

## บทที่ 2

## ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในบทนี้ จะเป็นการนำเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานบริการก๊าซธรรมชาติ 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 แมนเนจเม้นท์ จำกัด ซึ่งทำหน้าที่เป็นบุคคลที่สาม (Third Party) ของโครงการ ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ร่วมกับผู้แทนจากบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ โดยวิธี Walkthrough Survey และมีการตรวจสอบบันทึกผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

### 2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

- มาตรการทั่วไป
- แผนปฏิบัติการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
  1. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน
  2. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในระยะดำเนินการ รอบการดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 แสดงรายละเอียดดังตารางที่ 2-1

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
3) นำรายละเอียดในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญารับดำเนินการออกแบบ สัญญาก่อสร้าง สัญญาดำเนินการอย่างละเอียดชัดเจน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในทางปฏิบัติ และนำไปติดประกาศและเผยแพร่ให้กับชุมชนบริเวณ พื้นที่โดยรอบโครงการรับทราบ	โครงการได้นำรายละเอียดในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญารับดำเนินการออกแบบ สัญญา ก่อสร้าง สัญญาดำเนินการอย่างละเอียดชัดเจน และนำไป ติดประกาศเผยแพร่ให้กับชุมชนบริเวณพื้นที่โดยรอบ โครงการรับทราบตั้งแต่ในช่วงก่อนการก่อสร้าง
4) ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสังคม มวลชน สัมพันธ์ และการรับเรื่องร้องเรียน ตั้งแต่ระยะก่อน ก่อสร้างโครงการ และดำเนินงานอย่างต่อเนื่องในระยะ ก่อสร้างและระยะดำเนินการเพื่อให้ชุมชนเกิดความ เข้าใจและเข้ามามีส่วนร่วมในทุกขั้นตอนของการพัฒนา โครงการ	โครงการได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์แผนการดำเนินงาน ของโครงการล่วงหน้าให้กับชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รับทราบ และดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้านสังคม มวลชนสัมพันธ์ และการรับเรื่องร้องเรียนตั้งแต่ระยะ ก่อนก่อสร้างโครงการจนถึงระยะดำเนินการเพื่อให้ชุมชน เกิดความเข้าใจและเข้ามามีส่วนร่วมในทุกขั้นตอนของ การพัฒนาโครงการอย่างต่อเนื่อง
5) จัดทำข้อมูลรายละเอียดโครงการ พร้อมแผนที่แสดง ตำแหน่งแนวท่อที่ดำเนินการจริงอย่างละเอียดและ ชัดเจน และส่งให้หน่วยงานเจ้าของพื้นที่ที่แนวท่อพาดผ่าน เพื่อให้หน่วยงานดังกล่าวใช้ประกอบการวางแผนพัฒนา พื้นที่ในอนาคต เพื่อป้องกันและลดผลกระทบจาก การเกิดอุบัติเหตุตามแนวท่อส่งก๊าซฯ และนำเสนอให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมโดยผนวกในรายงานผลการปฏิบัติตาม แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม	โครงการได้จัดทำข้อมูลรายละเอียดโครงการ พร้อมแผนที่ แสดงตำแหน่งแนวท่อที่ดำเนินการจริงอย่างละเอียด และชัดเจน และส่งให้หน่วยงานเจ้าของพื้นที่ที่แนวท่อ พาดผ่าน เพื่อให้หน่วยงานดังกล่าวใช้ประกอบการวางแผน พัฒนาพื้นที่ในอนาคต เพื่อป้องกันและลดผลกระทบจาก การเกิดอุบัติเหตุตามแนวท่อส่งก๊าซฯ และนำเสนอให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยผนวกในรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการ ด้านสิ่งแวดล้อม
6) จัดทำคู่มือระบบเหตุฉุกเฉินโครงการวางท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม และประชาสัมพันธ์คู่มือดังกล่าว เพื่อความรู้ เกี่ยวกับการดำเนินการ และการปฏิบัติตนเมื่อเกิดเหตุ ฉุกเฉินต่อชุมชน ผู้ประกอบการ หน่วยงานป้องกันและ บรรเทาสาธารณภัยในพื้นที่ หน่วยงานด้านจราจร และ หน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง	โครงการได้จัดทำเอกสารเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูล เกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ (ภาคผนวก ง) พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลดังกล่าว เพื่อความรู้เกี่ยวกับ การดำเนินการ และการปฏิบัติตนเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินต่อ ประชาชน ผู้ประกอบการ หน่วยงานป้องกันและบรรเทา สาธารณภัยในพื้นที่ หน่วยงานด้านจราจร และหน่วยงาน ต่างๆ ในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
7) ตรวจสอบความพร้อมของการดำเนินงานตามแผนฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอและฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกับชุมชนผู้ประกอบการ หน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยในพื้นที่ หน่วยงานด้านการจราจร และหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่อย่างต่อเนื่องเพื่อเตรียมความพร้อมทั้งด้านแผนงานการบังคับบัญชา การประสานงาน และความพร้อมของอุปกรณ์เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน	โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบความพร้อมของการดำเนินงานตามแผนฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเตรียมความพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยมีการฝึกอบรมการดับเพลิงขั้นต้นให้แก่พนักงาน ตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และการดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 ข้อ 27 ซึ่งจัดให้มีการฝึกอบรมทั้งภาคทฤษฎีและภาคปฏิบัติ เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 สถานที่ฝึกซ้อม บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด โดยวิทยากรและครูฝึกอบรมจากงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยองค์การบริหารส่วนตำบลสาธิต มีผู้เข้ารับการฝึกอบรมทั้งสิ้น 15 คน (พนักงานของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ 4 คน และพนักงานสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง 11 คน) แสดงดังรูปที่ 2-1 และภาคผนวก จ
8) หากเกิดความเสียหายอันเนื่องมาจากการดำเนินการโครงการ ให้บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ดำเนินการจ่ายค่าชดเชยเร่งด่วนให้แก่ผู้ได้รับผลกระทบ เพื่อเป็นการบรรเทาทุกข์ฉุกเฉินในเบื้องต้น ซึ่งขั้นตอนการจ่ายค่าชดเชยในกรณีปกติ เมื่อสรุปสาเหตุและมูลค่าความเสียหายทั้งหมดแล้ว บริษัทประกันภัยจะจ่ายให้ผู้เสียหายโดยตรงตามขั้นตอนการชดเชยความเสียหายของบริษัทประกันภัย	ในกรณีเกิดความเสียหายอันเนื่องมาจากการดำเนินการโครงการ ทางโครงการจะดำเนินการจ่ายค่าชดเชยเร่งด่วนให้แก่ผู้ได้รับผลกระทบเพื่อเป็นการบรรเทาทุกข์ฉุกเฉินในเบื้องต้น โดยโครงการได้จัดทำกรมธรรม์ประกันภัย จำนวน 2 ฉบับ ร่วมกับบริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (ภาคผนวก ฉ-1 และภาคผนวก ฉ-2) และ กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานที่ประกอบกิจการควบคุม



