

2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทนี้เป็นารแสดงข้อมูลสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ซึ่งได้มาจากทบทวนหลักฐานการดำเนินงานของโครงการฯ ตามแนวทางที่เสนอใน **บทที่ 1** โดยบทนี้จะนำเสนอข้อมูลในรูปแบบของตารางสรุป ได้แก่

- ตารางที่ 2-1 แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของ โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง ระยะที่ 1 และระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติแหล่งปลาทอง ระยะที่ 2 ของบริษัท ยูโนแคลไทยแลนด์ จำกัด (ปัจจุบันคือ บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด) ในพื้นที่สัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข 10, 10A, 11 และ 11A ซึ่งได้รับความเห็นชอบรายงานฯ ดังนี้
 - โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง ระยะที่ 1 - หนังสือเห็นชอบเลขที่ วว 0804/9940 ลงวันที่ 5 กันยายน พ.ศ. 2544 หนังสือเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเลขที่ พน 0308/1797 ลงวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และหนังสือรับทราบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเลขที่ ทส 1009.2/14481 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2566
 - โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง ระยะที่ 2 - หนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส 1009/11435 ลงวันที่ 12 พฤศจิกายน พ.ศ. 2547 หนังสือเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเลขที่ พน 0308/1797 ลงวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และหนังสือรับทราบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเลขที่ ทส 1009.2/14433 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2566
 - โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติแหล่งปลาทอง ระยะที่ 2 - หนังสือเห็นชอบเลขที่ ท.ส. 1009.2/9862 ลงวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2551 หนังสือเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเลขที่ พน 0308/1797 ลงวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และหนังสือรับทราบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเลขที่ ทส 1009.2/14434 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2566

- ตารางที่ 2-2 แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิตขบและพื้นที่ผลิตจามจรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 บริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้รับความเห็นชอบรายงานฯ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส. 1009.2/2769 ลงวันที่ 9 เมษายน 2551 หนังสือเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เลขที่ พน 0308/3029 ลงวันที่ 31 ตุลาคม 2566 และหนังสือรับทราบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเลขที่ ทส 10092/24532 ลงวันที่ 19 ธันวาคม 2566
- ตารางที่ 2-3 แสดงสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ของโครงการผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เซฟรอนปัตตานี จำกัด พื้นที่ผลิตยูงทอง แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข G4/48 บริเวณอ่าวไทย ได้รับความเห็นชอบรายงานฯ ตามหนังสือเห็นชอบเลขที่ ทส. 1009.2/9724 ลงวันที่ 25 ธันวาคม พ.ศ. 2551

การนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ได้แสดงสถานะการปฏิบัติตามเงื่อนไขตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยแบ่งเป็น 5 ระดับ ได้แก่

- 1) ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดอย่างครบถ้วน (✓) หมายถึง กรณีที่บริษัท เซฟรอนฯ มีการปฏิบัติตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดไว้อย่างครบถ้วน
- 2) ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดได้บางส่วน (✓) หมายถึง กรณีที่บริษัท เซฟรอนฯ มีการปฏิบัติตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดไว้บางส่วน และมีบางส่วนในมาตรการฯ ที่ไม่ได้ปฏิบัติตาม
- 3) มีการจัดการอื่นในรูปแบบที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับมาตรการฯ (☑) หมายถึง กรณีที่บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดให้มีระบบการจัดการหรือใช้เทคโนโลยีที่เหมาะสม ซึ่งสามารถป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้เช่นเดียวกับวัตถุประสงค์ของมาตรการฯ
- 4) ไม่ได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนด (X) หมายถึง กรณีที่บริษัท เซฟรอนฯ ไม่ได้ปฏิบัติตามที่มาตรการฯ รวมถึงกรณีที่ไม่ได้ประยุกต์ใช้แนวปฏิบัติ หรือระบบการจัดการอื่นๆ ที่เหมาะสมมาจัดการประเด็นทางด้านสิ่งแวดล้อม
- 5) ไม่เกี่ยวข้อง (NA) หมายถึง กรณีที่สถานภาพปัจจุบันของโครงการฯ ไม่มีการดำเนินงานในระบะที่มาตรการฯ กำหนด (เช่น การติดตั้งแท่นและท่อขนส่งใต้ทะเล การเจาะหลุมผลิต) หรือไม่ตรงตามเงื่อนไขที่กำหนด (เช่น การดำเนินงานของโครงการฯ ยังไม่พบวัตถุโบราณหรือร่องรอยของแหล่งโบราณคดีใต้ทะเล) หรือไม่มีการดำเนินกิจกรรมซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดผลกระทบที่มาตรการฯ กำหนด (เช่น กรณีที่มีการปล่อยน้ำจากระบวนการผลิตลงสู่ทะเลให้เก็บตัวอย่างน้ำเพื่อทำการวิเคราะห์ก่อนปล่อย หรือ พื้นที่โครงการบางส่วนได้สิ้นสุดระยะเวลาผลิตตามสัญญาสัมปทาน)

2.1 โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง ระยะที่ 1 และระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติแหล่งปลาทองระยะที่ 2

