.00041	g/s
(10)	ไฮโดรเจนคลอไรด์					
-	ปล่อง Wash Tower	เท่ากับ	0.12	ppm @Actual O ₂		

สำหรับการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ ที่ปล่องระบายอากาศของระบบบำบัดกลิ่น (Odor Abatement Unit Stack) ไม่สามารถตรวจวัดได้ เนื่องจากโครงการฯ ยังไม่มีการก่อสร้างระบบบำบัดกลิ่น (Odor Abatement Unit Stack) ทั้งนี้หากดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และมีการใช้งานระบบดังกล่าว โครงการฯ จะดำเนินการตรวจวัดตามที่มาตรการกำหนดต่อไป

3. ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง

บริษัทฯ ได้ทำการติดตั้ง CEMS ที่ปล่อง RFCCU เพื่อทำการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และก๊าซออกซิเจน และติดตั้ง CEMS ที่ปล่อง CDU ปล่อง VDU ปล่อง NHTU ปล่อง HRSG และปล่อง Boiler เพื่อตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน และที่ปล่อง SRU-TGTU (TGTU) เพื่อตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ และก๊าซออกซิเจน ทั้งนี้ โครงการฯ มีการหยุดกระบวนการผลิต เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องใหญ่ประจำปี ระหว่างวันที่ 27 มกราคม ถึงวันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2569 และปล่อง SRU/TGTU ขยายเวลาหยุดดำเนินงานถึงวันที่ 30 เมษายน พ.ศ. 2569 จึงไม่มีข้อมูลผลการตรวจวัดในช่วงเวลาดังกล่าว

สำหรับผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ที่มีการดำเนินการโดยปกติ สามารถสรุปได้ดังนี้

(1) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์

- ปล่อง RFCCU	มีค่าระหว่าง	87.6-665.5	ppm @7%O ₂
- ปล่อง SRU-TGTU	มีค่าระหว่าง	12.09-488.9	ppm @7%O ₂

(2) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

- ปล่อง RFCCU	มีค่าระหว่าง	13.5-187.4	ppm @7%O ₂
- ปล่อง CDU	มีค่าระหว่าง	0.3-24.5	ppm @7%O ₂
- ปล่อง VDU	มีค่าระหว่าง	0.2-22.0	ppm @7%O ₂
- ปล่อง NHTU	มีค่าระหว่าง	17.9-43.9	ppm @7%O ₂
- ปล่อง Boiler#1	มีค่าระหว่าง	23.0-106.9	ppm @7%O ₂
- ปล่อง Boiler#2	มีค่าระหว่าง	68.4-119.9	ppm @7%O ₂
- ปล่อง Boiler#3	มีค่าระหว่าง	9.1-51.1	ppm @7%O ₂
- ปล่อง HRSG#1	มีค่าระหว่าง	60.5-151.9	ppm @7%O ₂
- ปล่อง HRSG#2	มีค่าระหว่าง	7.4-136.5	ppm @7%O ₂

(3) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์

- ปล่อง RFCCU มีค่าระหว่าง 0.5-316.1 ppm @7%O₂

(4) ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์

- ปล่อง SRU-TGTU มีค่าระหว่าง 0-2.1 ppm @7%O₂

จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ข้างต้น พบว่า มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

4. การตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA)

โครงการฯ จัดให้มีการตรวจสอบความถูกต้อง ของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 โดยตรวจสอบระบบการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน จำนวน 5 ปล่อง

(1) ตรวจสอบระบบการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน ของปล่อง CDU ในวันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2569 ปล่อง Boiler#2 วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2569 และปล่อง HRSG#1 วันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2569

(2) ตรวจสอบระบบการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และก๊าซออกซิเจน ของปล่อง RFCCU ในวันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2569

(3) ตรวจสอบระบบการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกซิเจน ของปล่อง SRU/TGTU ในวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

โดยจากการตรวจสอบความถูกต้อง ของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA) พบว่า ผ่านเกณฑ์การตรวจสอบที่กำหนด ของ U.S. EPA.

5. การตรวจวัดคุณภาพน้ำ

โครงการฯ ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริเวณเหนือและใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ในวางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด และตรวจวัดคุณภาพน้ำภายในหน่วยบำบัด เดือนละ 1 ครั้ง และตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล จำนวน 1 ครั้ง และคุณภาพน้ำใต้ดิน ปีละ 1 ครั้ง โดยผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) น้ำทิ้งก่อนปล่อยออกจากโรงกลั่นน้ำมัน

- อุณหภูมิ	มีค่าระหว่าง	28.1-33.1	°C
- ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าระหว่าง	7.20-8.32	
- สารแขวนลอย	มีค่าระหว่าง	<2.5-34	mg/l
- สารละลายทั้งหมด	มีค่าระหว่าง	806-1,964	mg/l
- บีโอดี	มีค่าระหว่าง	<1.0-1.9	mg/l
- ซีโอดี	มีค่าระหว่าง	21.08-56.91	mg/l
- น้ำมันและไขมัน	มีค่า	<2.0	mg/l
- แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	มีค่าระหว่าง	0.06-0.32	mg/l
- ซัลไฟด์	มีค่า	<0.20	mg/l
- ฟีนอล	มีค่า	<0.001	mg/l
- โครเมียมไตรวาเลนท์	มีค่าระหว่าง	<0.001-0.002	mg/l
- โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	มีค่า	<0.01	mg/l
- พรอท	มีค่า	<0.0005	mg/l

โดยผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้ง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560

(2) น้ำผิวดิน

การตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 บริเวณ คือ บริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้ง และบริเวณใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยผลการตรวจวัดสรุปได้ดังนี้

- อุณหภูมิ	มีค่าระหว่าง	26.6-33.9	และ	25.0-34.0	°C
- ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าระหว่าง	7.53-8.80	และ	6.91-8.77	
- สารแขวนลอย	มีค่าระหว่าง	13-47	และ	12-38	mg/l
- สารละลายทั้งหมด	มีค่าระหว่าง	3,712-6,740	และ	3,338-6,696	mg/l
- บีโอดี	มีค่าระหว่าง	1.9-4.0	และ	1.7-4.1	mg/l
- ซีโอดี	มีค่าระหว่าง	22.66-42.70	และ	19.46-34.78	mg/l
- น้ำมันและไขมัน	มีค่า	<2.0	และ	<2.0	mg/l
- แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	มีค่าระหว่าง	1.8-3.3	และ	1.3-4.4	mg/l
- ซัลไฟด์	มีค่า	<0.20	และ	<0.20	mg/l
- ฟีนอล	มีค่า	<0.001	และ	<0.001	mg/l
- โครเมียมไตรวาเลนท์	มีค่าระหว่าง	0.001-0.022	และ	0.002-0.021	mg/l
- โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	มีค่า	<0.01	และ	<0.01	mg/l
- พรอท	มีค่า	<0.0005	และ	<0.0005-0.0009	mg/l

โดยคุณภาพน้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน และได้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ในรายงานน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีแนวโน้มใกล้เคียงและไปในทิศทางเดียวกัน โดยมีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

อย่างไรก็ดี โครงการโรงกลั่นน้ำมันมีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน โดยที่ผ่านมามีผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมันมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้งมาโดยตลอด

(3) น้ำจากหน่วยบำบัด

การตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัด ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 4 บริเวณ คือ น้ำที่ผ่าน API Separator, IAF Unit, Equalization Tank และ Biological Treatment หลังผ่านถังตกตะกอนเดือนละ 1 ครั้ง โดยผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ ทั้งนี้ ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้ง สำหรับผลการตรวจวัดสรุปได้ดังนี้

- อุณหภูมิ	มีค่าระหว่าง	30.6-67.0	°C
- ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าระหว่าง	6.98-10.23	
- สารแขวนลอย	มีค่าระหว่าง	4.0-149	mg/l
- สารละลายทั้งหมด	มีค่าระหว่าง	1,030-2,092	mg/l
- บีโอดี	มีค่าระหว่าง	<1.0-262	mg/l
- ซีโอดี	มีค่าระหว่าง	23.24-618	mg/l
- น้ำมันและไขมัน	มีค่าระหว่าง	<2.0-46.9	mg/l
- แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	มีค่าระหว่าง	<0.02-39.2	mg/l
- ซัลไฟด์	มีค่าระหว่าง	<0.20-9.1	mg/l
- ฟีนอล	มีค่าระหว่าง	<0.10-5.3	mg/l
- โครเมียมไตรวาเลนท์	มีค่าระหว่าง	<0.001-0.079	mg/l
- โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	มีค่า	<0.01	mg/l
- พรอท	มีค่าระหว่าง	<0.0005-0.0545	mg/l

