

## บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน  
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



## บทที่ 2

## ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในบทนี้ จะเป็นการนำเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ในระยะดำเนินการ ว่าโครงการได้มีการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ระบุในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ ซึ่งได้รับการพิจารณาจากมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ และได้มีการแจ้งเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานให้แก่กรมธุรกิจพลังงาน ตามหนังสือกรมธุรกิจพลังงาน ที่ พน 0402/12451 ลงวันที่ 13 ธันวาคม 2564 (ภาคผนวก ก-4) โดยครบถ้วนหรือไม่ และมีการปฏิบัติในแต่ละมาตรการอย่างไร รวมทั้งเมื่อปฏิบัติตามมาตรการนั้นๆ แล้วมีผลอย่างไร โดยมีรายละเอียด ดังนี้

### 2.1 วิธีการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท ซีเอ็มเอส เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด ซึ่งทำหน้าที่เป็นบุคคลที่สาม (Third Party) ของโครงการ ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่วมกับผู้แทนจากบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยวิธี Walkthrough Survey และมีการตรวจสอบบันทึกผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

### 2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ในระยะดำเนินการ มีรายละเอียด ดังนี้

- มาตรการทั่วไป
- แผนปฏิบัติการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
  1. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน
  2. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในระยะดำเนินการ รอบการดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 แสดงรายละเอียดดังตารางที่ 2-1

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
<b>1. มาตรการทั่วไป</b>	
1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม อย่างเคร่งครัดและใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ ตามที่เสนอในรายงานด้านสิ่งแวดล้อม ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม อย่างเคร่งครัด โดยโครงการได้จัดจ้างให้บริษัท ซีเอ็มเอส เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในระยะดำเนินการ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตาม ตรวจสอบของหน่วยงานประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง
2) บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด จะต้องได้รับอนุญาตให้ใช้พื้นที่ในการวางท่อจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการและต้องเริ่มก่อสร้างหลังจากได้รับอนุญาตให้ใช้พื้นที่ในการวางท่อจากหน่วยงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด	โครงการได้ดำเนินการขออนุญาต และได้รับอนุญาตให้ใช้พื้นที่ในการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>○ หนังสืออนุญาตให้ทำการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากกรมทางหลวง (ภาคผนวก ค-1)</li> <li>○ ใบอนุญาตประกอบกิจการที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพ (แบบ อภ.2) จากองค์การบริหารส่วนตำบลหนองเสือช้าง (ภาคผนวก ค-2)</li> <li>○ ใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด จากกรมธุรกิจพลังงาน (ภาคผนวก ค-3)</li> <li>○ ใบอนุญาตประกอบกิจการ ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม จากกรมธุรกิจพลังงาน (ภาคผนวก ค-4)</li> </ul>