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|-----------------------------------|---|------------------------|--|------------------------------|
| มาตรการทั่วไปของโครงการฯ | | | | |
| แหล่งโบราณคดี ได้ทะเล | นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไปกำหนดไว้ในเงื่อนไขสัญญาการก่อสร้างและการดำเนินการ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าคู่สัญญามีการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ | ✓ | <p>ในช่วงดำเนินการผลิต บริษัท เซฟรอนฯ ได้ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการเพื่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (Operational Excellence Management System หรือ OEMS) ซึ่งมีกระบวนการสำคัญที่เกี่ยวข้องกับประเด็นด้าน อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การประกันความสอดคล้องตามข้อกำหนดและนโยบายของบริษัท เซฟรอนฯ (OE Compliance and Assurance) มีการระบุถึงข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน ซึ่งรวมถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจถึงข้อกำหนดดังกล่าวให้กับพนักงาน และการตรวจประเมินความสอดคล้องของการดำเนินงานภายในองค์กรการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม (Environmental Risk Management) มีการระบุประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน การประเมินความเสี่ยง การกำหนดแนวทางการควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม</p> <p>นอกจากนี้ ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมา บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา (Contractor Operational Excellence Management หรือ COEM) ทั้งนี้ เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท ได้มีการสื่อสารรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับบริษัทผู้รับเหมา (เช่น ผู้รับเหมาจะหลุมผลิต ผู้รับเหมาขนส่งทางเรือ เป็นต้น) รับทราบและนำไปปฏิบัติ</p> | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|---|----------------------------|---|---------------------------------|
| - | ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ตามระยะเวลาที่กำหนด และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อ สผ. และ ชร. | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ปฏิบัติตามมาตรการและได้จัดทำรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 เพื่อเสนอต่อ ชร. และ สผ. (รายงานฉบับนี้) | - |
| - | หากมีการร้องเรียนจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้องหรือชุมชนที่อาศัยอยู่บริเวณใกล้เคียงรวมทั้งมีความเสียหาย หรือสูญเสียเกิดขึ้นกับทรัพย์สินส่วนรวม ให้แจ้งไปยัง ชร. หรือ สผ. และเมื่อตรวจสอบแล้วพบว่าบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ บริษัทฯ จะหยุดดำเนินการจนกว่าจะแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนให้เสร็จสิ้น | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนิน กิจกรรมของโครงการฯ จึงยังไม่มีกรณีที่ต้องดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในมาตรการฯ ข้อ 3 | - |
| - | จัดให้มีจุดรับเรื่องราวร้องทุกข์ความเดือดร้อนของประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการพัฒนาระบบปิโตรเลียมและกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง และบริษัทฯ จะต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลือด้วยความเป็นธรรม | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ มีสำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่จังหวัดชลบุรี สงขลา และนครศรีธรรมราช ซึ่งประชาชนสามารถเข้ามาแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ โดยหากมีข้อร้องเรียนฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ของบริษัท เซฟรอนฯ จะทำหน้าที่ในการรับแจ้งข้อร้องเรียน และดำเนินการตามคู่มือ / ขั้นตอนการรับมือและจัดการกับข้อร้องเรียนและคำขอร้องจากบุคคลภายนอก โดยในคู่มือดังกล่าว กำหนดให้เจ้าหน้าที่ผู้รับเรื่องร้องเรียนดำเนินการและแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 3 วัน เพื่อแสดงถึงการได้รับข้อร้องเรียนและมีการบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวแล้ว รวมถึงมีการติดตามการดำเนินการแก้ไข จนกว่าจะสำเร็จลุล่วง และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนได้ทราบ เมื่อได้ดำเนินการปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|-----------------------------------|---|------------------------|--|------------------------------|
| - | ในระหว่างดำเนินการเจาะหลุมผลิต หากพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีได้น้ำ บริษัทฯ จะรายงานและขอความร่วมมือจาก กลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร เข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ในระหว่างการสำรวจทางด้านโบราณคดีได้น้ำ บริษัทฯ จะหยุดการดำเนินการชั่วคราว และหากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีได้น้ำที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ โบราณคดี บริษัทฯ จะปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อเรียกร้องใดๆ | NA | ในระหว่างดำเนินการในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบวัตถุโบราณหรือร่องรอยของโบราณคดีได้ทะเลที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ในบริเวณโครงการฯ จึงไม่ได้มีการบันทึกข้อมูลและการรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติในกรณีที่พบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีได้น้ำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลงในฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร | - |
| - | ในกรณีที่ผู้รับสัมปทานมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว ให้ผู้รับสัมปทานแจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อพิจารณา ดังนี้ 1) หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เห็นว่า การแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการแล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติรับจดแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามเงื่อนไขและกฎเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการแก้ไขปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ✓ | เนื่องจากพื้นที่โครงการฯ บางส่วน ซึ่งได้แก่ แปลงสำรวจหมายเลข 10 และ 11 ได้สิ้นสุดระยะเวลาผลิตตามสัญญาสัมปทาน บริษัท เซฟรอนฯ จึงยื่นรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ต่อ ชร. โดยได้รับความเห็นชอบจาก ชร. ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/1797 ลงวันที่ 30 มิถุนายน 2566 และคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ รับทราบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.2/14481 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2566 หนังสือเลขที่ ทส 1009.2/14433 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2566 และหนังสือเลขที่ ทส 1009.2/14434 ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2566 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก 1 | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|---|----------------------------|--------------------------------|---------------------------------|
| | <p>และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับ จัดแจ้งไว้ ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>2) หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เห็นว่า การปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระ- สำคัญในการให้ความเห็นชอบของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุง มาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลง รายละเอียด หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบแล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทราบด้วย</p> | | | |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|---|--|----------------------------|--|---------------------------------|
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ระยะการตรวจสอบพื้นที่ทะเล การลากจูง การติดตั้งแท่นหลุมผลิต และการวางท่อใต้ทะเล) | | | | |
| | มาตรการในระหว่างการตรวจสอบพื้นที่ทะเล การลากจูง การติดตั้งแท่นหลุมผลิต และ การวางท่อใต้ทะเล จำนวน 30 มาตรการ | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการตรวจสอบพื้นที่ทะเล การลากจูง การติดตั้งแท่นหลุมผลิต และการวางท่อ ใต้ทะเลในพื้นที่โครงการฯ | - |
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ระยะเจาะหลุมผลิต) | | | | |
| | มาตรการในระหว่างการตรวจสอบพื้นที่ทะเล การลากจูง การติดตั้งแท่นหลุมผลิต และ การวางท่อใต้ทะเล จำนวน 64 มาตรการ | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการเจาะหลุมผลิตในพื้นที่โครงการฯ | - |
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ระยะดำเนินการผลิต) | | | | |
| คุณภาพอากาศ | 1.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์และเครื่องจักรอย่าง สม่ำเสมอ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการ ปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂) ไนโตรเจนออกไซด์ (NOx) ซัลเฟอร์ออกไซด์ (SOx) คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และมีเทน (CH ₄) | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงาน และแผนการบำรุงรักษาเชิง ป้องกันสำหรับเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่างๆ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม ซึ่งการตรวจสอบ เครื่องยนต์และเครื่องจักรบนแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ เป็นการตรวจสอบ และ/หรือ บำรุงรักษาทุก 6 เดือน และ 1 ปี โดยเป็นไปตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่าง บริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องยนต์/อุปกรณ์สามารถทำงานได้อย่างมี ประสิทธิภาพ ทั้งนี้ การซ่อมบำรุงเครื่องยนต์/อุปกรณ์หลักบนแท่นหลุมผลิต จะช่วยรักษา ประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยมลสารทางอากาศต่างๆ ของเครื่องยนต์ได้ รวมถึง ช่วยลดโอกาสในการสึกหรอของเครื่องยนต์ | - |
| | 1.2 ตรวจสอบและดูแลรักษาระบบท่อ วาล์ว หน้าแปลน และถัง ต่างๆ ที่อยู่บนแท่นหลุมผลิตเพื่อลดการรั่วไหลของก๊าซ ไฮโดรคาร์บอนในกระบวนการผลิตให้น้อยที่สุด | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้ผู้ปฏิบัติงานในหน่วยงาน Maintenance Operation Team ทำหน้าที่ในการตรวจสอบพื้นที่ปฏิบัติงานและเครื่องจักร/อุปกรณ์บนแท่นหลุมผลิต โดย เป็นไปตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED จากการตรวจสอบเอกสาร Wellhead Platform Inspection พบว่าขอบข่ายการตรวจสอบและ บำรุงรักษาครอบคลุมถึงระบบท่อ วาล์ว หน้าแปลน และถังต่างๆ ที่อยู่บนแท่นหลุมผลิต | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| คุณภาพอากาศ (ต่อ) | 1.3 สนับสนุน โครงการชดเชยการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ออกสู่บรรยากาศ เช่น การฟื้นฟูพื้นที่ชุ่มน้ำ โครงการปลูกป่าทดแทน และโครงการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้น | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า การให้ความรู้และสนับสนุนโครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่างๆ ดังแสดงใน ภาคผนวก 6 โดยทางบริษัท เชฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) | - |
| | 1.4 เป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกยังอยู่ในระหว่างการพัฒนา | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการติดตามปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ มีเทน และไนตรัสออกไซด์ ที่ถูกปล่อยออกมาเป็นรายเดือน โดยพิจารณาถึงแหล่งกำเนิด ทั้งในส่วนของกระบวนการผลิตการเผาไหม้เชื้อเพลิงในระบบต่างๆ (ได้แก่ เรือที่ใช้ในการขนส่ง เครื่องกำเนิดไฟฟ้า Turbine และ Compressor) ระบบระบายอากาศ (Venting) และก๊าซที่เส็ดลอดจากระบบ (Fugitive Emission) | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| ระดับเสียง | 2.1 ตรวจสอบระดับเสียงในที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ | NA | สิ่งติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ ไม่เข้าข่ายการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานที่ทำงานของบริษัท เชฟรอนฯ | - |
| | 2.2 ติดป้ายเตือนและกำหนดระยะเวลาทำงานในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีเสียงดัง | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ปลั๊กอุดหูลดเสียงไว้ และกำหนดให้พนักงานใช้ปลั๊กอุดหูลดเสียงทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมกับติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบว่าในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานดังกล่าวมีเสียงดัง และต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียง | - |
| | 2.3 จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้แก่พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินมาตรฐาน | ✓ | | |
| | 2.4 ตรวจสอบและจัดทำแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน (Preventive maintenance) สำหรับเครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงาน และแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่างๆ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม ซึ่งการตรวจสอบเครื่องยนต์และเครื่องจักรบนแท่นหลุมผลิตส่วนใหญ่จะเป็นการตรวจสอบ และ/หรือ บำรุงรักษาทุก 6 เดือน และ 1 ปี โดยเป็นไปตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องยนต์/อุปกรณ์สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ การซ่อมบำรุงเครื่องยนต์/อุปกรณ์หลักบนแท่นหลุมผลิต ซึ่งจะช่วยลดโอกาสในการสึกหรอของเครื่องยนต์ | - |
| | 2.5 ใช้อุปกรณ์หรือเครื่องจักรที่อยู่ในสภาพดี | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงาน และแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่างๆ โดยมีความถี่ตามความเหมาะสม เพื่อให้มั่นใจว่าเครื่องจักร เครื่องยนต์ และอุปกรณ์ต่างๆ อยู่ในสภาพดี สามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ | - |
| แสง | 3.1 ออกแบบระบบไฟส่องสว่างให้จัดการการกระจายของแสง และจะไม่ใช้แสงสว่างเกินความจำเป็น โดยจะให้แสงสว่างเพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงานเท่านั้น | ✓ | แท่นหลุมผลิต และเรือสนับสนุนมีการติดตั้งระบบไฟส่องสว่างเพื่อให้มีแสงสว่างเพียงพอต่อการทำงานในเวลากลางคืน ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่มีมีการปฏิบัติงานในเวลากลางคืน จะมีการใช้ระบบสัญญาณไฟกระพริบเพื่อสื่อสารให้เรืออื่นๆ รู้ถึงตำแหน่งที่ตั้งของแท่นหลุมผลิต | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| คุณภาพน้ำทะเล | 4.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของบริษัทฯ และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา COEM เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งกำหนด โปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมาเป็นประจำ (Contractor Performance Review) เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่างๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน | - |
| | 4.2 บันทึกปริมาณน้ำมันที่ได้จากการแยกน้ำที่ปนเปื้อนได้ ทิ้งเรือที่เก็บไว้ในถัง เพื่อร่อนนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย | ✓ | น้ำมันที่แยกได้จากอุปกรณ์แยกน้ำและน้ำมันที่ติดตั้งไว้บนเรือสนับสนุนของโครงการฯ จะถูกแยกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำมันเสีย (Dirty Oil Tank) เพื่อรอการสูบถ่ายเมื่อเข้าเทียบท่าเรือ โดยจะมีการบันทึกข้อมูลการสูบถ่ายน้ำมันใน Oil Record Book | - |
| | 4.3 รักษาความสะอาดบนดาดฟ้าเรือ และแท่นหลุมผลิต เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมีในน้ำฝน หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมันจะดูดซับ แล้วเก็บไว้ในภาชนะบรรจุ เพื่อร่อนนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย | ✓ | เรือ : บริษัทผู้รับเหมาฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและตอบสนองต่อการหกรั่วไหล ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> — ติดตั้งถาดรองไว้บริเวณเครื่องยนต์และจุดถ่ายเทของเหลวต่างๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหกรั่วไหล — เลือกใช้ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย — จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ตามจุดต่างๆ บนเรือ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย แท่นหลุมผลิต : น้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนน้ำมันจะถูกรวบรวมไปยังระบบระบายน้ำแบบเปิดเพื่อแยกน้ำมันส่งไปเข้าสู่กระบวนการผลิต และระบายน้ำลงสู่ทะเล นอกจากนี้ พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย กรณีที่มีการหกรั่วไหลและมีการใช้วัสดุดูดซับ จะรวบรวมวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วกลับมาที่แท่นผลิตกลางเพื่อร่อนนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ) | 4.4 ใช้ถาดรองกันหยดใต้เครื่องยนต์ เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันสู่น้ำใต้ท้องเรือ | ✓ | บริษัทผู้รับเหมาฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและตอบสนองต่อการหกรั่วไหล ดังนี้ — ติดตั้งถาดรองไว้บริเวณเครื่องยนต์และจุดถ่ายเทของเหลวต่างๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหกรั่วไหล — เลือกใช้ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย — จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ตามจุดต่างๆ บนเรือ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัด | - |
| | 4.5 ไม่มีการแยกน้ำจากกระบวนการผลิตออกจากปิโตรเลียมที่แท่นหลุมผลิต โดยปิโตรเลียมสามสถานะจากแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ จะถูกส่งไปเข้ากระบวนการผลิตที่แท่นผลิตกลางในแปลงสำรวจ G1/61 ซึ่งน้ำจากกระบวนการผลิตจะเกิดขึ้นและถูกอัดกลับที่แปลงสำรวจดังกล่าว ตามข้อตกลง Joint Utilization Facility Agreement โดยบริษัทฯ จะนำส่งรายงานปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตในสัดส่วนที่เกิดจากโครงการฯ ซึ่งถูกจัดการที่แท่นผลิตกลางในแปลงสำรวจ G1/61 ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเป็นรายเดือน | ✓ | ปิโตรเลียมสามสถานะจากแท่นหลุมผลิต ของโครงการฯ ถูกส่งตามท่อขนส่งใต้ทะเลไปเข้ากระบวนการผลิตที่ศูนย์กลางการผลิตปลาทองในแปลงสำรวจ G1/61 ของ PTTEP ED และทาง PTTEP ED ได้นำส่งรายงานปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นและปริมาณที่อัดกลับลงหลุมให้บริษัท เชฟรอนฯ โดยพบว่าน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตสามารถอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยบริษัท เชฟรอนฯ ได้นำส่งข้อมูลดังกล่าวต่อ ชร. ในรายงาน HSE monthly report. | - |
| | 4.6 จัดให้มีเจ้าหน้าที่ควบคุมการขนถ่ายน้ำมันอยู่ประจำพื้นที่ในขณะที่ทำการขนถ่ายน้ำมัน รวมทั้งเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเข้าร่วมสังเกตการณ์การปฏิบัติงาน | NA | บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการปลดเรือ PFSO และเรือถอนสิ่งติดตั้งที่เกี่ยวข้องกับเรือ ตามแผนงานและมาตรการที่ได้รับความเห็นชอบจาก ชร. เสร็จสิ้นในวันที่ 31 มีนาคม 2567 ดังนั้นในปี พ.ศ. 2568 จึงไม่มีการขนถ่ายน้ำมันจากเรืออีกเก็บ | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|-----------------------------------|--|------------------------|---|------------------------------|
| คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ) | 4.7 ในกรณีที่เกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน/สารเคมีอื่นๆ บริษัทฯ จะปฏิบัติตามแผนรับมือฉุกเฉินเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล (Oil Spill Response Plan) อย่างเคร่งครัด โดยมีขั้นตอนการแจ้งเหตุซึ่งเป็นไปตาม Collaborative Emergency Response Plan for PFSO, Non-G1 Platforms and Platong Area | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for Non-G1 Platforms and Platong Area เพื่อให้มีการแจ้งเหตุและตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นในพื้นที่โครงการฯ อีกทั้งบริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน (Oil Spill Response Plan หรือ OSRP) ซึ่งครอบคลุมถึงการตอบสนองกรณีการรั่วไหลของคอนเดนเสท โคลนเจาะ สารเคมี ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมอื่นๆ ด้วย โดยกำหนดให้มีแนวปฏิบัติในการตอบสนองต่อเหตุการณ์ในระดับต่างๆ ดังนั้นหากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีในพื้นที่โครงการฯ จึงต้องดำเนินการตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ ตามที่กำหนดไว้ในแผนดังกล่าว | - |
| | 4.8 เตรียมอุปกรณ์ที่ใช้กำจัดคราบน้ำมันไว้บนเรือสนับสนุนในระหว่างทำการขนถ่ายน้ำมัน | NA | บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการปลดเรือ PFSO และเรือขนส่งติดตั้งที่เกี่ยวข้องกับเรือ ตามแผนงานและมาตรการที่ได้รับความเห็นชอบจาก ชร. เสร็จสิ้นในวันที่ 31 มีนาคม 2567 ดังนั้นในปี พ.ศ. 2568 จึงไม่มีการขนถ่ายน้ำมันจากเรือกักเก็บ | - |
| | 4.9 ใช้วัสดุป้องกันการกัดกร่อนซึ่งเป็นโลหะที่มีความเป็นพิษต่ำ เช่น อะลูมิเนียม หรืออัลลอยด์ของสังกะสี | ✓ | โครงสร้างต่างๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในฐานะปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่งในบริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งแท่นหลุมผลิต และท่อขนส่งได้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API) | - |
| การจัดการของเสีย | 5.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการของเสียของบริษัทฯ และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา (COEM) เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งกำหนดโปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมาเป็นประจำ (Contractor Performance Review) ซึ่งประกอบด้วย เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่างๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| การจัดการ ของเสีย (ต่อ) | 5.2 คัดแยกและจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทในภาชนะปิด มิดชิดและจัดทำฉลากให้ชัดเจน โดยแยก ของเสียไม่อันตราย ออกจากของเสียอันตราย | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น (TH-ES-02) เพื่อช่วย ให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ TH-ES-02 ที่แทน หลุมผลิตทุกแห่งของบริษัท เซฟรอนฯ ของเสียที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบและซ่อมบำรุง เครื่องจักร/อุปกรณ์บนแท่นหลุมผลิตในพื้นที่โครงการฯ ถูกคัดแยกตามประเภทของเสียตั้งแต่ แหล่งกำเนิด และบรรจุในภาชนะที่เหมาะสมรวมทั้งติดฉลากของเสีย ซึ่งการดำเนินงาน เป็นไปตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เซฟรอนฯ กับ PTTEP ED เพื่อ รวบรวมและขนส่งไปกำจัดต่อไป | - |
| | 5.3 จัดเก็บของเสียอันตรายไว้ในภาชนะที่มีความทนทาน ปลอดภัย เหมาะสมสำหรับการขนส่ง/ขนถ่าย และเก็บไว้ใน พื้นที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ จนกว่าจะนำไปกำจัด | ✓ | ของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการฯ ถูกรวบรวมโดยแบ่งตามประเภทของเสียไว้ใน ภาชนะบรรจุที่มีความทนทาน เช่น กากตะกอนปนเปื้อนปรอทจัดเก็บในถังพลาสติกสีน้ำเงิน ซึ่งผ่านการทดสอบตามมาตรฐานขององค์การสหประชาชาติ (UN drum) เป็นต้น โดยมีการ กำหนดบริเวณสำหรับจัดเก็บที่อยู่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ | - |
| | 5.4 จัดทำบันทึกและตรวจทานประเภทและปริมาณ ของเสียที่ เกิดขึ้น และทำให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ | ✓ | การบันทึกรายการและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบและซ่อมบำรุงตามปกติบน แท่นหลุมผลิตของโครงการฯ และการขนส่งขึ้นฝั่ง ดำเนินการโดย PTTEP ED ตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เซฟรอนฯ กับ PTTEP ED (มีการทำบันทึกปริมาณ ของเสียที่ขนส่งขึ้นฝั่งโดย PTTEP ED ซึ่งบริษัท เซฟรอนฯ เป็นผู้รับผิดชอบในการนำไป จัดการอย่างถูกต้องต่อไป) ตัวอย่างเอกสารในการบันทึกปริมาณของเสียของโครงการฯ แสดง ใน ภาคผนวก 3 สรุปประเภทและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นแสดงใน ภาคผนวก 4 | - |
| | 5.5 ขนส่งของเสียที่เกิดขึ้นนอกชายฝั่งทางเรือไปยังฐาน สนับสนุนในจังหวัดสงขลา เพื่อการจัดการอย่างเหมาะสม โดย ว่าจ้างบริษัทที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ ดำเนินการจัดเก็บ คัดแยก ขนส่ง และนำไปกำจัดตามข้อกำหนด ของกฎหมาย | ✓ | ของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ ถูกรวบรวมและขนส่งกลับขึ้นฝั่งเพื่อส่งไปดำเนินการกำจัด บนฝั่งโดยผู้รับดำเนินการจัดการและกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายจากหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้องซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรม โรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่กำหนดใน ประกาศกรม เชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการ ปิโตรเลียม พ.ศ. 2556 | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|-----------------------------------|--|------------------------|---|------------------------------|
| การจัดการของเสีย (ต่อ) | 5.6 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตรายตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัด/กำจัด | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ มีการจัดทำระบบเอกสารกำกับการขนส่งวัตถุอันตรายและของเสียอันตราย (DG Manifest) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งไปถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง โดยมีตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสียแสดงใน ภาคผนวก 3 รวมทั้งได้มีการนำระบบเอกสารกำกับการขนส่งตามข้อกำหนดของ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 มาใช้ในการขนส่งจากฐานสนับสนุนบนฝั่งไปดำเนินการกำจัดโดยผู้รับดำเนินการจัดการและกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง หรือหน่วยงานให้บริการรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งไปถึงพื้นที่ปลายทางกำจัด | - |
| | 5.7 จัดการอบรมเกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บ ของเสียที่ถูกต้องให้กับพนักงานและผู้รับเหมา | ✓ | ผู้รับเหมาที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการฯ เพื่อตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักร เครื่องยนต์ และอุปกรณ์ ได้รับการอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน ซึ่งรวมถึงเรื่องการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้อง โดยจัดขึ้นที่แท่นที่พักอาศัยของศูนย์ปลาทอง โดยเป็นไปตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED | - |
| การประมงและการเดินเรือ | 6.1 กำหนดเขตปลอดภัย 500 เมตร โดยรอบแท่นเจาะ และแท่นหลุมผลิต | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเลของบริษัท ทั้งแท่นหลุมผลิต รวมถึงแท่นเจาะ กรณีที่เรือ Crew Boat หรือ Supply boat ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการฯ พบเรือประมงและเรือพาณิชย์เข้ามาในเขตปลอดภัย 500 เมตร จะแจ้งเตือนเรือดังกล่าวมิให้เดินเรือภายในเขตปลอดภัยของแท่น เพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากการชนของเรือ โดยดำเนินการตามคู่มือปฏิบัติงาน “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” (แสดงดัง ภาคผนวก 5) ซึ่งระบุถึง 1) ขั้นตอนการแจ้งเหตุกรณีหากพบว่ามีเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขตปลอดภัย (การแจ้งเหตุกรณีโดยพนักงานของบริษัท เชฟรอนฯ หรือเรือที่ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัท เชฟรอนฯ ไปยังพนักงานห้วงวิฑูของแท่นผลิตกลางเบญจมาศ) 2) แนวทางการสื่อสารเพื่อแจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสาร ไปยังเรือดังกล่าวให้เลี้ยวออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น 3) แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|-----------------------------------|--|------------------------|---|------------------------------|
| การประมงและการเดินเรือ (ต่อ) | 6.2 จัดให้มีแสงไฟส่องสว่าง และไฟสัญญาณกระพริบบนเรือ และแท่นเจาะ เพื่อป้องกันอันตรายจากเรือประมงและเรือพาณิชย์ที่แล่นเข้าใกล้ | ✓ | มีการติดตั้งสัญญาณไฟที่แท่นหลุมผลิต และเรือสนับสนุน เพื่อให้เรืออื่นๆ ทั้งเรือประมง และเรือขนส่งทราบตำแหน่งทั้งในเวลากลางวันและกลางคืน | - |
| | 6.3 แจ้งตำแหน่งของเรือกักเก็บและขนถ่ายปิโตรเลียมเหลวไปยังเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง เพื่อจัดพิมพ์เป็นเอกสารเผยแพร่ให้แก่ผู้ที่เกี่ยวข้อง | NA | บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการปลดเรือ PFSO และเรือขนส่งสิ่งติดตั้งที่เกี่ยวข้องกับเรือ ตามแผนงานและมาตรการที่ได้รับความเห็นชอบจาก ชร. เสร็จสิ้นในวันที่ 31 มีนาคม 2567 และได้แจ้งผลการดำเนินงานให้ ชร. ทราบในรายงานผลการปฏิบัติตามกิจกรรมการเรือถอนแล้วเมื่อปี พ.ศ. 2567 | - |
| | 6.4 จัดให้มีเรือสนับสนุนประจำการขนถ่ายปิโตรเลียม | NA | บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการปลดเรือ PFSO และเรือขนส่งสิ่งติดตั้งที่เกี่ยวข้องกับเรือ ตามแผนงานและมาตรการที่ได้รับความเห็นชอบจาก ชร. เสร็จสิ้นในวันที่ 31 มีนาคม 2567 ดังนั้นในปี พ.ศ. 2568 จึงไม่มีการขนถ่ายน้ำมันจากเรือกักเก็บ | - |
| เหตุการณ์ฉุกเฉินและอุบัติเหตุ | 7.1 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่งและอุปกรณ์รับแรง (Shear Ram) อย่างถูกต้อง | ✓ | บนแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์การควบคุมการผลิต (Christmas Tree) เพื่อทำหน้าที่เป็นส่วนควบคุมความดันบนหัวหลุมผลิต (Surface Pressure Control) ซึ่งจะถูกทำการติดตั้งไว้ด้านบนสุดพร้อมกับวาล์วต่างๆ และไช้ (Choke) เพื่อควบคุมปริมาณการไหลระหว่างการผลิตที่บริเวณปากหลุม | - |
| | 7.2 ตรวจสอบแรงดันในหลุม (Down-hole Pressure) ตลอดเวลา | ✓ | มีการตรวจสอบแรงดันของหลุมผลิตของแต่ละแท่นหลุมผลิต โดยมีระบบ Online มาแสดงข้อมูลที่หน้าจอควบคุมในห้องควบคุมการทำงาน (Control Room) บนแท่นผลิตกลางที่ศูนย์ปลาทอง ซึ่งดำเนินการโดย PTTEP ED ตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|------------------------|--|------------------------------|
| เหตุการณ์ฉุกเฉิน และอุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.3 ปฏิบัติตามแผนการดำเนินงาน สำหรับเตรียมความพร้อม และตอบสนองกับเหตุการณ์ฉุกเฉินอย่างเคร่งครัด | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์เหตุการณ์ฉุกเฉิน (เพื่อประยุกต์ใช้กับทุกกิจกรรมในระหว่างดำเนินการกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมในทะเล โดยมีการสื่อสารแผนดังกล่าวให้กับบุคลากรของบริษัท และผู้รับเหมา รวมถึงกำหนดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน โดยจำลองเหตุการณ์ต่างๆ ขึ้นโดยแบ่งเหตุการณ์เป็น 4 กลุ่มหมุนเวียนกัน ได้แก่ | - |
| | 7.4 ฝึกอบรมและซ้อมจำลองเหตุการณ์ในกรณีฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง | ✓ | <ul style="list-style-type: none"> — กลุ่ม A: เหตุเพลิงไหม้/ระเบิด อุบัติเหตุจากเฮลิคอปเตอร์ อุบัติเหตุจากเรือ และกรณีผู้ป่วยฉุกเฉิน — กลุ่ม B: การอพยพกรณีสภาวะอากาศเลวร้าย และ กรณีเกิดการพลุ่ง (Blowout) — กลุ่ม C: อุปกรณ์/โครงสร้างได้รับความเสียหาย การรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน และ กรณีถูกคุกคามหรือก่อการร้าย — กลุ่ม D: กรณีมีผู้ปฏิบัติงานตกทะเล กรณีมีผู้สูญหาย และการช่วยชีวิตโดยการฝึกซ้อมดังกล่าวจะช่วยสร้างความเข้าใจและทักษะในการตอบสนองต่อเหตุการณ์กรณีฉุกเฉิน | - |
| | 7.5 จัดทำแผนงานและทรัพยากรในการรับมือเหตุฉุกเฉิน ร่วมกันกับบริษัท PTTEP ED เพื่อให้การรับมือเหตุฉุกเฉินในพื้นที่เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีขั้นตอนการแจ้งเหตุ ซึ่งเป็นไปตาม Collaborative Emergency Response Plan for PFOS, Non-G1 Platforms and Platong Area และปฏิบัติตามแผนรับมือเหตุฉุกเฉินเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for Non-G1 Platforms and Platong Area ดังแสดงในภาคผนวก 10 โดยแผนดังกล่าวมีความสอดคล้องกับแผนและทรัพยากรในการรับมือเหตุฉุกเฉินของทั้งสองบริษัท และสอดคล้องกับแผนป้องกันและขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ ดังนั้นหากเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่โครงการฯ ซึ่งรวมถึงเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล จะดำเนินการตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ตามที่กำหนดไว้ในแผนดังกล่าว ทั้งนี้ บริษัท เชฟรอนฯ จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการรั่วไหลของน้ำมันในบริเวณแหล่งเบญจมาศซึ่งอยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการดังแสดงในภาคผนวก 9 | - |
| | 7.5 ตรวจสอบระดับแรงดันในเส้นท่ออย่างต่อเนื่องและติดตั้ง วาล์วอัตโนมัติ ซึ่งจะปิดทันทีหากเกิดเหตุรั่วไหลเพื่อลดการสูญเสีย | ✓ | มีการตรวจสอบแรงดันในเส้นท่อตลอดเวลา โดยมีระบบ Online มาแสดงข้อมูลที่หน้าจอควบคุมในห้องควบคุมการทำงาน (Control Room) บนแท่นผลิตกลางที่ศูนย์ปลาทองซึ่งดำเนินการโดย PTTEP ED ตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED และมีการติดตั้งวาล์วสำหรับในกรณีฉุกเฉิน เช่น มีการรั่วไหลของปิโตรเลียม เป็นต้น | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|---|------------------------|---|------------------------------|
| เหตุการณ์ อุทกภัยและอุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.6 ตรวจสอบสภาพภายนอกท่อส่งน้ำมันตามระยะเวลาที่กำหนด โดยตรวจสอบด้วยสายตาในกรณีที่อยู่เหนือระดับน้ำทะเล และตรวจวัดโดยเครื่องมือควบคุมระยะไกล (Remotely Operated Vehicle : ROV) ในกรณีที่ท่ออยู่ใต้ทะเล | ✓ | ท่อที่เริ่มใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความเสียหายต่างๆ ด้วยแบบจำลองในโปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งาน คุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้นๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่างๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกันกำหนดแผน และความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบของท่อทั้งภายในและภายนอก เช่น การเติมสารป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion Inhibitor) ในระบบท่อ การติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการกัดกร่อนท่อ (Sacrificial Anodes) การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การตรวจนับปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบสภาพภายนอกของท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (Remote Operated Vehicle หรือ ROV) เป็นต้น ซึ่งแผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้ถูกนำเข้าไปในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบเมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดฯ ไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่ ทั้งนี้ เป็นไปตามข้อตกลง O&M Support Agreement ของบริษัท เชฟรอนฯ และ PTTEP ED | - |
| | 7.7 ตรวจสอบสภาพภายในเส้นท่ออย่างสม่ำเสมอ โดยใช้ อุปกรณ์ตรวจสอบภายในท่อ (Pipeline Inspection Gauge – PIG) | ✓ | | |
| | 7.8 ตรวจสอบตำแหน่ง การเคลื่อนตัว และการจมตัวของท่อในพื้นที่ทะเลอย่างสม่ำเสมอ | ✓ | | |
| | | | การประเมินความเสี่ยงของท่อขนส่งได้ทะเลของโครงการฯ ดำเนินการครั้งล่าสุดในปี พ.ศ. 2566 พบว่ามีความเสี่ยงต่ำ ดังแสดงในภาคผนวก 19 ทั้งนี้ จากผลการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ประกอบกับอัตราการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ ในปี พ.ศ. 2568 สรุปว่าไม่มีความจำเป็นในการประเมินความเสี่ยงของท่อขนส่งได้ทะเลของโครงการฯ ในปี พ.ศ. 2568 | |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|---------------------------------------|--|------------------------|---|------------------------------|
| เหตุการณ์ อุทกภัยและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.9 ออกแบบให้โครงสร้างของแท่นหลุมผลิตสามารถป้องกัน ความเสียหายของท่อขึ้นได้ | ✓ | โครงสร้างต่างๆ สำหรับการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่งในบริเวณ อ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งแท่นหลุมผลิต และท่อขนส่งใต้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API) เช่น มีโครงสร้างที่ป้องกันท่อขึ้นจากการกระแทก หรือ การออกแบบ ให้เครื่องยกของอยู่คนละด้านกับท่อขึ้นเพื่อป้องกันของตกหล่นใส่ท่อขึ้น | - |
| | 7.10 จัดเตรียมเครื่องมือเพื่อรองรับเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล ระดับที่ 1 ให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ | ✓ | ในปี พ.ศ.2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for non-G1 Platforms and Platong Area เพื่อร่วมกัน ตอบสนองต่อเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล โดยบริษัท เชฟรอนฯ มีการจัดเก็บอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของน้ำมันดิบไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการฯ ซึ่งได้แก่แหล่งเบญจมาศ โดยมี รายการของอุปกรณ์แสดงในภาคผนวก 9 รวมทั้งสามารถขอการสนับสนุนทรัพยากรจากศูนย์ปลาทองของ PTTEP ED ได้ ตามข้อตกลงความร่วมมือของสองบริษัท | - |
| | 7.11 ประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องในกรณีเกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล ระดับที่ 2 หรือ 3 รวมทั้งปฏิบัติตามแผนรับมือเหตุฉุกเฉินการเกิดเหตุการณ์ รั่วไหลของน้ำมัน | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดขั้นตอนในการขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกรณี เกิดเหตุการณ์รั่วไหลระดับที่ 2 และ 3 โดยจะต้องแจ้งต่อกรมเจ้าท่าซึ่งเป็นศูนย์ประสานงาน ตามที่ระบุในแผนป้องกันและขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ เพื่อประเมินสถานการณ์ และความจำเป็นในการกำจัดน้ำมันที่รั่วไหล หลังจากนั้น บริษัท เชฟรอนฯ จะคาดการณ์ ปริมาณการหกรั่วไหลและติดตามการเคลื่อนที่ของคราบน้ำมันทั้งทางอากาศและทางเรือ และ สภาพภูมิอากาศทางทะเลในขณะนั้น และจะเริ่มดำเนินการตอบสนองโดยใช้อุปกรณ์ตอบสนอง เหตุการณ์การรั่วไหลของน้ำมันต่างๆ ที่จัดเตรียมไว้ที่แหล่งเบญจมาศซึ่งอยู่ในบริเวณใกล้เคียง พื้นที่โครงการฯ ได้แก่ ท่อกักคราบน้ำมัน เครื่องดูดคราบน้ำมัน (Skimmer) และอุปกรณ์ดูดซับ คราบน้ำมันซึ่งจะช่วยไม่ให้คราบน้ำมันกระจายตัวออกไปเป็นวงกว้าง จากนั้นเมื่ออุปกรณ์ ตอบสนองจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอื่นๆ ของบริษัท เชฟรอนฯ และ PTTEP ED รวมถึง อุปกรณ์สนับสนุนจากผู้ประกอบการปิโตรเลียมรายอื่นในอ่าวไทย และบริษัทคู่สัญญา (Safitrol และ IESG) มาถึง จะใช้อุปกรณ์ตอบสนองเพิ่มเติมในการเข้าควบคุม ทั้งนี้ หากการรั่วไหลของ น้ำมันมีความเป็นไปได้ที่จะเกินกว่า 1,000 ตัน การตอบสนองจะได้รับความช่วยเหลือในระดับ นานาชาติผ่านบริษัท Oil Spill Response ในทันที | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| | 7.12 ฝึกอบรมและซ้อมจำลองเหตุการณ์ในกรณีที่น้ำมันรั่วไหลอย่างสม่ำเสมอ หรือ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง | ✓ | ในปี พ.ศ.2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for non-GI Platforms and Platong Area เพื่อร่วมกันตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินในพื้นที่โครงการฯ ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล จะดำเนินการตอบสนองต่อเหตุการณ์เบื้องต้นโดยใช้ทรัพยากรของบริษัท เชฟรอนฯ ที่อยู่ใกล้เคียง ได้แก่ แหล่งเบญจมาศ ซึ่งมีการฝึกซ้อมตอบสนองต่อเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2568 และฝึกซ้อมขจัดคราบน้ำมันพื้นที่นอกชายฝั่งทะเลอ่าวไทยร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเดือนสิงหาคม 2568 ดังแสดงในภาคผนวก 11 | - |