(4) น้ำทะเล

การตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง จำนวน 1 ครั้ง ในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 จำนวน 4 บริเวณ คือ บริเวณเกาะสะเก็ด หาดทรายทอง จุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) และทะเลเปิด สรุปได้ดังนี้

- ความลึก	มีค่าระหว่าง	0.6-4.5	m.
- ความโปร่งใส	มีค่าระหว่าง	0.4-1.7	m.
- อุณหภูมิ	มีค่าระหว่าง	32.0-32.8	°C
- ความเค็ม	มีค่าระหว่าง	21.4-28.8	ppt
- ความเป็นกรด-ด่าง	มีค่าระหว่าง	7.94-8.17	
- ออกซิเจนละลายน้ำ	มีค่าระหว่าง	4.90-6.30	mg/l
- แอมโมเนีย-ไนโตรเจน	มีค่าระหว่าง	15.4-168	µg/l
- ฟีนอล	มีค่า	<0.001	mg/l
- ตะกอนแขวนลอย	มีค่าระหว่าง	9.2-57.0	mg/l
- บีโอดี	มีค่าระหว่าง	1.4-2.1	mg/l
- น้ำมันและไขมัน	มีค่า	<2.0	mg/l
- โครเมียมไตรวาเลนท์	มีค่า	<1.00	µg/l
- โครเมียมเฮกซะวาเลนท์	มีค่า	<1.00	µg/l
- พรอท	มีค่า	<0.05	µg/l

เมื่อนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเลมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล (พ.ศ. 2564) ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ) พบดัชนีที่ไม่เป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด คือ ค่าความโปร่งใส (Transparency) และตะกอนแขวนลอย (SS) บริเวณหน้าหาดทรายทอง และจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) ทั้งนี้ บริเวณดังกล่าวอยู่ใกล้แหล่งรองรับน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ หลายโรงงานจากนิคมอุตสาหกรรม น้ำทิ้งจากชุมชน และน้ำตามธรรมชาติ รวมถึงมีกานเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำและการประมง ซึ่งล้วนเป็นปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล

อย่างไรก็ตาม การตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวังแนวโน้มของ คุณภาพน้ำทะเล ทั้งนี้ โครงการฯ ได้มีการควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการโรงกลั่นน้ำมันอย่างต่อเนื่อง โดยผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง บริเวณจุดปล่อยน้ำของโครงการโรงกลั่นน้ำมันที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการ ระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 มาโดยตลอด

(5) น้ำใต้ดิน

โครงการฯ ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง เพื่อตรวจหา ความเข้มข้นของเบนซีน โทลูอีน เอธิลเบนซีน ไซลีน ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน และโลหะหนัก (นิเกิล โครเมียม แมงกานีส และปรอท) จากบ่อดิตตามตรวจสอบ 14 บ่อ ระหว่างวันที่ 11-12 มีนาคม และ 18 มิถุนายน พ.ศ. 2569 โดยผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

- เบนซีน	พบค่า น้อยกว่า 0.0002	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โทลูอีน	พบค่า น้อยกว่า 0.0002	มิลลิกรัมต่อลิตร
- เอธิลเบนซีน	พบค่า น้อยกว่า 0.0002	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ไซลีน	พบค่า น้อยกว่า 0.0006	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน	พบค่า น้อยกว่า 0.050	มิลลิกรัมต่อลิตร
- นิเกิล	พบค่า น้อยกว่า 0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
- โครเมียม	พบค่า น้อยกว่า 0.01	มิลลิกรัมต่อลิตร
- แมงกานีส	พบค่าระหว่าง น้อยกว่า 0.01-1.88	มิลลิกรัมต่อลิตร
- ปรอท	พบค่า น้อยกว่า 0.0001	มิลลิกรัมต่อลิตร

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้งการจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอ มาตรการควบคุมและมาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 พบว่า ผลการตรวจวัด ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

6. การตรวจวัดระดับเสียง

การตรวจวัดระดับเสียง ได้ทำการตรวจวัดระหว่างวันที่ 14-21 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยทำการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) และระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀) จำนวน 11 สถานี คือ บริเวณสำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน อาคารศูนย์ควบคุม रिमรัวโรงกลั่นน้ำมันด้านเหนือ (3 สถานี) रिमรัวโรงกลั่นน้ำมันด้านตะวันออก (1 สถานี) रिमรัวโรงกลั่นน้ำมันด้านใต้ (2 สถานี) เมืองใหม่มาตาปุต ชุมชนชอยร่วมพัฒนา และชุมชนวัดโสภณ ผลการตรวจวัดสรุปได้ดังนี้

(1) ระดับเสียงในชุมชน จำนวน 3 ชุมชน

- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	44.3-58.3	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	45.1-59.1	เดซิเบลเอ
- ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	44.2-59.5	เดซิเบลเอ

(2) ระดับเสียงบริเวณริมรัวโรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 6 บริเวณ

- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	50.0-62.3	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	56.8-67.6	เดซิเบลเอ
- ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	49.2-58.7	เดซิเบลเอ

(3) ระดับเสียงในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 2 บริเวณ

- ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	55.5-65.4	เดซิเบลเอ
- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	60.4-71.9	เดซิเบลเอ
- ระดับเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90	มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง	53.3-65.0	เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในชุมชนและบริเวณริมรัวโรงกลั่นน้ำมันมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) ซึ่งกำหนดระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไว้ไม่เกิน 70 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด สำหรับผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชน เนื่องจากเป็นการตรวจวัดในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ทั้งนี้ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

7. การสำรวจทรัพยากรทางน้ำ

การตรวจวัดทรัพยากรทางน้ำดำเนินการ จำนวน 1 ครั้ง คือ วันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยผลการตรวจวัดสามารถสรุปได้ดังนี้

(1) แพลงก์ตอนพืช

บริเวณเกาะสะเก็ด หน้าหาดทรายทอง จุติระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของ กนอ.) และทะเลเปิด พบชนิดแพลงก์ตอนพืชมากที่สุด คือ *Chaetoceros furcellatus* ซึ่งอยู่ในดิวิชัน Chromophyta และค่าดัชนีความหลากหลาย มีค่าเท่ากับ 0.0578 0.0403 0.0316 และ 0.0544 ตามลำดับ

ค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืชในทุกสถานที่มีค่าต่ำ เนื่องจากเกิดการบลูมของแพลงก์ตอนพืช ชนิด *Chaetoceros furcellatus* โดยแพลงก์ตอนชนิดนี้เป็นอาหารของสัตว์น้ำและเป็นแพลงก์ตอนพืชชนิดที่พบได้ทั่วไปในน้ำทะเลบริเวณนี้ ทั้งนี้ จากผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลาย (DO) ของน้ำทะเลในวันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569 ในทุกสถานี มีอยู่ในช่วงระหว่าง 4.90-6.30 ซึ่งแสดงว่าคุณภาพน้ำทะเลยังเหมาะสมต่อการดำรงชีวิตของสิ่งมีชีวิตในน้ำ

(2) แพลงก์ตอนสัตว์

บริเวณเกาะสะเก็ด หน้าหาดทรายทอง จุติระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของ กนอ.) และทะเลเปิด พบชนิดแพลงก์ตอนสัตว์มากที่สุด คือ Copepod nauplius ซึ่งอยู่ในไฟลัม Arthropoda และค่าดัชนีความหลากหลาย มีค่าเท่ากับ 1.3313 1.1598 1.7413 และ 1.4100

ค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนสัตว์มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง มากกว่า 1 ถึง 2 ซึ่งบ่งชี้ว่าคุณภาพน้ำทะเลอยู่ในเกณฑ์ปานกลาง และสิ่งมีชีวิตในน้ำอาศัยอยู่ได้ อ้างอิงตามการศึกษาของ Wihm and Dorris (1968)

(3) สัตว์หน้าดิน

เกาะสะเก็ด พบชนิดสัตว์หน้าดินมากที่สุด คือ *Branchiostoma* sp. (แอมฟิออกซัส) อยู่ในไฟลัม Chordata ค่าดัชนีความหลากหลาย มีค่าเท่ากับ 0.8341