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
3) นำรายละเอียดในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญารับดำเนินการออกแบบ สัญญาก่อสร้าง สัญญาดำเนินการอย่างละเอียดชัดเจน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ และนำไปติดประกาศและเผยแพร่ให้กับชุมชนบริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการรับทราบ	โครงการได้นำรายละเอียดในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญารับดำเนินการออกแบบ สัญญา ก่อสร้าง สัญญาดำเนินการอย่างละเอียดชัดเจน และนำไปติดประกาศเผยแพร่ให้กับชุมชนบริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการรับทราบตั้งแต่ในช่วงก่อนการก่อสร้าง
4) ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสังคม มวลชนสัมพันธ์ และการรับเรื่องร้องเรียน ตั้งแต่ระยะก่อนก่อสร้างโครงการ และดำเนินงานอย่างต่อเนื่องในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการเพื่อให้ชุมชนเกิดความเข้าใจและเข้ามามีส่วนร่วมในทุกขั้นตอนของการพัฒนาโครงการ	โครงการได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์แผนการดำเนินงานของโครงการล่วงหน้าให้กับชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ และดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสังคม มวลชนสัมพันธ์ และการรับเรื่องร้องเรียนตั้งแต่ระยะก่อนก่อสร้างโครงการจนถึงระยะดำเนินการเพื่อให้ชุมชนเกิดความเข้าใจและเข้ามามีส่วนร่วมในทุกขั้นตอนของการพัฒนาโครงการอย่างต่อเนื่อง
5) จัดทำข้อมูลรายละเอียดโครงการ พร้อมแผนที่แสดงตำแหน่งแนวท่อที่ดำเนินการจริงอย่างละเอียดและชัดเจน และส่งให้หน่วยงานเจ้าของพื้นที่ที่แนวท่อพาดผ่าน เพื่อให้หน่วยงานดังกล่าวใช้ประกอบการวางแผนพัฒนาพื้นที่ในอนาคต เพื่อป้องกันและลดผลกระทบจากการเกิดอุบัติเหตุตามแนวท่อส่งก๊าซฯ และนำเสนอให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมโดยผนวกในรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม	โครงการได้จัดทำข้อมูลรายละเอียดโครงการ พร้อมแผนที่แสดงตำแหน่งแนวท่อที่ดำเนินการจริงอย่างละเอียดและชัดเจน และส่งให้หน่วยงานเจ้าของพื้นที่ที่แนวท่อพาดผ่าน เพื่อให้หน่วยงานดังกล่าวใช้ประกอบการวางแผนพัฒนาพื้นที่ในอนาคต เพื่อป้องกันและลดผลกระทบจากการเกิดอุบัติเหตุตามแนวท่อส่งก๊าซฯ และนำเสนอให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมโดยผนวกในรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม
6) จัดทำคู่มือระเบียบเหตุฉุกเฉินโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม และประชาสัมพันธ์คู่มือดังกล่าว เพื่อความรู้เกี่ยวกับการดำเนินการ และการปฏิบัติตนเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินต่อชุมชน ผู้ประกอบการ หน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยในพื้นที่ หน่วยงานด้านจราจร และหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	โครงการได้จัดทำเอกสารเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ (ภาคผนวก ง) พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลดังกล่าว เพื่อความรู้เกี่ยวกับการดำเนินการ และการปฏิบัติตนเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินต่อประชาชน ผู้ประกอบการ หน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยในพื้นที่ หน่วยงานด้านจราจร และหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่ง  
ก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม  
จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
7) ตรวจสอบความพร้อมของการดำเนินงานตามแผน ฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอและฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกับชุมชน ผู้ประกอบการ หน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย ในพื้นที่ หน่วยงานด้านการจราจร และหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่อย่างต่อเนื่องเพื่อเตรียมความพร้อมทั้งด้าน แผนงานการบังคับบัญชา การประสานงาน และ ความพร้อมของอุปกรณ์ เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบความพร้อมของการ ดำเนินงานตามแผนฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเตรียม ความพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยมีการฝึกอบรม การดับเพลิงขั้นต้นให้แก่พนักงาน ตามกฎกระทรวง กำหนด มาตรฐานในการบริหาร จัดการ และการดำเนินการด้าน ความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 ข้อ 27 โดยจัดให้มีการฝึกอบรมทั้งภาคทฤษฎีและภาคปฏิบัติ เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2566 โดยวิทยากรและครูฝึกอบรมจากองค์การ บริหารส่วนตำบลตาสีห์ ซึ่งหนังสือรับรองและรายงาน ผลการฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้น แสดงดังภาคผนวก จ-1 และโครงการได้ดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพ หนีไฟให้แก่พนักงานภายในสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ ในวันเดียวกัน ซึ่งมีพนักงานเข้ารับการฝึกซ้อม จำนวน 8 คน แสดงดังรูปที่ 2-1 และหนังสือรับรองและรายงานฝึกซ้อม ดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ แสดงดังภาคผนวก จ-2 ส่วนในปี 2567 โครงการมีแผนที่จะฝึกซ้อมดับเพลิงและ ฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ในวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 ตามที่ระบุ ไว้ในแผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย สำหรับพนักงาน ประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก ก
8) หากเกิดความเสียหายอันเนื่องมาจากการดำเนินการ โครงการ ให้บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ดำเนินการ จ่ายค่าชดเชยเร่งด่วนให้แก่ผู้ได้รับผลกระทบ เพื่อเป็น การบรรเทาทุกข์ฉุกเฉินในเบื้องต้น ซึ่งขั้นตอนการจ่าย ค่าชดเชยในกรณีปกติ เมื่อสรุปสาเหตุและมูลค่าความ เสียหายทั้งหมดแล้ว บริษัทประกันภัยจะจ่ายให้ ผู้เสียหายโดยตรงตามขั้นตอนการชดเชยความเสียหาย ของบริษัทประกันภัย	ในกรณีเกิดความเสียหายอันเนื่องมาจากการดำเนินการ โครงการ ทางโครงการจะดำเนินการจ่ายค่าชดเชยเร่งด่วน ให้แก่ผู้ได้รับผลกระทบเพื่อเป็นการบรรเทาทุกข์ฉุกเฉิน ในเบื้องต้น โดยโครงการได้จัดทำกรมธรรม์ประกันภัย จำนวน 2 ฉบับ ร่วมกับบริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมาย อันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมาย ว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบ กิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานีบริการก๊าซ

