



# บทสรุปผู้บริหาร

## บทสรุปผู้บริหาร

### 1. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) นั้น ได้ดำเนินการตามที่ระบุไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ทั้งหมด โดยไม่เกิดอุปสรรคและปัญหาแต่อย่างใด โดยรายละเอียด บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้แสดงไว้ในตารางแบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปรากฏในบทที่ 2 ของรายงานฉบับนี้แล้ว

### 2. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ ครั้งที่ 4 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ท แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ โดยจะทำการติดตามตรวจสอบตามสถานีและดัชนีที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### 1) คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว และแบบต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

##### ● คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบแบบครั้งคราว ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 13 ปล่อง ได้แก่ TOC#01 (CO Boiler, FCC Unit) TOC#02 (CDU-1) TOC#02 (CDU-2) TOC#06 (HVU-2, HCU-1 (TOC-3)) TOC#08 (HCU-2) TOC#12 (HDS-2) TOC#13 (HDS-3) TOC#22 (G-HDS) TOC#21 (TGTU) TOC#10 (F-2102, CDU-3) TOC#16 (HVU-2 Revamp, B101) TOC#20 (NHT, CCR-1) และ TOC#15 (B-4011) ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละออง จำนวน 4 ปล่อง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ จำนวน 10 ปล่อง และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน จำนวน 12 ปล่อง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 3 ระหว่างวันที่ 9-13 กันยายน พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 4 ระหว่างวันที่ 6-11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด และข้อกำหนดในรายงาน EIA โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

- **คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)**

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบแบบต่อเนื่อง จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกจาก ปล่องมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการเก็บบันทึกผลคุณภาพอากาศไว้ที่โรงงาน และจะนำ ส่งผลไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม และกรมควบคุมมลพิษในโอกาสต่อไป นอกจากนี้ยังมีการรายงานผลผ่านระบบ Online ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมอย่างต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก2

- **การตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ แบบต่อเนื่อง (Auditing RAA/RATA)**

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด ให้ดำเนินการสอบเทียบ อุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ โครงการฯ จำนวน 2 ครั้งต่อปี (RAA 1 ครั้งต่อปี, RATA 1 ครั้งต่อปี) ดังนี้

การดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RATA: Relative Accuracy Testing Audit) ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการสอบ เทียบอุปกรณ์ดังกล่าวระหว่างวันที่ 18-21 มีนาคม พ.ศ. 2567 และวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2567 จากผลการสอบเทียบ พบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Relative Accuracy Criteria โดยรายงานผลไว้ในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567 เรียบร้อยแล้ว

สำหรับการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RAA: Relative Accuracy Audit) ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) ระหว่างวันที่ 18-19 และ 28 มิถุนายน พ.ศ. 2567 และ เมื่อวันที่ 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบ คุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Relative Accuracy Criteria โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก11

## 2) คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว และแบบต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

### • คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบครั้งคราว ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป จำนวน 5 จุด ได้แก่ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา บ้านอ่าวอุดม ชุมชนบ้านทุ่ง อ่าวอุดมแมนชั่น และโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 6 ดัชนี คือ ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ และไฮโดรคาร์บอนรวม และดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบเดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 1 วันต่อเนื่อง จำนวน 3 ดัชนี คือ เบนซีน โทลูอิน และไซลีน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 2 ประจำปี พ.ศ. 2567 ระหว่างวันที่ 5-12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าทุกดัชนีมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด พร้อมทั้งมีการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม จำนวน 1 จุด บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.5-4.3 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นลมทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ก่อนมาทางเหนือ (NNW) คิดเป็นร้อยละ 29.2 และความเร็วลมทิศตะวันตกเฉียงเหนือก่อนมาทางเหนือ (NNW) ที่พบส่วนใหญ่อยู่ในช่วง 1.8-2.7 เมตรต่อวินาที โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

### • คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS)

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง (AAQMS) ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 1 จุด บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ด้านที่ติดกับชุมชนบ้านอ่าวอุดม ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ และความเร็วและทิศทางลม

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าทุกดัชนีมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ก4

## 3) คุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง เดือนละ 2 ครั้ง จำนวน 2 จุด ได้แก่ น้ำทิ้งผ่านหน่วย API (ก่อนเข้าระบบบำบัด) และน้ำทิ้งผ่านระบบบำบัดแล้ว ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบอัตราการไหล ความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ สารแขวนลอย (ของแข็งแขวนลอย) ทีดีเอส (ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด) บีโอดี ซีโอดี น้ำมันและไขมัน ซัลไฟด์ ฟีนอล แอมโมเนีย เบนซีน และปรอท นอกจากนั้น ยังมีดัชนีที่ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมอีก 2 ดัชนี คือ ตะกั่ว และไซยาไนด์ และเพื่อเป็นการเฝ้าระวังน้ำทิ้งของโครงการอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ ได้เพิ่มความถี่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจาก เดือนละ 2 ครั้ง เป็นทุกสัปดาห์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