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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ก๊าซธรรมชาติ ประเภทระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ต่อระยะทางไม่เกิน 10 กิโลเมตร (ภาคผนวก ฉ-3 และ ภาคผนวก ฉ-4) เพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อ ชีวิตและทรัพย์สินของโครงการ และบุคคลภายนอกที่อาจจะ ได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการของบริษัท เอ.ที. ปิโตรเลียม จำกัด
9) บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ต้องจัดทำและเสนอ รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย พิจารณาทุกๆ 6 เดือน ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะ ดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	โครงการได้จัดจ้างให้บริษัท ซีเอ็มเอส เอ็นจิเนียริง แอนด์ แมนเนจเม้นท์ จำกัด เป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ดำเนินการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ เพื่อนำเสนอต่อกรมธุรกิจพลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณาทุกๆ 6 เดือน ซึ่งสอดคล้อง ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม กำหนด
10) หากผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดง ให้เห็นแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อมบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็วและ หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม ต้องแจ้งให้จังหวัดชลบุรี กรมธุรกิจพลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานให้ ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว	ในช่วงระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม 2567 โครงการได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งหากพบปัญหาสิ่งแวดล้อม ทางโครงการจะดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหที่เกิดขึ้น โดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบ ต่อสิ่งแวดล้อม โครงการจะแจ้งให้ทางจังหวัดชลบุรี กรมธุรกิจ พลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว
11) หากบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด มีความจำเป็นต้อง เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการ	โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซ ธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม มีการแจ้งเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการ จำนวน 2 ครั้ง ซึ่งการเปลี่ยนแปลงทั้ง 2 ครั้ง จะไม่



บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
<p>ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้</p> <p>11.1) หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับจัดแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจัดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p>	<p>ส่งผลการเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว โดยมีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>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 ไม่ส่งผลกระทบต่อการศึกษาอนุญาตประกอบกิจการระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ และไม่ได้ทำให้ระดับผลกระทบเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว โดยรายละเอียดของแผนปฏิบัติงาน</p>

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
11.2) หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรือ อนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับ ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่ง รายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการ เปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อ โครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงาน ที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไข เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย	สิ่งแวดล้อมของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงที่ได้รับการ เห็นชอบแล้ว แสดงดังภาคผนวก ข  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) หากยังมีประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของ ชุมชนต่อการดำเนินโครงการ บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัด ปัญหาความขัดแย้งของชุมชนในพื้นที่ทันที	นับตั้งแต่ช่วงระยะเวลาที่โครงการได้เปิดจำหน่ายก๊าซ ธรรมชาติสำหรับยานยนต์มาตั้งแต่ช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2566 จนถึงปัจจุบัน ยังไม่มีประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและ ข้อห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากมีประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลฯ ที่เกิดขึ้นจากการดำเนิน โครงการ บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด จะเร่งดำเนินการ แก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อขจัดปัญหาความขัดแย้งของชุมชน ในพื้นที่โดยทันที

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
13) เมื่อบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด ได้โอนกรรมสิทธิ์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ให้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้ดูแลรับผิดชอบในช่วงดำเนินโครงการแล้ว บริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด จะต้องแจ้งการโอนกรรมสิทธิ์ระบบท่อส่งก๊าซฯ ดังกล่าวในระยยะดำเนินการของบริษัท 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 ในระยะดำเนินการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ทราบโดยเร็ว
<b>2. แผนปฏิบัติการด้านสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน</b>	
1) จัดให้มีระบบการรับเรื่องร้องเรียนและดำเนินการตามกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน	โครงการได้จัดทำแผนผังระบบการรับเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับความวิตกกังวลในเรื่องความปลอดภัยของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการให้กับประชาชนที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่แนวท่อส่งก๊าซฯ แสดงดังภาคผนวก ข-1 และมีการจัดทำแบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียนในระยะดำเนินการเพิ่มเติม แสดงดังภาคผนวก ข-2 เพื่อรองรับกรณีมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้นจากการประกอบกิจการ ทั้งนี้ ในระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการแต่อย่างใด
2) จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้กับหน่วยงานต่างๆ ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงและผู้ที่เกี่ยวข้องผ่านช่องทางการติดต่อสื่อสารต่างๆ เช่น เจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ เว็บไซต์ เอกสารเผยแพร่ป้ายประชาสัมพันธ์ ผู้นำชุมชน เป็นต้น	โครงการได้ดำเนินการจัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในระยะดำเนินการ (ภาคผนวก ง) และนำไปเผยแพร่ให้กับประชาชน ผู้มาใช้บริการ หน่วยงาน และสถานประกอบการในพื้นที่ใกล้เคียงและผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ แสดงดังรูปที่ 2-2

