

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 แอนนาลิซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ โดยจะทำการติดตามตรวจสอบตามสถานีและดัชนีที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว และแบบต่อเนื่อง โดยมีรายละเอียดดังนี้

● คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบครั้งคราว ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบแบบครั้งคราว ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 14 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#19 (Gas Turbine & Generator, G-5019) 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 13 ปล่อง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศเสียแบบครั้งคราว ประจำปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 7-11 มีนาคม พ.ศ. 2565 และครั้งที่ 2 วันที่ 6 และระหว่างวันที่ 10-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

- **คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)**

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบแบบต่อเนื่องจำนวน 6 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#19 (G-5019) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) ซึ่งประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกจากปล่องมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการเก็บบันทึกผลคุณภาพอากาศไว้ที่โรงงาน และจะนำส่งผลไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3 และภาคผนวก ก2

- **การตรวจสอบความถูกต้องของการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Auditing RAA/RATA)**

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ซีคอท จำกัด ให้ดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RAA: Relative Accuracy Audit) เป็นประจำทุกปี ละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2564 ได้ดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ดังกล่าว จำนวน 6 ปล่อง ได้แก่ TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#19 (G-5019) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) เมื่อวันที่ 13 กันยายน พ.ศ. 2564 วันที่ 17 กันยายน พ.ศ. 2564 และระหว่างวันที่ 20-21 กันยายน พ.ศ. 2564 จากผลการสอบเทียบพบว่า ค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้ง 6 ปล่อง มีค่าอยู่ใน Performance Specification สำหรับในปี พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ดำเนินการสอบเทียบค่า RAA ในเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2565 โดยจะรายงานผลไว้ในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

สำหรับการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RATA: Relative Accuracy Testing Audit) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ซีคอท จำกัด ให้ดำเนินการสอบเทียบเป็นประจำทุกปีละ 1 ครั้ง โดยในปี พ.ศ. 2564 ได้ดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ดังกล่าว จำนวน 6 ปล่อง ได้แก่ TOC#08 (HCU-2) ปล่อง TOC#10 (F-2102, CDU-3) ปล่อง TOC#19 (G-5019) ปล่อง TOC#20 (NHT, CCR-1) ปล่อง TOC#21 (TGTU) และปล่อง TOC#22 (G-HDS) วันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2564 และระหว่างวันที่ 13-17 ธันวาคม พ.ศ. 2564

จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้ง 6 ปล่อง มีค่าอยู่ใน Performance Specification โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2564 สำหรับในปี พ.ศ. 2565 บริษัทฯ มีแผนดำเนินการสอบเทียบค่า RATA ในเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2565 โดยจะรายงานผลไว้ในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

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 ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 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 โทลูอีน และไซลีน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2565 ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 พบว่าทุกดัชนีมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด พร้อมทั้งมีการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม จำนวน 1 จุด บริเวณโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ พบว่าความเร็วลมมีค่าระหว่าง 0.3-3.4 เมตรต่อวินาที และทิศทางลมส่วนใหญ่เป็นทิศตะวันตกเฉียงใต้ค่อนมาทางตะวันตก (WSW) โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 3

• คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไปแบบต่อเนื่อง (AAQMS)

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

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 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) ทิตีเอส (ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด) บีโอดี ซีโอดี น้ำมันและไขมัน ซัลไฟด์ ฟีนอล แอมโมเนีย เบนซีน และปรอท นอกจากนั้น ยังมีดัชนีที่ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมอีก 2 ดัชนี คือ ตะกั่ว และไซยาไนด์ และเพื่อเป็นการเฝ้าระวังน้ำทิ้งของโครงการอย่างต่อเนื่อง บริษัทฯ ได้เพิ่มความถี่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจาก เดือนละ 2 ครั้ง เป็นทุกสัปดาห์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

ทั้งนี้ การตรวจวิเคราะห์ผลน้ำทิ้งที่ออกจากพื้นที่โครงการของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ดำเนินการตรวจวิเคราะห์แอมโมเนีย เบนซีน และปรอทในน้ำทิ้ง โดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนของบริษัท ยูไนเต็คนานาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด สำหรับดัชนีอื่นๆ ตรวจวิเคราะห์โดยห้องปฏิบัติการเอกชน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม

4) คุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัท ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ปีละ 3 ครั้ง โดยได้กำหนดจุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลบริเวณชายฝั่งทะเลอ่าวอุดม จำนวน 9 จุด ได้แก่ ท่าเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM) ท่าเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) ท่าเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM) บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 1 และ 2 ไปทางทิศเหนือ 100 เมตร บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 4 ไปทางทิศตะวันออก 100 เมตร บริเวณห่างจากท่าเทียบเรือ หมายเลข 5 และ 6 ไปทางทิศใต้ 100 เมตร บริเวณห่างจากปลายท่อน้ำทิ้งของท่าเรือกลางทะเล (CBM) ไปทางทิศเหนือ 100 เมตร และบริเวณห่างจากปลายท่อน้ำทิ้งของท่าเรือกลางทะเล (CBM) ไปทางทิศใต้ 100 เมตร เพื่อเป็นการเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทะเลบริเวณอ่าวอุดมอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง อุณหภูมิ ออกซิเจนละลาย บีโอดี น้ำมันและไขมัน ชัลไฟด์ แอมโมเนีย (แอมโมเนียรวม) และฟีนอล นอกจากนี้ ยังมีดัชนีที่ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมอีก 1 ดัชนี คือ ไซยาไนต์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2565 พบว่าทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5