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ธรรมชาติ (ภาคผนวก ฉ-1) และกรมธรรม์ประกันภัย ความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการ ควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคู่น้ำมัน เชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซ ธรรมชาติ สำหรับสถานที่ประกอบกิจการควบคุมก๊าซ ธรรมชาติ ประเภทระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อต่อ ระยะทางไม่เกิน 10 กิโลเมตร (ภาคผนวก ฉ-2) เพื่อคุ้มครอง ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อชีวิตและทรัพย์สินของโครงการ และบุคคลภายนอกที่อาจได้รับความเสียหายจากการ ดำเนินโครงการของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด
9) บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ต้องจัดทำและเสนอ รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตาม กฎหมายพิจารณาทุกๆ 6 เดือนทั้งในระยะก่อสร้างและ ระยะดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	โครงการได้จัดจ้างให้บริษัท ซีเอ็มเอส เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมนเนจเม้นท์ จำกัด เป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ เพื่อนำเสนอต่อกรมธุรกิจพลังงาน และ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณาทุกๆ 6 เดือน ซึ่งสอดคล้อง ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กำหนด
10) หากผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดง ให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อมบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็วและ หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม ต้องแจ้งให้จังหวัดชลบุรี กรมธุรกิจพลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ความ ร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	ในช่วงระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน 2567 โครงการ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะ ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งหากพบปัญหาสิ่งแวดล้อม ทางโครงการจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น โดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบ ต่อสิ่งแวดล้อม โครงการจะแจ้งให้ทางจังหวัดชลบุรี กรมธุรกิจ พลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
11) หากบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้	โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม มีการแจ้งเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จำนวน 2 ครั้ง ซึ่งการเปลี่ยนแปลงทั้ง 2 ครั้ง จะไม่ส่งผลต่อการเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว โดยมีรายละเอียดดังนี้
11.1) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ	หลังจากที่รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมผ่านความเห็นชอบแล้ว โครงการได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ จำนวน 2 ครั้ง โดยครั้งที่ 1 เป็นการขอเปลี่ยนแปลงค่าความดันใช้งานสูงสุดเป็น 1,032 psig และค่าความดันออกแบบของโครงการฯ เป็น 1,250 psig ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติรับทราบในการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในการประชุมครั้งที่ 42/2563 เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2563 ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/13514 ลงวันที่ 12 ตุลาคม 2563 ดังภาคผนวก ก-2 ต่อมาโครงการได้มีการขอเปลี่ยนแปลงระยะทางการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ จากเดิมระยะทางรวมทั้งสิ้นประมาณ 318.75 เมตร เปลี่ยนแปลงเป็นประมาณ 282.00 เมตร ซึ่งเป็นไปตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ 5/2561 เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2561 ตามหนังสือที่ พน 0402/12451 ลงวันที่ 13 ธันวาคม 2564 ดังภาคผนวก ก-4 ทั้งนี้ การขอเปลี่ยนแปลงทั้ง 2 ครั้ง ไม่ส่งผลกระทบต่อพิจารณาอนุญาตประกอบกิจการระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ และไม่ได้ทำให้ระดับผลกระทบเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับ ความเห็นชอบไว้แล้ว โดยรายละเอียดของแผนปฏิบัติงาน สิ่งแวดล้อมของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงที่ได้รับ การเห็นชอบแล้ว แสดงดังภาคผนวก ข
11.2) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรือ อนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียด โครงการ หรือมาตรการอื่นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความ เห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่ มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการ ปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุง มาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบ ประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรือ อนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย	โครงการได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ จำนวน 2 ครั้ง โดยครั้งที่ 1 เป็นการขอเปลี่ยนแปลงค่าความดัน ใช้งานสูงสุดเป็น 1,032 psig และค่าความดันออกแบบของ โครงการฯ เป็น 1,250 psig ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการ มีมติรับทราบในการขอเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในการประชุม ครั้งที่ 42/2563 เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2563 ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/13514 ลงวันที่ 12 ตุลาคม 2563 ดังภาคผนวก ก-2 ต่อมาโครงการได้มีการขอเปลี่ยนแปลงระยะทาง การวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ จากเดิมระยะทาง รวมทั้งสิ้นประมาณ 318.75 เมตร เปลี่ยนแปลงเป็นประมาณ 282.00 เมตร ซึ่งเป็นไปตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม แห่งชาติในการประชุมครั้งที่ 5/2561 เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2561 ตามหนังสือที่ พน 0402/12451 ลงวันที่ 13 ธันวาคม 2564 ดังภาคผนวก ก-4 ซึ่งกรมธุรกิจพลังงานได้ดำเนินการ แจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้กับสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วยแล้ว
12) หากยังมีประเด็นปัญหาข้อขัดข้องและห่วงใยของ ชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัด ปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	นับตั้งแต่ช่วงระยะเวลาที่โครงการได้เปิดจำหน่ายก๊าซ ธรรมชาติสำหรับยานยนต์มาตั้งแต่ช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2566 จนถึงปัจจุบัน ยังไม่มีประเด็นปัญหาข้อขัดข้องและ ข้อห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากมีประเด็นปัญหาข้อขัดข้องและห่วงใยที่เกิดขึ้นจากการดำเนิน โครงการ บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด จะเร่งดำเนินการ



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	แก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่โดยทันที
13) เมื่อบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ได้โอนกรรมสิทธิ์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบในช่วงดำเนินโครงการแล้ว บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด จะต้องแจ้งการโอนกรรมสิทธิ์ระบบท่อส่งก๊าซฯ ดังกล่าวในระหว่างดำเนินการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว	โครงการยังไม่ได้ดำเนินการโอนกรรมสิทธิ์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แต่อย่างใด ทั้งนี้ หากบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ได้มีการโอนกรรมสิทธิ์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบในช่วงดำเนินโครงการแล้ว บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด จะดำเนินการแจ้งการโอนกรรมสิทธิ์ระบบท่อส่งก๊าซฯ ดังกล่าว และความรับผิดชอบในการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในระหว่างดำเนินการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว
<b>2. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน</b>	
1) จัดให้มีระบบการรับเรื่องร้องเรียนและดำเนินการตามกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน	โครงการได้จัดทำระบบการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับความวิตกกังวลในเรื่องความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของชุมชนที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยจัดทำกระบวนการรับเรื่องร้องเรียนไว้เป็นเอกสารตามแผนผังระบบการจัดการเรื่องร้องเรียนในระหว่างดำเนินการ แสดงดังภาคผนวก ข และมีการจัดทำแบบฟอร์มสำหรับรับเรื่องร้องเรียน แสดงดังภาคผนวก ฅ เพื่อรองรับกรณีมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้นระหว่างการดำเนินงานโครงการ ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการแต่อย่างใด
2) จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้กับหน่วยงานต่างๆ ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงและผู้ที่เกี่ยวข้องผ่านช่องทางการติดต่อสื่อสารต่างๆ เช่น	โครงการได้ดำเนินการจัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในระหว่างดำเนินการ (ภาคผนวก ง) และนำไปเผยแพร่ให้กับประชาชน ผู้มาใช้