| | 7.13 จัดเก็บสารหล่อลื่น เชื้อเพลิง สี และสารเคมีอื่นๆ เท่าที่จำเป็นต่อการใช้ | ✓ | เนื่องจากข้อจำกัดในด้านพื้นที่บนแท่นหลุมผลิต จึงมีการกำหนดพื้นที่สำหรับจัดเก็บสารเคมี และน้ำมันทุกชนิดอย่างชัดเจน โดยได้จัดทำบัญชีรายชื่อ และปริมาณการจัดเก็บ (inventory) ของสารเคมี เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมการสั่งซื้อ หรือปริมาณการจัดเก็บบนแท่นหลุมผลิตให้เหมาะสมกับการใช้งานในแต่ละช่วงเวลา | - |
| | 7.14 จัดให้มีวาล์วควบคุมระบบจ่ายและส่งสารเคมีและเชื้อเพลิงอย่างเหมาะสม และทำการตรวจสอบวาล์วทุกครั้งก่อนใช้งานว่าอยู่ในสภาพดีและสามารถรับแรงดันที่ใช้งานได้ | ✓ | ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่บริษัท เชฟรอนฯ เลือกใช้สำหรับการขนถ่ายน้ำมัน และไฮโดรคาร์บอน เป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติ (TODO) ในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย ทั้งนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนการตรวจสอบท่อ/สายส่ง วาล์ว และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องต่างๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงานทุกครั้งก่อนการใช้งาน และจัดให้มีการทดสอบความดันของท่อ/สายส่งปีละ 1 ครั้ง หรือทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนท่อ/สายส่ง | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|---------------------------------------|--|------------------------|--|------------------------------|
| เหตุการณ์ อุทกภัยและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.15 หากมีการรั่วไหลบนดาดฟ้า ให้ทำการดูดซับด้วยวัสดุดูดซับและเก็บรวบรวมไว้เพื่อส่งไปกำจัดบนฝั่ง แทนการชะล้าง และปล่อยลงสู่ทะเล | ✓ | เรือ : บริษัทผู้รับเหมาฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและตอบสนองต่อการหกรั่วไหล ดังนี้ — ติดตั้งถาดรองไว้บริเวณเครื่องยนต์และจุดถ่ายเทของเหลวต่างๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหกรั่วไหล — เลือกใช้ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย — จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลได้ตามจุดต่างๆ บนเรือ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วดังกล่าวจะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย | - |
| | 7.16 รักษาความสะอาดบริเวณดาดฟ้าเรือ และแท่นหลุมผลิต เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมีในน้ำฝน หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมันจะดูดซับด้วยวัสดุดูดซับ แล้วเก็บไว้ในภาชนะบรรจุ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย | ✓ | <u>แท่นหลุมผลิต</u> : น้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนน้ำมันจะถูกรวบรวมไปยังระบบระบายน้ำแบบเปิด เพื่อแยกน้ำมันส่งไปเข้าสู่กระบวนการผลิต และระบายน้ำลงสู่ทะเล นอกจากนี้ พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย กรณีที่มีการหกรั่วไหลและมีการใช้วัสดุดูดซับ จะรวบรวมวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วกลับมาจัดเก็บไว้ในบริเวณที่กำหนดเพื่อนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย | - |
| | 7.17 ปฏิบัติตามขั้นตอนการรวบรวม จัดเก็บ ติดฉลาก และขนส่งสารเคมีและเชื้อเพลิงต่างๆ อย่างเคร่งครัด | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการสารเคมีขึ้น เรียกว่า “Chevron Thailand Requirements and Procedures For Chemical Handling and Storage (TH-HC-06)” เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ TH-HC-06 ที่ศูนย์กลางการผลิต และแท่นหลุมผลิตทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ บนแท่นหลุมผลิตมีการจัดเก็บสารเคมีและ และน้ำมันไว้ในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิด (เช่น Vessel, ถังโลหะความจุ 200 ลิตร เป็นต้น) โดยมีการติดป้ายบ่งชี้ข้อมูลคุณสมบัติของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|---|---|----------------------------|--|---------------------------------|
| เหตุการณ์ ลูกเงินและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.18 พิจารณาทบทวนขั้นตอนการยก และขนถ่ายวัสดุอุปกรณ์ ต่างๆ ด้วยการวิเคราะห์ตามหลักของความปลอดภัยในการ ทำงาน | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ มีการจัดทำคู่มือการทำงานเกี่ยวกับการยก (Fixed Lifting Operating Practices และ Potable Lifting Operating Practices ดังแสดงใน ภาคผนวก 12 ซึ่งระบุถึงขั้นตอนการทำงานกับอุปกรณ์ที่ใช้ยกอย่างปลอดภัย เช่น การตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ก่อนการใช้งาน การประเมินอันตรายจากการทำงาน (Job Safety Analysis) เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจถึงความปลอดภัยจากการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว | - |
| | 7.19 ตรวจสอบหารอยรั่วและชำรุด และบำรุงรักษาอุปกรณ์/ ภาชนะที่ใช้เก็บของเหลว น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมัน และสารเคมี ต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ | ✓ | มีการตรวจสอบสภาพถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมัน และสารเคมีต่างๆ เป็นประจำ โดยเป็นส่วนหนึ่งของแผนการตรวจสอบสภาพพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นหลุมผลิต ซึ่งดำเนินการโดยหน่วยงาน Maintenance and Operation Team ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมัน และสารเคมีต่างๆ อยู่ในสภาพดี ไม่มีรอยรั่วและชำรุด | - |
| | 7.20 ตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ยกอย่าง สม่ำเสมอเพื่อป้องกันการหักของสารเคมีระหว่างการยก | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัท เชฟรอนฯ ทุกแห่ง ตาม Lifting and Rigging Standard เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งาน เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี | - |
| | 7.21 ติดตั้งถาดและผนังกันรอบพื้นที่จัดเก็บสารเคมีและ จัดเตรียมระบบรวบรวมและระบายน้ำที่เหมาะสมในกรณีที่เกิด การหกรั่วไหล | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดแนวทางป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมันลงสู่ทะเล ในขั้นตอนการออกแบบแท่นหลุมผลิตโดย <ul style="list-style-type: none"> การติดตั้งคั่นกัน หรือถาดรองรับการรั่วไหลจากอุปกรณ์และเครื่องจักรที่มีโอกาสเกิดการรั่วไหล การรวบรวมน้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนน้ำมันบนแท่นหลุมผลิตไปยัง Open Drain Tank เพื่อแยกน้ำมันที่ปนเปื้อน ก่อนส่งไปเข้าสู่กระบวนการผลิต แล้วระบายน้ำลงสู่ทะเล | - |
| | 7.22 จัดภาชนะรองรับน้ำมันที่อาจหกรั่วไหลในระหว่างการ ขนถ่าย | ✓ | | |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|---------------------------------------|---|------------------------|---|------------------------------|
| เหตุการณ์ อุทกภัยและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.23 จัดให้มีกระบะรองรับ (Drip pans) หรือภาชนะเก็บกักอื่นๆ ที่จุดรับกระสวย (Pig) ในระหว่างการทำความสะดวกท่อขนส่งปิโตรเลียม เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของของเหลวจากการทำความสะอาด | ✓ | ที่จุดรับ Pig มีการจัดเตรียมถาดรองรับ (Drip Pans) ไว้เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลของของเหลว ซึ่งจะถูกรวบรวมไว้ใน UN drum ที่จัดเตรียมไว้ ทั้งนี้ หากเกิดการรั่วไหลของของเหลวลงสู่พื้น จะมีการใช้ Spill Kit ที่จัดเตรียมไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ในการ Clean up และจัดเก็บของเสียจากการรั่วไหลใส่ถัง UN Drum เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตรายต่อไป | |
| | 7.24 กำจัดของเสียที่เกิดจากการรั่วไหล โดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม | ✓ | ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์การหกรั่วไหลขึ้น พนักงานที่ปฏิบัติงานจะใช้วัสดุดูดซับเพื่อตอบสนองต่อการหกรั่วไหล โดยภายหลังจากการใช้วัสดุดูดซับแล้ว จะรวบรวมเป็นของเสียอันตราย เพื่อขนส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยส่งต่อให้บริษัทคู่สัญญา ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม | - |
| | 7.25 ตรวจสอบสภาพอากาศและการคาดการณ์สภาพอากาศทุกวัน โดยใช้บริการรายงานการพยากรณ์สภาพอากาศประจำวันจาก Offshore Weather Services Pte. Ltd. และสถานีตรวจอากาศบนแท่นผลิตสตูล | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ จัดให้มีการติดตามตรวจสอบสภาพอากาศตลอดเวลา โดยได้รับรายงานสภาพอากาศประจำวัน “Weather Forecast for Chevron Fields - Gulf of Thailand” จาก บริษัท Offshore Weather Services (Asia) Pte. Ltd. และมีการจัดส่งรายงานสภาพอากาศดังกล่าวไปยังพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งที่เกี่ยวข้องทุกวัน | - |
| | จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินสำหรับแต่ละพื้นที่กรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น และทบทวนแผนทุกปี | NA | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนการอพยพในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น (Typhoon Evacuation Plan) สำหรับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง โดยมีการทบทวนแผนตอบสนองต่อพายุไต้ฝุ่นสำหรับพื้นที่โครงการฯ และกำหนดไว้ใน Collaborative Emergency Response Plan for Non-G1 Platforms and Platong Area ดังแสดงในภาคผนวก 10 ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ มีเพียงการผลิตปิโตรเลียมจากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานบนแท่น จึงไม่มีการซ้อมการอพยพกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นของโครงการฯ | |
| | 7.26 จัดทำแผนงานในการรับมือเหตุฉุกเฉินร่วมกันกับบริษัท PTTEP ED ซึ่งเป็นไปตาม Collaborative Emergency Response Plan for PFSO, Non-G1 Platforms and Platong Area รวมทั้งฝึกซ้อมรับมือเหตุการณ์ตามแผนฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอ และปฏิบัติตามแผนตอบสนองต่อกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น เช่น แผนการอพยพ เป็นต้น | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for Non-G1 Platforms and Platong Area ดังแสดงในภาคผนวก 10 โดยแผนดังกล่าวมีความสอดคล้องกับแผนและทรัพยากรในการรับมือเหตุฉุกเฉินของทั้งสองบริษัท ทั้งนี้ เรือ PFSO ถูกปลดและเคลื่อนย้ายออกจากพื้นที่ในเดือนมีนาคม พ.ศ. 2567 โดยในปี พ.ศ. 2568 มีเพียงการผลิตปิโตรเลียมจากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานบนแท่น จึงไม่มีการทบทวนแผนและการซ้อมการอพยพกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นของโครงการฯ | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขุขันธ์ และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขุขันธ์ บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|---|---|----------------------------|--|---------------------------------|
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางด้านสังคมของโครงการฯ | | | | |
| คุณค่าการใช้ประโยชน์ ของมนุษย์ | 1.1 ดำเนินโครงการเกี่ยวกับการอนุรักษ์ทรัพยากรสัตว์น้ำใน อ่าวไทย โดยการให้ทุนสนับสนุนและร่วมกิจกรรมกับ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น <ul style="list-style-type: none"> โครงการเพิ่มพันธุ์สัตว์น้ำในอ่าวไทย โครงการส่งเสริมการฟื้นฟูหรือเพิ่มแหล่งวางไข่ แหล่ง เพาะพันธุ์และอนุบาลสัตว์น้ำวัยอ่อนตามธรรมชาติ โครงการส่งเสริมการเพิ่มแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์น้ำ ตามธรรมชาติ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลาย รูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่าชายเลน โครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และ สถาบันการศึกษาในจังหวัดต่างๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่างๆ ใน ภาคผนวก 6 โดย ทางบริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมี ส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความ รับผิดชอบต่อสังคม (CSR) | - |
| | 1.2 พัฒนาคุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อม และการศึกษา ตาม แนวทางบรรษัทภิบาล (Corporate Social Responsibility: CSR) เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน โดยการสนับสนุนและส่งเสริมโครงการ ต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนร่วมกัน ให้กับกลุ่มประมงที่เป็น ที่ต้องการ เช่น ด้านการพัฒนาคุณภาพชีวิต การส่งเสริมอาชีพ และการอนุรักษ์พลังงาน เป็นต้น | ✓ | | |
| | 1.3 ประชาสัมพันธ์โครงการฯ โดยการแจ้งกำหนดการเจาะ ล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือน ผ่านทางช่องทางต่างๆ ได้แก่ ชร. สมาคมประมง อินเทอร์เน็ตแผ่นพับ สื่อสิ่งพิมพ์ และเครือข่าย วิทยุมุดำ | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการเจาะหลุมผลิตเพิ่มในโครงการฯ | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|---|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| คุณค่าการใช้ประโยชน์ ของมนุษย์ (ต่อ) | 1.4 ในกรณีก่อให้เกิดความเสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำ การประมง ที่ได้รับผลกระทบอันเนื่องมาจากกิจกรรมการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียมของบริษัทฯ มีขั้นตอนการดำเนินงาน ดังนี้ 1) การตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลความเสียหาย ที่เกิดขึ้น จากชาวประมงผู้เสียหาย 2) การทำความเข้าใจการชดเชยความเสียหายต่อ เครื่องมือที่ใช้ในการทำประมงร่วมกับชาวประมง โดยมีสมาคมประมงที่เกี่ยวข้องเป็นพยาน 3) การจ่ายค่าชดเชยความเสียหายผ่านสมาคมประมงที่ เกี่ยวข้อง โดยมีผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ หรือ สำนักงานประมงจังหวัดที่เกี่ยวข้องร่วมเป็นพยาน | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีรายงานความเสียหายต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำประมงในพื้นที่โครงการฯ | - |
| | 1.5 ปฏิบัติตามมาตรการในแผนงานการรื้อถอนโดยละเอียดที่ ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ | NA | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ไม่มีการรื้อถอนสิ่งติดตั้งของโครงการฯ | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| คุณค่าต่อ คุณภาพชีวิต | 2.1 สนับสนุนให้ชุมชนเสนอโครงการหรือกิจกรรมที่ต้องการดำเนินการภายในชุมชนของตน อาทิ โครงการด้านพลังงาน การศึกษา การอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม หรือการเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน เป็นต้น และให้การสนับสนุนตามความเหมาะสมทางด้านองค์ความรู้ วิทยาการ วัสดุอุปกรณ์ต่างๆ หรืองบประมาณตามลักษณะของโครงการ ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน โดยให้ชุมชนเป็นเจ้าของโครงการอย่างแท้จริง การให้ข้อมูล และการติดต่อสื่อสารระหว่างเจ้าของโครงการกับกลุ่ม/ชุมชน เพื่อทำความเข้าใจที่ถูกต้องกับโครงการ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่า โครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่างๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่างๆ ใน ภาคผนวก 6 โดยทางบริษัท เชฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) | - |
| | 2.2 การให้ข้อมูล และการติดต่อสื่อสาร ประสานงานระหว่างเจ้าของโครงการกับกลุ่ม/ชุมชน เพื่อทำความเข้าใจที่ถูกต้องกับโครงการ โดยผ่านทางกิจกรรมการสนับสนุนชุมชนของโครงการ | ✓ | | |
| | 2.3 การสร้างเครือข่ายพันธมิตรระหว่างชุมชนกับบริษัท ในการสนับสนุนโครงการพัฒนาชุมชน เพื่อการรวมกลุ่มและเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชนอย่างยั่งยืน | ✓ | | |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--|---|----------------------------|---|---------------------------------|
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสุขภาพของโครงการฯ | | | | |
| สาธารณสุข | 1.1 ดำเนินการตามข้อกำหนดวิธีปฏิบัติในการตรวจสอบสุขภาพก่อนรับพนักงานเข้าทำงาน รวมถึงบริษัทผู้รับเหมาที่จะต้องส่งผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานให้กับบริษัทฯ เพื่อให้แผนกสุขภาพการแพทย์ของบริษัทฯ อนุมัติก่อนเริ่มปฏิบัติงาน | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนรับเข้าทำงาน โดยโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพครอบคลุมถึง การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับตำแหน่งหน้าที่การทำงาน อย่างไรก็ตาม ในปี พ.ศ. 2568 การพัฒนาปิโตรเลียมของโครงการฯ มีเพียงการผลิตปิโตรเลียมจากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานบนแท่น จึงไม่มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานโครงการฯ สำหรับบริษัทผู้รับเหมา นั้น แต่ละบริษัทจะต้องรับผิดชอบในการกำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานของตน พร้อมทั้งจัดทำ Safety Passport ซึ่งระบุถึงสถานการณ์ตรวจสุขภาพประจำปี และประวัติการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงานทุกคน ทั้งนี้ บริษัท เชฟรอนฯ จะดำเนินการตรวจสอบ Safety Passport ของผู้รับเหมาทุกคนก่อนเดินทางไปปฏิบัติงานที่หน่วยปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง | - |
| | 1.2 ดำเนินการตามวิธีปฏิบัติสำหรับกลุ่มโรคติดเชื้อที่ติดต่อทางโลหิต (Bloodborne Infectious Disease) เพื่อป้องกันการแพร่กระจายของโรคติดเชื้อ | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำคู่มือเกี่ยวกับโรคติดเชื้อที่ติดต่อทางโลหิต (CTEP - Health Medical Surveillance – Bloodborne Pathogen) ขึ้น ซึ่งระบุถึงข้อปฏิบัติในการป้องกันการสัมผัสกับโลหิต หรือวัสดุที่อาจมีการติดเชื้อ ในระหว่างการปฐมพยาบาลผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บ รวมถึงข้อปฏิบัติกรณีที่มีการสัมผัสกับโลหิต หรือวัสดุที่อาจมีการติดเชื้อ เช่น พนักงานผู้ใดที่สัมผัสกับโลหิตหรือวัสดุที่อาจมีการติดเชื้อจะต้องได้รับการฉีดวัคซีนป้องกันไวรัสตับอักเสบบี (Hepatitis B Virus) ภายใน 24 ชั่วโมงภายหลังการสัมผัส และจะต้องมีการฉีดซ้ำภายใน 6 เดือน พร้อมทั้งมีการตรวจเลือดเพื่อยืนยันผล | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|--|---------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.3 ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนด ในกรณีเกิดสถานการณ์ ฉุกเฉินทางสาธารณสุข เช่น COVID-19 ไข้ซาร์ส ไข้หวัดนก และ ไข้หวัดใหญ่ เป็นต้น | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อปฏิบัติในการป้องกันโรคในกรณีเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินทาง สาธารณสุข เช่น COVID-19 ไข้หวัดนก, ไข้หวัดใหญ่ 2009, ไวรัสเมอร์ส เป็นต้น โดยสื่อสาร ให้พนักงานของบริษัท เชฟรอนฯ ทราบผ่านทางอีเมล (email) อย่างต่อเนื่อง ตัวอย่างกรณีของ Covid-19 บริษัท เชฟรอนฯ ได้มีสื่อสารเกี่ยวกับข้อมูล จัดทำแนวทางปฏิบัติในการป้องกันโรค รวมถึงการจัดหาวัคซีนให้กับพนักงานและผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงานทุกคน | - |
| | 1.4 เพิ่มข้อกำหนดในการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ในเรื่อง ของโรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวัง อาทิ วัณโรคปอด ไวรัสตับอักเสบ โดยใช้ข้อมูลด้านระบาดวิทยาประกอบการพิจารณา | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนรับเข้าทำงาน โดยโปรแกรม ตรวจสอบสุขภาพครอบคลุมถึง การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่ เกี่ยวข้องกับตำแหน่งหน้าที่การทำงาน อย่างไรก็ดีตาม ในปี พ.ศ. 2568 การพัฒนาปิโตรเลียม ของโครงการฯ มีเพียงการผลิตปิโตรเลียมจากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานบนแท่น จึงไม่มี การตรวจสอบสุขภาพพนักงานโครงการฯ สำหรับบริษัทผู้รับเหมาอื่น แต่ละบริษัทจะต้องรับผิดชอบในการกำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพ ของพนักงานของตน พร้อมทั้งจัดทำ Safety Passport ซึ่งระบุถึงสถานการณ์ตรวจสอบสุขภาพ ประจำปี และประวัติการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงานทุกคน ทั้งนี้ บริษัท เชฟรอนฯ จะดำเนินการตรวจสอบ Safety Passport ของผู้รับเหมาทุกคนก่อน เดินทางไปปฏิบัติงานที่หน่วยปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง | - |
| | 1.5 ตรวจสอบมาตรฐานการจ้างงานผ่านบริษัทรับเหมาช่วง ในประเด็นสถานะสุขภาพของพนักงาน | ✓ | ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมา บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการ พิจารณาระบบจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา (COEM) ซึ่งขอบข่ายของ โปรแกรม มีการระบุถึงสถานะสุขภาพของพนักงานของบริษัทผู้รับเหมา (Fit for Duty) | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|---|----------------------------|---|---------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.6 กำหนดสถานบริการสุขภาพที่พนักงานของบริษัทฯ สามารถใช้บริการได้ตามแผนการประกันสุขภาพ | ✓ | สถานบริการสาธารณสุขที่บริษัทเชฟรอนฯ คัดเลือกและทำสัญญาให้บริการ เป็น โรงพยาบาลเอกชนขนาดใหญ่ในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช และชลบุรี ที่มีระบบการให้บริการทางสาธารณสุขเพียงพอที่จะรองรับจำนวนพนักงานของบริษัทและเป็นไปตามข้อกำหนดของบริษัท เชฟรอนฯ | - |
| | 1.7 จัดเตรียมบุคลากรทางการแพทย์พร้อมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น ทั้งที่สถานปฏิบัติการนอกชายฝั่งและฐานสนับสนุนบนฝั่ง เพื่อให้บริการแก่พนักงานและบริษัทผู้รับเหมา | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมบุคลากรและอุปกรณ์ทางการแพทย์ประจำในพื้นที่ ได้แก่ บุคลากร (Medics) ประจำในแต่ละแท่นผลิตกลาง รวมถึงมีอุปกรณ์ที่จำเป็นสำหรับการรักษาและปฐมพยาบาลในเรือ แท่นเจาะ แท่นหลุมผลิต แท่นผลิตกลาง และพื้นที่ปฏิบัติงานต่างๆ โดยพนักงานแต่ละคนรวมถึงพนักงานของผู้รับเหมา จะได้รับการฝึกอบรมให้มีความรู้ทางด้านการปฐมพยาบาลผู้ป่วยหรือผู้ได้รับอุบัติเหตุเบื้องต้น รวมถึงวิธีการติดต่อประสานงานและดำเนินการตามคำแนะนำของบุคลากรทางการแพทย์ที่ประจำอยู่ในพื้นที่ทำงาน ในกรณีที่บุคลากรทางการแพทย์ไม่สามารถเข้าถึงพื้นที่เกิดเหตุได้ | - |
| | 1.8 กำหนดสถานบริการสุขภาพที่คนงานของบริษัทผู้รับเหมา สามารถใช้บริการได้ตามแผนประกันสุขภาพซึ่งบริษัทรับเหมาต้องจัดหาให้กับคนงาน | ✓ | บริษัทผู้รับเหมาสามารถใช้สถานบริการสาธารณสุขที่บริษัท เชฟรอนฯ คัดเลือกและทำสัญญาให้บริการ ซึ่งเป็น โรงพยาบาลเอกชนขนาดใหญ่ในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช และชลบุรี ที่มีระบบการให้บริการทางสาธารณสุขอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามข้อกำหนดของบริษัท เชฟรอนฯ | - |
| | 1.9 ระบุวิธีปฏิบัติสำหรับผู้ป่วยกรณีไม่ใช่คนงานของบริษัทฯ ระหว่างปฏิบัติงาน แต่มีความจำเป็นต้องใช้สถานบริการสุขภาพของท้องถิ่น | ✓ | ผู้ป่วยที่ไม่ใช่พนักงานของบริษัท เชฟรอนฯ เช่น ผู้รับเหมา และวิศวกรที่จำเป็นต้องเข้าตรวจสอบเครื่องจักร/อุปกรณ์ในพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งเป็นประจำ สามารถใช้สถานบริการสาธารณสุขที่บริษัท เชฟรอนฯ คัดเลือกและทำสัญญาให้บริการได้ โดยมีวิธีปฏิบัติเช่นเดียวกันกับพนักงานของบริษัท เชฟรอนฯ | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.10 ให้การสนับสนุน โครงการบริการทางสุขภาพของท้องถิ่น เช่น การฝึกอบรมการปฐมพยาบาลชุมชนท้องถิ่น เป็นต้น | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องกับสุขภาพ อาทิเช่น - การสนับสนุนงานกาชาดจังหวัดสงขลา - โครงการกองทุนเชฟรอนเพื่อโรงพยาบาล เพื่อจัดหาอุปกรณ์ทางการแพทย์และสิ่งของจำเป็นสำหรับการรักษาพยาบาล โรงพยาบาลมหาราชนครศรีธรรมราช | - |
| | 1.11 การตรวจติดตามและเฝ้าระวังการปนเปื้อนปรอทและสารหนูในน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล และปลาหน้าดิน | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการตรวจติดตามตรวจสอบปริมาณปรอทและสารหนูในน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล และเนื้อเยื่อปลาหน้าดิน บริเวณแท่นหลุมผลิตในแปลงสำรวจ 10A และ 11A เป็นประจำทุก 3 ปี ตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการในปี พ.ศ. 2567 การติดตามตรวจสอบครั้งถัดไปจะดำเนินการในปี พ.ศ. 2570 | - |
| | 1.12 การรายงานผลการติดตามและเฝ้าระวังปรอทให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เช่น ชร. | ✓ | | |
| | 1.13 การจัดการของเสียที่ปนเปื้อนด้วยปรอทโดยการส่งไปกำจัดอย่างถูกต้องโดยสถานที่รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมาย | ✓ | ของเสียที่ปนเปื้อนปรอทที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมที่แท่นหลุมผลิตของโครงการฯ ประกอบด้วย กากตะกอนที่ปนเปื้อนปรอทที่เกิดจากการทำความสะอาดท่อ (Pigging) การทำความสะอาดอุปกรณ์ในกระบวนการผลิต (Vessel Cleaning) โดยกากตะกอนดังกล่าวถูกรวบรวมเก็บในถังพลาสติกสีน้ำเงินซึ่งผ่านการทดสอบตามมาตรฐานขององค์การสหประชาชาติ (UN drum) ที่จัดไว้โดยเฉพาะพร้อมกับติดป้ายบ่งชี้ ที่ชัดเจน แล้วขนส่งไปดำเนินการกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับดำเนินการจัดการและกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|--|----------------------------|---|---------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.14 เผยแพร่และประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความเข้าใจและความชัดเจนต่อผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องในประเด็น <ul style="list-style-type: none"> — การเฝ้าระวังระดับปรอทในสิ่งแวดล้อม รวมถึงปริมาณปรอทที่ปนเปื้อนในปลาทะเลน้ำดินชนิดพันธุ์ปลาอ้างอิง จากแท่นและตลาดปลาโดยเฉพาะชนิดที่ประชาชนบริโภค — การวิเคราะห์ความเสี่ยงทางสุขภาพ — กระบวนการกำจัดปรอทที่เกิดจากกระบวนการผลิต | ✓ | ในขั้นตอนการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้จัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของประชาชน เพื่อให้ความรู้และความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับรายละเอียดของโครงการฯ แนวโน้มของผลกระทบ รวมถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ คือ ในช่วงเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2550 และ มีนาคม พ.ศ. 2551 โดยเฉพาะกลุ่มชาวประมง ซึ่งเป็นการดำเนินกิจกรรมก่อนเริ่มโครงการฯ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของโครงการฯ ที่เข้าร่วมกิจกรรม ได้แก่ หน่วยงานภาครัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานเอกชน องค์กรอิสระ สถาบันการศึกษา สมาคมประมง และสื่อมวลชนในท้องถิ่น โดยมีรูปแบบการจัดกิจกรรมต่างๆ ดังนี้ การประชุมรับฟังความคิดเห็น การสำรวจโดยแบบสอบถาม รวมถึงการสนทนากลุ่มและการสัมภาษณ์เชิงลึก โครงการฯ มีการตรวจสอบปริมาณปรอทในเนื้อเยื่อปลาทะเลน้ำดินตามที่กำหนดในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามรอบระยะเวลาที่กำหนด และนำเสนอผลในรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการจัดกิจกรรมขึ้นเฉพาะเพื่อให้ความรู้แก่ชุมชนเกี่ยวกับโครงการฯ อย่างไรก็ตาม บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดกิจกรรมอื่นๆ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องตลอดปี ซึ่งในระหว่างการจัดกิจกรรมเหล่านี้ มีการให้ความรู้และพูดคุยทำความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ และการดำเนินงานของบริษัท เชฟรอนฯ ในปีที่ผ่านมา | - |
| | 1.15 จัดทำโครงการเสริมสร้างสุขภาพของชุมชนโดยการให้ความรู้แก่ประชาชนในชุมชนสนับสนุนการจัดทำโครงการสุขภาพดีกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมร่วมกับชุมชนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องสุขภาพ อาทิเช่น <ul style="list-style-type: none"> - การสนับสนุนงานกาชาดจังหวัดสงขลา - โครงการกองทุนเชฟรอนเพื่อโรงพยาบาล เพื่อจัดหาอุปกรณ์ทางการแพทย์และสิ่งของจำเป็นสำหรับการรักษาพยาบาล โรงพยาบาลมหาราชนครศรีธรรมราช | - |
| | 1.16 สร้างสัมพันธ์ภาพที่ดีกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในท้องถิ่นและคนในชุมชน | ✓ | | |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--------------------------------------|---|----------------------------|---|---------------------------------|
| อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย | 2.1 ติดตามเฝ้าระวังระดับปรอทในปัสสาวะของพนักงานกลุ่มที่มีโอกาสในการสัมผัสปรอทสูง (พนักงานกลุ่มเสี่ยง) | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดให้มีการเฝ้าระวังด้านการสัมผัสกับปรอทสำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยงโดยอ้างอิงขอบเขตในการคัดเลือกพนักงานกลุ่มที่จะต้องทำการตรวจปัสสาวะ เพื่อให้มีกระบวนการเฝ้าระวังการสัมผัสปรอทอย่างเหมาะสม รายละเอียดของกระบวนการมีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> พนักงานที่ทำงานเป็นระยะเวลา 30 วันหรือมากกว่า และมีผลการตรวจการสัมผัสปรอทในการทำงาน 8 ชั่วโมง มีค่ามากกว่า 15 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ให้ทำการตรวจปัสสาวะปีละ 1 ครั้ง หากผลการตรวจวัดการสัมผัสปรอทในการทำงาน 8 ชั่วโมง มีค่ามากกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ให้ทำการตรวจปัสสาวะทุก 6 เดือน ในกรณีที่ผลการตรวจหาปรอทในปัสสาวะสูงกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ให้ทำการตรวจซ้ำภายในเวลาสองสัปดาห์หลังจากได้รับผล นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดขั้นตอนการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการสัมผัสปรอทตาม “Mercury Related Project Screening Flowchart” เช่น งาน Shut Down, งานตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pigging), งานล้างทำความสะอาดถัง/ท่อ (Vessel/Tank Cleaning) เป็นต้น เพื่อเป็นการป้องกัน และเตรียมงานให้ถูกต้องเหมาะสม ดังแสดงรายละเอียดใน ภาคผนวก 13 และการติดตามเฝ้าระวังการสัมผัสปรอทของพนักงานกลุ่มเสี่ยงตาม Medical Mercury Surveillance Program ดังแสดงใน ภาคผนวก 14 | - |
| | 2.2 ดำเนินการตามข้อปฏิบัติในการดูแลพนักงานที่มีระดับปรอทในปัสสาวะสูงที่อาจก่อให้เกิดผลเสียต่อสุขภาพ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ให้พนักงานที่ตรวจพบว่า มีระดับปรอทในปัสสาวะมากกว่าหรือเท่ากับ 35 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ย้ายออกจากส่วนงานที่ทำอยู่เป็นเวลา 30 – 60 วัน หรือจนกว่าระดับของปรอทจะลดลงต่ำกว่า 35 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน กรณีที่ระดับปรอทไม่ลดลงหลังจากย้ายออกจากส่วนงานที่ทำอยู่ จะต้องส่งต่อพนักงานไปปรึกษากับแพทย์เฉพาะทาง | ✓ | ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานกลุ่มเสี่ยงในปี พ.ศ. 2568 พบว่า ไม่พบพนักงานที่มีระดับปรอทในปัสสาวะสูงกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน จึงไม่มีการดำเนินการตามมาตรการข้อนี้ อย่างไรก็ตาม บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดแนวปฏิบัติในการดูแลพนักงานที่มีระดับปรอทในปัสสาวะสูงกว่าหรือเท่ากับ 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ซึ่งระบุใน Medical Mercury Surveillance Program โดยไม่อนุญาตให้พนักงานที่ตรวจพบว่า มีระดับปรอทในปัสสาวะมากกว่าหรือเท่ากับ 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ทำงานที่เกี่ยวข้องกับปรอท จนกว่าจะตรวจพบว่าระดับปรอทในปัสสาวะจะลดลงต่ำกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน โดยการตรวจระดับปรอทในปัสสาวะจะดำเนินการทุกๆ 30-60 วัน | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|-----------------------------------|---|------------------------|---|------------------------------|
| อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) | 2.3 ให้การอบรมคนงานกลุ่มเสี่ยงเกี่ยวกับความรู้ความเข้าใจ และการป้องกันตนจากปรอท | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดให้มีการฝึกอบรมให้ความรู้กับพนักงานที่มีโอกาสในการสัมผัสปรอท ระหว่างการปฏิบัติงาน โดยระบุไว้เป็นหัวข้อใน Job Training ให้พนักงานต้องผ่านการฝึกอบรม หลักสูตร HazCom, HazMat และ Mercury Awareness Training ก่อนได้รับอนุญาตให้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับปรอท รวมถึงมีการทำ Fit Test เพื่อให้พนักงานสามารถสวมใส่อุปกรณ์ ป้องกันระบบทางเดินหายใจได้พอดีในระหว่างการปฏิบัติงาน | - |
| | 2.4 มีแผนการตรวจสุขภาพพนักงาน ทุกตำแหน่งหน้าที่เป็นประจำทุกปี เพื่อให้แน่ใจว่าผลกระทบต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นต่ออาชีวอนามัย และความปลอดภัยของพนักงาน จะได้รับการป้องกัน ติดตามตรวจสอบ และดูแลรักษาอย่างสม่ำเสมอและทั่วถึง ในการติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี พนักงานที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งจะได้รับการตรวจติดตามอาการทั่วไป และอาการเฉพาะที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - การตรวจ ทางกายภาพทั่วไป - การติดตามตรวจสอบทางชีวภาพ - การตรวจระดับปรอทในปัสสาวะ - การตรวจระดับ Metabolite ของ Benzene ในเลือด (Bio Marker) - การตรวจสอบการได้ยิน - การตรวจสอบระบบการหายใจ - การตรวจสอบสายตาและการมองเห็น ของพนักงานควบคุมปั้นจั่น ในส่วนของผู้รับเหมา ได้กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องส่งรายงานผลการตรวจสุขภาพของพนักงานให้แพทย์ของบริษัทฯ พิจารณาเป็นประจำทุกปี เพื่อให้แน่ใจว่าจะได้รับการดูแลด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสม | ☑ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดให้มีแผนการตรวจสุขภาพพนักงานบริษัท เป็นประจำทุกปี โดยรายละเอียดการตรวจสุขภาพมีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> — การตรวจสุขภาพทางกายภาพทั่วไป — การตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงตามประเภทของงาน เช่น การตรวจสอบการได้ยิน การตรวจสายตาและการมองเห็น (Vision Screening Test) สำหรับพนักงานควบคุมปั้นจั่น — การตรวจสอบความแข็งแรงของร่างกาย และการทำงานของปอด (Fit Test & Lung Function Test) — การตรวจระดับปรอทในปัสสาวะ — การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (Complete Blood Count) เป็นการตรวจการสัมผัสสารเบนซินที่มีผลต่อพนักงานในระยะยาว ส่วนการตรวจหา biomarker ในปัสสาวะ เป็นการตรวจดูผลของการสัมผัสในวันนั้นๆ เพื่อหามาตรการป้องกันที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถแก้ไขได้ทันที่ ทุกๆ ปี บริษัทเชฟรอนจะมีการจัดโปรแกรมตรวจสุขภาพให้กับพนักงานทุกคนตามอายุและความเสี่ยง โดยตรวจที่โรงพยาบาลคู่สัญญาซึ่งมีแพทย์อาชีวอนามัยแปลผลการตรวจและแจ้งผลให้พนักงานทราบ โดยสรุปผลการตรวจสุขภาพแสดงในภาคผนวก 15 ทั้งนี้ในปี พ.ศ. 2568 การพัฒนาปิโตรเลียมของโครงการฯ มีเพียงการผลิตปิโตรเลียมจากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานบนแท่น จึงไม่มีการตรวจสุขภาพพนักงานโครงการฯ ในส่วนของผู้รับเหมา การตรวจสุขภาพจะดำเนินการโดยบริษัทผู้รับเหมาแต่ละราย และส่งผลสรุปการตรวจให้บุคลากรทางการแพทย์ของบริษัท เชฟรอนฯ | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติ ตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|--|---|-------------------------------------|---|---------------------------------|
| | | | สำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยงต่อการสัมผัสปรอท จะมีรายละเอียดของการคัดกรองพนักงานกลุ่มเสี่ยง และ โปรแกรมการติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมตาม Medical Mercury Surveillance Program ดังแสดงใน ภาคผนวก 14 | |
| อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ) | 2.5 มีแผนการติดตามตรวจสอบทางด้านสุขภาพ อุตสาหกรรมของบริษัทฯ ในสภาพแวดล้อมการทำงาน ครอบคลุมพารามิเตอร์ต่างๆ ดังนี้ Asbestos, Benzene, ฝุ่น (Dust), H ₂ S, ตะกั่ว (Lead), ปรอท (Mercury), ระดับเสียง (Noise), รังสี (Radiation), Tetrachloroethylene, Toluene, Total Hydrocarbons, และฟุ้งจากการเชื่อม (Welding Fumes) โดยมีการ ติดตามตรวจสอบครอบคลุมกลุ่มเสี่ยงที่เกี่ยวข้องทั้งหมด สำหรับความถี่ในการตรวจวัดพารามิเตอร์ต่างๆ จะกำหนดตาม ค่าความเข้มข้นของพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดได้ เช่น ถ้าพารามิเตอร์ ที่มีความเข้มข้นสูงจะกำหนดให้มีความถี่ในการติดตาม ตรวจสอบมากกว่าพารามิเตอร์ที่มีค่าต่ำ หรือตรวจไม่พบ เป็นต้น | <input checked="" type="checkbox"/> | บริษัท เซฟรอนฯ ได้มีการกำหนดแผนการติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพอุตสาหกรรม (Occupational Hygiene Monitoring Plan) โดยพิจารณาจากข้อมูลต่างๆ ดังนี้ — ผลการประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (Health Risk Assessment) แยกตามพื้นที่ ปฏิบัติงาน (เช่น พื้นที่ปฏิบัติงานหลักของแท่นผลิตกลาง, Crane Shop, Laboratory, Maintenance Shop เป็นต้น) — การประเมินโอกาสการสัมผัสกับสภาพแวดล้อมของการทำงานที่อาจส่งผลกระทบต่อ สุขภาพ (Exposure Base Risk Assessment) ซึ่งครอบคลุมถึงลักษณะงาน และมาตรการ ควบคุมความเสี่ยงด้านวิศวกรรม (Engineering Control) และด้านการบริหารจัดการ (Administrative Control) — บันทึก/สถิติผลการตรวจติดตามตรวจสอบด้านสุขภาพอุตสาหกรรมที่ผ่านมา แผนการติดตามตรวจสอบฯ ที่กำหนดขึ้นจะครอบคลุมถึงกิจกรรมที่เป็นงานประจำ (Routine Tasks) และกิจกรรมที่มีการดำเนินงานเฉพาะกิจ (Special/Critical Tasks) โดยมีการระบุ ตำแหน่งงานที่จัดเป็นกลุ่มเสี่ยง และพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบโดยอ้างอิงจากข้อมูล ข้างต้น ผลการตรวจสอบอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ (Acceptable Limits) ผลการติดตาม ตรวจสอบจะถูกนำมาพิจารณาโดยฝ่ายสุขภาพ ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมร่วมกับ Medics เพื่อกำหนดแผนตรวจสอบสุขภาพ Medical Surveillance Program สำหรับพนักงานต่อไป อย่างไรก็ตาม ในปี พ.ศ. 2568 การพัฒนาปิโตรเลียมของโครงการฯ มีเพียงการผลิตปิโตรเลียม จากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำบนแท่น จึงไม่เข้าข่ายการตรวจสอบ ทางด้านสุขภาพอุตสาหกรรมในสภาพแวดล้อมการทำงาน | - |