#### 4) คุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ปีละ 3 ครั้ง โดยได้กำหนดจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณชายฝั่งทะเลอ่าวอูตม จำนวน 9 จุด ได้แก่ ท่อนผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM) ทำเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) ท่อนผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM) บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 1 และ 2 ไปทางทิศเหนือ 100 เมตร บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 4 ไปทางทิศตะวันออก 100 เมตร บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 5 และ 6 ไปทางทิศใต้ 100 เมตร บริเวณห่างจากปลายท่อน้ำทิ้งของท่อนผูกเรือกลางทะเล (CBM) ไปทางทิศเหนือ 100 เมตร และบริเวณห่างจากปลายท่อน้ำทิ้งของท่อนผูกเรือกลางทะเล (CBM) ไปทางทิศใต้ 100 เมตร เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทะเลบริเวณอ่าวอูตมอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ออกซิเจนละลาย บีโอดี น้ำมันและไขมัน ชัลไฟด์ แอมโมเนีย (แอมโมเนียรวม) และฟีนอล นอกจากนี้ ยังมีดัชนีที่ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมอีก 1 ดัชนี คือ ไชยาไนต์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบทั้ง 9 จุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

#### 5) คุณภาพสิ่งมีชีวิตในทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งมีชีวิตในทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเล ปีละ 3 ครั้ง โดยได้กำหนดจุดติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเลบริเวณชายฝั่งทะเลอ่าวอูตม จำนวน 4 จุด ได้แก่ ท่อนผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM) ทำเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) และท่อนผูกเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังนิเวศวิทยาบริเวณอ่าวอูตมอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบแพลงก์ตอนพืช และแพลงก์ตอนสัตว์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบนิเวศทางทะเล ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าจุดติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีค่าดัชนีจำนวนสิ่งมีชีวิตรวม ดัชนีความหลากหลาย และดัชนีค่าสมมูลของการกระจายอยู่ในเกณฑ์ที่ดี ซึ่งบ่งบอกได้ว่าคุณภาพน้ำทะเลมีคุณภาพดี และสามารถเป็นที่อยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตได้ โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

#### 6) ระดับเสียงโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณริมรั้วโครงการ HCU-2 และชุมชนบ้านทุ่ง ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 5-12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด สำหรับระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

## 7) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระดับเสี่ยงในสถานประกอบการ การตรวจสุขภาพพนักงาน ข้อมูลการเจ็บป่วยและการเกิดอุบัติเหตุ โดยมีรายละเอียดดังนี้

### • คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 5 จุด ได้แก่ Substation 75 บริเวณ HDS-2 และ HDS-3 SCOT TGTU CCR-1 และ CCR-2 ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณไฮโดรเจนซัลไฟด์ เบนซีน โทลูอิน และไซลีน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบตรวจสอบครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 2-3 กันยายน พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 4 ระหว่างวันที่ 4-6 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

### • ระดับเสี่ยงในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบระดับเสี่ยงในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบระดับเสี่ยงในพื้นที่ปฏิบัติงาน บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง แบบแยกความถี่ และระดับเสียงสูงสุด 8 ชั่วโมง

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสี่ยงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 2 กันยายน พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 4 เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงแบบแยกความถี่ และระดับเสียงสูงสุด 8 ชั่วโมง ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการแบ่งกะการทำงานกะละ 12 ชั่วโมง เพื่อเป็นการติดตามระดับเสียงที่ย่อมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดการทำงาน จึงได้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเพิ่มเติม จากที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง แบบแยกความถี่ และระดับเสียงสูงสุด 12 ชั่วโมง พบว่าระดับเสียงสูงสุด 12 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

และกำหนดให้ติดตามตรวจสอบระดับการได้ยินของบุคคล บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (TWA) ระดับเสียงเฉลี่ย 12 ชั่วโมง ระดับเสียงสูงสุด และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose)

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับการได้ยินของบุคคล ประจำปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 3 ระหว่างวันที่ 2-3 กันยายน พ.ศ. 2567 และครั้งที่ 4 ระหว่างวันที่ 4-5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน ระดับเสียงสูงสุด และปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose) ที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

## ● การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

การติดตามตรวจสอบสุขภาพ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้กำหนดให้ บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และตรวจสอบสุขภาพพนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ตรวจเลือด ตรวจปัสสาวะ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจการทำงานของตับและไต และตรวจการได้ยิน และกำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามความเสี่ยงที่ได้รับจากการทำงานในแต่ละพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง โดยดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบคือ เบนซีน โทลูอีน และไซลีนในปัสสาวะ

### ■ ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่

ในปี พ.ศ. 2567 (ข้อมูลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม-31 ธันวาคม พ.ศ. 2567) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีการรับพนักงานเข้าใหม่ จำนวน 180 ราย บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานใหม่ พบว่าส่วนใหญ่มีผลการตรวจสุขภาพทั่วไปเป็นปกติ ยกเว้น พนักงานใหม่ จำนวน 1 ราย ที่มีผลตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือดผิดปกติ เนื่องจากขาดธาตุเหล็ก โดยแพทย์วินิจฉัยว่าไม่เป็นอุปสรรคสำหรับการทำงานในตำแหน่งงานที่ได้รับมอบหมาย

สำหรับการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยคัดกรองเฉพาะพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเคมี ประกอบด้วย พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเบนซีน โทลูอีน และไซลีน จำนวน 43 ราย พบว่าผลการตรวจสุขภาพเป็นปกติทั้งหมด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 6

### ■ ผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี

ในปี พ.ศ. 2567 (ข้อมูลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม-31 ธันวาคม พ.ศ. 2567) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีพนักงานผู้เข้ารับการตรวจสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ จำนวน 1,530 ราย จากจำนวนพนักงานทั้งหมด 1,605 ราย ซึ่งพบความผิดปกติ ดังนี้ มีค่าดัชนีมวลกาย (BMI) เกินมาตรฐาน ความดันโลหิตสูง โรคเรื้อรัง เช่น เบาหวาน ไขมันในเลือดสูง และไขมันพอกตับ เป็นต้น ค่าผิดปกติ เนื่องจากการรับประทานยารักษาโรคประจำตัว และภาวะซีด 2 คน คนที่ 1 เนื่องจากขาดธาตุเหล็ก และคนที่ 2 เป็นพาหะธาลัสซีเมีย เมื่อวิเคราะห์สาเหตุของการเกิดโรคดังกล่าว พบว่าส่วนใหญ่เกิดจากพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสม เช่น การรับประทานอาหารไม่ถูกสุขลักษณะ การพักผ่อนไม่เพียงพอ การดื่มแอลกอฮอล์ และการปฏิบัติตนไม่ถูกต้อง ซึ่งบริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดโครงการส่งเสริมสุขภาพ และทำการตรวจติดตามผล พร้อมทั้งรับคำแนะนำในการดูแลสุขภาพ เช่น การออกกำลังกาย การรับประทานอาหาร เป็นต้น

การตรวจสมรรถภาพการได้ยิน จะตรวจเฉพาะพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง ได้แก่ พนักงาน Operation และพนักงาน Engineer โดยพนักงานผู้เข้ารับการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน ประจำปี พ.ศ. 2567 มีจำนวน 443 ราย จากจำนวนพนักงานที่ต้องตรวจสมรรถภาพการได้ยินทั้งหมด 456 ราย พบว่าผลการตรวจสุขภาพเป็นปกติทั้งหมด

สำหรับการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยคัดกรองเฉพาะพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเคมี ประกอบด้วย พนักงานที่มีโอกาสสัมผัสสารเบนซีน โทลูอีน และไซลีน จำนวน 481 ราย พบว่าผลการตรวจสุขภาพเป็นปกติทั้งหมด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 6

- **ข้อมูลการเจ็บป่วยและข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ**

พนักงานและผู้รับเหมาของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามระเบียบ กฎข้อบังคับเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน และมาตรการป้องกันอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุร้ายแรง ของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัดโดยได้รายงานไปยังสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 6 เดือน ซึ่งในรายงานจะระบุกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย มาตรการดูแลความปลอดภัย ฯลฯ

สำหรับข้อมูลการบันทึกการเจ็บป่วย และความปลอดภัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานภายในโรงงาน บริษัทฯ ได้บันทึกชั่วโมงการทำงานที่ปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้เสียเวลางานของพนักงานและผู้รับเหมาเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 มีชั่วโมงการทำงานที่ปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้เสียเวลางาน 5,901,451 ชั่วโมงการทำงาน

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยทุกเดือน และมีการณรงค์สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล รวมทั้งมีการทดสอบแผนฉุกเฉินประจำปี และจัดทำรายงานส่งสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดชลบุรี และมีการปรับปรุงระบบใบอนุญาตการทำงานให้มีความปลอดภัยและรัดกุมยิ่งขึ้น

## **8) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม**

การติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคมตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ นั้น บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ประกอบด้วย ประชาชนและผู้นำชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ได้แก่ บ้านแหลมฉิม ชุมชนวัดมโนรม บ้านอ่าวอุดม บ้านเขาพุ บ้านทุ่ง และชุมชนตลาดอ่าวอุดม รวมถึงชุมชนที่เป็นที่ตั้งของสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี พ.ศ. 2567 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ระหว่างวันที่ 21-27 ตุลาคม พ.ศ. 2567 โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 7

ทั้งนี้ บริษัทฯ จัดให้มีเจ้าหน้าที่แผนกบริหารงานชุมชนทำหน้าที่ประสานและสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ระหว่างบริษัทฯ กับชุมชนรอบพื้นที่โรงกลั่นเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ โดยมีแผนการจัดการกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ทุกปี แบ่งกิจกรรมเป็น 6 ด้าน ได้แก่ ส่งเสริมการศึกษา ศิลปวัฒนธรรม พัฒนาคุณภาพชีวิตและส่งเสริมความสัมพันธ์ระหว่างกลุ่มบริษัทและชุมชน สิ่งแวดล้อม และสุขภาพ เพื่อความยั่งยืนต่อไป