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
3) จัดให้มีการเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติและความปลอดภัยสร้างความรู้ ความเข้าใจและความเชื่อมั่นต่อระบบและองค์กรโดยผ่านสื่อประเภทต่างๆ เช่น การให้ความรู้เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติความสำคัญของป้ายเหนือท่อ ช่องทางติดต่อระหว่างชุมชนกับโครงการ การเผยแพร่ข้อมูลผ่านแผ่นพับ ใบปลิว เป็นต้น	โครงการได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติและความปลอดภัยเพื่อเสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจและความเชื่อมั่นต่อระบบท่อส่งก๊าซฯ และองค์กรผ่านเอกสารเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการฯ (ภาคผนวก ง) โดยเนื้อหาของการประชาสัมพันธ์ ประกอบด้วย ความรู้เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ของโครงการ ชนิดของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ข้อควรปฏิบัติของชุมชนกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินท่อก๊าซรั่ว อันตรายที่อาจเกิดจากเหตุที่ท่อส่งก๊าซแตก/รั่ว รวมถึงหมายเลขโทรศัพท์ในการติดต่อกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน (รูปที่ 2-2)
4) จัดให้มีระบบประกันภัยสาธารณะคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อชีวิตและทรัพย์สินจากการดำเนินโครงการ	ในกรณีเกิดความเสียหายอันเนื่องมาจากการดำเนินการโครงการ ทางโครงการจะดำเนินการจ่ายค่าชดเชยเร่งด่วนให้แก่ผู้ได้รับผลกระทบเพื่อเป็นการบรรเทาทุกข์ฉุกเฉินในเบื้องต้น โดยโครงการได้จัดทำกรมธรรม์ประกันภัย จำนวน 2 ฉบับ ร่วมกับบริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (ภาคผนวก ฉ-1 และภาคผนวก ฉ-2) และกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานที่ประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ ประเภทระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อต่อระยะทางไม่เกิน 10 กิโลเมตร (ภาคผนวก ฉ-3 และภาคผนวก ฉ-4) เพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อ

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ชีวิตและทรัพย์สินของโครงการ และบุคคลภายนอกที่อาจจะ ได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการของบริษัท เอ.ที. ปิโตรเลียม จำกัด
5) กรณีเกิดความเสียหายต่อชีวิต ทรัพย์สินและสิ่งปลูกสร้าง เจ้าของโครงการจะต้องดำเนินการเยียวยาเบื้องต้นก่อน ได้รับเงินชดเชยความเสียหายจากบริษัทประกันภัย	หากกรณีมีการเกิดความเสียหายต่อชีวิต ทรัพย์สินและ สิ่งปลูกสร้างแก่บุคคลภายนอก ทางโครงการจะเร่งดำเนินการ เยียวยาเบื้องต้นให้กับทางบุคคลภายนอกก่อนที่โครงการ จะได้รับเงินชดเชยความเสียหายจากบริษัทประกันภัย
6) สร้างความสัมพันธ์ที่ดีต่อชุมชนโดยเข้าร่วมดำเนินกิจกรรม การมีส่วนร่วมและสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ตามความเหมาะสม เช่น การร่วมกิจกรรมตามเทศกาลประเพณีวันสำคัญของชุมชน การสนับสนุนด้านการกีฬา ด้านการศึกษา ด้านสาธารณสุข และสาธารณประโยชน์ต่างๆ เป็นต้น	ทางโครงการได้มีการดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมกับชุมชน โดยการบริจาคเงินสนับสนุนทุนการศึกษาแก่นักเรียน โรงเรียนบ้านห้วยมะระ (เทวานุกูลวิทยา) เมื่อวันที่ 13 มกราคม 2567 และบริจาคเงินสนับสนุนประเพณีวิ่งควาย ตำบลคลองพลู ให้กับองค์การบริหารส่วนตำบลคลองพลู อำเภอหนองใหญ่ จังหวัดชลบุรี
<b>3. แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b>	
1) <b>การฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b> จัดให้มีการอบรม/ให้ความรู้ทางด้านอาชีวอนามัยและ ความปลอดภัยอย่างเหมาะสมแก่พนักงานที่ปฏิบัติงาน เกี่ยวข้อง กับการใช้ก๊าซฯ โดยหัวข้อที่ทำการฝึกอบรม เช่น กฎระเบียบ ความปลอดภัยและวิธีการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยในเขต ระบบท่อส่งก๊าซฯ การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล วิธีการปฏิบัติกรณีฉุกเฉิน และการปฐมพยาบาลเบื้องต้น เป็นต้น	โครงการได้มีการจัดให้มีการอบรมความปลอดภัยในการ ทำงาน และความรู้เบื้องต้นสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติเกี่ยวข้อง กับการใช้ก๊าซฯ โดยหัวข้อที่ทำการฝึกอบรม ได้แก่ กฎระเบียบ ความปลอดภัยและวิธีการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัยในเขต ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตราย ส่วนบุคคล และวิธีการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เป็นต้น โดยดำเนินการฝึกอบรมเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2567 แสดงดัง <b>ภาคผนวก ฅ</b> และจะมีการฝึกอบรมสร้างความรู้ ความเข้าใจ ด้านความปลอดภัยให้กับพนักงานที่เข้าใหม่ทุกครั้ง ตามที่ ระบุไว้ในแผนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความ ปลอดภัยสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน ประจำปี 2567 แสดงดัง <b>ภาคผนวก ญ</b>