ตารางที่ 2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) และโครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติ แหล่งปลาทอง ระยะที่ 2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการปฏิบัติตามมาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข |
|-----------------------------------|---|------------------------|--|------------------------------|
| อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ) | 2.6 ติดตามตรวจวัดระดับของฟุ้งปรอทในพื้นที่ทำงานตามโปรแกรมการตรวจวัดทางสาธารณสุขอุตสาหกรรมของ บริษัทฯ เพื่อประเมินระดับการได้รับสัมผัสของผู้ที่ปฏิบัติงานและสามารถจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลที่เหมาะสม เช่น หน้ากากป้องกันระบบหายใจที่เหมาะสมกับระดับความเข้มข้นของไอปรอทในสิ่งแวดล้อมขณะปฏิบัติงาน | NA | สิ่งติดตั้งที่เหลืออยู่ในพื้นที่โครงการฯ ไม่เข้าข่ายการติดตามตรวจวัดฟุ้งปรอทในพื้นที่ปฏิบัติงานของบริษัท เชฟรอนฯ เช่น ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำบนแท่นหลุมผลิต | - |
| | 2.7 ทำการตรวจการทำงานของไคและระบบประสาทของพนักงานกลุ่มเสี่ยง (เนื่องจากเป็นส่วนของร่างกายที่อาจได้รับผลกระทบเมื่อได้รับสัมผัสปรอท) เพื่อเป็นการคัดกรองไม่ให้พนักงานที่มีปัญหาเกี่ยวกับการทำงานของไค และระบบประสาทอยู่เดิมเข้าปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงต่อการได้รับสัมผัสสถานะที่ไม่เหมาะสม เป็นประจำทุกปี | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของไคและระบบประสาทของกลุ่มเสี่ยง เช่น พนักงานที่มีปัญหาเกี่ยวกับการทำงานของระบบทางเดินหายใจ ไค และระบบประสาท เป็นต้น โดยมอบหมายให้บุคลากรทางการแพทย์ของบริษัทพิจารณา ผลการตรวจสอบร่วมกับประวัติสุขภาพของพนักงาน เพื่อคัดกรองพนักงานที่มีปัญหาสุขภาพ และกำหนดบทบาทหน้าที่โดยหลีกเลี่ยงการให้พนักงานกลุ่มเสี่ยงดังกล่าวเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่หรือกิจกรรมที่มีโอกาสสัมผัสปรอท ทั้งนี้ รายละเอียดของการคัดกรองพนักงานกลุ่มเสี่ยงที่มีปัญหาสุขภาพดังกล่าวได้ระบุไว้ใน Medical Mercury Surveillance Program ดังแสดงในภาคผนวก 14 | - |
| | 2.8 ประเมินลักษณะงาน ที่ทำให้พนักงานมีโอกาสได้รับสัมผัสปรอทเพื่อพิจารณาลดจำนวนชั่วโมงการทำงานหรือความถี่ ที่จะเข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณนั้นๆ ลง | ☑ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการประเมินลักษณะงานและข้อควรปฏิบัติในการทำงานอย่างปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงาน (Job Safety Analysis, JSA) เพื่อระบุลักษณะงาน และอันตรายจากการทำงาน พร้อมทั้งมาตรการควบคุม/ป้องกันอันตรายดังกล่าว อย่างไรก็ตาม กิจกรรมหรืองานที่มีโอกาสเข้าไปสัมผัสปรอทไม่ได้มีลักษณะเป็นงานประจำ แต่เป็นกิจกรรมที่ทำเป็นครั้งคราว เช่น งาน Shut Down, งานตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pigging), งานล้างทำความสะอาดถัง/ท่อ (Vessel/Tank Cleaning) เป็นต้น รวมทั้งในการทำงานที่เกี่ยวข้องกับปรอทจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคลที่สามารถลดสัมผัสและการรับสารปรอทเข้าสู่ร่างกายด้วย ดังนั้น ในการประเมินลักษณะงานจึงไม่ได้ระบุจำนวนชั่วโมงการทำงานของกิจกรรมดังกล่าว ตัวอย่าง JSA แสดงใน ภาคผนวก 16 | - |