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
เจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ เว็บไซต์ เอกสารเผยแพร่ ป้ายประชาสัมพันธ์ ผู้นำชุมชน เป็นต้น	บริการ หน่วยงาน และสถานประกอบการในพื้นที่ใกล้เคียง และผู้ที่สนใจได้รับทราบ แสดงดังรูปที่ 2-2
3) จัดให้มีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติและความปลอดภัยสร้างความรู้ ความเข้าใจและความเชื่อมั่นต่อระบบและองค์กรโดยผ่านสื่อประเภทต่างๆ เช่น การให้ความรู้เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติความสำคัญของการเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการฯ (ภาคผนวก ง) โดยเนื้อหาของการประชาสัมพันธ์ ประกอบด้วย ความรู้เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ ชนิดของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ข้อควรปฏิบัติของชุมชนกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินท่อก๊าซรั่ว อันตรายที่อาจเกิดจากเหตุที่ท่อส่งก๊าซแตก/รั่ว รวมถึงหมายเลขโทรศัพท์ในการติดต่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน (รูปที่ 2-2)	
4) จัดให้มีระบบประกันภัยสาธารณะคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อชีวิตและทรัพย์สินจากการดำเนินโครงการ	โครงการได้จัดทำกรมธรรม์ประกันภัย จำนวน 2 ฉบับร่วมกับบริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (ภาคผนวก ฉ-1) และกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานีที่ประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ ประเภทสถานที่ใช้ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อต่อระยะทางไม่เกิน 10 กิโลเมตร (ภาคผนวก ฉ-2) เพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อชีวิตและทรัพย์สินของโครงการ และบุคคลภายนอกที่อาจจะได้รับ

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ความเสียหายจากการดำเนินโครงการของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด
5) กรณีเกิดความเสียหายต่อชีวิต ทรัพย์สินและสิ่งปลูกสร้าง เจ้าของโครงการจะต้องดำเนินการเยียวยาเบื้องต้นก่อนได้รับเงินชดเชยความเสียหายจากบริษัท ประกันภัย	หากกรณีมีการเกิดความเสียหายต่อชีวิต ทรัพย์สินและสิ่งปลูกสร้างแก่บุคคลภายนอก ทางโครงการจะเร่งดำเนินการเยียวยาเบื้องต้นให้กับทางบุคคลภายนอกก่อนที่โครงการจะได้รับเงินชดเชยความเสียหายจากบริษัทประกันภัย
6) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อชุมชนโดยเข้าร่วมดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมและสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ตามความเหมาะสม เช่น การร่วมกิจกรรมตามเทศกาลประเพณีวันสำคัญของชุมชนการสนับสนุนด้านการกีฬา ด้านการศึกษา ด้านสาธารณสุข และสาธารณประโยชน์ต่างๆ เป็นต้น	ทางโครงการได้มีการดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมร่วมกับชุมชน โดยการบริจาคเงินสนับสนุนทุนการศึกษาแก่นักเรียนโรงเรียนบ้านห้วยมะระ (เทวานุกูลวิทยา) เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2567 และบริจาคเงินสนับสนุนประเพณีวิ่งควายตำบลคลองพลู ให้กับองค์การบริหารส่วนตำบลคลองพลู อำเภอหนองใหญ่ จังหวัดชลบุรี หลักฐานระบบบริจาคอิเล็กทรอนิกส์ (e-Donation) และเกียรติบัตรจากการดำเนินกิจกรรม แสดงดังภาคผนวก กู
<b>3. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b>	
1) <b>การฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b> จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้ทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมแก่พนักงานที่ปฏิบัติงาน เกี่ยวข้องกับการใช้ก๊าซฯ โดยหัวข้อที่ทำการฝึกอบรม เช่น กฎระเบียบความปลอดภัยและวิธีการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยในเขตระบบท่อส่งก๊าซฯ การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล วิธีการปฏิบัติกรณีฉุกเฉิน และการปฐมพยาบาลเบื้องต้น เป็นต้น	โครงการได้มีการจัดให้มีการอบรมความปลอดภัยในการทำงาน และความรู้เบื้องต้นสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติเกี่ยวข้องกับการใช้ก๊าซฯ โดยหัวข้อที่ทำการฝึกอบรม ได้แก่ กฎระเบียบความปลอดภัยและวิธีการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยในเขตระบบท่อส่งก๊าซฯ การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล และวิธีการปฏิบัติกรณีฉุกเฉิน เป็นต้น รวมถึงมีการฝึกอบรมให้กับพนักงานที่เข้าใหม่ทุกครั้ง ตามที่ระบุไว้ในแผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงาน ประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก กู