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
<p><b>2) การป้องกันและควบคุมการเกิดอุบัติเหตุก๊าซรั่วและการลุกไหม้จากก๊าซรั่ว</b></p> <p>2.1) ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซฯ อย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซฯ 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 อย่างน้อย 4 ปี/ครั้ง ซึ่งทำการตรวจสอบโดยศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พบว่า ระบบท่อและอุปกรณ์อยู่ในสภาพปกติไม่ปรากฏการรั่วซึม แสดงถึง <b>ภาคผนวก ก</b> นอกจากนี้ โครงการได้ดำเนินการทดสอบและตรวจสอบระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อต่ออายุใบอนุญาตประจำปี 2567 ซึ่งทำการตรวจสอบโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงใน <b>ภาคผนวก ก</b></p>
<p>- การสำรวจป้ายเตือน (Pipeline Markers) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี</p>	<p>โครงการได้มีการสำรวจป้ายเตือน (Pipeline Markers) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 อย่างน้อย 2 ครั้ง/ปี ทำการตรวจสอบโดยศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงไว้ในรายงานการตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) <b>(ภาคผนวก ก)</b> นอกจากนี้ โครงการได้มีการตรวจสอบความสมบูรณ์และความครบถ้วนของป้ายจากการลาดตระเวนตรวจแนววางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไม่พบป้ายเตือนที่ต้องดำเนินการแก้ไข ซึ่งทำการสำรวจโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงไว้ในรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อต่ออายุใบอนุญาตประจำปี 2567 แสดงถึง <b>ภาคผนวก ก</b></p>

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
- การสำรวจการรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Surveys) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี	โครงการได้มีการตรวจสอบการรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Surveys) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 อย่างน้อย 2 ครั้ง/ปี ทำการตรวจสอบโดยศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงไว้ในรายงานการตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) (ภาคผนวก ก) นอกจากนี้ โครงการได้มีการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติจากการลาดตระเวนตรวจแนววางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ซึ่งไม่พบการรั่วไหลของก๊าซฯ ที่ต้องดำเนินการแก้ไข ทำการสำรวจโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงไว้ในรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อต่ออายุใบอนุญาตประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก ก
- 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 นอกจากนี้ โครงการได้มีการตรวจสอบความสมบูรณ์แข็งแรงของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Integrity Assessment) ซึ่งไม่พบเหตุปัจจัยที่ส่งผลให้ท่อรองรับแรงดันได้น้อยกว่าที่ออกแบบไว้หรือมีความเสี่ยงต่อการแตกรั่วเกินกว่าระดับที่ยอมรับได้ โดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงไว้ในรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อต่ออายุใบอนุญาตประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก ก