2.2 โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบและพื้นที่จามจรีใต้

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบและพื้นที่จามจรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| 1. มาตรการทั่วไปของโครงการฯ | | | | |
| - | 1.1 นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมอยู่ในขั้นตอนการออกแบบ ก่อสร้างและดำเนินการ ทั้งในส่วนของบริษัทฯ และผู้รับเหมา | ✓ | <p>บริษัท เซฟรอนฯ ได้ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการเพื่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (Operational Excellence Management System หรือ OEMS) ซึ่งมีกระบวนการสำคัญที่เกี่ยวข้องกับประเด็นด้าน อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การประกันความสอดคล้องตามข้อกำหนดและนโยบายของบริษัท เซฟรอนฯ (OE Compliance and Assurance) มีการระบุถึงข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน ซึ่งรวมถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจถึงข้อกำหนดดังกล่าวให้กับพนักงาน และการตรวจประเมินความสอดคล้องของการดำเนินงานภายในองค์กร</p> <p>การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม (Environmental Risk Management) มีการระบุประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน การประเมินความเสี่ยง การกำหนดแนวทางการควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม</p> <p>นอกจากนี้ ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมา บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณาระบบจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา COEM) ทั้งนี้ เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทได้มีการสื่อสารรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับบริษัทผู้รับเหมา (เช่น บริษัทผู้รับเหมาเจาะหลุมสำรวจ/หลุมผลิต บริษัทผู้รับเหมาขนส่งทางเรือ เป็นต้น) รับทราบและนำไปปฏิบัติ</p> | - |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบะและพื้นที่จามจุรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| - | 1.2 ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการตามระยะเวลาที่กำหนด และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อ สผ. และ ชร. | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ปฏิบัติตามมาตรการและได้จัดทำรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 เพื่อเสนอต่อ ชร. และ สผ. (รายงานฉบับนี้) | - |
| - | 1.3 หากได้รับการร้องเรียนจากรายการที่อาศัยอยู่บริเวณใกล้เคียงว่า ได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินงานโครงการ หรือสาธารณประโยชน์ ได้รับความเสียหาย ชร. และ สผ. ได้ตรวจสอบแล้วพบว่าผู้รับสัมปทานไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนด ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดดำเนินการแล้วแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนให้เสร็จสิ้น ก่อนที่จะดำเนินการต่อไป | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ ที่ผ่านมา จึงยังไม่มีผลการดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในมาตรการฯ ข้อ 1.3 | - |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบหาและพื้นที่อามจรีได้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| - | 1.4 จัดให้มีจุดรับเรื่องราวร้องทุกข์ความเดือดร้อนของราษฎร ที่เกิดจากกิจกรรมการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียมและกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง และผู้รับสัมปทานจะต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาแห่งความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลือด้วยความเป็นธรรม | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ มีสำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่จังหวัดชลบุรี สงขลา และนครศรีธรรมราช ซึ่งประชาชนสามารถเข้ามาแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ โดยหากมีข้อร้องเรียน ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ของบริษัท เซฟรอนฯ จะทำหน้าที่ในการรับแจ้งข้อร้องเรียน และดำเนินการตามคู่มือ/ ขั้นตอนการรับมือและจัดการกับข้อร้องเรียนและคำขอร้องจากบุคคลภายนอก โดยในคู่มือดังกล่าวกำหนดให้เจ้าหน้าที่ผู้รับเรื่องร้องเรียนดำเนินการและแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 3 วัน เพื่อแสดงถึงการได้รับข้อร้องเรียนและมีการบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวแล้ว รวมถึงมีการติดตามการดำเนินการแก้ไข จนกว่าจะสำเร็จลุล่วง และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนได้ทราบ เมื่อได้ดำเนินการปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว | - |
| - | 1.5 ในระหว่างดำเนินการขุดเจาะสำรวจ หากพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้น้ำ จะต้องรายงานและขอความร่วมมือจากกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากรเข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ในระหว่างการสำรวจทางด้านโบราณคดีได้น้ำ ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดการดำเนินการขุดเจาะสำรวจชั่วคราว และหากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีได้น้ำที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีผู้รับสัมปทานจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อเรียกร้องใดๆ | NA | ในระหว่างดำเนินการดำเนินงานในพื้นที่ผลิตขบหา ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้น้ำ ทั้งนี้ บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติในกรณีที่พบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้น้ำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลงในฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร | - |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบและพื้นที่จามจุรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| - | <p>1.6 ในกรณีที่ผู้รับสัมปทานมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้ว ให้ผู้รับสัมปทานแจ้งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อพิจารณา ดังนี้</p> <p>1) หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เห็นว่า การแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการแล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติรับแจ้งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามเงื่อนไขและกฎเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการแก้ไขปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจัดแจ้งไว้ ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> | ✓ | <p>เนื่องจากแปลงสำรวจหมายเลข 10 และ 11 ซึ่งเป็นที่ตั้งของศูนย์กลางการผลิตปลาทอง ได้สิ้นสุดระยะเวลาผลิตตามสัญญาสัมปทาน บริษัท เซฟรอนฯ จึงได้ยื่นรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการของแหล่งขบ ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับศูนย์กลางการผลิตปลาทอง ต่อ ชร. โดยได้รับความเห็นชอบจาก ชร. ตามหนังสือเลขที่ .พน 0308/3029 ลงวันที่ 31 ตุลาคม 2566. และคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ รับทราบการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ตามหนังสือเลขที่ ทส 10092/24532 ลงวันที่ 19 ธันวาคม 2566</p> | - |

ตารางที่ 2-2

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|
| | 2) หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในการให้ความเห็นชอบของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการ มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบแล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย | | | |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขนาและพื้นที่จามจรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|--|--|---|---|-------------------------------------|
| 1. มาตรการฯ ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมในระหว่างการติดตั้งแท่นหลุมผลิต การวางท่อใต้ทะเล และการขุดเจาะหลุมผลิต | | | | |
| มาตรการฯ ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมในระหว่างการติดตั้งแท่นหลุมผลิต การวางท่อ และการขุดเจาะหลุมผลิต จำนวน 53 มาตรการ | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการติดตั้งแท่นหลุมผลิต และการวางท่อใต้ทะเล และการเจาะหลุมผลิตในโครงการฯ | | - |
| 2. มาตรการฯ ที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมในระยะดำเนินการผลิตของโครงการฯ | | | | |
| 2.1 การจัดการระบบระบายน้ำบนแท่นหลุมผลิต | | | | |
| คุณภาพน้ำทะเล | 2.1.1 ใช้ถาดรองกันหยดและรวบรวมน้ำที่รั่วไหลบนพื้นแท่นจากการปฏิบัติงานและเครื่องจักรทั้งหมดที่อาจมีการปนเปื้อนสารไฮโดรคาร์บอน เข้าสู่ระบบระบายน้ำแบบเปิด เพื่อรวบรวมไปทำการบำบัดก่อนปล่อยทิ้ง | ✓ | พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย กรณีที่มีการหกรั่วไหลและมีการใช้วัสดุดูดซับ จะรวบรวมวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วกลับมาที่แท่นผลิตกลางเพื่อรอนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย | - |
| | 2.1.2 รวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ในถังเก็บ และส่งไปเข้ากระบวนการผลิต | ✓ | | |
| 2.2 การจัดการน้ำจากกระบวนการผลิต | | | | |
| คุณภาพน้ำทะเล | ปิโตรเลียมสามสถานะจากแท่นหลุมผลิตย่อยของโครงการฯ จะถูกส่งไปเข้ากระบวนการผลิตที่ศูนย์กลางการผลิดกลางในแปลงสำรวจ G1/61 โดยไม่มีการแยกน้ำจากกระบวนการผลิตที่แท่นหลุมผลิตย่อยทั้งนี้บริษัทฯ จะนำส่งรายงานปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตในสัดส่วนที่เกิดจากโครงการฯ ซึ่งถูกจัดการที่แท่นผลิตกลางกลางแปลงสำรวจ G1/61 ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเป็นรายเดือน | ✓ | ปิโตรเลียมสามสถานะจากแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ ถูกส่งตามท่อขนส่งใต้ทะเลไปเข้ากระบวนการผลิตที่ศูนย์กลางการผลิดกลางในแปลงสำรวจ G1/61 ของ PTTEP ED และทาง PTTEP ED ได้นำส่งรายงานปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นและปริมาณที่อัดกลับลงหลุมให้บริษัท เชฟรอนฯ โดยพบว่าน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิตสามารถอัดกลับลงหลุมได้ทั้งหมด โดยบริษัท เชฟรอนฯ ได้นำส่งข้อมูลดังกล่าวต่อ ชร. ในรายงาน HSE monthly report. | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขนา และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขนาทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบาและพื้นที่จามจรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|--|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| 2.3 การป้องกันการผุกร่อนของโครงสร้างใต้ทะเล | | | | |
| การผุกร่อนของ โครงสร้าง ใต้ทะเล | 2.3.1 ควบคุมให้มีการใช้ Sacrificial Anodes ในบริเวณโครงสร้างขาแท่นหลุมผลิต และแนวท่อส่งเท่าที่จำเป็นและอย่างมีประสิทธิภาพมากที่สุด สำหรับการป้องกันการผุกร่อนและป้องกันเปรียง | ✓ | โครงสร้างต่างๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่งในอ่าวไทยของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งแท่นผลิตกลาง แท่นหลุมผลิต และท่อขนส่งปิโตรเลียมใต้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API) | - |
| 2.4 การจัดการของเสีย | | | | |
| การจัดการ ของเสีย | 2.4.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายปฏิบัติตามข้อกำหนด ในการจัดการของเสียของบริษัทฯ และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา (COEM) เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม (ซึ่งครอบคลุมถึงการจัดการของเสีย) รวมทั้งกำหนดโปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมาเป็นประจำ (Contractor Performance Review) เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่างๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน | - |
| | 2.4.2 การจัดการของเสียที่เกิดขึ้นที่แท่นหลุมผลิตย่อยและการขนส่งไปยังท่าเรือเป็นไปตาม Operation and Maintenance Support Agreement for B8/32 Non Tantawan Area กับบริษัท PTTEP ED | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น (TH-ES-02) เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ TH-ES-02 ที่แท่นหลุมผลิตทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ ของเสียที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบและซ่อมบำรุงเครื่องจักร/อุปกรณ์บนแท่นหลุมผลิตในพื้นที่โครงการฯ ถูกคัดแยกตามประเภทของเสียตั้งแต่แหล่งกำเนิดและบรรจุในภาชนะที่เหมาะสมรวมทั้งติดฉลากของเสีย ซึ่งการดำเนินงานเป็นไปตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED เพื่อรวบรวมและขนส่งไปกำจัดต่อไป | |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบะและพื้นที่จามจุรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| การจัดการ ของเสีย (ต่อ) | 2.4.3 จัดการอบรมเกี่ยวกับการจัดการและการ จัดเก็บของเสียที่ถูกต้องให้กับพนักงานและ ผู้รับเหมา | ✓ | ผู้รับเหมาของบริษัท เซฟรอนฯ ที่เข้าไปปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการฯ เพื่อการตรวจสอบและ บำรุงรักษาเครื่องจักร เครื่องยนต์ และอุปกรณ์บนแท่นหลุมผลิต ได้รับการอบรมก่อนเริ่ม ปฏิบัติงาน ซึ่งรวมถึงเรื่องการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้อง โดยจัดขึ้น บนแท่นที่พัก อาศัยของศูนย์ปลาทอง ซึ่งเป็นไปตามตามข้อตกลง O&M maintenance ระหว่างบริษัท เซฟรอนฯ และ PTTEP ED | - |
| | 2.4.4 คัดแยกและจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทใน ภาชนะปิดมิดชิดและจัดทำฉลากให้ชัดเจน โดยแยก ของเสียไม่อันตรายออกจากของเสียอันตราย | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการจัดการของเสียขึ้น (TH-ES-01) และมีการ ประยุกต์ใช้ TH-ES-01 ที่ศูนย์กลางการผลิต และแท่นหลุมผลิตทุกแห่งของบริษัท เซฟรอนฯ ของเสียซึ่งเกิดขึ้นจากกิจกรรมการตรวจสอบและซ่อมบำรุงตามปกติของเครื่องจักร/อุปกรณ์ที่ติดตั้งอยู่ บนแท่นหลุมผลิตถูกรวบรวม จัดเก็บ และขนส่งไปยังฐานสนับสนุนบนฝั่งโดย PTTEP ED ตาม ข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เซฟรอนฯ กับ PTTEP ED จากนั้นบริษัท เซฟรอนฯ รับผิดชอบในการขนส่งและกำจัดของเสียบนฝั่ง ซึ่งดำเนินการโดยผู้รับเหมาจัดการและกำจัด ของเสีย ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมหรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น | - |
| | 2.4.5 จัดเก็บของเสียอันตรายไว้ในภาชนะที่มี ความทนทาน ปลอดภัย เหมาะสมสำหรับการขนส่ง/ ขนถ่าย และเก็บไว้ในพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิด ประกายไฟ จนกว่าจะนำไปบำบัด/กำจัด | ✓ | Waste Management Siam | - |
| | 2.4.6 ขนส่งของเสียทางเรือไปยังท่าเรือสัตหีบ จังหวัดชลบุรีหรือท่าเรือ จังหวัดสงขลา ทั้งในระยะชุด เจาะและระยะดำเนินการผลิต แล้วว่าจ้างบริษัทที่ได้รับ ใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ให้ ดำเนินการจัดเก็บ คัดแยก ขนส่ง และนำไปกำจัดตาม ข้อกำหนดทางกฎหมายต่อไป | ✓ | | |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขนาและพื้นที่จามจุรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| การจัดการ ของเสีย (ต่อ) | 2.4.7 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตรายตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัด/กำจัด | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ มีการจัดทำระบบเอกสารกำกับการขนส่งวัตถุอันตรายและของเสียอันตราย (DG Manifest) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งมาถึงฐานสนับสนุนบนฝั่ง (ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งแสดงใน ภาคผนวก 3) รวมทั้งได้มีการนำระบบเอกสารกำกับการขนส่งตามข้อกำหนดของ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 มาใช้ในการขนส่งของเสียอันตรายจากฐานสนับสนุนบนฝั่งไป/ดำเนินการกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับดำเนินการจัดการและกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง หรือหน่วยงานให้บริการรับกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งไปถึงพื้นที่ปลายทางการกำจัด | - |
| | 2.4.8 จัดทำบันทึกและตรวจทานประเภทและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น และทำให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ | ✓ | การบันทึกรายการและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบและซ่อมบำรุงตามปกติบนแท่นหลุมผลิตในแหล่งขนา และการขนส่งขึ้นฝั่ง ดำเนินการโดย PTTEP ED ตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED จากนั้นบริษัท เชฟรอนฯ รับผิดชอบในการขนส่งและกำจัดของเสียบนฝั่ง ซึ่งดำเนินการโดยผู้รับเหมาจัดการและกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง | - |
| 2.5 การป้องกันผลกระทบด้านการประมง และการชนกันของเรือ | | | | |
| การป้องกัน อุบัติเหตุ | 2.5.1 กำหนดเขตปลอดภัย 500 เมตร โดยรอบแท่นหลุมผลิตและแท่นขุดเจาะ | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบโครงสร้างในทะเลของบริษัท ทั้งแท่นหลุมผลิต และแท่นเจาะ ในกรณีที่มีเรือ Crew Boat หรือ Supply boat ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการฯ พบเรือประมงและเรือพาณิชย์เข้ามาในเขตปลอดภัย จะแจ้งเตือนเรือดังกล่าวมิให้เดินเรือภายในเขตปลอดภัยของแท่น โดยดำเนินการตามคู่มือปฏิบัติงาน “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” (แสดงดัง ภาคผนวก 5) ซึ่งระบุถึง | - |
| | 2.5.2 กรณีที่มีเรือ Crew Boat หรือ Supply boat ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการฯ พบเรือประมงและเรือพาณิชย์เข้ามาในเขตปลอดภัย 500 เมตร จะแจ้งเตือนเรือดังกล่าวมิให้เดินเรือภายในเขตปลอดภัยของแท่นขุดเจาะ เพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากการชนของเรือ | ✓ | | |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขนา และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขลุ่ยทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบะและพื้นที่อำมจรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| การป้องกัน อุบัติเหตุ (ต่อ) | | | 1) ขั้นตอนการแจ้งเหตุการณ์หากพบว่ามีเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้ามาในเขตปลอดภัย (การแจ้งเหตุการณ์โดยพนักงานของบริษัท เซฟรอนฯ หรือเรือที่ปฏิบัติหน้าที่สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัท ไปยังพนักงานห้องวิทยุของแท่นผลิตกลางเบงจุมาศ) 2) แนวทางการสื่อสารเพื่อแจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าวให้เลี่ยงออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น 3) แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน | |
| | 2.5.3 จัดให้มีแสงไฟส่องสว่าง และไฟสัญญาณกะพริบ บนเรือ แท่นขุดเจาะ และแท่นหลุมผลิต เพื่อป้องกันอันตรายจากเรือประมงที่แล่นเข้าใกล้ | ✓ | มีการติดตั้งระบบไฟส่องสว่างและระบบสัญญาณไฟกะพริบบนแท่นเจาะ และ เรือสนับสนุน เพื่อสื่อสารให้เรืออื่นๆ ทั้งเรือประมง และเรือขนส่งทราบตำแหน่ง และป้องกันอุบัติเหตุเรือชน | - |
| การมีส่วนร่วม กับชุมชน | 2.5.4 ดำเนินโครงการเกี่ยวกับการอนุรักษ์ทรัพยากรสัตว์น้ำในอ่าวไทย โดยการให้ทุนสนับสนุนและร่วมกิจกรรมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น • โครงการเพิ่มพันธุ์สัตว์น้ำในอ่าวไทย • โครงการส่งเสริมการฟื้นฟูหรือเพิ่มแหล่งวางไข่ แหล่งเพาะพันธุ์และอนุบาลสัตว์น้ำวัยอ่อนตามธรรมชาติ • โครงการส่งเสริมการเพิ่มแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์น้ำตามธรรมชาติ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่าชายเลน โครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่างๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่างๆ ใน ภาคผนวก 6 โดยทางบริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) | - |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขนาและพื้นที่อามจรีได้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|---|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| 2.6 การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย | | | | |
| อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย | <p>2.6.1 ดำเนินงานตามขั้นตอนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> — วิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ — ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย — ขั้นตอนการอนุญาตเข้าทำงาน — การจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล (PPE) อย่างเพียงพอและเหมาะสม — การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS) ทุกชนิด | ✓ | <p>บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดนโยบายให้มีการดำเนินงานภายใต้ระบบการบริหารจัดการเพื่อความ เป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (Operational Excellence Management System หรือ OEMS) ซึ่งรวมถึง การดำเนินงานด้วยความปลอดภัย โดยกำหนดให้มีการดำเนินงานผ่านกระบวนการต่างๆ ดังนี้ การทำงานที่ปลอดภัย (Managing Safe Work) เช่น กำหนดให้มีการขออนุญาตก่อนเข้า ปฏิบัติงาน (work permit) และทำการประเมินความเสี่ยงก่อนการปฏิบัติงาน (Hazard Analysis: HA และ Job Safety Analysis: JSA) รวมถึงการจัดทำคู่มือสำหรับใช้ในการปฏิบัติงานที่สำคัญ เช่น การปฏิบัติงานในพื้นที่อับอากาศ การตรวจสอบอุปกรณ์ที่ซับซ้อน เป็นต้น</p> <p>การดำเนินงานด้านสาธารณสุขอุตสาหกรรม (Occupational Hygiene program) เพื่อเฝ้าระวัง สุขภาพพนักงานและป้องกันการสัมผัสกับสภาวะแวดล้อมที่เป็นอันตราย รวมถึงการระบุพื้นที่ ทำงานที่ต้องมีการสัมผัสกับสภาวะต่างๆ ที่เป็นอันตราย เพื่อวางแผนการตรวจสอบด้านสุ ขศาสตร์อุตสาหกรรม ควบคู่กับการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานที่มีความเสี่ยงจากการทำงานใน พื้นที่ดังกล่าว นอกจากนี้ บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล สำหรับ พนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในฐานะปฏิบัติการนอกชายฝั่ง โดยพิจารณาประเภทของอุปกรณ์นิรภัย ต่างๆ ให้เหมาะสมกับงานแต่ละประเภท</p> <p>การจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) สำหรับใช้เป็นคู่มือในการใช้งาน สารเคมีอย่างเหมาะสมและปลอดภัย โดยมีทั้งฉบับเต็มที่ได้เก็บไว้ที่ห้องเก็บพัสดุ หรือห้องเก็บ สารเคมี และแบบฉบับย่อติดไว้ที่ถังเก็บสารเคมี</p> | - |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ชบาและพื้นที่จามจุรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| อาชีวอนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ) | 2.6.2 จัดทำแผนงานในการรับมือเหตุฉุกเฉิน ร่วมกันกับบริษัท PTTEP ED โดยมีขั้นตอนการ แจ้งเหตุ ซึ่งเป็นไปตาม Collaborative Emergency Response Plan for PFSO, non-G1 platforms and Platong area ได้แก่ การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การขนส่งผู้ป่วย/ ผู้บาดเจ็บ รวมทั้ง แผนงานทางด้านการ แพทย์ที่เกี่ยวข้อง แผนการเตรียมพร้อมสำหรับ เหตุฉุกเฉิน และแผนการตอบโต้ต่อเหตุฉุกเฉิน และปฏิบัติตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ในแผนเมื่อเกิด เหตุการณ์ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดย จัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for non-G1 Platforms and Platong Area ดังแสดง ในภาคผนวก 10 เพื่อร่วมกันเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งรวมถึงแท่นหลุมผลิตที่ตั้งอยู่ในแหล่งชบา โดยแผนดังกล่าวมีความสอดคล้องกับแผนและ ทรัพยากรในรับมือเหตุฉุกเฉินของทั้งสองบริษัท | - |