หน้าหาดทรายทอง พบชนิดสัตว์หน้าดินมากที่สุด คือ *Cirratulus* sp. (ไส้เดือนทะเล) อยู่ในไฟลัม Annelida ค่าดัชนีความหลากหลาย มีค่าเท่ากับ 1.3703

จุดระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของ กนอ.) พบชนิดสัตว์หน้าดิน คือ *Marphysa* sp. (ไส้เดือนทะเล) อยู่ในไฟลัม Annelida และพบชนิด *Branchiostoma* sp. (แอมฟิออกซัส) อยู่ในไฟลัม Chordata โดยค่าดัชนีความหลากหลาย มีค่าเท่ากับ 0.6931

ทะเลเปิด พบชนิดสัตว์หน้าดินมากที่สุด คือ *Temnopleurus* sp. (เม่นทะเล) อยู่ในไฟลัม Echinodermata ค่าดัชนีความหลากหลาย มีค่าเท่ากับ 0.9871

8. คุณภาพดิน

โครงการโรงกลั่นน้ำมันได้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพดิน บริเวณบ่อดิตตามตรวจสอบคุณภาพ น้ำใต้ดินเป็นประจำทุก 3 ปี โดยล่าสุดได้ดำเนินการตรวจวัดระหว่างวันที่ 25-26 มีนาคม และ 23-24 เมษายน พ.ศ. 2567 จำนวน 10 จุด คือ MW-101B MW-102A MW-103A MW-104A MW-105B MW-106B MW-108B MW-109A MW-112A และ MW-113A โดยผลการตรวจวัดสรุปได้ดังนี้

(1) เบนซีน	พบค่า น้อยกว่า	0.00025	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(2) โทลูอิน	พบค่า น้อยกว่า	0.00025	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(3) ไซลีน	พบค่า น้อยกว่า	0.00075	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(4) แนฟทาลีน	พบค่า น้อยกว่า	0.005	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(5) เฮกเซน	พบค่า น้อยกว่า	0.001	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม
(6) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวม	พบค่าระหว่าง น้อยกว่า	1.85-6.99	มิลลิกรัมต่อกิโลกรัม

ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดเกณฑ์การปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน การตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน การแจ้งข้อมูล รวมทั้ง การจัดทำรายงานผลการตรวจสอบคุณภาพดินและน้ำใต้ดิน และรายงานเสนอมาตรการควบคุมและ มาตรการลดการปนเปื้อนในดินและน้ำใต้ดิน พ.ศ. 2559 สำหรับการตรวจวัดคุณภาพดินครบกำหนด ตรวจวัดครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570

9. กากของเสีย

โครงการฯ มีการจัดการกากของเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิต และอาคารสำนักงาน โดยกากของเสียจะถูกแยกประเภทและจัดเก็บในภาชนะที่เหมาะสม พร้อมทั้งติดฉลากระบุรายละเอียดอย่างชัดเจนตามประเภทของกากของเสีย การขนย้าย และการลำเลียงกากของเสียจากแหล่งกำเนิดไปยังสถานที่พักกากของเสีย และการกำจัดจะดำเนินการตามกฎหมายของประเทศไทย ที่วางไว้อย่างเคร่งครัด

ปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัดโดยรวม ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สามารถสรุปปริมาณ และวิธีการกำจัดแยกตามประเภทกากของเสียได้ดังนี้

ประเภท	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการกำจัด	ผู้รับกำจัด
กากของเสียอันตราย	8,001.56	- เข้ากระบวนการคืนสภาพผ่านกัมมันตภาพรังสีแล้ว/ทำเชื้อเพลิงผสม - บำบัดน้ำเสียด้วยวิธีทางเคมีกายภาพ/ทำเชื้อเพลิงผสม - ใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน - นำกลับมาใช้ซ้ำด้วยวิธีอื่นๆ ตามวัตถุประสงค์เดิมของวัสดุที่ไม่ใช้แล้วนั้นๆ - เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์ - ทำเชื้อเพลิงผสม	- บริษัท ไรท์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน) - บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด - บริษัท สยามเอ็นไวรอนเม้นท์เทคโนโลยี จำกัด (มหาชน) - บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด - บริษัท ปูนซิเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) - บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด - บริษัท สาม เค รีไซเคิล จำกัด - บริษัท ปูนซิเมนต์ นครหลวง จำกัด (มหาชน) - บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด - บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) - บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) - บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด - บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด - บริษัท เอส ซี ไอ อีโคโนมิค เซอร์วิส เซส จำกัด - บริษัท สาม เค รีไซเคิล จำกัด - บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด

ประเภท	ปริมาณ (ตัน)	วิธีการกำจัด	ผู้รับกำจัด
กากของเสียอันตราย (ต่อ)		- เผาทำลายในเตาเผาเฉพาะของของเสียอันตราย - นำวัสดุที่ไม่ใช้แล้วอื่นๆ กลับคืนมาใหม่ - นำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ	- บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด - บริษัท ไรท์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน) - บริษัท อินทรี อีโคไซเคิล จำกัด
กากของเสีย ไม่อันตราย/เศษวัสดุ	696.76	- ทำเชื้อเพลิงผสม	- บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด - บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน)
		- คัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อ	- บริษัท สาม เค รีไซเคิล จำกัด - บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด
		- บำบัดด้วยวิธีชีวภาพ หรือวิธีเคมีชีวภาพ	- บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด
ขยะมูลฝอย	399.4	- ฝังกลบอย่างปลอดภัยและเป็นไปตามหลักสุขาภิบาล	- เทศบาลนครมาบตาพุด

10. เศรษฐกิจ-สังคม

โครงการโรงกลั่นน้ำมันได้กำหนดแผนการสำรวจสภาพเศรษฐกิจและสังคม ภาวะการณ์เปลี่ยนแปลงปัญหาและความต้องการระดับครัวเรือน ดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfation Index) ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบ ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง สถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน และชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569 ในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2569 ต่อไป

บริษัทฯ มีการสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนโดยรอบโรงกลั่นน้ำมันอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เริ่มต้นดำเนินธุรกิจ โดยมุ่งมั่นให้การสนับสนุนชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเน้นความยั่งยืนเป็นหลัก ทั้งนี้ได้แบ่งกิจกรรมการส่งเสริมออกเป็น 4 ด้าน ได้แก่ ด้านการศึกษา ด้านคุณภาพชีวิต ด้านสิ่งแวดล้อม และด้านสร้างความสัมพันธ์ในระยะยาวร่วมกับชุมชนโดยรอบ

บริษัทฯ กำหนดแผนการรับเรื่องร้องเรียน ซึ่งจะดำเนินการเมื่อได้รับเรื่องร้องเรียน โดยทำการตรวจสอบ และแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง อย่างไรก็ดี ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษรจากหน่วยงานราชการ อันเกี่ยวกับการดำเนินการของโครงการฯ

11. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

(1) **การตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงาน** : บริษัทฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ก่อนเข้าทำงาน สำหรับการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี และการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน ในปี พ.ศ. 2569 มีแผนดำเนินการในช่วงครึ่งปีหลัง ซึ่งจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2569 ต่อไป

(2) **สถิติอุบัติเหตุ และการบาดเจ็บ** : โครงการฯ ได้ทำการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วยที่เกิดขึ้นภายในโรงกลั่นน้ำมันร่วมกับโครงการท่าเทียบเรือ ในกรณีที่เกิดการเจ็บป่วยหรืออุบัติเหตุในการทำงาน โครงการฯ ได้ทำการสอบสวนหาสาเหตุ และกำหนดมาตรการป้องกันเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำทุกเหตุการณ์ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 พบการเกิดอุบัติเหตุเกิดขึ้นในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน สรุปได้ดังนี้

- การบาดเจ็บขั้นปฐมพยาบาล จำนวน 10 เหตุการณ์
- การบาดเจ็บขั้นบันทึกลง จำนวน 6 เหตุการณ์
 - การบาดเจ็บขั้นที่ต้องให้แพทย์รักษา จำนวน 4 เหตุการณ์
 - การบาดเจ็บขั้นที่ต้องทำงานบางอย่างอื่น จำนวน 2 เหตุการณ์
- อุบัติเหตุจากการจราจร ชนไม่บันทึก จำนวน 8 เหตุการณ์
- เหตุการณ์ไฟไหม้ ชนบันทึกลง จำนวน 2 เหตุการณ์
- เหตุการณ์ไฟไหม้ ชนไม่บันทึกลง จำนวน 1 เหตุการณ์
- เหตุการณ์ที่อาจทำให้เกิดการบาดเจ็บสาหัส จำนวน 3 เหตุการณ์