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
- การตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกัน การผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipe to Soil Potential Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี	โครงการได้มีการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกัน การผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipe to Soil Potential) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 ความถี่ 2 ครั้ง/ปี แสดงดังภาคผนวก ข นอกจากนี้ โครงการได้มีการตรวจสอบ ประสิทธิภาพระบบป้องกันการกัดกร่อน (Cathodic Protection; CP) พบว่า การตรวจสอบค่าความต่างศักย์ไฟฟ้า (Pipe to Soil Potential) CP สามารถปกป้องท่อได้ตาม มาตรฐาน ASME B31.8 และการตรวจสอบการตัดแยก ทางไฟฟ้า (Insulation Joint/Flange and Casing) ทำงานได้ ตามปกติ ซึ่งทำการตรวจสอบโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงไว้ในรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อต่ออายุใบอนุญาต ประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก ฎ
- การตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกัน การผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติได้ดิน (Close Interval Pipe to Soil Potential Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 เป็นประจำ 10 ปี/ครั้ง	โครงการได้มีการตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกัน การผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติได้ดิน (Close Interval Pipe to Soil Potential Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP-0169 เป็นประจำ 10 ปี/ครั้ง โดยมีการตรวจสอบเมื่อ วันที่ 7 เมษายน 2565 แสดงดังภาคผนวก ค นอกจากนี้ โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติด้วยวิธี CIPS ซึ่งพบว่า CP สามารถปกป้องท่อได้ตามมาตรฐาน ASME B31.8 ทำการตรวจสอบโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงไว้ในรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อต่ออายุใบอนุญาต ประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก ฎ
- การตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อ (Coating Defect Survey) ความถี่ 10 ปี/ครั้ง	โครงการได้มีการตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อ (Coating Defect Survey) ความถี่ 10 ปี/ครั้ง โดยโครงการ มีการตรวจสอบครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2567 ทำการตรวจสอบโดยศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 บริษัท

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งพบว่า วัสดุเคลือบท่ออยู่ในสภาพดี และไม่มีความเสี่ยงต่อการเกิดการกัดกร่อนของท่อส่งก๊าซฯ รายละเอียดแสดงดัง <b>ภาคผนวก ณ</b> นอกจากนี้ โครงการยังมีการตรวจสอบความสมบูรณ์ของวัสดุหุ้มท่อ ด้วยวิธี Direct Current Voltage Gradient; DCVG พบว่า วัสดุหุ้มท่อไม่ได้รับความเสียหาย (Coating Defect) ซึ่งทำการตรวจสอบโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงไว้ในรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อต่ออายุใบอนุญาตประจำปี 2567 แสดงดัง <b>ภาคผนวก ก</b>
2.2) ควบคุมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม และขั้นตอนคู่มือการปฏิบัติ กฎระเบียบความปลอดภัยเกี่ยวกับการปฏิบัติงานในเขตระบบท่อส่งก๊าซฯ	โครงการได้ควบคุมให้มีการปฏิบัติตามนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม และขั้นตอนคู่มือการปฏิบัติ กฎระเบียบความปลอดภัยเกี่ยวกับการปฏิบัติงานในเขตระบบท่อส่งก๊าซฯ ของโครงการ แสดงดัง <b>ภาคผนวก ด</b>
2.3) ดูแลรักษาป้ายแสดงตำแหน่งแนวท่อก๊าซฯ ให้เห็นข้อความและหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุอย่างชัดเจน	โครงการได้ดูแลรักษาป้ายแสดงตำแหน่งแนวท่อก๊าซฯ ให้เห็นข้อความและหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุอย่างชัดเจนตลอดระยะทางของแนวท่อ แสดงดัง <b>รูปที่ 2-3</b> นอกจากนี้ โครงการได้มีการตรวจสอบแนวท่อก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 ซึ่งทำการตรวจสอบโดยศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามที่ระบุไว้ในรายงานผลการตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) แสดงดัง <b>ภาคผนวก ก</b>
2.4) ประสานงานไปยังหน่วยงานเจ้าของพื้นที่วางท่อ และหน่วยงานรับผิดชอบดูแลระบบสาธารณูปโภคบริเวณใกล้เคียงแนววางท่อของโครงการให้แจ้งกิจกรรมใดๆ ที่จะดำเนินการในเขตระบบท่อส่งก๊าซฯ แก่โครงการเป็นการล่วงหน้า	โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำสถานีบริการ (ผู้จัดการสถานี) ซึ่งทำหน้าที่ประสานงานไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และหน่วยงานรับผิดชอบที่ดูแลระบบสาธารณูปโภคบริเวณใกล้เคียงแนววางท่อของโครงการ ซึ่งหากมีการดำเนินกิจกรรม