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
<p>2) <u>การป้องกันและควบคุมการเกิดอุบัติเหตุก๊าซรั่วและการลุกไหม้จากก๊าซรั่ว</u></p> <p>2.1) ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซ ที่วางไว้ โดยมีการเฝ้าระวังและบำรุงรักษา ดังนี้</p>	<p>โครงการมีการจัดทำแผนในการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่กำหนดไว้ โดยมีการเฝ้าระวังและบำรุงรักษาตามแผนที่กำหนดไว้ ดังนี้</p>
<p>- การสำรวจพื้นที่วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 ความถี่ 4 ครั้ง/ปี</p>	<p>โครงการได้มีการสำรวจพื้นที่วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และจัดทำรายงานตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 เดือนละ 1 ครั้ง โดยผลการสำรวจในช่วงเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน 2567 แสดงดังภาคผนวก ก</p>
<p>- การสำรวจป้ายเตือน (Pipeline Markers) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี</p>	<p>โครงการได้มีการสำรวจป้ายเตือน (Pipeline Markers) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 เดือนละ 1 ครั้ง ดังแสดงไว้ในรายงานการตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) โดยผลการสำรวจในช่วงเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน 2567 แสดงดังภาคผนวก ก</p>
<p>- การสำรวจการรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Surveys) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี</p>	<p>โครงการได้มีการตรวจสอบการรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Surveys) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 ซึ่งมีการตรวจสอบและจัดทำบันทึกการตรวจสอบการรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Surveys) ของโครงการล่าสุดเมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2566 แสดงดังภาคผนวก ข นอกจากนี้ โครงการยังมีการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการฟุกรอนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipe to Soil Potential) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี โดยครั้งที่ 1 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2567 แสดงดังภาคผนวก ค</p>



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
- การสังเกตการทรุดตัวของท่อในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง (Pipeline Settlement and Soil Erosion) ความถี่ 2 ครั้ง/ปี	เนื่องจากโครงการไม่ได้ตั้งอยู่ในพื้นที่ดินอ่อนที่มีความเสี่ยงต่อการทรุดตัว แต่อย่างไรก็ตาม โครงการได้มีการตรวจสอบสภาพดินบริเวณแนวท่อส่งก๊าซฯ เพิ่มเติม เพื่อสังเกตการทรุดตัวของท่อตามที่ระบุไว้ในรายงานการตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) (ภาคผนวก ก) และบันทึกการตรวจสอบสภาพแวดล้อมบริเวณพื้นที่โครงการ (Soil to Air Inspection) แสดงดังภาคผนวก ข
- การตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipe to Soil Potential Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี	โครงการได้มีการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipe to Soil Potential) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี โดยครั้งที่ 1 โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบเมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2567 แสดงดังภาคผนวก ค นอกจากนี้ โครงการยังมีการจัดทำบันทึกผลการตรวจวัดประสิทธิภาพการตัดแยกระบบป้องกันการผุกร่อนที่อาจจะเกิดขึ้นกับโครงสร้างของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (AC Mitigation-Isolating Flange or Joint) แสดงดังภาคผนวก ง
- การตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (Close Interval Pipe to Soil Potential Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 เป็นประจำ 10 ปี/ครั้ง	โครงการได้มีการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติใต้ดิน (Close Interval Pipe to Soil Potential Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 โดยโครงการมีการตรวจสอบครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 7 เมษายน 2565 แสดงดังภาคผนวก ด
- การตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อ (Coating Defect Survey) ความถี่ 10 ปี/ครั้ง	โครงการได้มีการตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อ (Coating Defect Survey) ความถี่ 10 ปี/ครั้ง โดยโครงการมีการตรวจสอบครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2567 ที่ผ่านมา ซึ่งพบว่า วัสดุเคลือบท่ออยู่ในสภาพดี และไม่มีความเสี่ยงต่อการเกิดการกัดกร่อนของท่อส่งก๊าซฯ รายละเอียดแสดงดังภาคผนวก ค นอกจากนี้ โครงการยังมีการตรวจสอบความถี่กร่อนของบริเวณค้ำยันท่อส่งก๊าซ