(3) **คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ** : การตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ดำเนินการตรวจวัด จำนวน 2 ครั้ง ในเดือนมกราคม และพฤษภาคม พ.ศ. 2569 โดยผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ แบบติดตั้งในพื้นที่ บริเวณ CDU/VDU, NHTU/BSU บริเวณสถานีขนถ่ายน้ำมันทางรถ บริเวณถัง LPG และบริเวณหน่วย SRU สรุปได้ดังนี้

- | | | | |
|-------------------------|--------------|-------------|----------------|
| - ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ | พบค่าระหว่าง | <0.03-0.06 | ส่วนในล้านส่วน |
| - สารประกอบไฮโดรคาร์บอน | พบค่าระหว่าง | 3.60-7.92 | ส่วนในล้านส่วน |
| - เบนซีน | พบค่าระหว่าง | <0.007-0.12 | ส่วนในล้านส่วน |

- โปรท	พบค่า	<0.001	มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	พบค่าระหว่าง	0.39-0.50	ส่วนในล้านส่วน
- เมอร์แคปเทน	พบค่า	<0.03	ส่วนในล้านส่วน
- แอมโมเนีย	พบค่า	<0.01	ส่วนในล้านส่วน

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน และค่าที่กำหนด พบว่า ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ เบนซีน โปรท ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ และแอมโมเนีย มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560 และผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารประกอบไฮโดรคาร์บอน มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดของบริษัท Chevron ส่วนค่าความเข้มข้นของเมอร์แคปเทนมีค่า อยู่ในค่าที่กำหนดโดย American Conference of Governmental Industrial Hygienists

(4) ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน : การตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง โดยทำการตรวจวัดบริเวณพื้นที่หน่วยผลิตที่มีเสียงดัง ได้แก่ Area 1 (CDU/VDU) Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU) Area 3 (SRU, Utility) และ Area 4 (RFCCU) ในเดือนมกราคม พฤษภาคม และมิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq(8)) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 85.5-88.1 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนด ตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำหนดให้ควบคุมระดับเสียงที่ระยะ 1 เมตร จากเครื่องจักร ไว้ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าเกินเกณฑ์ที่กำหนด ทั้งนี้หากพิจารณาระยะเวลาการสัมผัสเสียงของพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่ตรวจพบระดับเสียงสูงสุด คือ Area 4 (RFCCU) เท่ากับ 88.1 เดซิเบลเอ ซึ่งกฎหมายยอมให้พนักงานสัมผัสเสียง ไม่เกิน 89 เดซิเบลเอ ได้ไม่เกิน 3 ชั่วโมง 11 นาที (อ้างอิงตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561) แต่จากลักษณะการปฏิบัติงานของพนักงานส่วนใหญ่จะปฏิบัติงานในห้องควบคุม (Control Room) ส่วนการทำงานในพื้นที่ส่วนการผลิตเป็นเพียงการเดินตรวจสอบพื้นที่ และเครื่องจักรช่วงเวลาสั้นๆ เท่านั้น ประกอบกับบริษัทฯ ได้ทำการติดป้ายเตือนพื้นที่ที่มีเสียงดัง และกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงตลอดระยะเวลาที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดัง เพื่อเป็นการป้องกันและลดผลกระทบด้านเสียงต่อพนักงาน

(5) ระดับเสียง และคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน :

การตรวจวัดระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (Time Weight Average-TWA) ดำเนินการตรวจวัดในเดือนมกราคม พฤษภาคม และมิถุนายน พ.ศ. 2569 พบว่า ระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง (TWA-12 ชั่วโมง) มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 64.5-82.9 เดซิเบลเอ

เมื่อนำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ. 2561 ซึ่งกำหนดไว้ไม่เกิน 83 เดซิเบลเอ สำหรับการทำงานวันละ 12 ชั่วโมง พบว่า ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

บริษัทฯ จัดให้มีมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) เพื่อเฝ้าระวังและดูแลพนักงานที่มีความเสี่ยงจากการสัมผัสเสียงดัง ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยินในสถานประกอบการ พ.ศ. 2561 พร้อมทั้งจัดเตรียมและกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียงอย่างเหมาะสม โดยเมื่อนำผลการตรวจวัดไปคำนวณระดับเสียงที่สัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง พบว่า มีค่าอยู่ในช่วงระหว่าง 57.0-75.4 เดซิเบลเอ ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนด

(6) จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ในพื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน ได้แก่ พื้นที่กระบวนการผลิต หน่วยเสริมกระบวนการผลิต และบริเวณลานถัง เป็นประจำทุก 3 ปี โดยได้มีการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ดังกล่าว ระหว่างวันที่ 15-19 มิถุนายน พ.ศ. 2569 และปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์และจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) เพื่อนำผลการจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียงมาใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง และติดตั้งป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ดังกล่าว พร้อมทั้งกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ดังกล่าว ต้องสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง เช่น ปลั๊กอุดเสียง (Ear Plugs) และครอบหูลดเสียง (Ear Muffs) เป็นต้น เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบด้านเสียงต่อพนักงาน ซึ่งจะนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 2/2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2569

11. ระบบจัดการสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ยังคงได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) รับรองระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001) จาก SGS International Certification Service Co., Ltd. โดยครอบคลุมพื้นที่บริเวณกระบวนการผลิต และบริเวณอื่นที่มีการรับ ขนถ่าย การผลิตของ น้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ รวมทั้งการเก็บกักและขนถ่ายสาร หน่วยสาธารณูปโภค และอาคารอื่นๆ

สารบัญเรื่อง

หน้า

บทที่ 1 บทนำ

1.1	บทนำ	1-1
1.2	ขอบเขตการดำเนินงาน	1-6
1.2.1	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-6
1.2.2	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-7

บทที่ 2 รายละเอียดโครงการโรงกลั่นน้ำมัน

2.1	ที่ตั้งโครงการโรงกลั่นน้ำมัน	2-1
2.2	วัตถุดิบ ตัวเร่งปฏิกิริยา สารเคมี และผลิตภัณฑ์	2-6
2.3	กำลังการผลิตและผลิตภัณฑ์	2-6
2.4	กระบวนการผลิต	2-6
2.4.1	หน่วยผลิตหลัก	2-6
2.4.2	หน่วยปรับปรุงคุณภาพ	2-17
2.4.3	หน่วยสนับสนุนการผลิต	2-23
2.5	ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ	2-27
2.6	ระบบคมนาคม	2-28
2.7	มลพิษและการควบคุม	2-29
2.7.1	มลพิษทางอากาศ	2-29
2.7.2	น้ำเสียและระบบบำบัดน้ำเสีย	2-33
2.7.2.1	ประเภทของน้ำเสีย	2-33
2.7.2.2	ระบบบำบัดน้ำเสีย	2-36
2.7.2.3	การบำบัด Spent Caustic และ Spent Amine	2-38
2.8	การจัดการกากของเสีย	2-40
2.9	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	2-42
2.9.1	การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	2-43

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 2 รายละเอียดโครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ต่อ)

2.9.2	อุปกรณ์ตรวจสอบความปลอดภัย.....	2-43
2.9.3	ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย และระบบน้ำดับเพลิง	2-43
2.9.4	แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน	2-45
2.10	ชุมชนสัมพันธ์และการรับเรื่องร้องเรียน	2-46
2.10.1	ชุมชนสัมพันธ์	2-46
2.10.2	แผนการรับเรื่องร้องเรียน	2-47
2.11	การจัดพื้นที่สีเขียว.....	2-47
2.12	การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการกับรายละเอียดที่เสนอไว้	2-49
	ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....	3-1
3.2	การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย.....	3-1
	(ISO 14001 & ISO 45001)	
3.3	นโยบายด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย.....	3-1

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1	ความเร็วและทิศทางลม.....	4-1
4.2	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-3
4.2.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ.....	4-3
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.2.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	4-24
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.3	คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ.....	4-39

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

4.3.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	4-40
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.3.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ.....	4-82
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.4	คุณภาพน้ำ.....	4-111
4.4.1	คุณภาพน้ำทิ้ง	4-111
4.4.1.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง.....	4-111
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.4.1.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	4-112
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.4.2	คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย	4-133
4.4.2.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย.....	4-133
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.4.2.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย	4-141
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.4.3	คุณภาพน้ำทะเล	4-154
4.4.3.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล.....	4-154
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.4.3.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล	4-162
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.5	ระดับเสียง	4-172
4.5.1	ผลการตรวจวัดระดับเสียง.....	4-172
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