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
	ใดๆ ในเขตรบบท่อส่งก๊าซฯ โครงการจะดำเนินการแจ้งให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบล่วงหน้าทุกครั้ง
2.5) จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) เพื่อทำงานภายในพื้นที่เขตรบบท่อส่งก๊าซฯ ก่อนดำเนินกิจกรรมใดๆ บริเวณท่อส่งก๊าซฯ	โครงการได้จัดให้มีระบบใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) สำหรับงานที่ต้องปฏิบัติในเขตรบบท่อส่งก๊าซฯ ก่อนที่จะดำเนินกิจกรรมใดๆ บริเวณแนวท่อส่งก๊าซฯ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน
<b>3) การเตรียมความพร้อมและการปฏิบัติกรณีก๊าซรั่ว</b> 3.1) จัดให้มีแผนระงับเหตุฉุกเฉินในการปฏิบัติงานฉุกเฉินเพื่อควบคุมสถานการณ์ในทันทีที่เกิดอุบัติเหตุจากการรั่วของก๊าซ	โครงการได้จัดทำแผนฉุกเฉิน (แผนโต้ตอบภาวะฉุกเฉิน) ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และขั้นตอนการปฏิบัติงานในการระงับเหตุฉุกเฉิน เพื่อควบคุมสถานการณ์ในทันทีในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุจากการรั่วของก๊าซธรรมชาติ แสดงดัง <b>ภาคผนวก ต</b>
3.2) ฝึกซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉิน ซึ่งส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 10 เป็นหน่วยงานที่รับผิดชอบในการระงับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 10 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นหน่วยงานที่รับผิดชอบในการระงับเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ ซึ่งจะมีการฝึกซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉินระดับ 1 ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยได้ดำเนินการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2567 ณ บริเวณท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาด 42 นิ้ว RC4900 KP 180+000 304 IP ตำบลท่าตูม อำเภอศรีมหาโพธิ จังหวัดปราจีนบุรี แสดงดังรูปที่ 2-4 และภาคผนวก ก
3.3) จัดทำเลขหมายโทรศัพท์ของหน่วยงานที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน ได้แก่ สถานีตำรวจ องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัย โรงพยาบาล เป็นต้น	โครงการได้จัดทำป้ายแสดงเลขหมายโทรศัพท์ของหน่วยงานที่ต้องประสานงานในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน รวมถึงติดเบอร์โทรศัพท์สำหรับแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่กรณีเกิดเหตุด่วน เหตุร้ายขึ้นภายในสถานีบริการ นอกจากนี้ยังมีการติดเบอร์โทรศัพท์ของหน่วยงานฝ่ายปฏิบัติการเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และเบอร์โทรศัพท์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ติดไว้ภายในพื้นที่ของสถานีบริการให้เห็นอย่างชัดเจน แสดงดังรูปที่ 2-5

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
3.4) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำที่ผ่านการฝึกอบรม เป็นอย่างดีเพื่อควบคุมดูแลในกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซฯ	โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำสถานีบริการ ซึ่งผ่านการ ฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานประจำสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ ตามแบบ ธพ.พ.2ผ จากกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน เพื่อควบคุมดูแลกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ ภายในสถานีบริการ แสดงดังภาคผนวก ท
3.5) จัดให้มีระบบประกันภัยคุ้มครองชีวิตและ ทรัพย์สินที่ได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการ	ในกรณีเกิดความเสียหายอันเนื่องมาจากการดำเนินการ โครงการ ทางโครงการจะดำเนินการจ่ายค่าชดเชยเร่งด่วน ให้แก่ผู้ได้รับผลกระทบเพื่อเป็นการบรรเทาทุกข์ฉุกเฉิน ในเบื้องต้น โดยโครงการได้จัดทำกรรมธรรม์ประกันภัย จำนวน 2 ฉบับ ร่วมกับบริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย กรรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมาย อันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมาย ว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบ กิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานีบริการก๊าซ ธรรมชาติ (ภาคผนวก ฉ-1 และภาคผนวก ฉ-2) และ กรรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจาก การประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วย การควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการ ควบคุมก๊าซธรรมชาติ สำหรับสถานที่ประกอบกิจการควบคุม ก๊าซธรรมชาติ ประเภทระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ต่อระยะทางไม่เกิน 10 กิโลเมตร (ภาคผนวก ฉ-3 และ ภาคผนวก ฉ-4) เพื่อคุ้มครองความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อ ชีวิตและทรัพย์สินของโครงการ และบุคคลภายนอกที่อาจจะ ได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการของบริษัท เอ.ที. ปิโตรเลียม จำกัด