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ธรรมชาติเพิ่มเติม โดยตรวจสอบเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2567 เช่นเดียวกัน แสดงดังภาคผนวก ก
2.2) ควบคุมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม และขั้นตอนคู่มือการปฏิบัติ กฎระเบียบความปลอดภัยเกี่ยวกับการปฏิบัติงานในเขตรบบท่อส่งก๊าซฯ	โครงการได้ควบคุมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม และขั้นตอนคู่มือการปฏิบัติ กฎระเบียบความปลอดภัยเกี่ยวกับการปฏิบัติงานในเขตรบบท่อส่งก๊าซฯ แสดงดังภาคผนวก ท
2.3) คู่มือรักษาป้ายแสดงตำแหน่งแนวท่อก๊าซให้เห็นข้อความและหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุอย่างชัดเจน	โครงการได้คู่มือรักษาป้ายแสดงตำแหน่งแนวท่อก๊าซฯ ให้เห็นข้อความและหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุอย่างชัดเจน ตลอดระยะทางของแนวท่อ และมีการจัดทำรายงานการตรวจสอบแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) แสดงดังภาคผนวก ฎ และรูปที่ 2-3
2.4) ประสานงานไปยังหน่วยงานเจ้าของพื้นที่วางท่อ และหน่วยงานรับผิดชอบดูแลระบบสาธารณูปโภคบริเวณใกล้เคียงแนววางท่อของโครงการให้แจ้งกิจกรรมใดๆ ที่จะดำเนินการในเขตรบบท่อส่งก๊าซฯ แก่โครงการเป็นการล่วงหน้า	โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำสถานีบริการ (ผู้จัดการสถานี) ซึ่งทำหน้าที่ประสานงานไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานรับผิดชอบที่ดูแลระบบสาธารณูปโภคบริเวณใกล้เคียงแนววางท่อของโครงการ ซึ่งหากมีการดำเนินกิจกรรมใดๆ ในเขตรบบท่อส่งก๊าซฯ โครงการจะดำเนินการแจ้งให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบล่วงหน้าทุกครั้ง
2.5) จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เพื่อทำงานภายในพื้นที่เขตรบบท่อส่งก๊าซฯ ก่อนดำเนินการกิจกรรมใดๆ บริเวณแนวท่อส่งก๊าซฯ	โครงการได้จัดให้มีระบบใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) สำหรับงานที่ต้องปฏิบัติในเขตรบบท่อส่งก๊าซฯ ก่อนที่จะดำเนินการกิจกรรมใดๆ บริเวณแนวท่อส่งก๊าซฯ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน
3) การเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติกรณีก๊าซรั่ว 3.1) จัดให้มีแผนระงับเหตุฉุกเฉินในการปฏิบัติงานฉุกเฉินเพื่อควบคุมสถานการณ์ในทันทีที่เกิดอุบัติเหตุจากการรั่วของก๊าซ	โครงการได้จัดทำแผนฉุกเฉิน (แผนโต้ตอบภาวะฉุกเฉิน) ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และขั้นตอนการปฏิบัติงานในการระงับเหตุฉุกเฉิน เพื่อควบคุมสถานการณ์ในทันทีในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุจากการรั่วของก๊าซธรรมชาติ แสดงดังภาคผนวก ธ

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
3.2) ฝึกซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉิน ซึ่งส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 10 เป็นหน่วยงานที่รับผิดชอบในการระงับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	โครงการมีแผนที่จะดำเนินการฝึกซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการในช่วงเดือนธันวาคม 2567 โดยจะประสานงานกับส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 10 ให้เข้ามาฝึกซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแต่อย่างไรก็ตาม ในปีที่ผ่านมาโครงการได้มีการฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้นและฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟประจำปีแล้ว (ภาคผนวก จ) ส่วนในปี 2567 โครงการมีแผนที่จะฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ในวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 ตามที่ระบุไว้ในแผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงาน ประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก ก
3.3) จัดทำเลขหมายโทรศัพท์ของหน่วยงานที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ได้แก่ สถานีตำรวจองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัย โรงพยาบาล เป็นต้น	โครงการได้จัดทำป้ายแสดงเลขหมายโทรศัพท์ของหน่วยงานที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน รวมถึงติดเบอร์โทรศัพท์สำหรับแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่กรณีเกิดเหตุด่วน เหตุร้ายขึ้นภายในสถานีบริการ นอกจากนี้ยังมีการติดเบอร์โทรศัพท์ของหน่วยงานฝ่ายปฏิบัติการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ติดไว้ภายในพื้นที่ของสถานีบริการ แสดงดังภาคผนวก น และรูปที่ 2-4
3.4) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำที่ผ่านการฝึกอบรมเป็นอย่างดีเพื่อควบคุมดูแลในกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซ	โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำสถานีบริการ ซึ่งผ่านการฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานประจำสถานีบริการก๊าซธรรมชาติตามแบบ ธพ.พ.2ผ จากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงานเพื่อควบคุมดูแลกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติแสดงดังภาคผนวก บ
3.5) จัดให้มีระบบประกันภัยคุ้มครองชีวิตและทรัพย์สินที่ได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการ	โครงการได้จัดทำกรมธรรม์ประกันภัย จำนวน 2 ฉบับ ร่วมกับบริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานีบริการก๊าซ

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ธรรมชาติ แสดงดังภาคผนวก ฉ-1 และกรมธรรม์ประกันภัย ความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบ กิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุม น้ำมันเชื้อเพลิงส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุม ก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานที่ประกอบกิจการควบคุม ก๊าซธรรมชาติ ประเภทสถานที่ใช้ระบบการขนส่งก๊าซ ธรรมชาติทางท่อต่อระยะทางไม่เกิน 10 กิโลเมตร แสดงดัง ภาคผนวก ฉ-2 เพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น ต่อชีวิตและทรัพย์สินของโครงการ และบุคคลภายนอก ที่อาจจะได้รับ ความเสียหายจากการดำเนินโครงการ
4) <u>การป้องกันและแก้ไขการเกิดอุบัติเหตุจากบุคคล ที่สามและการก่อวินาศกรรม</u>  4.1) ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกัน การรั่วไหลของก๊าซ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ให้พร้อมใช้งานอย่างสม่ำเสมอ	โครงการได้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกัน การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคลให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยมีการจัดทำบันทึก ในการตรวจสอบค่าแรงดันของก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ประจำวัน (Check sheet for CO <sub>2</sub> ) (ภาคผนวก ป-1) และ บันทึกการตรวจสอบความพร้อมการใช้งานของอุปกรณ์ ตู้จ่ายก๊าซธรรมชาติและส่วนควบอื่นๆ ประจำวัน (Check sheet for Cleaning Inspection, Oiling and Retightening) (ภาคผนวก ป-2)
4.2) ดูแลรักษาป้ายเตือนแสดงตำแหน่งท่อส่งก๊าซฯ พร้อมตรวจสอบความสมบูรณ์ของป้ายเตือนหรือสัญลักษณ์ ให้สามารถมองเห็นข้อความและหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุ ฉุกเฉิน	โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบและดูแลรักษาป้ายเตือน แสดงตำแหน่งท่อส่งก๊าซฯ พร้อมตรวจสอบความสมบูรณ์ ของป้ายเตือนหรือสัญลักษณ์ให้สามารถมองเห็นข้อความ และหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอ โดยมี การจัดทำรายงานการตรวจสอบแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) แสดงดังภาคผนวก ฎ และรูปที่ 2-3