4.5.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	4-188
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.6	ทรัพยากรทางน้ำ	4-197
4.6.1	ผลการตรวจวัดทรัพยากรทางน้ำ.....	4-197
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.6.1.1	แหล่งกักตุนพืช	4-197
4.6.1.2	แหล่งกักตุนสัตว์	4-198
4.6.1.3	สัตว์หน้าดิน	4-198
4.6.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ	4-211
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.7	คุณภาพน้ำใต้ดิน.....	4-219
4.7.1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน	4-219
	ประจำปี พ.ศ. 2569	
4.7.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน.....	4-227
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.8	คุณภาพดิน	4-234
4.8.1	การตรวจวัดคุณภาพดิน	4-234
4.8.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพดิน	4-238
	ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2567	
4.9	กากของเสีย	4-244
4.9.1	การจัดการกากของเสีย.....	4-244
4.9.2	การแบ่งประเภทของกากของเสีย	4-245
4.9.3	แนวทางการกำจัดกากของเสีย	4-245

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

4.9.4	ชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย	4-246
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.9.5	สรุปปริมาณกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน.....	4-251
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.10	การคมนาคมขนส่ง	4-253
4.10.1	การบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ	4-253
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.11	เศรษฐกิจ-สังคม.....	4-253
4.11.1	การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นประชาชน	4-254
	ประจำปี พ.ศ. 2569	
4.11.2	การดำเนินงานด้านมวลชลสัมพันธ	4-254
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.11.3	บันทึกข้อร้องเรียน.....	4-256
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12	อาชีวอนามัย.....	4-256
4.12.1	บันทึกข้อมูลด้านอาชีวอนามัย.....	4-256
4.12.1.1	ผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน.....	4-257
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12.1.2	สรุปผลการตรวจสุขภาพของพนักงาน.....	4-261
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	
4.12.1.3	สถิติอุบัติเหตุ และการบาดเจ็บ.....	4-263
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12.2	คุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ	4-265

สารบัญเรื่อง (ต่อ)

หน้า

บทที่ 4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

4.12.2.1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ.....	4-265
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12.2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ	4-271
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.3 ระดับเสียงภายในสถานประกอบการ	4-282
4.12.3.1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน	4-282
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับ	4-294
เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12.3.3 สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในสถานประกอบการ	4-297
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.3.4 การจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour).....	4-303

บทที่ 5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5-1
5.2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5-2
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569		

สารบัญภาคผนวก

ภาคผนวก ก.1	สำเนาผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน ของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ภาคผนวก ก.2	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 12)
ภาคผนวก ข	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ข.1	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้าง
ภาคผนวก ข.1-1	หนังสือขอความร่วมมือให้บริษัทผู้รับเหมาปฏิบัติตามมาตรการและระเบียบปฏิบัติ สำหรับงานขนส่ง
ภาคผนวก ข.1-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในระยะก่อสร้าง
ภาคผนวก ข.1-3	เงื่อนไขสัญญาโดยทั่วไป เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม สุขภาพ และความปลอดภัย
ภาคผนวก ข.1-4	การฝึกอบรมสำหรับผู้ปฏิบัติงาน
ภาคผนวก ข.1-5	ใบขออนุญาตทำงาน (Work Permit) สำหรับงานก่อสร้าง
ภาคผนวก ข.1-6	ผังหน่วยงานความปลอดภัยของบริษัทผู้รับเหมา
ภาคผนวก ข.2	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ
ภาคผนวก ข.2-1	เอกสารการรับรองระบบการจัดการคุณภาพ (ISO 9001) ระบบการจัดการด้าน สิ่งแวดล้อม (ISO 14001) และระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001)
ภาคผนวก ข.2-2	โปรแกรมการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (Environmental, Health and Safety Management Programmes)
ภาคผนวก ข.2-3	นโยบายด้านสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัย และความปลอดภัย
ภาคผนวก ข.2-4	สำเนาหนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ต่อหน่วยงานอนุญาต

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.2-5	ผลการศึกษาและประเมินความเสี่ยง และหนังสือนำเสนอผลการประเมินความเสี่ยง ต่อหน่วยงานราชการ
ภาคผนวก ข.2-6	หนังสือแจ้งแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อหน่วยงานอนุญาต
ภาคผนวก ข.2-7	การเชื่อมต่อ CEMS ไปยังศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ภาคผนวก ข.2-8	รายงานการแจ้งดำเนินการเกี่ยวกับการซ่อมบำรุงประจำปีและกรณีฉุกเฉิน และการ ตรวจสอบความพร้อมและทบทวนด้านความปลอดภัยก่อนเริ่มเดินเครื่องผลิต (PSSR)
ภาคผนวก ข.2-9	คู่มือการตรวจประเมินโรงงานตามแผนปฏิบัติการลดและขจัดมลพิษของ ผู้ประกอบการกลุ่มอุตสาหกรรมพื้นที่มาบตาพุด
ภาคผนวก ข.2-10	การทบทวนเหตุการณ์อุบัติเหตุ/อุบัติเหต
ภาคผนวก ข.2-11	ปริมาณซัลเฟอร์ในน้ำมันดิบ
ภาคผนวก ข.2-12	การจดบันทึกการหยุดเครื่องและการเผาไหม้ที่ Flare
ภาคผนวก ข.2-13	แผนการบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์
ภาคผนวก ข.2-14	รายงานการตรวจสอบความร้อนบริเวณ Cyclone ที่ RFCCU และการตรวจสอบรอยแยก
ภาคผนวก ข.2-15	ผลการติดตามตรวจสอบการระบายสารมลพิษแบบต่อเนื่อง (CEMS) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
ภาคผนวก ข.2-16	ระเบียบปฏิบัติ กรณีผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ มีค่าเข้าใกล้ค่าระดับการเตือนที่กำหนด
ภาคผนวก ข.2-17	การควบคุมการทำงานของ Fume Hood ที่ Sulfur Pelletizer และ Caustic Scrubber ที่ Sulfur Molten/Pelletizer
ภาคผนวก ข.2-18	การทำความสะอาดท่อระบายน้ำฝนปนเปื้อน (PCS Line)
ภาคผนวก ข.2-19	ขั้นตอนควบคุมการทำงานของ Ultra Low NOx Burner ที่เตาให้ความร้อนของ CDU และ VDU
ภาคผนวก ข.2-20	ตัวอย่างบัญชีรายการอุปกรณ์สำรองหัวเผา
ภาคผนวก ข.2-21	ปริมาณกำมะถันใน Fuel Gas

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.2-22	ตัวอย่าง THC Online Analyzer ที่ปล่อยของ VRU
ภาคผนวก ข.2-23	ขั้นตอนปฏิบัติการหนีเตาเผาไอน้ำมันขัดข้อง
ภาคผนวก ข.2-24	การตรวจสอบการรั่วไหลบริเวณถังเก็บกักเอธานอล และถังเก็บกัก B100
ภาคผนวก ข.2-25	แบบรายงานผลการตรวจวัดการรั่วซึมของสารอินทรีย์ระเหยจากอุปกรณ์
ภาคผนวก ข.2-26	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของ HCl และ H ₂ S จากปล่อย Wash Tower ที่ CCRU
ภาคผนวก ข.2-27	ระเบียบวิธีปฏิบัติงานการระบายน้ำออกจากถังเก็บผลิตภัณฑ์
ภาคผนวก ข.2-28	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ โดยโรงกลั่นน้ำมัน และแบบ กวภ.๐๓
ภาคผนวก ข.2-29	ขั้นตอนปฏิบัติการควบคุมปริมาณปรอทในน้ำเสีย
ภาคผนวก ข.2-30	ผลการทำ Jar Test
ภาคผนวก ข.2-31	เอกสารชี้แจงเป็นผู้อนุมัติระบบบำบัดมลพิษ
ภาคผนวก ข.2-32	การจัดการกากของเสีย
ภาคผนวก ข.2-33	แผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน และการฝึกซ้อมกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก ข.2-34	รายงานการติดตามยานพาหนะ
ภาคผนวก ข.2-35	ขั้นตอนปฏิบัติการขนถ่ายทางรถบรรทุก
ภาคผนวก ข.2-36	สถิติอุบัติเหตุ
ภาคผนวก ข.2-37	ขั้นตอนการตรวจสอบสภาพยานพาหนะ
ภาคผนวก ข.2-38	กฎความปลอดภัยในการทำงาน
ภาคผนวก ข.2-39	แผนการอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
ภาคผนวก ข.2-40	กิจกรรมชุมชนสัมพันธ์
ภาคผนวก ข.2-41	ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การสื่อสารและการร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย
ภาคผนวก ข.2-42	การจัดตั้งคณะกรรมการด้านการจัดการพลังงาน และนโยบายการอนุรักษ์พลังงาน
ภาคผนวก ข.2-43	การสุ่มตรวจสอบสารเสพติดในพนักงานและผู้รับเหมา
ภาคผนวก ข.2-44	การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน
ภาคผนวก ข.2-45	หนังสือแจ้งข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี ให้แก่หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่

สารบัญภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวก ข.2-46	การแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน และบันทึกการประชุม
ภาคผนวก ข.2-47	ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การทำงานเกี่ยวกับสารเคมี
ภาคผนวก ข.2-48	ใบอนุญาตในการทำงาน (Permit to Work) และการวิเคราะห์การทำงาน (JSA)
ภาคผนวก ข.2-49	ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง โครงการอนุรักษ์การได้ยิน
ภาคผนวก ข.2-50	แผนผังหน่วยงานด้านอาชีวอนามัย
ภาคผนวก ข.2-51	แผนผังตำแหน่งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย และการตรวจสอบ
ภาคผนวก ข.2-52	การตรวจสอบ Gas Detector
ภาคผนวก ข.2-53	การขึ้นทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน
ภาคผนวก ข.2-54	การตรวจสอบท่อขนส่งน้ำมัน
ภาคผนวก ข.2-55	การตรวจสอบและทดสอบความปลอดภัยของถังบรรจุวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์
ภาคผนวก ค	เอกสารประกอบการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค.1	ผลการตรวจสอบความถูกต้องของระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่อยระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing-RATA)
ภาคผนวก ค.2	แผนการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นของประชาชน ประจำปี พ.ศ. 2569
ภาคผนวก ง	ใบรับรองผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก จ	ข้อมูลการตรวจเทียบเครื่องมือ (Calibration Data Sheets)
ภาคผนวก ฉ	หนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ภาคผนวก ช	ใบรับรองความสามารถห้องปฏิบัติการและขอขยายการรับรอง ห้องปฏิบัติการทดสอบ ตามมาตรฐาน ISO/IEC 17025 จากสำนักงานมาตรฐานอุตสาหกรรม (สมอ.)
ภาคผนวก ซ	ใบอนุญาตเป็นนิติบุคคลผู้ให้บริการตรวจวัดและวิเคราะห์การทำงาน จากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1-1	ลำดับการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....1-1
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
1.2-1	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2569 1-14
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.2-1	สรุปชนิด สถานะ ลักษณะกลิ่น การใช้ประโยชน์ ปริมาณการใช้ แหล่งที่มา.....2-8
	และวิธีการขนถ่ายวัตถุดิบ ตัวเร่งปฏิกิริยา และสารเคมี
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.3-1	สรุปประเภท สถานะ ลักษณะกลิ่น ปริมาณ การเก็บกัก และการขนส่ง ของผลิตภัณฑ์.... 2-15
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.5-1	ปริมาณการใช้ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ 2-27
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.7-1	ข้อมูลของปล่อยระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษทางอากาศ 2-30
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.7-2	สรุปการติดตั้งระบบควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศ 2-31
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.7-3	แหล่งกำเนิด ปริมาณ และวิธีการบำบัดน้ำเสีย 2-34
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.8-1	สรุปประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสียของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน..... 2-40
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.9-1	ประเภทและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน..... 2-44
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
2.12-1	การเปรียบเทียบรายละเอียดการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมัน 2-49 กับรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
3.1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) 3-2 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
3.2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง) 3-14 โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมีนาคม พ.ศ. 2569
3.3	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ... 3-30 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2569 ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.2-1	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-10 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ
4.2-2	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-11 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : เมืองใหม่มาบตาพุด

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.2-3	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-12
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านพลอง	
4.2-4	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-13
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	
4.2-5	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-14
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : เมืองใหม่มาบตาพุด	
4.2-6	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 4-15
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านพลอง	
4.2-7	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศ 4-16
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : ภายในบริเวณโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ	
4.2-8	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศ 4-17
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : เมืองใหม่มาบตาพุด	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.2-9	ผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ในบรรยากาศ 4-18
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : ชุมชนบ้านพลอง	
4.2-10	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 4-19
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.2-11	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์..... 4-25
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.2-12	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์..... 4-26
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.2-13	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์..... 4-27
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.2-14	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์..... 4-28
ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.2-15	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์..... 4-29 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.2-16	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง..... 4-29 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.2-17	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของ..... 4-30 ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.2-18	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซีน 4-31 ในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.2-19	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซีนในบรรยากาศ เฉลี่ย 1 ปี 4-33 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ RFCCU..... 4-48 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.3-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ CDU 4-51 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VDU 4-54 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ NHTU/CCRU 4-57 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ DHTU 4-60 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-6	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HVGO-HTU 4-63 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-7	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ WCN-HTU 4-66 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-8	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#3 4-69 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-9	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ SRU/TGTU 4-72 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.3-10	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#2..... 4-75 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-11	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG#1 4-78 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-12	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU 4-81 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-13	สรุปผลการตรวจวัดค่าความเข้มข้นของสารมลพิษจากปล่องระบายอากาศ..... 4-83 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-14	สรุปอัตราการระบายของสารมลพิษที่ระบายจากปล่องระบายอากาศ 4-84 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-15	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์..... 4-88 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-16	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน 4-89 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.3-17	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์..... 4-90 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-18	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ..... 4-91 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-19	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของปรอทและตะกั่ว 4-92 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-20	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์..... 4-93 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-21	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VRU 4-94 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-22	สรุปอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ..... 4-95 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-23	สรุปอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ 4-96 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.3-24	สรุปอัตราการระบายก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ 4-97 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-25	สรุปอัตราการระบายฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ 4-98 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-26	สรุปอัตราการระบายปรอทและตะกั่วจากปล่องระบายอากาศ..... 4-99 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-27	สรุปอัตราการระบายก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ 4-99 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-28	สรุปอัตราการระบายสารอินทรีย์ระเหยง่ายและเบนซีนจากปล่องระบายอากาศ 4-100 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง 4-115 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน
4.4-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด 4-116 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : บริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.4-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด 4-117 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : บริเวณใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน
4.4-4	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดปล่อยน้ำของโรงกลั่นน้ำมัน 4-120 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-5	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้ง 4-122 ของโรงกลั่นน้ำมันในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-6	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณใต้จุดปล่อยน้ำทิ้ง 4-124 ของโรงกลั่นน้ำมันในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-7	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย 4-136 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : น้ำที่ผ่าน API Separator
4.4-8	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย 4-137 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : น้ำที่ผ่าน IAF Unit

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.4-9	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย 4-138
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : น้ำที่ผ่าน Equalization Tank
4.4-10	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย 4-139
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : น้ำจาก Biological Treatment หลังผ่านถังตกตะกอน
4.4-11	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ผ่าน API Separator 4-142
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-12	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ผ่าน IAF Unit..... 4-144
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-13	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำที่ผ่าน Equalization Tank 4-146
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-14	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจาก Biological Treatment..... 4-148
	หลังผ่านถังตกตะกอน
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-15	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล 4-157
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.4-16	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณเกาะสะเก็ด..... 4-163 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-17	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณหาดทรายทอง 4-164 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-18	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล..... 4-165 บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (โดยผ่านคลอง กนอ.) โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-19	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณทะเลเปิด 4-166 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.5-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-177 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : สำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน
4.5-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-178 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สถานีตรวจวัด : อาคารศูนย์ควบคุม

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.5-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-179
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 1)
4.5-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-180
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 2)
4.5-5	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-181
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 3)
4.5-6	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-182
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก
4.5-7	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-183
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (สถานีที่ 1)
4.5-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-184
	โรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศใต้ (สถานีที่ 2)