5) คุณภาพสิ่งมีชีวิตในทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งมีชีวิตในทะเล ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเล ปีละ 3 ครั้ง โดยได้กำหนดจุดติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเลบริเวณชายฝั่งทะเลอ่าวอุดม จำนวน 4 จุด ได้แก่ ท่าเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (CBM) ท่าเทียบเรือหมายเลข 3 ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty 3) ปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) และท่าเรือกลางทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (SBM) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังนิเวศวิทยาบริเวณอ่าวอุดมอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบแพลงก์ตอนพืช และแพลงก์ตอนสัตว์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบนิเวศทางทะเล ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 12 เมษายน พ.ศ. 2565 พบว่าทุกจุดมีค่าดัชนีจำนวนสิ่งมีชีวิตรวม ดัชนีความหลากหลายและดัชนีค่าสมดุลของการกระจายอยู่ในเกณฑ์ดี ซึ่งบ่งบอกได้ว่าคุณภาพน้ำทะเลมีคุณภาพดี และสามารถเป็นที่ยอยู่อาศัยของสิ่งมีชีวิตได้ 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 ครั้งที่ 1 ประจำปี พ.ศ. 2565 ระหว่างวันที่ 6-13 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด ส่วนดัชนีอื่นๆ ปัจจุบันยังไม่มีกำหนดมาตรฐานเพื่อควบคุม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

7) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ระดับเสียงในสถานประกอบการ การตรวจสุขภาพพนักงาน ข้อมูลการเจ็บป่วยและการเกิดอุบัติเหตุ โดยมีรายละเอียดดังนี้

● คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัทฯ 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 โทลูอีน และไซลีน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 9-11 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2565 พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

● ระดับเสียงในสถานประกอบการ

การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงแบบแยกความถี่ และกำหนดให้ติดตามตรวจสอบระดับการได้ยินของบุคคล บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ระดับเสียงสะสมแบบติดต่อบุคคล

ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในพื้นที่ปฏิบัติงาน ประจำปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2565 และครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงแบบแยกความถี่ ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับการได้ยินของบุคคล ประจำปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2565 ครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 11-12 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 พบว่าปริมาณเสียงสะสมที่ผู้ปฏิบัติงานได้รับ (% Dose) ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

● การตรวจสุขภาพพนักงาน

การติดตามตรวจสอบสุขภาพ ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้กำหนดให้ บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ และตรวจสุขภาพพนักงานปีละ 1 ครั้ง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบ คือ ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ตรวจเลือด ตรวจปัสสาวะ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจการทำงานของ

ดับและไต่ และตรวจการไต่ยีน และกำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามความเสี่ยงที่ได้รับจากการทำงานในแต่ละพื้นที่ปีละ 1 ครั้ง โดยดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบคือ เบนซีน โทลูอีน และไซลีนในปัสสาวะ

สำหรับผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานในปี พ.ศ. 2565 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) จะแสดงรายละเอียดไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

● ข้อมูลการเจ็บป่วยและข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ

พนักงานและผู้รับเหมาของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามระเบียบ กฎข้อบังคับเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน และมาตรการป้องกันอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุร้ายแรง ของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัดโดยได้รายงานไปยังสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 3 เดือน ซึ่งในรายงานจะระบุกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย มาตรการดูแลความปลอดภัย ฯลฯ

สำหรับข้อมูลการบันทึกการเจ็บป่วย และความปลอดภัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานภายในโรงงาน บริษัทฯ ได้บันทึกชั่วโมงการทำงานที่ปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้เสียเวลางานของพนักงานและผู้รับเหมาเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 มีค่า 8,629,105 ชั่วโมงการทำงาน

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยทุกเดือน และมีการณรงค์สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล รวมทั้งมีการทดสอบแผนฉุกเฉินประจำปี และจัดทำรายงานส่งสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดชลบุรี และมีการปรับปรุงระบบใบอนุญาตการทำงานให้มีความปลอดภัยและรัดกุมยิ่งขึ้น

8) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

การติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคมตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ นั้น บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ประกอบด้วย ประชาชนและผู้นำชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ได้แก่ บ้านแหลมฉบัง บ้านโนนรม บ้านอ่าวอุดม บ้านเขาพุ บ้านทุ่ง และบ้านตลาดอ่าวอุดม รวมถึงชุมชนที่เป็นที่ตั้งของสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ประจำปี พ.ศ. 2565 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) มีแผนดำเนินการติดตามตรวจสอบสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2565 โดยรายละเอียดจะแสดงไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

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