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
4.3) ประชาสัมพันธ์ขอความร่วมมือกับหน่วยงานและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงช่วยสอดส่องดูแลมิให้ผู้ใดมาทำกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายกับแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการรวมทั้งหากหน่วยงานใดจะดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงหรือกระทำการเกี่ยวกับระบบสาธารณูปโภคในพื้นที่ เช่น การซ่อมบำรุงถนน ไฟฟ้า ประปา โทรศัพท์ เป็นต้น ในเขตระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ต้องแจ้งให้โครงการรับทราบรวมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประสานงานตลอดระยะเวลาดำเนินการ	โครงการได้จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ขอความร่วมมือกับหน่วยงานและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงช่วยสอดส่องดูแลมิให้ผู้ใดมาทำกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายกับแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ ทั้งนี้ หากมีหน่วยงานใดจะดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงหรือกระทำการเกี่ยวกับระบบสาธารณูปโภคในพื้นที่ เช่น การซ่อมบำรุงถนน ไฟฟ้า ประปา โทรศัพท์ เป็นต้น ในเขตระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติต้องแจ้งให้กับทางโครงการรับทราบก่อน รวมทั้งได้มีการกำหนดให้หัวหน้าสถานีเป็นผู้ดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ
4.4) ควบคุมให้มีการตรวจสอบสภาพพื้นที่ตามแนวท่อส่งก๊าซฯ อย่างสม่ำเสมอเป็นประจำตามมาตรฐาน ASME B31.8	โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติอย่างสม่ำเสมอเป็นประจำตามมาตรฐาน ASME B31.8
5) <u>การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงานปฏิบัติงาน</u> 5.1) ควบคุมให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมในแต่ละประเภทของงาน	โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำสถานีบริการ (ผู้จัดการสถานี) ทำหน้าที่ควบคุมดูแลให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมสำหรับเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องในแต่ละประเภทของงานก่อนเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่สถานีบริการ
5.2) ขณะที่ดำเนินการซ่อมแซมท่อก๊าซที่รั่วต้องปฏิบัติ ดังนี้ - จัดให้มีระบบขออนุญาตเข้าทำงานบริเวณที่ทำการเชื่อมต่อท่อและการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ - ควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย เช่น ถุงมือ หมวกนิรภัย และรองเท้านิรภัย เป็นต้น	โครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานบริเวณที่ทำการเชื่อมต่อท่อและการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ทุกครั้ง โครงการได้ติดตั้งป้ายควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลขณะปฏิบัติงาน เช่น ถุงมือ หมวกนิรภัย และรองเท้านิรภัย เป็นต้น แสดงดังรูปที่

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	2-5 นอกจากนี้ ยังมีการติดตั้งป้ายเตือนอันตรายต่างๆ ทั่วบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน แสดงดังรูปที่ 2-6
- กันเขตพื้นที่ที่ทำการเชื่อมต่อ พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย	กรณีที่โครงการมีการปฏิบัติงานซ่อมแซมท่อก๊าซที่รั่ว โครงการจะทำการกันเขตพื้นที่ที่ทำการเชื่อมต่อทุกครั้ง และติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย
- กันบริเวณพื้นที่ที่ทำการตรวจสอบรอยเชื่อม พร้อมทั้งห้ามมิให้ผู้ที่ไม่มีส่วนเกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่ดังกล่าวโดยเด็ดขาด	กรณีที่โครงการมีการปฏิบัติงานซ่อมแซมท่อก๊าซที่รั่ว โครงการจะทำการกันบริเวณพื้นที่ที่ทำการตรวจสอบรอยเชื่อม พร้อมทั้งห้ามมิให้ผู้ที่ไม่มีส่วนเกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่ดังกล่าวโดยเด็ดขาด
- พื้นที่ปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ ต้องจัดให้มีป้ายรังสีแสดงไว้โดยมีข้อความและสัญลักษณ์ป้าย ดังนี้ 	กรณีที่โครงการมีการปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ โครงการจะทำการติดตั้งป้ายเตือนพื้นที่อันตรายจากรังสีแสดงไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงานอย่างชัดเจน
- ผู้ปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ ต้องตรวจสอบและติด Film badge หรือ แผ่นวัด OSL หรือ TLD card ก่อนดำเนินการเข้าปฏิบัติงาน	กรณีที่โครงการมีการปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ โครงการจะควบคุมและกำกับให้ผู้ปฏิบัติงานที่ทำหน้าที่ตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ติด Film badge หรือแผ่นวัด OSL หรือ TLD card ก่อนดำเนินการเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง
5.3) ในกรณีที่มีการปฏิบัติงานซ่อมแซมระบบท่อส่งก๊าซฯ ในบริเวณพื้นที่ที่เป็นดินอ่อน โครงการต้องทำการควบคุมการปฏิบัติงานขุดเปิดพื้นที่โดยจัดให้มีมาตรการป้องกันดินพังทลายที่เหมาะสมเพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานเช่นการติดตั้ง Sheet Pile บริเวณรอบพื้นที่ขุดเปิดหรือพิจารณาปรับความลาดชันของคูวางท่อให้เหมาะสม	หากโครงการมีการปฏิบัติงานซ่อมแซมระบบท่อส่งก๊าซฯ ในบริเวณพื้นที่ที่เป็นดินอ่อน โครงการจะมีการควบคุมการปฏิบัติงานขุดเปิดพื้นที่โดยจัดให้มีมาตรการป้องกันดินพังทลายที่เหมาะสมเพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน เช่น การติดตั้ง Sheet Pile บริเวณรอบพื้นที่ขุดเปิดหรือพิจารณาปรับความลาดชันของคูวางท่อให้เหมาะสม ทั้งนี้ ตลอดระยะเวลาที่ทางสถานีดำเนินการจ่ายก๊าซธรรมชาติตั้งแต่ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2566 เป็นต้นมา