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.5-9	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-185
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : เมืองใหม่มาบตาพุด	
4.5-10	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-186
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : ชุมชนซอยร่วมพัฒนา	
4.5-11	ผลการตรวจวัดระดับเสียง 4-187
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : ชุมชนวัดโสภณ	
4.5-12	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง..... 4-191
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.5-13	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน..... 4-192
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.5-14	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90..... 4-193
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.6-1	ผลการตรวจวัดแหล่งก่อกวนพืช แหล่งก่อกวนสัตว์ และสัตว์หน้าดิน..... 4-203
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2569 วันที่ 8 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.6-2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ บริเวณเกาะสะเก็ด..... 4-212 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.6-3	สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ บริเวณหาดทรายทอง 4-213 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.6-5	สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ..... 4-214 บริเวณจุดระบายน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน (ผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด) โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.6-6	สรุปผลการติดตามตรวจสอบทรัพยากรทางน้ำ บริเวณทะเลเปิด 4-215 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.7-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน..... 4-225 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ประจำปี พ.ศ. 2569
4.7-2	สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน 4-228 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.8-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพดิน 4-237 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ประจำปี พ.ศ. 2567

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.8-2	สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพดิน 4-239
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2567
4.9-1	ถึงรวบรวมกากของเสีย การเก็บรวบรวม และวิธีการกำจัด 4-247
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.9-2	ชนิด ปริมาณ และการจัดการกากของเสีย 4-248
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.9-3	สรุปปริมาณกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน 4-251
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.12.1-1	รายการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ 4-258
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.12.1-2	ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 4-259
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.12.1-3	ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ตามปัจจัยเสี่ยง ประจำปี พ.ศ. 2568 4-260
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.12.1-4	สถิติผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงาน 4-261
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568
4.12.1-5	สถิติการบาดเจ็บ 4-263
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.12.1-6	ลักษณะและจำนวนการบาดเจ็บ..... 4-264
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12.1-7	สรุปสถิติอุบัติเหตุบริเวณโครงการโรงกลั่นน้ำมัน 4-264
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.2-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ 4-269
ตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12.2-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ ในระยะสั้น (STEL) 4-270
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
4.12.2-3	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์..... 4-272
ภายในสถานประกอบการ	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.2-4	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของสารประกอบไฮโดรคาร์บอน..... 4-273
ภายในสถานประกอบการ	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.2-5	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซีนภายในสถานประกอบการ..... 4-274
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.12.2-6	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของปรอทภายในสถานประกอบการ 4-275
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.2-7	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์..... 4-276
ภายในสถานประกอบการ	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.2-8	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเมอร์แคปแทน..... 4-277
ภายในสถานประกอบการ	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.2-9	สรุปผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของแอมโมเนีย..... 4-278
ภายในสถานประกอบการ	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.3-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน..... 4-286
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : Area 1 (CDU/VDU) วันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2569	
4.12.3-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน..... 4-287
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569	
สถานีตรวจวัด : Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU) วันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2569	

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.12.3-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน..... 4-288
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : Area 3 (SRU, Utility) วันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2569
4.12.3-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน..... 4-289
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : Area 4 (RFCCU) วันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2569
4.12.3-5	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน..... 4-290
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : Area 1 (CDU/VDU) วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
4.12.3-6	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน..... 4-291
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU) วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
4.12.3-7	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน..... 4-292
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : Area 3 (SRU, Utility) วันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2569
4.12.3-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน..... 4-293
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
	สถานีตรวจวัด : Area 4 (RFCCU) วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2569

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
4.12.3-9	ผลการตรวจวัดระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับ..... 4-296
	เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (Time-Weighted Average-TWA)
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.12.3-10	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 4-299
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.12.3-11	สรุปผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง..... 4-300
	ที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.12.3-12	สรุปผลการคำนวณระดับเสียงที่พนักงานสัมผัสในหูเมื่อสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง..... 4-301
	เฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 12 ชั่วโมง
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
5.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม5-3
	(ระยะดำเนินการ) โครงการโรงกลั่นน้ำมัน
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1-1	พื้นที่ของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน).....2-3
2.1-2	ขอบเขตที่ตั้งโครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน).....2-4
2.1-3	แผนผังของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน).....2-5
2.4-1	แผนผังแสดงภาพรวมกระบวนการผลิตของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน 2-26
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.7-1	ขั้นตอนการบำบัดน้ำเสีย ของระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน 2-39
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
2.10-1	ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียน 2-48
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
3.1-1	การปิดกั้นเขตพื้นที่ก่อสร้าง 3-102
3.1-2	การสวมใส่อุปกรณ์ความปลอดภัยส่วนบุคคลของพนักงาน 3-102
3.1-3	การปิดคลุมส่วนบรรทุกของรถขนส่ง 3-102
3.1-4	ป้ายจำกัดความเร็วของยานพาหนะ 3-103
3.1-5	การอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่ผู้รับเหมา 3-103
3.1-6	สติกเกอร์แสดงการตรวจสอบสภาพอุปกรณ์และยานพาหนะที่ใช้ในการก่อสร้าง 3-104
3.1-7	การป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองจากการตัดผิวโลหะ 3-104
3.1-8	การสุ่มตรวจระดับเสียงในพื้นที่ทำงานและริมรั้วโครงการ 3-104
3.1-9	สุขาเคลื่อนที่ (Mobile Toilet)..... 3-105
3.1-10	ระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น (Sanitary Treatment)..... 3-105
3.1-11	การรวบรวมน้ำจากการทดสอบแรงดันก่อนส่งไปบำบัด..... 3-105
3.1-12	ภาชนะรองรับขยะมูลฝอยบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง 3-105
3.1-13	พื้นที่รวบรวมเศษวัสดุจากการก่อสร้าง 3-105
3.1-14	รางระบายน้ำ บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง..... 3-105
3.1-15	การตรวจติดตามด้านความปลอดภัยในการทำงาน..... 3-106

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3.1-16	เจ้าหน้าที่ควบคุมการเข้า-ออกโครงการ..... 3-106
3.1-17	พื้นที่จอดรถรับ-ส่งผู้รับเหมาและพนักงาน..... 3-106
3.1-18	เจ้าหน้าที่ควบคุมพื้นที่จอดรถ..... 3-106
3.1-19	การติดป้ายชื่อและหมายเลขโทรศัพท์ที่รถขนส่ง..... 3-106
3.1-20	น้ำดื่มสำหรับคนงาน 3-106
3.1-21	น้ำใช้สำหรับคนงาน 3-107
3.1-22	การสุ่มตรวจสอบสารเสพติดและแอลกอฮอล์ของคนงาน 3-107
3.1-23	Safety Talk 3-107
3.1-24	ป้ายความปลอดภัยบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง..... 3-107
3.1-25	พื้นที่ก่อสร้าง..... 3-108
3.1-26	ป้ายแสดงหมายเลขโทรศัพท์สำหรับแจ้งกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน 3-108
3.1-27	เครื่องป้องกันอันตรายสำหรับเครื่องจักร 3-108
3.1-28	ป้ายแสดงเขตพื้นที่ก่อสร้าง..... 3-108
3.2-1	การจัดทำฐานข้อมูลสุขภาพ..... 3-109
3.2-2	ภาพรวมและหน่วยต่างๆ ของโรงกลั่นน้ำมัน 3-109
3.2-3	หอเผา (Flare) 3-111
3.2-4	Amine Regeneration Unit 3-111
3.2-5	Sour Water Stripping Unit..... 3-111
3.2-6	HVGO Hydrotreating Unit..... 3-111
3.2-7	Tail Gas Treatment Unit 3-111
3.2-8	Oxygen Analyzer..... 3-111
3.2-9	ระบบ CEMS ของปล่องระบายอากาศ 3-112
3.2-10	ระบบดูดอากาศจากบ่อซีลเฟอร์..... 3-113
3.2-11	Cyclone ที่ RFCCU..... 3-113