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบะและพื้นที่จามจุรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|--|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| 2.7 การป้องกันการเหตุการณ์ฉุกเฉิน | | | | |
| การรั่วไหลของ สารเคมีและ น้ำมัน | 2.7.1 ปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติในการรวบรวม จัดเก็บ คัดลอก และขนถ่ายสารเคมี และน้ำมัน ต่างๆ อย่างเคร่งครัด | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการสารเคมีขึ้น เรียกว่า “Chevron Thailand Requirements and Procedures For Chemical Handling and Storage (TH-HC-06)” เพื่อ ช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ TH-HC-06 ที่ ศูนย์กลางการผลิต และแท่นหลุมผลิตทุกแห่ง รวมถึงแท่นหลุมผลิตในแหล่งขบะ บนแท่นหลุม ผลิตมีการจัดเก็บสารเคมีและ และน้ำมันไว้ในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิด (เช่น Vessel, ถังโลหะ ความจุ 200 ลิตร เป็นต้น) โดยมีการติดป้ายบ่งชี้ข้อมูลคุณสมบัติของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ | - |
| | 2.7.2 ตรวจสอบหารอยรั่วและชำรุด และ บำรุงรักษาอุปกรณ์/ภาชนะที่ใช้เก็บของเหลว น้ำมัน เชื้อเพลิง น้ำมัน และสารเคมีต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพภาชนะบรรจุ น้ำมัน และสารเคมีต่างๆ เป็น ประจำ โดยเป็นส่วนหนึ่งของแผนการตรวจสอบสภาพพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นหลุมผลิต ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจว่าภาชนะบรรจุต่างๆ อยู่ในสภาพดี ไม่มีรอยรั่วและชำรุด (ภาคผนวก 17) ซึ่งเป็นไป ตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED | - |
| | 2.7.3 ใช้ท่อขนถ่ายน้ำมันเชื้อเพลิงที่เหมาะสม ติดตั้งวาล์วควบคุม และทดสอบแรงดันก่อนการใช้ งาน รวมทั้งตรวจสอบวาล์วอย่างเคร่งครัด | ✓ | มีการตรวจสอบแรงดันในเส้นท่อตลอดเวลาโดยมีระบบ Online มาแสดงข้อมูลที่หน้าจอควบคุมใน ห้องควบคุมการทำงาน (Control Room) บนแท่นผลิตกลางที่ศูนย์ปลาทองซึ่งดำเนินการโดย PTTEP ED ตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED และ มีการติดตั้งวาล์วสำหรับในกรณีฉุกเฉิน เช่น มีการรั่วไหลของปิโตรเลียม เป็นต้น | - |
| | 2.7.4 ใช้ถาดรองรับด้านล่างของถังบรรจุน้ำมัน และสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลลงสู่ระบบ ระบายน้ำแบบเปิด | ✓ | ที่แท่นหลุมผลิต มีการจัดวางถาดรองรับไว้บริเวณที่มีการถ่ายเทน้ำมันและสารเคมี โดยหากเกิดการ หกรั่วไหล พนักงานจะใช้อุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหล ที่นำติดตัวไปด้วยในการดูดซับ และ รวบรวมอุปกรณ์กลับมาที่แท่นผลิตกลางเพื่อร่อนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย | - |
| | 2.7.5 ตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ ใช้ยกอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันอุบัติเหตุเกี่ยวกับ วัสดุและสารเคมีที่ทำการขนย้าย | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยกและสายเคเบิล ที่ใช้ในพื้นที่ ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัททุกแห่ง (รวมถึงแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ) ตาม Lifting and Rigging Standard เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการ ตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานเป็นประจำอย่างน้อยปีละครั้ง โดยอุปกรณ์ที่ผ่านการ ตรวจสอบแล้วจะได้รับการทาสีไว้ตามสัญลักษณ์ของสีที่จะเปลี่ยนไปในแต่ละปี | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบะ และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขลุ่ยทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขบะและพื้นที่จามจุรีใต้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| การรั่วไหลของ สารเคมีและ น้ำมัน (ต่อ) | 2.7.6 จัดหาชนะรองรับน้ำมันที่อาจหกรั่วไหลใน ระหว่างการขนถ่าย เพื่อนำไปกำจัดโดยผู้รับเหมาที่ ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม | ✓ | พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย กรณีที่มี การหกรั่วไหลและมีการใช้วัสดุดูดซับ จะรวบรวมวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วส่งขึ้นฝั่ง ไปกำจัดโดยระบุว่า เป็นของเสียอันตราย | - |
| | 2.7.7 กำหนดแผนรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินเมื่อเกิด การหกรั่วไหล และปฏิบัติตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ใน แผนเมื่อเกิดเหตุการณ์ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดย จัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for non-G1 Platforms and Platong Area ดังแสดง ในภาคผนวก 10 โดยแผนดังกล่าวมีความสอดคล้องกับแผนและทรัพยากรในรับมือเหตุฉุกเฉิน ของทั้งสองบริษัท และสอดคล้องกับแผนแผนป้องกันและขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมัน แห่งชาติ ดังนั้นหากเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นในพื้นที่โครงการฯ ซึ่งรวมถึงเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล จะ ดำเนินการตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ตามที่กำหนดไว้ในแผนดังกล่าว ทั้งนี้บริษัท เชฟรอนฯ จัดเก็บอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของน้ำมันในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ โครงการฯ ได้แก่ แหล่งเบญจมาศ ดังแสดงในภาคผนวก 9 | - |
| | 2.7.8 ติดต่อสื่อสารเพื่อขอความช่วยเหลือจาก ภายนอก กรณีเกิดเหตุการณ์รั่วไหลระดับที่ 2 และ 3 | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดขั้นตอนในการขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหากเกิดเหตุการณ์ รั่วไหลระดับที่ 2 และ 3 โดยจะต้องแจ้งต่อกรมเจ้าท่าซึ่งเป็นศูนย์ประสานงานตามทีระบุในแผนป้องกัน และขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ เพื่อประเมินสถานการณ์และความจำเป็นในการกำจัด น้ำมันที่รั่วไหล หลังจากนั้น บริษัท เชฟรอนฯ จะคาดการณ์ปริมาณการหกรั่วไหลและติดตามการ เคลื่อนที่ของคราบน้ำมันทั้งทางอากาศและทางเรือ และสภาพภูมิอากาศทางทะเลในขณะนั้น และจะเริ่ม ดำเนินการตอบสนองโดยใช้อุปกรณ์ตอบสนองเหตุการณ์การรั่วไหลของน้ำมันต่างๆ ที่จัดเตรียมไว้ใน แหล่งเบญจมาศซึ่งอยู่ใกล้กับพื้นที่โครงการฯ ได้แก่ ทุ่นกักคราบน้ำมัน เครื่องดูดคราบน้ำมัน (Skimmer) และอุปกรณ์ดูดซับคราบน้ำมันซึ่งจะช่วยให้คราบน้ำมันกระจายตัวออกไปเป็นวงกว้าง จากนั้นเมื่อ อุปกรณ์ตอบสนองจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอื่นๆ ของบริษัท เชฟรอนฯ และ PTTEP ED รวมถึง อุปกรณ์สนับสนุนจากผู้ประกอบการปิโตรเลียมรายอื่นในอ่าวไทย และบริษัทคู่สัญญา (Safitrol และ IESG) มาถึง จะใช้อุปกรณ์ตอบสนองเพิ่มเติมในการเข้าควบคุม ทั้งนี้ หากการรั่วไหลของน้ำมันมีความ เป็นไปได้ที่จะเกินกว่า 1,000 ตัน การตอบสนองจะได้รับ ความช่วยเหลือในระดับนานาชาติผ่านบริษัท Oil Spill Response ในทันที ทั้งนี้ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบการรั่วไหลของน้ำมัน | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบะ และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขุทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ขนาและพื้นที่อามจรีได้

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และแนวทาง แก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| 2.8 การป้องกันการรั่วไหลจากท่อขนส่งปิโตรเลียม | | | | |
| การรั่วไหลของ น้ำมัน | 2.8.1 ปฏิบัติตามขั้นตอนการตรวจสอบสภาพภายนอกท่อตามระยะเวลาที่กำหนด โดยใช้การตรวจสอบด้วยสายตาสำหรับโครงสร้างบริเวณเหนือผิวน้ำ และใช้ ROV หรือวิธีตรวจสอบอื่นที่มีประสิทธิภาพสำหรับส่วนที่อยู่ใต้ผิวน้ำ | ✓ | ท่อที่เริ่มใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความเสียหายต่างๆ ด้วยแบบจำลองใน โปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งาน คุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้นๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่างๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกันกำหนดแผน และความเสี่ยงของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบสภาพของท่อทั้งภายในและภายนอก เช่น การเดินสารป้องกันการกัดกร่อน ในระบบท่อ การติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการกัดกร่อนท่อ การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การตรวจนับปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบสภาพภายนอกของท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (ROV) เป็นต้น ซึ่งแผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไว้ในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์ เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบ เมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดๆ ไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่ โดยเป็นไปตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ และ PTTEP ED | - |
| | 2.8.2 ปฏิบัติตามขั้นตอนการตรวจสอบภายในท่อตามระยะเวลาที่กำหนด โดยใช้ Intelligent Pigging | ✓ | การประเมินความเสี่ยงของท่อขนส่งได้ทะเลขของโครงการฯ ครั้งล่าสุดดำเนินการ ในปี พ.ศ. 2566 และ 2568 พบว่ามีความเสี่ยงต่ำ ดังแสดงในภาคผนวก 19 | |
| | 2.8.3 ตรวจสอบสภาพท่อตามระยะเวลาที่กำหนดเป็นประจำเพื่อค้นหาเกิดช่องว่างใต้ท่อและมีการเคลื่อนที่/การทรุดตัวของท่อหรือไม่ | ✓ | | |