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

**ตารางที่ 2-1** ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ) (ต่อ)

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	จนถึงปัจจุบัน ยังไม่มีการซ่อมแซมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ในบริเวณพื้นที่ที่เป็นดินอ่อนแต่อย่างใด
5.4) ตรวจสอบสภาพพนักงานปฏิบัติงานเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง	โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปี 2566 ให้กับ พนักงานที่ปฏิบัติงานภายในสถานีบริการ เมื่อวันที่ 3-5 มกราคม 2567 โดยแพทย์จากโรงพยาบาลหนองใหญ่ จังหวัด ชลบุรี ซึ่งรายชื่อของพนักงานที่เข้ารับการตรวจสอบสุขภาพ ประจำปี 2566 แสดงดังภาคผนวก ผ ส่วนในปี 2567 โครงการมีแผนที่จะตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้กับพนักงาน ในช่วงเดือนพฤศจิกายน 2567 ตามที่ระบุไว้ในแผน การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับ พนักงาน ประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก ฎ




**รูปที่ 2-1** การฝึกซ้อมดับเพลิงขั้นต้นและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟประจำปี ของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ  
เอ.ที. ปิโตรเลียม เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2566



บทที่ 2

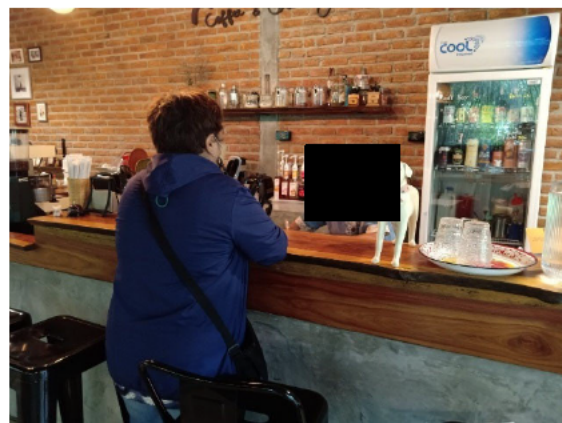
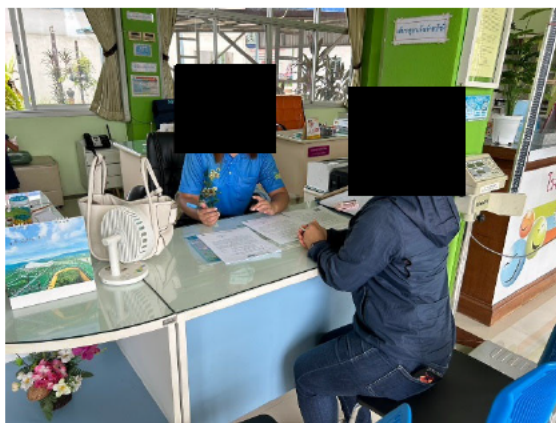
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม





บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



**รูปที่ 2-2** จัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ เพื่อเผยแพร่ให้กับประชาชน  
และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ (ต่อ)



**รูปที่ 2-3** ติดป้าย/สัญลักษณ์แสดงตำแหน่งแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในสถานีบริการ



บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม





บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-3 ติดป้าย/สัญลักษณ์แสดงตำแหน่งแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในสถานีบริการ (ต่อ)



รูปที่ 2-4 จัดทำป้ายแสดงเลขหมายโทรศัพท์ของหน่วยงานที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน



บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-4 จัดทำป้ายแสดงเลขหมายโทรศัพท์ของหน่วยงานที่ต้องประสานงาน  
ในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน (ต่อ)



รูปที่ 2-5 ติดตั้งป้ายควบคุมดูแลให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลขณะปฏิบัติงาน



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