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3.2-12	DeSO _x Catalyst ที่ RFCCU 3-113
3.2-13	Scrubber ที่ Sulfur Tank..... 3-113
3.2-14	Caustic Scrubber..... 3-113
3.2-15	H ₂ S Detector 3-113
3.2-16	ฝารอบถัง Equalization เพื่อลดกลิ่น 3-114
3.2-17	ฝापิดที่ API Oil/Water Separator 3-114
3.2-18	ETP Ground Flare 3-114
3.2-19	หน้าจอแสดงการตรวจสอบลักษณะเปลวไฟจากการเผาไหม้เชื้อเพลิง 3-114
3.2-20	Outlet ของ VRU 3-114
3.2-21	Pump/Blower ของ VRU 3-114
3.2-22	ระบบบำบัดน้ำเสีย 3-115
3.2-23	บ่อน้ำดับเพลิง..... 3-117
3.2-24	พื้นที่พักกากของเสีย 3-117
3.2-25	ภาชนะบรรจุกากของเสียแยกประเภท 3-117
3.2-26	อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยบริเวณพื้นที่พักกากของเสีย 3-117
3.2-27	วางระบายน้ำฝนแบบเปิด 3-118
3.2-28	คันกั้นบริเวณพื้นที่ลานถังกักเก็บ 3-118
3.2-29	การติดหมายเลขโทรศัพท์ที่รถขนส่ง 3-118
3.2-30	ป้ายจำกัดความเร็ว..... 3-118
3.2-31	รถรับ-ส่งพนักงานและคนงาน..... 3-119
3.2-32	การเยี่ยมชมการดำเนินการของบริษัทฯ..... 3-119
3.2-33	ป้ายประชาสัมพันธ์งานซ่อมบำรุงของโรงกลั่นน้ำมัน 3-119
3.2-34	รถพยาบาล 3-119
3.2-35	สถานพยาบาล ยา และเวชภัณฑ์ 3-119

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.2-36	ป้ายแสดงข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี.....	3-120
3.2-37	ฝักบัวและอ่างล้างตาฉุกเฉิน.....	3-120
3.2-38	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล.....	3-120
3.2-39	Enclosure.....	3-120
3.2-40	ป้ายเตือนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	3-120
3.2-41	ป้ายแสดงเขตพื้นที่หวงห้าม	3-120
3.2-42	ห้องปรับอากาศ.....	3-121
3.2-43	น้ำดื่มสำหรับพนักงาน.....	3-121
3.2-44	พื้นที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมี	3-121
3.2-45	การอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่ผู้รับเหมางานซ่อมบำรุง.....	3-121
3.2-46	การตรวจสอบด้านความปลอดภัยโดยเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	3-121
3.2-47	การกั้นเขตพื้นที่ทำงานซ่อมบำรุง.....	3-121
3.2-48	ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่ทำงานซ่อมบำรุง	3-122
3.2-49	การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลของผู้รับเหมางานซ่อมบำรุง.....	3-122
3.2-50	Safety Talk สำหรับงานซ่อมบำรุง	3-122
3.2-51	Gas Detector.....	3-122
3.2-52	คันกั้นของถังเอธานอล	3-123
3.2-53	คันกั้นของถัง B100.....	3-123
3.2-54	Safety Valve และ Water Spray ของถังเอธานอล.....	3-123
3.2-55	Hydrocarbon Gas Detector.....	3-123
3.2-56	ตัวอย่างอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย	3-124
3.2-57	สถานีสูบล้างน้ำมันทางรถ.....	3-125
3.2-58	ปุ่มหยุด Load ฉุกเฉิน ที่สถานีสูบล้างน้ำมันทางรถ	3-125
3.2-59	ถังเก็บน้ำมันดิบ.....	3-126

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3.2-60	Pipe Rack สำหรับท่อขนส่งน้ำมัน 3-126
3.2-61	วาล์วตัดแยกระบบของท่อขนส่งน้ำมัน..... 3-126
3.2-62	ระบบกันระเหย 2 ชั้น (Double Seal) ที่ Floating Roof Tank 3-126
3.2-63	ถัง LPG 3-126
3.2-64	Remote Impounding Basin..... 3-126
3.2-65	เจ้าหน้าที่ควบคุมอาคาร (Office Warden) 3-127
3.266	พื้นที่สีเขียว 3-127
4.1-1	ทิศทางลมและความเร็วลม บริเวณอาคารรักษาความปลอดภัย 4-2
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.2-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ..... 4-4
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.2-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 4-5
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.2-3	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ..... 4-22
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.2-4	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ 4-35
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน 4-42
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.3-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ..... 4-43
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.3-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ RFCCU..... 4-49 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2569
4.3-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ CDU 4-52 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2569
4.3-5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ VDU 4-55 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2569
4.3-6	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ NHTU/CCRU 4-58 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
4.3-7	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ DHTU 4-61 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2569
4.3-8	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HVGO-HTU 4-64 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 23 มีนาคม พ.ศ. 2569
4.3-9	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ WCN-HTU..... 4-67 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2569
4.3-10	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#3..... 4-70 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.3-11	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ SRU/TGTU 4-73 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2569
4.3-12	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ Boiler#2 4-76 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2569
4.3-13	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศของ HRSG#1 4-79 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) วันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2569
4.3-14	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 4-85 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.3-15	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 4-101 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-16	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้น 4-102 ของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-17	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ 4-103 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.3-18	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของฝุ่นละออง..... 4-104 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-19	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของปรอทและตะกั่ว 4-105 จากปล่อง RFCCU โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-20	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์..... 4-105 จากปล่องระบายอากาศ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-21	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่าย 4-106 จากปล่อง VRU Outlet โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-22	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบค่าความเข้มข้นของเบนซีน 4-106 จากปล่อง VRU Outlet โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-23	กราฟแสดงอัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากปล่องระบายอากาศ 4-107 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.3-24	กราฟแสดงอัตราการระบายน้ำออกไซด์ของไนโตรเจนจากปล่องระบายอากาศ 4-107 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-25	กราฟแสดงอัตราการระบายน้ำคาร์บอนมอนอกไซด์จากปล่องระบายอากาศ 4-108 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-26	กราฟแสดงอัตราการระบายน้ำฝุ่นละอองจากปล่องระบายอากาศ 4-108 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-27	กราฟแสดงอัตราการระบายน้ำปรอทและตะกั่วจากปล่องระบายอากาศ..... 4-109 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-28	กราฟแสดงอัตราการระบายน้ำไฮโดรเจนซัลไฟด์จากปล่องระบายอากาศ 4-109 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-29	กราฟแสดงอัตราการระบายน้ำสารอินทรีย์ระเหยง่ายจากปล่องระบายอากาศ 4-110 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.3-30	กราฟแสดงอัตราการระบายน้ำสารเบนซีนจากปล่องระบายอากาศ..... 4-110 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน..... 4-113 บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.4-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้ง..... 4-114 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.4-3	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากจุดปล่อยน้ำของโรงกลั่นน้ำมัน 4-119 และวางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.4-4	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง..... 4-126 จากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-5	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ บริเวณเหนือและใต้จุดปล่อยน้ำทิ้ง 4-129 ของโรงกลั่นน้ำมันในวางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.4-6	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย..... 4-134 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.4-7	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย..... 4-135 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.4-8	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย..... 4-140 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.4-9	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัด 4-150 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.4-10	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล..... 4-155 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.4-11	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล 4-156 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.4-12	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทะเล..... 4-160 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.4-13	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล..... 4-167 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.5-1	ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียง..... 4-173 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.5-2	ตำแหน่งตรวจวัดระดับเสียงในชุมชน..... 4-174 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.5-3	ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียง 4-175 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.5-4	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงบริเวณโดยรอบโครงการโรงกลั่นน้ำมัน..... 4-189 บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569
4.5-5	ตำแหน่งและผลการตรวจวัดระดับเสียงภายในชุมชน..... 4-190 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.5-6	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง..... 4-194 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.5-7	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน..... 4-195 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.5-8	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90..... 4-196 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.6-1	ตำแหน่งตรวจวัดทรัพยากรทางน้ำ..... 4-199 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.6-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดทรัพยากรทางน้ำ..... 4-200 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.6-3	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบแพลงก์ตอนพืช..... 4-216 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.6-4	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบแพลงก์ตอนสัตว์..... 4-217 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.6-5	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบสัตว์หน้าดิน..... 4-218 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.7-1	ตำแหน่งบ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน 4-221 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.7-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน..... 4-222
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.7-3	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน 4-230
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.8-1	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพดิน 4-235
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.8-2	กราฟแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพดิน 4-241
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2561-2567
4.9-1	กราฟแสดงปริมาณกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน 4-252
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569
4.11-1	พื้นที่ศึกษาและสำรวจข้อมูลด้านเศรษฐกิจ-สังคม..... 4-255
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.12.1-1	กราฟแสดงสถิติผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน..... 4-262
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
	ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568
4.12.2-1	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ..... 4-267
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
4.12.2-2	ภาพถ่ายการตรวจวัดคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ 4-268
	โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
4.12.2-3	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศภายในสถานประกอบการ..... 4-279
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	
4.12.3-1	ภาพถ่ายการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 4-284
ในพื้นที่กระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง	
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
4.12.3-2	กราฟแสดงผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน 4-302
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2569	