2.3 โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| มาตรการทั่วไปของโครงการฯ | | | | |
| - | 1. นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไปกำหนดไว้ในเงื่อนไขสัญญาการก่อสร้างและดำเนินการ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าคู่สัญญา มีการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้ประยุกต์ใช้ระบบการบริหารจัดการเพื่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน (Operational Excellence Management System หรือ OEMS) ซึ่งมีกระบวนการสำคัญที่เกี่ยวข้องกับประเด็นด้าน อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การประกันความสอดคล้องตามข้อกำหนดและนโยบายของบริษัท เซฟรอนฯ (OE Compliance and Assurance) มีการระบุถึงข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน ซึ่งรวมถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ การสื่อสารเพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจถึงข้อกำหนดดังกล่าวให้กับพนักงาน และการตรวจประเมินความสอดคล้องของการดำเนินงานภายในองค์กรการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม (Environmental Risk Management) มีการระบุประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน การประเมินความเสี่ยง การกำหนดแนวทางการควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นอย่างเหมาะสม นอกจากนี้ ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างผู้รับเหมา บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา (COEM) ทั้งนี้ เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความปลอดภัย ความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม โดยบริษัท ได้มีการสื่อสารรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้กับบริษัทผู้รับเหมา (เช่น บริษัท ผู้รับเหมาเจาะหลุมสำรวจ/หลุมผลิต บริษัทผู้รับเหมานำส่งทางเรือ เป็นต้น) รับทราบและนำไปปฏิบัติ | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| - | 2. ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ตามระยะเวลาที่กำหนด และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อ สผ. และ ชร. | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ปฏิบัติตามมาตรการและได้จัดทำรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2568 เพื่อเสนอต่อ ชร. และ สผ. (รายงานฉบับนี้) | - |
| - | 3. หากมีการร้องเรียนจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้องหรือชุมชนที่อาศัยอยู่บริเวณใกล้เคียงรวมทั้งมีความเสียหาย หรือสูญเสียเกิดขึ้นกับทรัพย์สินส่วนรวม ให้แจ้งไปยัง ชร. หรือ สผ. และเมื่อตรวจสอบแล้วพบว่าผู้รับสัมปทานไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ ผู้รับสัมปทานต้องหยุดดำเนินการจนกว่าจะแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนให้เสร็จสิ้น | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบว่ามีข้อร้องเรียนจากบุคคลภายนอกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จึงยังไม่มีผลการดำเนินการตามเงื่อนไขที่กำหนดในมาตรการฯ ข้อ 1.3 | - |
| - | 4. จัดให้มีจุดรับเรื่องราวร้องทุกข์ความเดือดร้อนของประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากกิจกรรมการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียมและกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง และผู้รับสัมปทานจะต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลือด้วยความเป็นธรรม | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ มีสำนักงานใหญ่ที่กรุงเทพฯ ฐานสนับสนุนบนฝั่งที่จังหวัดชลบุรี สงขลา และนครศรีธรรมราช ซึ่งประชาชนสามารถเข้ามาแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ โดยหากมีข้อร้องเรียน ฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ของบริษัท เซฟรอนฯ จะทำหน้าที่ในการรับแจ้งข้อร้องเรียน และดำเนินการตามคู่มือ/ ขั้นตอนการรับมือและจัดการกับข้อร้องเรียน และคำขอร้องจากบุคคลภายนอก โดยในคู่มือดังกล่าว กำหนดให้เจ้าหน้าที่ผู้รับเรื่องร้องเรียนดำเนินการและแจ้งกลับผู้ร้องเรียนภายใน 3 วัน เพื่อแสดงถึงการได้รับข้อร้องเรียนและมีการบันทึกข้อร้องเรียนดังกล่าวแล้ว รวมถึงมีการติดตามการดำเนินการแก้ไข จนกว่าจะสำเร็จลุล่วง และแจ้งให้กับผู้ร้องเรียนได้ทราบ เมื่อได้ดำเนินการปรับปรุงเสร็จเรียบร้อยแล้ว | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| - | 5. ในระหว่างดำเนินการเจาะหลุมผลิต หากพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีได้น้ำ จะต้องรายงานและขอความร่วมมือจากกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร เข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ในระหว่างการสำรวจทางด้านโบราณคดี ได้น้ำ ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดการดำเนินการขุดเจาะชั่วคราว และหากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีได้น้ำที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ โบราณคดี ผู้รับสัมปทานจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อเรียกร้องใดๆ | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีกิจกรรมการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมในพื้นที่ผลิตยูงทอง ทั้งนี้ บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติในกรณีที่พบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดีได้น้ำ โดยให้มีการบันทึกข้อมูลลงในฐานข้อมูลและรายงานต่อกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้น้ำ กรมศิลปากร | - |
| - | 6. หากผู้รับสัมปทานมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงลักษณะกิจกรรมการสำรวจหรือผลิตปิโตรเลียม หรือเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมวิธีการดำเนินการ หรือมีการดำเนินการที่แตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ จะต้องเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ประกอบกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานฯ พิจารณาให้ความเห็นชอบด้านสิ่งแวดล้อมก่อน | NA | บริษัท เซฟรอนฯ ไม่ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการสำหรับแปลงสำรวจหมายเลข G4/48 เนื่องจากบริษัท เซฟรอนฯ ได้หยุดการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ผลิตยูงทองตั้งแต่เดือนเมษายน พ.ศ. 2566 จึงไม่มีการส่งปิโตรเลียมไปยังศูนย์กลางการผลิตปลาทองในแปลงสำรวจ G1/61 และเข้าสู่กระบวนการขอความเห็นชอบในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งต่อไป | - |
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ระยะการติดตั้งแท่นหลุมผลิต การวางท่อ และการขุดเจาะหลุมผลิต) | | | | |
| มาตรการฯ สำหรับกิจกรรมในระยะการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและการวางท่อ และการขุดเจาะหลุมผลิต จำนวน 95 มาตรการ | | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการติดตั้งแท่นหลุมผลิต และการวางท่อได้ทะเล และการเจาะหลุมผลิตในโครงการฯ | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|--|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ (ระยะดำเนินการผลิต) | | | | |
| คุณภาพอากาศ | 1.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์และเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂) ไนโตรเจนออกไซด์ (NO _x) ซัลเฟอร์ออกไซด์ (SO _x) คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และมีเทน (CH ₄) | ✓ | แทนหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบในการรื้อถอน การตรวจสอบและซ่อมบำรุงในปี พ.ศ. 2568 จึงเป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | - |
| | 1.2 ตรวจสอบและดูแลรักษาระบบท่อ วาล์ว หน้าแปลน และถังต่างๆ ที่อยู่บนแท่นหลุมผลิตเพื่อลดการรั่วไหลของก๊าซไฮโดรคาร์บอนในกระบวนการผลิตให้น้อยที่สุด | ✓ | การตรวจสอบและดูแลรักษาระบบสำหรับแท่นหลุมผลิตในแหล่งยูงทองเพื่อลดการรั่วไหลของก๊าซไฮโดรคาร์บอนในกระบวนการผลิตให้น้อยที่สุด โดยมีระบบ Online มาแสดงที่หน้าจอควบคุมในห้องควบคุมการทำงานบนแท่นผลิตกลางของศูนย์กลางการผลิตปลาทอง ซึ่งแท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบในการรื้อถอน การตรวจสอบและซ่อมบำรุงในปี พ.ศ. 2568 จึงเป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | - |
| | 1.3 สนับสนุนโครงการลดเขชการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ออกสู่บรรยากาศ เช่น การฟื้นฟูพื้นที่ชุ่มน้ำ และโครงการปลูกป่าเพิ่มเติม | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่าชายเลน โครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่างๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่างๆ ใน ภาคผนวก 6 โดยทางบริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| ระดับเสียง | 2.1 ตรวจสอบระดับเสียงในที่ทำงานอย่างสม่ำเสมอ | NA | แทนหลุมผลิตในพื้นที่แหล่งยูงทองไม่เข้าข่ายการติดตามตรวจสอบระดับเสียงใน สถานที่ทำงานของบริษัท เซฟรอนฯ เนื่องจากไม่มีคนทำงานประจำที่แทนหลุมผลิต | - |
| | 2.2 ตรวจสอบและจัดทำแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับ เครื่องจักรต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแผนการตรวจสอบสภาพการทำงานของเครื่องยนต์/ อุปกรณ์ และแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน สำหรับเครื่องยนต์/อุปกรณ์ต่างๆ โดยมิ ความถี่ตามความเหมาะสม เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้และลดการปล่อยมลสาร ทางอากาศต่างๆ ของเครื่องยนต์ อย่างไรก็ตาม แทนหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิต ตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบใน การรื้อถอน การตรวจสอบและซ่อมบำรุงในปี พ.ศ. 2568 จึงเป็นการดำเนินงานเพื่อ เตรียมการรื้อถอน | |
| | 2.3 บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีเสียงดัง ควรมีป้ายเตือน และ กำหนดระยะเวลาทำงานในพื้นที่ดังกล่าว | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง ได้แก่ ปลั๊กอุดหูลดเสียงไว้ และ กำหนดให้พนักงานใช้ปลั๊กอุดหูลดเสียงทุกครั้งที่ต้องปฏิบัติงานในบริเวณที่มีเสียงดัง | - |
| | 2.4 จัดหาอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้แก่พนักงานที่ ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มี เสียงดังเกินมาตรฐาน | ✓ | พร้อมกับติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบว่าในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานดังกล่าวมีเสียงดัง และต้องใช้อุปกรณ์ป้องกันเสียง | - |
| แสง | 3.1 ออกแบบระบบไฟส่องสว่างให้จำกัดการกระจายของแสง และจะไม่ใช้แสงสว่างเกินความจำเป็น โดยจะให้แสงสว่าง เพียงพอในพื้นที่ปฏิบัติงานเท่านั้น | ✓ | บนแทนหลุมผลิตได้มีติดตั้งระบบไฟส่องสว่างเพื่อให้มีแสงสว่างเพียงพอต่อการ ทำงานในเวลากลางวัน รวมถึงมีระบบสัญญาณไฟกระพริบเพื่อสื่อสารให้เรืออื่นๆ รู้ ถึงตำแหน่งที่ตั้งเพื่อป้องกันอุบัติเหตุเรือชน | - |
| คุณภาพน้ำทะเล | 4.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดใน การจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของ บริษัทฯ และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติ ตามข้อกำหนดดังกล่าว | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงาน ของผู้รับเหมา (Contractor Operational Excellence Management) เพื่อคัดเลือกบริษัท ผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศ ในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมีการ ตรวจติดตามตรวจสอบให้บริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่างๆ อย่างเหมาะสมตลอด การดำเนินงาน | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบา และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งยูงทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| คุณภาพน้ำทะเล | 4.2 น้ำใต้ท้องเรือของเรือที่ปนเปื้อนน้ำมันจะถูกบำบัดที่เครื่องแยกน้ำมัน ก่อนระบายลงสู่ทะเล โดยน้ำมันที่ได้จากการแยกจะถูกเก็บไว้ในถัง ทำการบันทึกปริมาณ และรอนำไปกำจัดบนฝั่ง เช่นเดียวกับของเสียอันตราย | ✓ | เรือสนับสนุนที่ใช้ปฏิบัติงาน ได้รับการขึ้นทะเบียนกับ International Maritime Organization (IMO) และได้รับการตรวจประเมิน โดย ฝ่าย Marine Logistics ของบริษัท เชฟรอนฯ เพื่อให้มั่นใจว่าเรือมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันมลพิษจากน้ำมัน ได้แก่ อุปกรณ์แยกน้ำและน้ำมัน (Oil Water Separator) ที่มีการออกแบบให้สามารถลดปริมาณน้ำมันที่ปนเปื้อนในน้ำใต้ท้องเรือให้ไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน ก่อนระบายทิ้ง ตามข้อกำหนดของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลพิษจากเรือ ค.ศ. 1973 และพิธีสาร ค.ศ.1978 (MARPOL 73/78) สำหรับน้ำมันที่แยกได้จากอุปกรณ์แยกน้ำ และน้ำมัน จะถูกแยกเก็บไว้ในถังเก็บน้ำมันเสีย (Dirty Oil Tank) เพื่อรอการสูบถ่ายเมื่อเข้าเทียบที่ท่าเรือในฐานะสนับสนุนบนฝั่ง โดยจะมีการบันทึกข้อมูลการสูบถ่ายน้ำมัน ใน Oil Record Book Part I | - |
| | 4.3 รักษาความสะอาดเพื่อไม่ให้เกิดการปนเปื้อนในบริเวณคาดฟ้าเรือเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมีในน้ำฝน หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมันจะดูดซับด้วยวัสดุดูดซับแล้วเก็บไว้ในภาชนะบรรจุ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย | ✓ | บริษัทผู้รับเหมาฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและตอบสนองต่อการหกรั่วไหล ดังนี้ <ul style="list-style-type: none">— ติดตั้งถาดรองไว้บริเวณเครื่องยนต์และจุดถ่ายเทของเหลวต่างๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหกรั่วไหล— เลือกใช้ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย— จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ตามจุดต่างๆ บนเรือ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วดังกล่าว จะถูกรวบรวมไว้ในถัง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย | - - |
| | 4.4 ใช้ถาดรองกันหยดใต้เครื่องยนต์เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันสู่น้ำใต้ท้องเรือ | ✓ | | |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| คุณภาพน้ำทะเล | <p>4.5 ตั้งแต่เริ่มดำเนินการผลิตปิโตรเลียมจากพื้นที่ผลิตยูงทอง ที่ศูนย์กลางการผลิตปลาทอง จะใช้ระบบการจัดการน้ำจาก กระบวนการผลิตด้วยการอัดกลับน้ำลงหลุมผลิตเก่าที่แท่นผลิต กลาง PLOCPP2 ในพื้นที่ผลิตปลาทองเป็นระบบหลัก ซึ่งจะ สามารถอัดกลับน้ำได้ทั้งหมดภายใต้การดำเนินงานในสภาวะปกติ และช่วงที่มีการซ่อมบำรุงของเครื่องอัดกลับน้ำตามแผนงานปกติ</p> <p>4.6 ในกรณีเกิดเหตุการณไม่ปกติ และมีน้ำจากระบบการผลิต สูงกว่าขีดความสามารถของระบบอัดกลับของแท่นผลิต PLOCPP2 เป็นระยะเวลาชั่วคราว น้ำจากระบบการผลิตส่วนที่ไม่สามารถ อัดกลับได้ในขณะนั้นจะถูกส่งเข้าสู่ระบบอัดน้ำกลับที่แท่นผลิต กลาง PLCPP2</p> <p>4.7 ในกรณีเกิดเหตุการณไม่ปกติ และมีน้ำจากระบบการผลิต สูงกว่าขีดความสามารถของระบบอัดกลับของแท่นผลิตกลาง PLOCPP2 และ PLCPP2 เป็นระยะเวลาชั่วคราว น้ำจาก กระบวนการผลิตส่วนที่ไม่สามารถอัดกลับได้ในขณะนั้นจะถูกส่ง เข้าสู่ระบบบำบัดน้ำจากระบบการผลิตที่แท่นผลิตกลาง PLOCPP และ PLCPP เพื่อลดปริมาณสารปิโตรเลียม ไฮโดรคาร์บอน สารหนู และปรอท ก่อนปล่อยสู่ทะเล</p> <p>4.8 ในกรณีเกิดเหตุการณไม่ปกติ ซึ่งต้องส่งน้ำจากระบบการ ผลิตที่เกิดขึ้นเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำจากระบบการผลิตที่แท่นผลิต กลาง PLOCPP และ PLCPP จะควบคุมปริมาณการผลิตจากหลุม ผลิตในพื้นที่ผลิตยูงทอง เพื่อไม่ให้มีปริมาณน้ำจากระบบการ ผลิตสูงกว่าขีดความสามารถของระบบบำบัดที่แท่นผลิตกลาง PLOCPP และ PLCPP</p> | NA | <p>ผู้ดำเนินการศูนย์กลางการผลิตปลาทอง เปลี่ยนจากบริษัท เชฟรอนฯ เป็น PTTEP ED ซึ่ง เป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจ G1/61 โดยจะต้องปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดในรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของแปลงสำรวจดังกล่าว ทั้งนี้ ปีใดเลียมสามสถานะ จากแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ ยังคงถูกส่งไปเข้ากระบวนการผลิตที่ศูนย์กลางการผลิต ปลาทอง ซึ่งน้ำจากระบบการผลิตจะเกิดขึ้นจากระบบการแยกที่แท่นผลิตกลางและ ถูกอัดกลับในแปลงสำรวจดังกล่าว ตามข้อตกลง JUFA ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED</p> <p>ทั้งนี้ แท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา จึงไม่มี การส่งปิโตรเลียมไปยังศูนย์กลางการผลิตปลาทองซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความ เห็นชอบในการรื้อถอน และไม่มีรายงานการเกิดน้ำจากระบบการผลิตจากแท่น หลุมผลิตยูงทองในปี พ.ศ. 2568</p> | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนามันนํ้าดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบา และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งยูงทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| | 4.9 ในกรณีที่มีการใช้ระบบบำบัดน้ำจากกระบวนการผลิต ที่ แทนผลตกกลาง PLOCPP และ PLCPP เพื่อบำบัดน้ำก่อนปล่อยสู่ ทะเล จะจัดให้มีการบันทึกปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตที่เข้าสู่ ระบบบำบัดและเก็บตัวอย่างน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้ว เพื่อวิเคราะห์ และบันทึกปริมาณสารปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน สารหนู และ ปรอท 4.10 ตรวจสอบข้อมูลของปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตเป็น ประจำเพื่อให้ได้ข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและนำมาใช้ในการวาง แผนการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง 4.11 กำหนดแผนการการติดตามตรวจสอบประสิทธิภาพของ ระบบการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตโดยเฉพาะเครื่องอัดกลับ น้ำอย่างสม่ำเสมอ เช่น ทำการยกเครื่องเพื่อตรวจสอบ ตรวจสอบ และทำความสะอาดเมื่อพบว่าประสิทธิภาพการทำงานลดลง 4.12 กำหนดแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เช่น เปลี่ยน น้ำมันหล่อลื่น ตรวจสอบสายไฟ ระบบไฟฟ้าทุก 4,000 ชั่วโมง และ 8,000 ชั่วโมง ของรอบการทำงานของเครื่องสูบน้ำอัดกลับน้ำ | | | |
| | 4.13 ใช้วัสดุป้องกันการกัดกร่อนซึ่งเป็นโลหะที่มีความ เป็นพิษต่ำ เช่น อะลูมิเนียม หรืออัลลอยด์ของสังกะสี | ✓ | โครงสร้างต่างๆ สำหรับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในฐานะปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ทุกแห่งในบริเวณอ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งแท่นหลุมผลิต และท่อขนส่งได้ ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือ ติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API) | - |
| ตะกอนพื้นทะเล | ใช้มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล | | | |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| การจัดการ ของเสีย | 5.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของบริษัทฯ และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา (COEM) เพื่อคัดเลือกบริษัทผู้รับเหมาที่มีศักยภาพในการปฏิบัติงานให้สอดคล้องกับความคาดหวังต่อความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานทั้งในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งกำหนดโปรแกรมการตรวจติดตามตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้รับเหมาเป็นประจำ (Contractor Performance Review) เพื่อให้มั่นใจว่าบริษัทผู้รับเหมาดำเนินกิจกรรมต่างๆ อย่างเหมาะสมตลอดการดำเนินงาน | - |
| | 5.2 คัดแยกและจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทในภาชนะปิดมิดชิดและจัดทำฉลากให้ชัดเจน โดยแยกของเสียไม่อันตรายออกจากของเสียอันตราย | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการของเสียขึ้น (TH-ES-02)” เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ TH-ES-02 ที่ศูนย์กลางการผลิต และแท่นหลุมผลิตทุกแห่ง | - |
| | 5.3 จัดเก็บของเสียอันตรายไว้ในภาชนะที่มีความทนทาน ปลอดภัย เหมาะสมสำหรับการขนส่ง/ขนถ่าย และเก็บไว้ในพื้นที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ จนกว่าจะนำไปกำจัด | ✓ | การดำเนินงานบนแท่นหลุมผลิตยูงทองและท่อขนส่งได้ทะเลที่เกี่ยวข้อง ในปี พ.ศ. 2568 เป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน ซึ่งของเสียที่เกิดขึ้น ถูกคัดแยกตามประเภทของเสียตั้งแต่แหล่งกำเนิด และบรรจุในภาชนะที่เหมาะสมรวมทั้งติดฉลากของเสีย โดยผู้รับเหมาที่ดำเนินกิจกรรม ตามข้อกำหนดของบริษัท เชฟรอนฯ และข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED เพื่อรวบรวมและขนส่งไปกำจัดต่อไป | - |
| | 5.4 จัดทำบันทึกและตรวจทานประเภทและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น และทำให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ | ✓ | มีการบันทึกรายการของเสียและปริมาณของเสียที่ขนส่งขึ้นฝั่งเพื่อกำจัดในเอกสารกำกับการณ์ขนส่ง (DG Manifest) ตัวอย่างเอกสารแสดงใน ภาคผนวก 3 สรุปประเภทและปริมาณของเสียทั้งหมดแสดงในภาคผนวก 4 | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| การจัดการ ของเสีย (ต่อ) | 5.5 ขนส่งของเสียที่เกิดขึ้นนอกชายฝั่งทางเรือไปยังฐาน สนับสนุนในจังหวัดสงขลา เพื่อการจัดการอย่างเหมาะสม โดย ว่าจ้างบริษัทที่ได้รับใบอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้ ดำเนินการจัดเก็บคัดแยก ขนส่ง และนำไปกำจัดตามข้อกำหนด ของกฎหมายต่อไป | ✓ | ของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ ถูกรวบรวมและขนส่งกลับขึ้นฝั่งเพื่อส่งไปดำเนินการ กำจัดบนฝั่งโดยผู้รับดำเนินการจัดการและกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมาย จากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม นำไปจัดการด้วยวิธีที่เหมาะสมตามที่ กำหนดใน ประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสีย จากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม พ.ศ. 2556 | - |
| | 5.6 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตรายตาม ข้อกำหนดของประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบ เอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 สำหรับการ ขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัด/กำจัด | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ มีการจัดทำระบบเอกสารกำกับการขนส่งวัตถุอันตรายและของเสีย อันตราย (DG Manifest) เพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งไปยังฐานสนับสนุนบนฝั่ง ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่งของเสียแสดงใน ภาคผนวก 3 นอกจากนี้ บริษัท เซฟรอนฯ ได้มีการนำระบบเอกสารกำกับการขนส่งตามข้อกำหนด ของ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย อันตราย พ.ศ. 2547 มาใช้ในการขนส่งของเสียอันตรายจากฐานสนับสนุนบนฝั่งไป ดำเนินการกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับดำเนินการจัดการและกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตตาม กฎหมายจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มั่นใจว่าของเสียได้ถูกขนส่งไปยัง พื้นที่ปลายทางกำจัด | - |
| | 5.7 จัดการอบรมเกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บของเสีย ที่ถูกต้องให้กับพนักงานและผู้รับเหมา | ✓ | การดำเนินงานบนแท่นหลุมผลิตยูงทองและท่อขนส่งใต้ทะเลที่เกี่ยวข้อง ในปี พ.ศ. 2568 เป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน ผู้รับเหมาของบริษัท เซฟรอนฯ ที่เข้า ไปปฏิบัติงานบนแท่น ได้รับการอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน ซึ่งรวมถึงเรื่องการจัดการ และการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้อง | - |
| นิเวศวิทยา | ใช้มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และการจัดการของเสีย | | | |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| การประมงและ การเดินเรือ | 6.1 กำหนดเขตปลอดภัย 500 เมตร โดยรอบแท่นหลุมผลิต | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ มีการกำหนดเขตปลอดภัย (รัศมี 500 เมตร) รอบ โครงสร้างในทะเลของ บริษัท ซึ่งรวมถึงแท่นหลุมผลิต พร้อมทั้งมีการจัดให้มีเรือ Crew Boat คอยแจ้งเตือน เรือประมงและเรือพาณิชย์ไม่ให้เดินเรือเข้ามาในเขตปลอดภัย โดยดำเนินการตามคู่มือ ปฏิบัติงาน “Reporting and Handling Unauthorized Vessels Entering the 500 meter Safety Zone (TH-SPA-01)” (แสดงดัง ภาคผนวก 5) ซึ่งระบุถึง 1) ขั้นตอนการแจ้งเหตุการณ์หากพบว่าเรือที่มีทิศทางการเคลื่อนที่เข้าสู่เขตปลอดภัย (การแจ้งเหตุการณ์โดยพนักงานของบริษัท เชฟรอนฯ หรือเรือที่ปฏิบัติหน้าที่ สนับสนุนการปฏิบัติงานของบริษัท ไปยังพนักงานห้องวิทยุของแท่นผลิตกลาง) 2) แนวทางการสื่อสารเพื่อแจ้งเตือนผ่านระบบสัญญาณวิทยุสื่อสารไปยังเรือดังกล่าวให้ เลี่ยงออกจากพื้นที่เพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น 3) แนวทางการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน กรณีที่เรือ Crew Boat หรือ Supply boat ที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการฯ พบเรือประมง และเรือพาณิชย์เข้ามาในเขตปลอดภัย 500 เมตร จะแจ้งเตือนเรือดังกล่าวมิให้เดินเรือ ภายในเขตปลอดภัยของแท่น เพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากการชนของเรือ | - |
| | 6.2 จัดให้มีแสงไฟส่องสว่าง และไฟสัญญาณกระพริบบนแท่น หลุมผลิต เพื่อป้องกันอันตรายจากเรือประมงและเรือพาณิชย์ที่ แล่นเข้าใกล้ | ✓ | มีการติดตั้งระบบไฟส่องสว่างและระบบสัญญาณไฟกระพริบบนแท่นหลุมผลิต และเรือ สนับสนุน เพื่อสื่อสารให้เรืออื่นๆ ทั้งเรือประมง และเรือขนส่งทราบตำแหน่ง และ ป้องกันอุบัติเหตุเรือชน | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| เหตุการณ์ ฉุกเฉินและ อุบัติเหตุ | 7.1 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพังและอุปกรณ์รับแรง (Shear Ram) อย่างถูกต้อง | ✓ | บนแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ มีการติดตั้งอุปกรณ์การควบคุมการผลิต (Christmas Tree) เพื่อทำหน้าที่เป็นส่วนควบคุมความดันบนหัวหลุมผลิต (Surface Pressure Control) ซึ่งจะถูกทำการติดตั้งไว้ด้านบนสุดพร้อมกับวาล์วต่างๆ และใช้ (Choke) เพื่อควบคุมปริมาณการไหลระหว่างการผลิตที่บริเวณปากหลุม ซึ่งแท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบในการรื้อถอน ในปี พ.ศ. 2568 จึงมีการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | - |
| | 7.2 ตรวจสอบแรงดันในหลุม (down-hole pressure) ตลอดเวลา | ✓ | มีการตรวจสอบแรงดันในหลุมโดยมีระบบ Online มาแสดงที่หน้าจอควบคุมในห้อง ควบคุมการทำงานบนแท่นผลิตกลางของศูนย์กลางการผลิตปลาทองซึ่งดำเนินการโดย PTTEP ED ตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED ซึ่งแท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบในการรื้อถอน ในปี พ.ศ. 2568 จึงมีการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | - |
| | 7.3 จัดเตรียมเครื่องมือเพื่อตอบสนองเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล "ไหลระดับที่ 1 ให้พร้อมใช้งาน อยู่เสมอ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for non-G1 Platforms and Platong Area เพื่อร่วมกันตอบสนองต่อเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล โดยมีการจัดเก็บอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลของน้ำมันดิบไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการฯ ได้แก่ แหล่งแหล่งเบญจมาศ ดังแสดงในภาพผนวก 9 | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| เหตุการณ์ ฉุกเฉินและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.4 ประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์น้ำมันหกรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3 รวมทั้ง ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุการณ์น้ำมันหกรั่วไหล | ✓ | หากเกิดเหตุการณ์รั่วไหลระดับที่ 2 และ 3 บริษัท เชฟรอนฯ จะต้องแจ้งต่อกรมเจ้าท่าซึ่งเป็นศูนย์ประสานงานตามที่ระบุในแผนป้องกันและขจัดมลพิษทางน้ำเนื่องจากน้ำมันแห่งชาติ เพื่อประเมินสถานการณ์และความจำเป็นในการกำจัดน้ำมันที่รั่วไหล หลังจากนั้น บริษัท เชฟรอนฯ จะคาดการณ์ปริมาณการหกรั่วไหลและติดตามการเคลื่อนที่ของคราบน้ำมันทั้งทางอากาศและทางเรือ และสภาพภูมิอากาศทางทะเลในขณะนั้น และจะเริ่มดำเนินการตอบสนองโดยใช้อุปกรณ์ตอบสนองเหตุการณ์การรั่วไหลของน้ำมันต่างๆ ที่จัดเตรียมไว้ในพื้นที่โครงการฯ ได้แก่ ทูนกักคราบน้ำมัน เครื่องดูดคราบน้ำมัน (Skimmer) และอุปกรณ์ดูดซับคราบน้ำมันซึ่งจะช่วยให้คราบน้ำมันกระจายตัวออกไปเป็นวงกว้าง จากนั้นเมื่ออุปกรณ์ตอบสนองจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอื่นๆ ของบริษัท เชฟรอนฯ รวมถึงอุปกรณ์สนับสนุนจากผู้ประกอบการปิโตรเลียมรายอื่นในอ่าวไทย และบริษัทคู่สัญญา แซฟทรอล จำกัด (Safitrol Co., Ltd.) สมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (Oil Industry Environmental Safety Group Association หรือ IESG) มาถึง จะใช้อุปกรณ์ตอบสนองเพิ่มเติมในการเข้าควบคุม ทั้งนี้ หากการรั่วไหลของน้ำมันมีความเป็นไปได้ที่จะเกินกว่า 1,000 ตัน การตอบสนองจะได้รับความช่วยเหลือในระดับนานาชาติผ่านบริษัท Oil Spill Response ในทันที | - |
| | 7.5 ฝึกอบรมและซ้อมจำลองเหตุการณ์ในกรณีที่มีน้ำมันรั่วไหลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง | ✓ | ในปี พ.ศ.2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุการณ์ โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for non-G1 Platforms and Platong Area เพื่อร่วมกันตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินในพื้นที่โครงการฯ ซึ่งหากเกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล จะดำเนินการตอบสนองต่อเหตุการณ์เบื้องต้นโดยใช้ทรัพยากรของบริษัท เชฟรอนฯ ที่อยู่ใกล้เคียง ได้แก่ แหล่งเบญจมาศ ซึ่งมีการฝึกซ้อมตอบสนองต่อเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลในเดือนกรกฎาคม พ.ศ. 2568 และฝึกซ้อมขจัดคราบน้ำมันพื้นที่นอกชายฝั่งทะเลอ่าวไทยร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในเดือนสิงหาคม 2568 ดังแสดงรายละเอียดในภาคผนวก 11 | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบา และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งยูงทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| เหตุการณ์ ฉุกเฉินและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.6 ตรวจสอบระดับแรงดันในเส้นท่ออย่างต่อเนื่องและติดตั้งวาล์วอัตโนมัติ ซึ่งจะปิดทันทีหากเกิดเหตุรั่วไหลเพื่อลดการสูญเสีย | ✓ | ในช่วงการผลิตปิโตรเลียม มีการตรวจสอบแรงดันในเส้นท่อตลอดเวลาโดยมีระบบ Online มาแสดงข้อมูลที่หน้าจอควบคุมในห้องควบคุมการทำงาน (Control Room) บนแท่นผลิตกลางที่ศูนย์ปลาทองซึ่งดำเนินการโดย PTTEP ED ตามข้อตกลง O&M Support Agreement ระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED และมีการติดตั้งวาล์วสำหรับในกรณีฉุกเฉิน เช่น มีการรั่วไหลของปิโตรเลียม เป็นต้น อย่างไรก็ตาม แท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบในการรื้อถอน การดำเนินงานเกี่ยวกับท่อนส่งใต้ทะเลที่เชื่อมต่อกับแท่นดังกล่าว ในปี พ.ศ. 2568 จึงเป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | - |
| | 7.7 ตรวจสอบสภาพภายนอกท่อตามระยะเวลาที่กำหนด โดยใช้การตรวจสอบด้วยสายตาในกรณีที่ท่ออยู่เหนือระดับน้ำทะเล และตรวจสอบโดยเครื่องมือควบคุมระยะไกล (remotely operated vehicle หรือ ROV) ในกรณีที่ท่ออยู่ใต้ทะเล | ✓ | ท่อที่เริ่มใช้งานแล้วทุกเส้นของบริษัท เชฟรอนฯ จะถูกประเมินระดับความเสี่ยงต่อความเสียหายต่างๆ ด้วยแบบจำลองคอมพิวเตอร์ โดยใช้ข้อมูลการใช้งาน คุณสมบัติของท่อ คุณสมบัติของปิโตรเลียมในท่อนั้นๆ สำหรับบ่งชี้ระดับความเสี่ยงของความเสียหายจากปัจจัยต่างๆ และนำข้อมูลความเสี่ยงที่ได้จากแบบจำลองมาใช้เป็นข้อมูลสำหรับการประชุมร่วมกันของ Risk Based Inspection Committee ซึ่งประกอบด้วยผู้เชี่ยวชาญด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องของบริษัท เชฟรอนฯ ทั้งนี้ เพื่อร่วมกันกำหนดแผนและความถี่ของการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน และการตรวจสอบสภาพของท่อทั้งภายในและภายนอก เช่น การเดินสารป้องกันการกัดกร่อน ในระบบท่อ การติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการกัดกร่อนท่อ (Sacrificial Anodes) การใช้กระสวย (Intelligent Pig) เพื่อวัดความหนาของท่อจากภายใน การตรวจนับปริมาณประจุของเหล็กในท่อ (Iron Count) การตรวจสอบสภาพภายนอกของท่อโดยใช้กล้องควบคุมระยะไกล (ROV) เป็นต้น ซึ่งแผนการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเชิงป้องกันนี้จะถูกนำเข้าไปไว้ในฐานข้อมูลคอมพิวเตอร์เพื่อแจ้งเตือนต่อเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องให้เข้าไปดำเนินงานตามแผนเมื่อถึงระยะเวลาที่กำหนด และกลับเข้ามาแจ้งในระบบ เมื่อดำเนินงานแล้วเสร็จตามแผนที่กำหนด ทั้งนี้ หากพบว่าท่อส่วนใดเกิดความเสียหายหรือมีสภาพไม่สมบูรณ์ตามเกณฑ์ที่กำหนดฯ ไว้ จะดำเนินการซ่อมแซม หรือเปลี่ยนท่อใหม่ อย่างไรก็ตาม แท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการ | - |
| | 7.8 ตรวจสอบสภาพภายในเส้นท่ออย่างสม่ำเสมอ โดยใช้อุปกรณ์ตรวจสอบภายในท่อ (pipeline inspection gauge หรือ PIG) | ✓ | | |
| | 7.9 ตรวจสอบตำแหน่ง การเคลื่อนตัว และการจมตัวของท่อในพื้นที่ทะเลอย่างสม่ำเสมอ | ✓ | | |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบา และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งยูงทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| เหตุการณ์ ฉุกเฉินและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | | | ผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบในการรื้อถอน การดำเนินงานเกี่ยวกับท่อขนส่งใต้ทะเลที่เชื่อมต่อกับแท่นดังกล่าว ในปี พ.ศ. 2567-2568 จึงเป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | |
| | 7.10 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของท่อขึ้นเพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจจะเกิดขึ้น | ✓ | โครงสร้างต่างๆ สำหรับการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่งในอ่าวไทย ของบริษัท เชฟรอนฯ ซึ่งรวมถึงแท่นหลุมผลิต และท่อขนส่งใต้ทะเล ได้รับการออกแบบ เลือกวัสดุ วางแผนการติดตั้ง และดำเนินการก่อสร้างหรือติดตั้งตามมาตรฐานของ American Petroleum Institute (API) | - |
| | 7.11 จัดเก็บสารหล่อลื่น เชื้อเพลิง สี และสารเคมีอื่นๆ เท่าที่จำเป็นต่อการใช้ | ✓ | เนื่องจากข้อจำกัดในด้านพื้นที่บนแท่นหลุมผลิต จึงมีการกำหนดพื้นที่สำหรับจัดเก็บสารเคมีและน้ำมันทุกชนิดอย่างชัดเจน โดยได้จัดทำบัญชีรายชื่อ และปริมาณการจัดเก็บ ของสารเคมี เพื่อควบคุมการสั่งซื้อ หรือปริมาณการจัดเก็บให้เหมาะสมกับการใช้งานในแต่ละช่วงเวลา | - |
| | 7.12 ระบบจ่ายและส่งสารเคมีและเชื้อเพลิงต้องมีวาล์วควบคุมอย่างเหมาะสม และทำการตรวจสอบวาล์วทุกครั้งก่อนใช้งานว่าอยู่ในสภาพดีและสามารถรับแรงดันที่ใช้งานได้ | ✓ | ท่อ/สายส่งที่ใช้สำหรับการขนถ่ายน้ำมัน และ ไฮโดรคาร์บอน เป็นท่อ/สายที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติ (TODO) ในกรณีที่สาย/ท่อหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย ทั้งนี้ บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีขั้นตอนของการตรวจสอบท่อ/สายส่ง วาล์ว และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องต่างๆ ตามรายการที่กำหนดในคู่มือ/ขั้นตอนมาตรฐานสำหรับการปฏิบัติงานทุกครั้งก่อนการใช้งาน และจัดให้มีการทดสอบความดันของท่อต่อสายส่งปีละ 1 ครั้ง หรือทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนท่อ/สายส่ง อย่างไรก็ตาม แท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบในการรื้อถอน การดำเนินงานเกี่ยวกับท่อขนส่งใต้ทะเลที่เชื่อมต่อกับแท่นดังกล่าว ในปี พ.ศ. 2567-2568 จึงเป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| เหตุการณ์ อุกเหตุน้ำมัน และ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.13 หากมีการรั่วไหลบนดาดฟ้า ให้ทำการดูดซับด้วยวัสดุดูดซับและเก็บรวบรวมไว้เพื่อส่งไปกำจัดบนฝั่ง แทนการชะล้างและปล่อยลงสู่ทะเล | ✓ | พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย และรวบรวมวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วกลับมาที่แท่นผลิตกลางเพื่อร่อนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย | - |
| | 7.14 รักษาความสะอาด เพื่อไม่ให้เกิดการปนเปื้อนในบริเวณดาดฟ้าเรือและแท่นหลุมผลิตเพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำมันและสารเคมีในน้ำฝน หากมีการหกรั่วไหลของน้ำมันจะดูดซับด้วยวัสดุดูดซับ แล้วเก็บไว้ในภาชนะบรรจุ เพื่อนำไปกำจัดบนฝั่งเช่นเดียวกับของเสียอันตราย | ✓ | เรือ : บริษัทผู้รับเหมาฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและตอบสนองต่อการหกรั่วไหล ดังนี้ - ติดตั้งถาดรองไว้บริเวณเครื่องยนต์และจุดถ่ายเทของเหลวต่างๆ เพื่อรองรับกรณีเกิดการหกรั่วไหล - เลือกใช้ท่อ/สายส่ง (Transfer Hose) ที่มีระบบวาล์วควบคุมการปิดอัตโนมัติในกรณีท่อ/สายหลุดออกจากตำแหน่งการเชื่อมต่อระหว่างการขนถ่าย - จัดเตรียมอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไว้ตามจุดต่างๆ บนเรือ เพื่อใช้ดูดซับในกรณีเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมี หรือน้ำมัน โดยวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วดังกล่าว จะถูกรวบรวมไว้จนถึง และนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย แท่นหลุมผลิต : น้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนน้ำมันจะถูกรวบรวมไปยังระบบระบายน้ำแบบเปิด เพื่อแยกน้ำมันส่งไปเข้าสู่กระบวนการผลิต และระบายน้ำลงสู่ทะเล นอกจากนี้พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย กรณีที่มีการหกรั่วไหลและมีการใช้วัสดุดูดซับ จะรวบรวมวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วกลับมาที่แท่นผลิตกลางเพื่อร่อนำส่งขึ้นฝั่งไปกำจัดโดยระบุว่าเป็นของเสียอันตราย | - |
| | 7.15 ปฏิบัติตามขั้นตอนการรวบรวม จัดเก็บติดฉลาก และขนส่งสารเคมีและเชื้อเพลิงต่างๆ อย่างเคร่งครัด | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำข้อกำหนดและขั้นตอนการจัดการสารเคมีขึ้น (TH-HC-06) เพื่อช่วยให้ผู้ปฏิบัติงานสามารถดำเนินงานได้อย่างเหมาะสม โดยมีการประยุกต์ใช้ TH-HC-06 ที่ศูนย์กลางการผลิต และแท่นหลุมผลิตทุกแห่งของบริษัท เชฟรอนฯ รวมถึงแท่นหลุมผลิตในแหล่งยูงทอง โดยที่บนแท่นหลุมผลิตมีการจัดเก็บสารเคมีและน้ำมันไว้ในภาชนะบรรจุที่ปิดมิดชิด (เช่น Vessel, ถังโลหะความจุ 200 ลิตร เป็นต้น) โดยมีการติดป้ายบ่งชี้ข้อมูลคุณสมบัติของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| เหตุการณ์ ฉุกเฉินและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.16 พิจารณาทบทวนขั้นตอนการยก และขนถ่ายวัสดุ อุปกรณ์ต่างๆ ด้วยการวิเคราะห์ตามหลักของความปลอดภัยใน การทำงาน | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ มีการจัดทำคู่มือการทำงานเกี่ยวกับการยก (Fixed Lifting Operating Practices และ Potable Lifting Operating Practices ดังแสดงใน ภาคผนวก 12) ซึ่งระบุถึงขั้นตอนการทำงานกับอุปกรณ์ที่ใช้ยกอย่างปลอดภัย เช่น การตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ก่อนการใช้งาน การประเมินอันตรายจากการทำงาน (JSA) เป็นต้น ทั้งนี้ เพื่อให้มั่นใจถึงความปลอดภัยจากการใช้งานอุปกรณ์ดังกล่าว | - |
| | 7.17 ตรวจสอบหารอยรั่วและชำรุด และบำรุงรักษาอุปกรณ์/ ภาชนะที่ใช้เก็บของเหลว น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมัน และสารเคมี ต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพถังเก็บน้ำมัน และสารเคมีต่างๆ เป็นประจำ โดยเป็นส่วนหนึ่งของแผนการตรวจสอบสภาพพื้นที่ปฏิบัติงานบนแท่นหลุมผลิต ซึ่งดำเนินการโดยหน่วยงาน Maintenance Operation Team อย่างไรก็ตาม แท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา การตรวจสอบและซ่อมบำรุงในปี พ.ศ. 2567-2568 จึงเป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | - |
| | 7.18 ตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้ยกอย่าง สม่ำเสมอเพื่อป้องกันการหักของสารเคมีระหว่างการยก | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยกและสายเคเบิล ที่ใช้ใน พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของบริษัททุกแห่ง ตาม Lifting and Rigging Standard เพื่อป้องกันอุบัติเหตุในขณะทำการขนย้ายวัสดุ และสารเคมี โดยให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพการใช้งานเป็นประจำอย่างน้อยปีละครั้ง ทั้งนี้ แท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการขอความเห็นชอบในการรื้อถอน การตรวจสอบและซ่อมบำรุงในปี พ.ศ. 2567-2568 จึงเป็นการดำเนินงานเพื่อเตรียมการรื้อถอน | - |
| | 7.19 คัดตั้งถาดและผนังกันรอบพื้นที่จัดเก็บสารเคมีและ จัดเตรียมระบบรวบรวมและระบายน้ำที่เหมาะสมในกรณีที่เกิด การรั่วไหล | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ กำหนดแนวทางป้องกันการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมันลงสู่ทะเล ในขั้นตอนการออกแบบแท่นหลุมผลิตโดยการติดตั้งเขื่อน คันกัน หรือถาดรองรับการรั่วไหลจากอุปกรณ์และเครื่องจักรที่มีโอกาสเกิดการรั่วไหล การรวบรวม น้ำที่มีโอกาสปนเปื้อนน้ำมันในพื้นที่ต่างๆ บนแท่นหลุมผลิตไปยัง Open Drain Tank เพื่อแยกน้ำมันที่ปนเปื้อน ก่อนส่งไปเข้าสู่กระบวนการผลิตเช่นเดียวกับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจากหลุมผลิต แล้วระบายน้ำลงสู่ทะเล | - |
| | 7.20 จัดภาชนะรองรับน้ำมันที่อาจหกรั่วไหลในระหว่างการ ขนถ่าย | ✓ | | |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบา และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งยูงทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| เหตุการณ์ ฉุกเฉินและ อุบัติเหตุ (ต่อ) | 7.21 กำจัดของเสียที่เกิดจากการรั่วไหล โดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม | ✓ | พนักงานที่ไปปฏิบัติงานที่แท่นหลุมผลิตจะนำอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกรั่วไหลไปด้วย โดยภายหลังจากการใช้สารดูดซับแล้ว จะรวบรวมเป็นของเสียอันตราย เพื่อนำส่งไปกำจัดบนฝั่งโดยส่งไปดำเนินการกำจัดบนฝั่งโดยผู้รับดำเนินการจัดการและกำจัดของเสียที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานประเภท 105 และ 106 จากกรมโรงงานอุตสาหกรรม | - |
| | 7.22 ตรวจสอบสภาพอากาศและการคาดการณ์สภาพอากาศทุกวัน รวมถึงจัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินสำหรับแต่ละพื้นที่กรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น และทบทวนแผนทุกปี | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ จัดให้มีการติดตามตรวจสอบสภาพอากาศตลอดเวลา โดยได้รับรายงานสภาพอากาศประจำวัน “Weather Forecast for Chevron Fields - Gulf of Thailand” จาก บริษัท Offshore Weather Services (Asia) Pte. Ltd และมีการจัดส่งรายงานสภาพอากาศดังกล่าวไปยังพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งที่เกี่ยวข้องทุกวัน บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดทำแผนการอพยพในกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น (Typhoon Evacuation Plan) สำหรับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่งโดยในปี พ.ศ. 2568 มีการทบทวนแผนตอบสนองต่อพายุไต้ฝุ่นสำหรับพื้นที่โครงการฯ และกำหนดไว้ใน Collaborative Emergency Response Plan for Non-G1 Platforms and Platong Area ดังแสดงในภาคผนวก 10 | - |
| | 7.23 ฝึกซ้อมรับเหตุการณ์ตามแผนฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอ และปฏิบัติตามแผนตอบสนองต่อกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่น เช่น ฝึกซ้อมแผนอพยพที่แท่นปฏิบัติการนอกชายฝั่งปีละ 1 ครั้ง | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for Non-G1 Platforms and Platong Area ดังแสดงในภาคผนวก 10 โดยแผนดังกล่าวมีความสอดคล้องกับแผนและทรัพยากรในการรับมือเหตุฉุกเฉินของทั้งสองบริษัท ทั้งเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์ น้ำมันหกรั่วไหล และพายุไต้ฝุ่น โดยในปี พ.ศ. 2568 มีการฝึกซ้อมรับเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ดังภาคผนวก 11 อย่างไรก็ตาม โครงการฯ มีเพียงการผลิตปิโตรเลียมจากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานบนแท่น จึงไม่มีการซ้อมการอพยพกรณีเกิดพายุไต้ฝุ่นของโครงการฯ | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|--|---|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสังคมของโครงการฯ | | | | |
| คุณค่าการใช้ ประโยชน์ของ มนุษย์ | 1.1 ดำเนินโครงการเพิ่มพันธุ์สัตว์น้ำในอ่าวไทย โดยการให้ทุนสนับสนุนและร่วมกิจกรรมการปล่อยสัตว์น้ำวัยอ่อน กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่าชายเลน โครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่างๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่างๆ ในภาคผนวก 6 โดยทางบริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) | - |
| | 1.2 ดำเนินโครงการส่งเสริมการเพิ่มแหล่งวางไข่ แหล่งเพาะพันธุ์และอนุบาลสัตว์น้ำวัยอ่อนตามธรรมชาติ โดยการให้ทุนสนับสนุนและร่วมกิจกรรมการฟื้นฟูหรือการปลูกป่าชายเลนกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง | ✓ | | |
| | 1.3 ดำเนินโครงการส่งเสริมการเพิ่มแหล่งที่อยู่อาศัยของสัตว์น้ำตามธรรมชาติ โดยการให้ทุนสนับสนุนและร่วมกิจกรรมการทำปะการังเทียม กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง | ✓ | | |
| | 1.4 การพัฒนาคุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อม และการศึกษา ตามแนวทางบรรษัทภิบาล (CSR) เพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน โดยการสนับสนุนและส่งเสริมโครงการต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนร่วมกัน ให้กับกลุ่มประมงที่เป็นที่ต้องการ เช่น ด้านการพัฒนาคุณภาพชีวิต การส่งเสริมอาชีพ และการอนุรักษ์พลังงาน การท่องเที่ยว เป็นต้น | ✓ | | |
| | 1.5 การดำเนินการตามมาตรการชดเชยต่อผลกระทบการลดลงของพื้นที่ทำการประมง ซึ่งในขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาโดย ชร. สมาคมประมงแห่งประเทศไทย และหน่วยงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีรายงานข้อร้องเรียนเรื่องผลกระทบการลดลงของพื้นที่ทำการประมงจากการดำเนินงานของโครงการฯ | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| คุณค่าการใช้ ประโยชน์ของ มนุษย์ (ต่อ) | 1.6 การประชาสัมพันธ์ โดยการแจ้งกำหนดการเจาะล่วงหน้า อย่างน้อย 1 เดือน ผ่านทางช่องทางต่างๆ ได้แก่ ชร. สมาคม ประมง อินเตอร์เน็ต แผ่นพับ สื่อสิ่งพิมพ์ และเครือข่ายวิทยุชุมชน | NA | ในปี พ.ศ. 2568 โครงการฯ ไม่มีการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติม จึงไม่มีการแจ้งกำหนดการ เจาะแก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง | - |
| | 1.7 การดำเนินการตามมาตรการลดความเสี่ยงต่อเครื่องมือที่ใช้ ในการทำการประมงที่เป็นที่ยอมรับทั้งสองฝ่าย โดย ให้ความสำคัญ มูลค่าการชดเชยกับชาวประมง ที่ได้รับผลกระทบผ่านสมาคมประมง และปฏิบัติตามแนวทางการชดเชยผลกระทบ ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณา โดย ชร. ร่วมกับสมาคมประมงแห่งประเทศไทย และหน่วยงานที่ เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด | NA | ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มียางานความเสี่ยงต่อเครื่องมือที่ใช้ในการทำประมงจากการ ดำเนินงานโครงการฯ | |
| | 1.8 ประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ ความเข้าใจที่ถูกต้องในเรื่องเกี่ยวกับ กิจกรรมต่างๆ ของโครงการ โดยการ เผยแพร่ข้อมูลทางสื่อต่างๆ อาทิ อินเตอร์เน็ตแผ่นพับ สื่อสิ่งพิมพ์ การประชุมร่วมกับชุมชน หรือ การ เชิญผู้แทนจากชุมชนชายฝั่งและกลุ่มธุรกิจท้องถิ่นที่ได้รับ ผลกระทบในกรณีเกิดเหตุน้ำมันรั่วไหล เข้าเยี่ยมชมการปฏิบัติงานของ บริษัทฯ เพื่อให้มีความเข้าใจถึงมาตรการป้องกันต่างๆ ของโครงการ และนำไปเผยแพร่ต่อในชุมชน | ✓ | ในระหว่างการจัดกิจกรรมต่างๆ ร่วมกับชุมชนและหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง บริษัท เชฟรอนฯ ได้ให้ความรู้และพูดคุยทำความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับการผลิต ปิโตรเลียมของโครงการฯ และการดำเนินงานของบริษัทในปีที่ผ่านมาให้ผู้สนใจได้ รับทราบ | - |
| | 1.9 ปฏิบัติตามมาตรการเฝ้าระวังการเกิดเหตุน้ำมันรั่วไหลที่ระบุไว้ใน แผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหลแห่งชาติ ซึ่ง ครอบคลุมการรายงานกรณีเกิดเหตุน้ำมันรั่วไหล การติดตามการเคลื่อน ตัวของคราบน้ำมัน และการเฝ้าระวังและป้องกันพื้นที่บริเวณชายฝั่งที่ อาจได้รับผลกระทบ | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้จัดเตรียมแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมัน (Oil Spill Response Plan หรือ OSRP) เพื่อประยุกต์เข้ากับทุกกิจกรรมในทุกแปลงสำรวจในอ่าวไทย ซึ่งรวมถึงพื้นที่โครงการฯ นอกจากนี้ ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ร่วมกับ PTTEP ED ได้ปรับปรุงแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำ Collaborative Emergency Response Plan for non-G1 Platforms and Platong Area เพื่อร่วมกันตอบสนองต่อเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลซึ่ง รวมถึงพื้นที่โครงการฯ โดยมีการจัดเก็บอุปกรณ์ตอบสนองต่อการหกน้ำมันดิบ ไว้ที่แหล่งเบญจมาศซึ่งอยู่ใกล้เคียงพื้นที่โครงการฯ ดังแสดงในภาคผนวก 9 | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบา และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งยูงทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| คุณค่าการใช้ ประโยชน์ของ มนุษย์ (ต่อ) | 2.1 สนับสนุนให้ชุมชนเสนอโครงการหรือกิจกรรมที่ต้องการดำเนินการภายในชุมชนของตน อาทิ โครงการด้านพลังงาน การศึกษา การอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม หรือการเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน เป็นต้น และให้การสนับสนุนตามความเหมาะสมทางด้านองค์ความรู้ วิทยาการ วัสดุอุปกรณ์ต่างๆ หรืองบประมาณตามลักษณะของโครงการ ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชน โดยให้ชุมชนเป็นเจ้าของโครงการอย่างแท้จริง การให้ข้อมูล และการติดต่อสื่อสารระหว่างเจ้าของโครงการกับกลุ่ม/ชุมชน เพื่อทำความเข้าใจที่ถูกต้องกับโครงการ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่น ในหลายรูปแบบ ได้แก่ การปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ การปลูกป่าชายเลน การให้ความรู้และสนับสนุนโครงการพลังงานทางเลือก/พลังงานทดแทน การส่งเสริมสังคมคาร์บอนต่ำ โครงการด้านการพัฒนาชุมชน สังคม ศาสนา การศึกษา และสุขภาพ ให้กับหน่วยงานราชการ หน่วยงานท้องถิ่น และสถาบันการศึกษาในจังหวัดต่างๆ ดังแสดงรายละเอียดของโครงการต่างๆ ใน ภาคผนวก 6 โดยทางบริษัท เซฟรอนฯ ได้ประสานงานและร่วมกับชุมชนในการกำหนดกรอบของกิจกรรมการมีส่วนร่วมให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชน และเป็นไปตามกรอบกลยุทธ์ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) | - |
| | 2.2 การให้ข้อมูล และการติดต่อสื่อสาร ประสานงานระหว่างเจ้าของโครงการกับกลุ่ม/ชุมชน เพื่อทำความเข้าใจที่ถูกต้องกับโครงการ โดยผ่านทางกิจกรรมการสนับสนุนชุมชนของโครงการ | ✓ | | |
| | 2.3 การสร้างเครือข่ายพันธมิตรระหว่างชุมชนกับบริษัท ในการสนับสนุนโครงการพัฒนาชุมชน เพื่อการรวมกลุ่มและเสริมสร้างความเข้มแข็งของชุมชนอย่างยั่งยืน | ✓ | | |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสุขภาพของโครงการฯ | | | | |
| สาธารณสุข | 1.1 ดำเนินการตามข้อกำหนดวิธีปฏิบัติในการตรวจสอบสุขภาพก่อนรับพนักงานเข้าทำงาน รวมถึงบริษัทผู้รับเหมาที่จะต้องส่งผลการตรวจสอบสุขภาพพนักงานให้กับบริษัทฯ เพื่อให้แผนกสุขภาพการแพทย์ของบริษัทฯ อนุมัติก่อนเริ่มปฏิบัติงาน | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนรับเข้าทำงาน โดยโปรแกรมดังกล่าวครอบคลุมถึง การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับตำแหน่งหน้าที่การทำงาน อย่างไรก็ตาม ในปี พ.ศ. 2568 การพัฒนาปิโตรเลียมของโครงการฯ มีเพียงการผลิตปิโตรเลียมจากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำบนแท่น จึงไม่มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานโครงการฯ สำหรับบริษัทผู้รับเหมานั้น แต่ละบริษัทจะต้องรับผิดชอบในการกำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานของตน พร้อมทั้งจัดทำ Safety Passport ซึ่งระบุถึงสถานการณ์ตรวจสอบสุขภาพประจำปีและประวัติการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงานทุกคน ทั้งนี้ บริษัท เซฟรอนฯ จะดำเนินการตรวจสอบ Safety Passport ของผู้รับเหมาทุกคนก่อนเดินทางไปปฏิบัติงานที่หน่วยปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง | - |
| | 1.2 ดำเนินการตามวิธีปฏิบัติสำหรับกลุ่มโรคติดเชื้อที่ติดต่อทางโลหิต (Bloodborne Infectious Disease) เพื่อป้องกันการแพร่กระจายของโรคติดเชื้อ | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำคู่มือเกี่ยวกับโรคติดเชื้อที่ติดต่อทางโลหิต (CTEP Health Medical Surveillance – Bloodborne Pathogen) ขึ้น ซึ่งระบุถึงข้อปฏิบัติในการป้องกันการสัมผัสกับโลหิต หรือวัสดุที่อาจมีการติดเชื้อ ในระหว่างการปฐมพยาบาลผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บ รวมถึงข้อปฏิบัติกรณีที่มีการสัมผัสกับโลหิต หรือวัสดุที่อาจมีการติดเชื้อ เช่น พนักงานผู้ใด ที่สัมผัสกับโลหิตหรือวัสดุที่อาจมีการติดเชื้อจะต้องได้รับการฉีดวัคซีนป้องกันไวรัสตับอักเสบบี (Hepatitis B Virus) ภายใน 24 ชั่วโมงภายหลังการสัมผัส และจะต้องมีการฉีดซ้ำภายใน 6 เดือน พร้อมทั้งมีการตรวจเลือดเพื่อยืนยันผล | - |
| | 1.3 ดำเนินการตามมาตรการที่กำหนด ในกรณีเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินทางสาธารณสุข เช่น ไข้ซาร์ส ไข้หวัดนก และไข้หวัดใหญ่ เป็นต้น | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดทำข้อปฏิบัติในการป้องกันโรคในกรณีเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินทางสาธารณสุข เช่น ไข้หวัดนก, ไข้หวัดใหญ่ 2009, ไวรัสเมอร์ส, Covid-19 เป็นต้น โดยสื่อสารให้พนักงานของบริษัททราบผ่านทางอีเมล (email) อย่างต่อเนื่อง ตัวอย่างกรณีของ Covid-19 บริษัท เซฟรอนฯ ได้มีสื่อสารเกี่ยวกับข้อมูล จัดทำแนวทางปฏิบัติในการป้องกันโรค รวมถึงการจัดหาวัคซีนให้กับพนักงานและผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงานทุกคน | |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบา และโครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งยูงทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.4 เพิ่มข้อกำหนดในการตรวจสอบสุขภาพพนักงานใหม่ในเรื่องของโรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวัง อาทิ วัณโรคปอด ไวรัสตับอักเสบ โดยให้ข้อมูลด้านระบาดวิทยาประกอบการพิจารณา | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนรับเข้าทำงาน โดยโปรแกรมดังกล่าวครอบคลุมถึง การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และการตรวจสอบตามปัจจัยเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับตำแหน่งหน้าที่การทำงาน อย่างไรก็ตาม ในปี พ.ศ. 2568 การพัฒนาปิโตรเลียมของโครงการฯ มีเพียงการผลิตปิโตรเลียมจากแท่นหลุมผลิตซึ่งไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำบนแท่น จึงไม่มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานโครงการฯ สำหรับบริษัทผู้รับเหมานั้น แต่ละบริษัทจะต้องรับผิดชอบในการกำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานของตน พร้อมทั้งจัดทำ Safety Passport ซึ่งระบุถึงสถานการณ์ตรวจสอบสุขภาพประจำปีและประวัติการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงานทุกคน ทั้งนี้ บริษัท เซฟรอนฯ จะดำเนินการตรวจสอบ Safety Passport ของผู้รับเหมาทุกคนก่อนเดินทางไปปฏิบัติงานที่หน่วยปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง | - |
| | 1.5 ตรวจสอบมาตรฐานการจ้างงานผ่านบริษัทรับเหมาช่วง ในประเด็นสถานะสุขภาพของพนักงาน | ✓ | ในขั้นตอนการเลือกหรือจัดจ้างบริษัทผู้รับเหมา บริษัท เซฟรอนฯ กำหนดให้มีขั้นตอนการพิจารณาบริหารจัดการความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานของผู้รับเหมา (COEM) ซึ่งขอบข่ายของโปรแกรมมีการระบุถึงสถานะสุขภาพของพนักงานของบริษัทผู้รับเหมา (Fit for duty) | - |
| | 1.6 กำหนดสถานบริการสุขภาพที่พนักงานของบริษัทฯ สามารถใช้บริการได้ตามแผนการประกันสุขภาพ | ✓ | สถานบริการสาธารณสุขที่บริษัท เซฟรอนฯ คัดเลือกและทำสัญญาให้บริการ เป็นโรงพยาบาลเอกชนขนาดใหญ่ในจังหวัดที่เป็นที่ตั้งของฐานสนับสนุนบนฝั่งของบริษัท ได้แก่ จังหวัดสงขลา ชลบุรี และ นครศรีธรรมราช ซึ่งสถานบริการฯ ดังกล่าวมีระบบการให้บริการทางสาธารณสุขเพียงพอที่จะรองรับจำนวนพนักงานของบริษัท | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.7 จัดเตรียมบุคลากรทางการแพทย์พร้อมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น ทั้งที่สถานปฏิบัติการนอกชายฝั่งและฐานสนับสนุนบนฝั่ง เพื่อให้บริการแก่พนักงานและบริษัทผู้รับเหมา | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดเตรียมบุคลากรและอุปกรณ์ทางการแพทย์ประจำในพื้นที่ ได้แก่ บุรุษพยาบาล (Medics) ประจำในแต่ละแท่นผลิตกลาง รวมถึงมีอุปกรณ์ที่จำเป็นสำหรับการรักษาและปฐมพยาบาลในเรือ แท่นหลุมผลิต แท่นผลิตกลาง และพื้นที่ปฏิบัติงานต่างๆ โดยพนักงานและผู้รับเหมา จะได้รับการฝึกอบรมให้มีความรู้ทางด้านการปฐมพยาบาลผู้ป่วยหรือผู้ได้รับอุบัติเหตุเบื้องต้น รวมถึงวิธีการติดต่อประสานงาน และดำเนินการตามคำแนะนำของบุคลากรทางการแพทย์ที่ประจำอยู่ในพื้นที่ทำงาน ในกรณีที่บุคลากรทางการแพทย์ไม่สามารถเข้าถึงพื้นที่เกิดเหตุได้ | - |
| | 1.8 กำหนดสถานบริการสุขภาพที่คนงานของบริษัทผู้รับเหมาสามารถใช้บริการได้ตาม แผนประกันสุขภาพซึ่งบริษัทผู้รับเหมาต้องจัดหาให้กับคนงาน | ✓ | บริษัทผู้รับเหมาสามารถใช้สถานบริการสาธารณสุขที่บริษัท เซฟรอนฯ คัดเลือกและทำสัญญาให้บริการ ซึ่งเป็นโรงพยาบาลเอกชนขนาดใหญ่ในจังหวัดสงขลา ชลบุรี และ นครศรีธรรมราช ที่มีระบบการให้บริการทางสาธารณสุขอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามข้อกำหนดของบริษัท เซฟรอนฯ | - |
| | 1.9 ระบุวิธีปฏิบัติสำหรับผู้ป่วยกรณีไม่ใช่คนงานของบริษัทฯ ระหว่างปฏิบัติงาน แต่มีความจำเป็นต้องใช้สถานบริการสุขภาพของท้องถิ่น | ✓ | ผู้ป่วยที่ไม่ใช่พนักงานของบริษัท เซฟรอนฯ เช่น ผู้รับเหมา และวิศวกรที่จำเป็นต้องเข้าตรวจสอบเครื่องจักร/อุปกรณ์ในพื้นที่ปฏิบัติการนอกชายฝั่งเป็นประจำ สามารถใช้สถานบริการสาธารณสุขที่บริษัท เซฟรอนฯ คัดเลือกและทำสัญญาให้บริการได้ โดยมีวิธีปฏิบัติเช่นเดียวกันกับพนักงานของบริษัท | - |
| | 1.10 ให้การสนับสนุนโครงการบริการทางสุขภาพของท้องถิ่น เช่น การฝึกอบรมการปฐมพยาบาลชุมชนท้องถิ่น เป็นต้น | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เซฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่นที่เกี่ยวกับสุขภาพ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - การสนับสนุนงานกาชาดจังหวัดสงขลา - โครงการกองทุนเซฟรอนเพื่อโรงพยาบาล เพื่อจัดหาอุปกรณ์ทางการแพทย์และสิ่งของจำเป็นสำหรับการรักษาพยาบาล โรงพยาบาลมหาราชนครศรีธรรมราช | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.11 การอัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตทั้งหมดลงหลุม ภายใต้สภาวะการทำงานปกติ | NA | ผู้ดำเนินการศูนย์กลางการผลิตปลาทอง เปลี่ยนจากบริษัท เชฟรอนฯ เป็น PTTEP ED ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจ G1/61 โดยจะต้องปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดในรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของแปลงสำรวจดังกล่าว ทั้งนี้ ปีใดที่สามสถานะ จากแท่นหลุมผลิตของโครงการฯ ได้ถูกส่งไปเข้ากระบวนการผลิตที่ศูนย์กลางการผลิตปลา ทอง ซึ่งน้ำจากกระบวนการผลิตจะเกิดขึ้นจากกระบวนการแยกที่แท่นผลิตกลางและถูกอัด กลับในแปลงสำรวจดังกล่าว ตามข้อตกลงระหว่างบริษัท เชฟรอนฯ กับ PTTEP ED ทั้งนี้ แท่นหลุมผลิตยูงทองได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา จึงไม่มีการ ส่งปิโตรเลียมไปยังศูนย์กลางการผลิตปลาทอง และไม่มีรายงานการจัดการน้ำจาก กระบวนการผลิตจากแท่นหลุมผลิตยูงทองในปี พ.ศ. 2567-2568 | - |
| | 1.12 การตรวจติดตามและเฝ้าระวังการปนเปื้อนปรอทและ สารหนูในน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล และปลาหน้าดิน | NA | โครงการฯ ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล และเนื้อเยื่อปลาหน้าดิน บริเวณแท่นหลุมผลิต YUWA ครึ่งล่าสุด ในปี พ.ศ.2566 ทั้งนี้ แท่นหลุมผลิตยูงทองได้ | - |
| | 1.13 การรายงานผลการติดตามและเฝ้าระวังปรอทให้ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เช่น ชร. และ สผ. | NA | หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา และเริ่มเข้าสู่กระบวนการขออนุญาต รื้อถอนสิ่งติดตั้งตั้งแต่ปี พ.ศ. 2567 ดังนั้นการติดตามตรวจสอบตามแผนงานในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในบริเวณแท่นดังกล่าวจึงสิ้นสุดลง โดยที่การ ติดตามตรวจสอบในช่วงการรื้อถอนสิ่งติดตั้งจะดำเนินการตามที่ระบุในแผนงานการ รื้อถอนโดยละเอียดที่ได้รับความเห็นชอบจาก ชร. | |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.14 การจัดการของเสียที่ปนเปื้อนด้วยปรอทโดยการส่งไป กำจัดอย่างถูกต้องที่ประเทศเนเธอร์แลนด์ | ☑ | ของเสียที่ปนเปื้อนปรอทที่เกิดขึ้นจากแท่นหลุมผลิตในแหล่งยูงทอง ประกอบด้วย กากตะกอนที่ปนเปื้อนปรอทที่เกิดจากการทำความสะอาดท่อ (Pigging) การทำความสะอาด สะอาดอุปกรณ์ในกระบวนการผลิต (Vessel Cleaning) โดยกากตะกอนดังกล่าวถูก รวบรวมเก็บในถังพลาสติกสีน้ำเงินซึ่งผ่านการทดสอบตามมาตรฐานขององค์การ สหประชาชาติ (UN drum) ที่จัดไว้โดยเฉพาะพร้อมกับติดป้ายบ่งชี้ที่ชัดเจน แล้วขน ส่งไปดำเนินการกำจัดบนฝั่งโดยบริษัทที่ผ่านการตรวจสอบโดยบริษัท เซฟรอนฯ และ ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการดำเนินการบำบัดของเสียปนเปื้อน ปรอท | - |
| | 1.15 เผยแพร่และประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความเข้าใจและ ความชัดเจนต่อผู้มีส่วนได้เสียที่เกี่ยวข้องในประเด็น การเฝ้าระวัง ระดับปรอทในสิ่งแวดล้อม รวมถึงปริมาณปรอทที่ปนเปื้อนใน ปลาทะเลน้ำจืดชนิดพันธุ์ปลาอังกาบ จากแท่นและตลาดปลา โดยเฉพาะชนิดที่ประชาชนบริโภค การวิเคราะห์ความเสี่ยงทาง สุขภาพ กระบวนการกำจัดปรอทที่เกิดจากกระบวนการผลิต | ✓ | โครงการฯ มีการตรวจสอบปริมาณปรอทในเนื้อเยื่อปลาทะเลน้ำจืดตามที่กำหนดใน มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามรอบระยะเวลาที่กำหนด และ นำเสนอผลในรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการจัดกิจกรรมขึ้นเฉพาะเพื่อให้ความรู้แก่ชุมชนเกี่ยวกับ โครงการฯ แต่อย่างไรก็ตาม บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดกิจกรรมอื่นๆ ร่วมกับชุมชนและ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องตลอดปี ซึ่งในระหว่างการจัดกิจกรรมเหล่านี้ ได้มีการให้ ความรู้และพูดคุยทำความเข้าใจกับชุมชนเกี่ยวกับการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ และการดำเนินงานของบริษัท เซฟรอนฯ ในปีที่ผ่านมา | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|---|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| สาธารณสุข (ต่อ) | 1.16 จัดทำโครงการเสริมสร้างสุขภาพของชุมชนโดยการ — ให้ความรู้แก่ประชาชนในชุมชน — สนับสนุนการจัดทำโครงการสุขภาพดีกับหน่วยงาน สาธารณสุขในพื้นที่ | ✓ | ในปี พ.ศ. 2568 บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชนท้องถิ่นที่ เกี่ยวกับสุขภาพ อาทิเช่น - การสนับสนุนงานกาชาดจังหวัดสงขลา - โครงการกองทุนเชฟรอนเพื่อโรงพยาบาล เพื่อจัดหาอุปกรณ์ทางการแพทย์และ สิ่งของจำเป็นสำหรับการรักษาพยาบาล โรงพยาบาลมหาราชนครศรีธรรมราช | - |
| | 1.17 สร้างสัมพันธภาพที่ดีกับเจ้าหน้าที่สาธารณสุขในท้องถิ่น และคนในชุมชน | ✓ | | - |
| อาชีพอนามัย และ ความปลอดภัย | 2.1 ติดตามเฝ้าระวังระดับปรอทในปัสสาวะของคนงานกลุ่มที่มี โอกาสในการสัมผัสปรอทสูง (คนงานกลุ่มเสี่ยง) | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ มีการเฝ้าระวังด้านการสัมผัสกับปรอทสำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยง โดยอ้างอิงขอบเขตในการคัดเลือกพนักงานกลุ่มที่จะต้องทำการตรวจปัสสาวะ เพื่อให้ มีกระบวนการเฝ้าระวังการสัมผัสปรอทอย่างเหมาะสม โดยมีกระบวนการดังนี้ — พนักงานที่ทำงานเป็นระยะเวลา 30 วันหรือมากกว่า และมีผลการตรวจการ สัมผัสปรอทในการทำงาน 8 ชั่วโมง มีค่ามากกว่า 15 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอต นิน ให้ทำการตรวจปัสสาวะปีละ 1 ครั้ง — หากผลการตรวจวัดการสัมผัสปรอทในการทำงาน 8 ชั่วโมง มีค่ามากกว่า 35 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตนิน ให้ทำการตรวจปัสสาวะทุก 6 เดือน ในกรณีที่ผล การตรวจหาปรอทในปัสสาวะสูงกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตนิน ให้ทำ การตรวจซ้ำภายในเวลาสองสัปดาห์หลังจากได้รับผล นอกจากนี้ บริษัท เชฟรอนฯ มีขั้นตอนการจ้างงานที่เกี่ยวข้องกับการสัมผัสปรอท ตาม “Mercury Related Project Screening Flowchart” เช่น งาน Shut Down, งาน ตรวจสอบความสมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pigging), งานล้างทำความสะอาดถัง/ท่อ (Vessel/Tank Cleaning) เป็นต้น เพื่อเป็นการป้องกัน และเตรียมงานให้ถูกต้อง เหมาะสม ดังแสดงใน ภาคผนวก 13 และการติดตามเฝ้าระวังการสัมผัสปรอทของ พนักงานกลุ่มเสี่ยงตาม Medical Mercury Surveillance Program แสดงใน ภาคผนวก 14 | - |

รายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประจำปี พ.ศ. 2568

โครงการพัฒนาน้ำมันดิบแหล่งปลาทอง (ระยะที่ 1 และ 2) โครงการพัฒนาก๊าซธรรมชาติพื้นที่ผลิตปลาทอง ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งขบา และ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมแหล่งยูงทอง บริเวณอ่าวไทย

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|--|--|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| อาชีพอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ) | 2.2 ดำเนินการตามข้อปฏิบัติในการดูแลคนงานที่มีระดับปรอท ในปัสสาวะสูงที่อาจก่อให้เกิดผลเสียต่อสุขภาพ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ให้คนงานที่ตรวจพบว่ามีระดับปรอท ในปัสสาวะ มากกว่าหรือเท่ากับ 35 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ย้ายออกจากส่วนงานที่ทำอยู่เป็นเวลา 30 – 60 วัน หรือ จนกว่าระดับของปรอทจะลดลงต่ำกว่า 35 ไมโครกรัมต่อ กรัมครีเอตินิน กรณีที่มีระดับปรอทไม่ลดลงหลังจากย้ายออกจากส่วนงาน ที่ทำอยู่ จะต้องส่งต่อคนงานไปรักษากับแพทย์เฉพาะทาง | ✓ | ผลการตรวจสุขภาพของพนักงานกลุ่มเสี่ยงในปี พ.ศ. 2568 ไม่พบพนักงานที่มีระดับ ปรอทในปัสสาวะสูงกว่า 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน) อย่างไรก็ตาม บริษัท เซฟรอนฯ ได้กำหนดแนวปฏิบัติในการดูแลพนักงานที่มีระดับปรอทในปัสสาวะสูง กว่าหรือเท่ากับ 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ซึ่งระบุใน Medical Mercury Surveillance Program โดยไม่อนุญาตให้พนักงานที่ตรวจพบว่ามีระดับปรอทใน ปัสสาวะมากกว่าหรือเท่ากับ 20 ไมโครกรัมต่อกรัมครีเอตินิน ทำงานที่เกี่ยวข้องกับ ปรอทจนกว่าจะตรวจพบว่าระดับปรอทในปัสสาวะจะลดลงต่ำกว่า 20 ไมโครกรัมต่อ กรัมครีเอตินิน โดยการตรวจระดับปรอทในปัสสาวะจะดำเนินการทุกๆ 30-60 วัน | - |
| | 2.3 ให้การอบรมคนงานกลุ่มเสี่ยงเกี่ยวกับความรู้ความเข้าใจ และการป้องกันตนจากปรอท | ✓ | บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดให้มีการฝึกอบรมให้ความรู้กับพนักงานที่มีโอกาสในการ สัมผัสปรอทระหว่างการปฏิบัติงาน โดยระบุไว้เป็นหัวข้อใน Job Training ให้ พนักงานต้องผ่านการฝึกอบรมหลักสูตร HazCom, HazMat และ Mercury Awareness Training ก่อนได้รับอนุญาตให้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับปรอท รวมถึงมีการทำ Fit Test เพื่อให้พนักงานสามารถสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจได้พอดีใน ระหว่างการปฏิบัติงาน | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|--|---|--------------------------------|--|-------------------------------------|
| อาชีวอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ) | <p>2.4 บริษัทฯ มีแผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกตำแหน่ง หน้าที่เป็นประจำทุกปี เพื่อให้แน่ใจว่าผลกระทบต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้นต่ออาชีวอนามัย และความปลอดภัยของพนักงาน จะได้รับการป้องกัน ติดตามตรวจสอบ และดูแลรักษาอย่างสม่ำเสมอและทั่วถึง ในการติดตามตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี พนักงานที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งจะได้รับการตรวจติดตามอาการทั่วไป และอาการเฉพาะที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> — การตรวจสอบสุขภาพทางกายภาพทั่วไป — การติดตามตรวจสอบทางชีวภาพ — การตรวจระดับปรอทในปัสสาวะ — การตรวจระดับ Metabolite ของ Benzene ในเลือด (Bio Marker) — การตรวจสอบการได้ยิน — การตรวจสอบระบบการหายใจ — การตรวจสอบสายตาและการมองเห็น สำหรับพนักงานควบคุมปั้นจั่น <p>ในส่วนของผู้รับเหมา และบริษัทที่ปรึกษาที่ทำงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งบริษัทฯ ได้กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องส่งรายงานผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานให้แพทย์ของบริษัทฯ พิจารณาเป็นประจำทุกปี เพื่อให้แน่ใจว่าจะได้รับการดูแลด้านอาชีวอนามัยและ ความปลอดภัยอย่างเหมาะสม</p> | ☑ | <p>บริษัท เซฟรอนฯ ได้จัดให้มีแผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงานของบริษัท เป็นประจำทุกปี โดยรายละเอียดการตรวจสอบสุขภาพมีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> — การตรวจสอบสุขภาพทางกายภาพทั่วไป — การตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงตามประเภทของงาน เช่น — การตรวจสอบการได้ยิน — การตรวจสอบสายตาและการมองเห็น (Vision Screening Test) สำหรับพนักงานควบคุมปั้นจั่น — การตรวจสอบความแข็งแรงของร่างกาย และการทำงานของปอด (Fit Test & Lung Function Test) — การตรวจระดับปรอทในปัสสาวะ (เฉพาะพนักงานกลุ่มเสี่ยง) — การตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด <p>ทุกๆ ปี บริษัทเซฟรอนจะมีการจัดโปรแกรมตรวจสอบสุขภาพให้กับพนักงานทุกคนตามอายุและความเสี่ยง โดยตรวจที่ โรงพยาบาลคู่สัญญาซึ่งมีแพทย์อาชีวอนามัยแปลผลการตรวจและแจ้งผลให้พนักงานทราบ สรุปผลการตรวจสอบสุขภาพแสดงในภาคผนวก 15 ในส่วนของผู้รับเหมา การตรวจสอบสุขภาพจะดำเนินการ โดยบริษัทผู้รับเหมาแต่ละราย และ ส่งผลสรุปการตรวจให้บุคลากรทางการแพทย์ของบริษัท เซฟรอนฯ สำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยงต่อการสัมผัสปรอท จะมีรายละเอียดของการคัดกรองพนักงานกลุ่มเสี่ยง และ โปรแกรมการติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมตาม Medical Mercury Surveillance Program ดังแสดงใน ภาคผนวก 14</p> | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|--|---|-------------------------------------|--|-------------------------------------|
| อาชีพอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ) | 2.5 บริษัทฯ มีแผนการติดตามตรวจสอบทางด้านสุขศาสตร์ อุตสาหกรรมของบริษัทฯ ในสภาพแวดล้อมการทำงาน ครอบคลุมพารามิเตอร์ต่างๆ ดังนี้ Asbestos, Benzene, ฝุ่น (Dust), H2S, ตะกั่ว (Lead),ปรอท (Mercury), ระดับเสียง (Noise), รังสี (Radiation), Tetrachloroethylene, Toluene, Total Hydrocarbons, และฟุ้งจากการเชื่อม (Welding Fumes) โดยมีการติดตาม ตรวจสอบครอบคลุมกลุ่มเสี่ยงที่เกี่ยวข้องทั้งหมด สำหรับความถี่ ในการตรวจวัดพารามิเตอร์ต่างๆ จะกำหนดตามค่าความเข้มข้น ของพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดได้ เช่น ถ้าพารามิเตอร์ที่มีความเข้มข้น สูงจะกำหนดให้มีความถี่ในการติดตามตรวจสอบมากกว่า พารามิเตอร์ที่มีค่าต่ำ หรือตรวจไม่พบ เป็นต้น | <input checked="" type="checkbox"/> | บริษัท เซฟรอนฯ ได้มีการกำหนดแผนการติดตามตรวจสอบด้านสุขศาสตร์ อุตสาหกรรม (Occupational Hygiene Monitoring Plan) โดยพิจารณาจากข้อมูลต่างๆ ดังนี้ — ผลการประเมินความเสี่ยงด้านสุขภาพ (Health Risk Assessment) แยกตามพื้นที่ ปฏิบัติงาน (เช่น พื้นที่ปฏิบัติงานหลักของแท่นผลิตกลาง, Crane Shop, Laboratory, Maintenance Shop เป็นต้น) — การประเมินโอกาสการสัมผัสกับสภาพแวดล้อมของการทำงานที่อาจส่งผลกระทบต่อ สุขภาพ (Exposure Base Risk Assessment) ซึ่งครอบคลุมถึงลักษณะงาน และมาตรการ ควบคุมความเสี่ยงด้านวิศวกรรม (Engineering Control) และด้านการบริหารจัดการ (Administrative Control) — บันทึก/สถิติผลการตรวจติดตามตรวจสอบด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรมที่ผ่านมา แผนการติดตามตรวจสอบฯ ที่กำหนดขึ้นจะครอบคลุมถึงกิจกรรมที่เป็นงานประจำ (Routine Tasks) และกิจกรรมที่มีการดำเนินงานเฉพาะกิจ (Special/Critical Tasks) โดยมี การระบุตำแหน่งงานที่จัดเป็นกลุ่มเสี่ยง และพารามิเตอร์ที่ทำการตรวจสอบโดยอ้างอิงจาก ข้อมูลข้างต้น ผลการตรวจสอบอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ (Acceptable Limits) ผลการติดตาม ตรวจสอบจะถูกนำมาพิจารณาโดยฝ่ายสุขภาพ ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมร่วมกับ Medics เพื่อกำหนดแผนตรวจสอบสุขภาพ Medical Surveillance Program สำหรับพนักงาน ต่อไป | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|--|---|--------------------------------|---|-------------------------------------|
| อาชีพอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ) | 2.6 ติดตามตรวจวัดระดับของฟุ้งปรอทในพื้นที่ทำงานตามโปรแกรมการตรวจวัดทางสุขภาพศาสตร์อุตสาหกรรมของบริษัทฯ เพื่อประเมินระดับการได้รับสัมผัสของผู้ที่ปฏิบัติงานและสามารถจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลที่เหมาะสม เช่น หน้ากาก ป้องกันระบบหายใจที่เหมาะสมกับระดับความเข้มข้นของไอปรอทในสิ่งแวดล้อมขณะปฏิบัติงาน | NA | บริษัท เชฟรอนฯ มีการติดตามตรวจวัดฟุ้งปรอทในพื้นที่ปฏิบัติงาน โดยผลการตรวจสอบจะถูกนำมาพิจารณาโดยฝ่ายสุขภาพ ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมร่วมกับ Medics เพื่อกำหนดแผนตรวจสอบสุขภาพ Medical Surveillance Program และการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลที่เหมาะสมสำหรับพนักงาน ทั้งนี้ ในปี พ.ศ. 2568 ไม่มีการปฏิบัติงานที่เข้าข่ายต้องตรวจวัดฟุ้งปรอทที่แท่นหลุมผลิตในแหล่งยูงทองจึงไม่จำเป็นต้องทำการตรวจวัด | - |
| | 2.7 ทำการตรวจการทำงานของไตและระบบประสาทของพนักงานกลุ่มเสี่ยง (เนื่องจากเป็นส่วนของร่างกายที่อาจได้รับผลกระทบเมื่อได้รับสัมผัสปรอท) เพื่อเป็นการ คัดกรองไม่ให้พนักงานที่มีปัญหาเกี่ยวกับการทำงานของไต และระบบประสาท อยู่เดิมเข้าปฏิบัติงานที่มีความเสี่ยงต่อการได้รับสัมผัสสภาวะที่ไม่เหมาะสม เป็นประจำทุกปี | ✓ | บริษัท เชฟรอนฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบการทำงานของไตและระบบประสาทของพนักงานกลุ่มเสี่ยง เช่น พนักงานที่มีปัญหาเกี่ยวกับการทำงานของระบบทางเดินหายใจ ไต และระบบประสาท เป็นต้น โดยมอบหมายให้บุคลากรทางการแพทย์ของบริษัท พิจารณา ผลการตรวจสอบร่วมกับประวัติสุขภาพของพนักงาน เพื่อคัดกรองพนักงานที่มีปัญหาสุขภาพ และกำหนดบทบาทหน้าที่โดยหลักเลี่ยงการให้พนักงานกลุ่มเสี่ยงดังกล่าวเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่หรือกิจกรรมที่มีโอกาสสัมผัสปรอท ทั้งนี้ รายละเอียดของการคัดกรองพนักงานกลุ่มเสี่ยงที่มีปัญหาสุขภาพดังกล่าวได้ระบุไว้ใน Medical Mercury Surveillance Program ดังแสดงใน ภาคผนวก 14 | - |

ตารางที่ 2-3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตยูงทอง

| ปัจจัยสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ | มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม | ผลการ ปฏิบัติตาม มาตรการ | รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ | ปัญหา อุปสรรค และ แนวทางแก้ไข |
|--|---|-------------------------------------|--|-------------------------------------|
| อาชีพอนามัย และ ความปลอดภัย (ต่อ) | 2.8 ประเมินลักษณะงาน ที่ทำให้พนักงานมีโอกาสได้รับสัมผัส ปรอทเพื่อพิจารณาจำนวนชั่วโมงการทำงานหรือความถี่ที่จะ เข้าไปปฏิบัติงานในบริเวณนั้นๆ ลง | <input checked="" type="checkbox"/> | บริษัท เชฟรอนฯ ได้กำหนดให้มีการประเมินลักษณะงานและข้อควรปฏิบัติในการ ทำงานอย่างปลอดภัยก่อนการปฏิบัติงาน (Job Safety Analysis, JSA) เพื่อระบุลักษณะ งาน และอันตรายจากการทำงาน พร้อมทั้งมาตรการควบคุม/ป้องกันอันตรายดังกล่าว อย่างไรก็ตาม กิจกรรมหรืองานที่มีโอกาสเข้าไปสัมผัสปรอทไม่ได้มีลักษณะเป็นงาน ประจำ แต่เป็นกิจกรรมที่ทำเป็นครั้งคราว เช่น งาน Shut Down, งานตรวจสอบความ สมบูรณ์ของท่อด้วยกระสวย (Pigging), งานล้างทำความสะอาดถัง/ท่อ (Vessel/Tank Cleaning) เป็นต้น ดังนั้น ในการประเมินลักษณะงานจึงไม่ได้ระบุจำนวนชั่วโมงการ ทำงานของกิจกรรมดังกล่าว | - |