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
<p><b>4) การป้องกันและแก้ไขการเกิดอุบัติเหตุจากบุคคลที่สามและการก่อวินาศกรรม</b></p> <p>4.1) ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการรั่วไหลของก๊าซ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้พร้อมใช้งานอย่างสม่ำเสมอ</p>	<p>โครงการได้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้พร้อมใช้งานอยู่เสมอ ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม 2567 มีการจัดทำบันทึกการตรวจสอบค่าแรงดันของก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ประจำวัน (Check sheet for CO<sub>2</sub>) (ภาคผนวก 5-1) และบันทึกการตรวจสอบความพร้อมการใช้งานของอุปกรณ์ผู้จ่ายก๊าซธรรมชาติและส่วนควบอื่นๆ ประจำวัน (Check sheet for Cleaning Inspection, Oiling and Retightening) (ภาคผนวก 5-2) เพื่อเป็นการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ ของระบบจ่ายก๊าซธรรมชาติให้พร้อมใช้งานอย่างสม่ำเสมอ</p>
<p>4.2) ดูแลรักษาป้ายเตือนแสดงตำแหน่งท่อส่งก๊าซฯ พร้อมตรวจสอบความสมบูรณ์ของป้ายเตือนหรือสัญลักษณ์ให้สามารถมองเห็นข้อความและหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุฉุกเฉิน</p>	<p>โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบและดูแลรักษาป้ายเตือนแสดงตำแหน่งท่อส่งก๊าซฯ พร้อมตรวจสอบความสมบูรณ์ของป้ายเตือนหรือสัญลักษณ์ให้สามารถมองเห็นข้อความและหมายเลขโทรศัพท์แจ้งเหตุฉุกเฉินอย่างสม่ำเสมอ แสดงดังรูปที่ 2-3 นอกจากนี้ โครงการได้ทำการตรวจสอบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) โดยศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แสดงดังภาคผนวก ฎ</p>
<p>4.3) ประชาสัมพันธ์ขอความร่วมมือกับหน่วยงานและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงช่วยสอดส่องดูแลมิให้ผู้ใดมาทำกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายกับแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการรวมทั้งหากหน่วยงานใดจะดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงหรือกระทำการเกี่ยวกับระบบสาธารณูปโภคในพื้นที่ เช่น การซ่อมบำรุงถนน ไฟฟ้า ประปา โทรศัพท์ เป็นต้น ในเขตระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ</p>	<p>โครงการได้จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ขอความร่วมมือกับหน่วยงานและชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงช่วยสอดส่องดูแลมิให้ผู้ใดมาทำกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายกับแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการ ทั้งนี้ หากมีหน่วยงานใดจะดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงหรือกระทำการเกี่ยวกับระบบสาธารณูปโภคในพื้นที่ เช่น การซ่อมบำรุงถนน ไฟฟ้า ประปา โทรศัพท์ เป็นต้น ในเขตระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติต้องแจ้ง</p>

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม


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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
ต้องแจ้งให้โครงการรับทราบรวมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่ประสานงานตลอดระยะเวลาดำเนินการ	ให้กับทางโครงการรับทราบก่อน รวมทั้งได้มีการกำหนดให้หัวหน้าสถานีเป็นผู้ดำเนินการประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตลอดระยะเวลาดำเนินการ
4.4) ควบคุมให้มีการตรวจสอบสภาพพื้นที่ตามแนวท่อส่งก๊าซฯ อย่างสม่ำเสมอเป็นประจำตามมาตรฐาน ASME B31.8	โครงการได้มีการสำรวจพื้นที่วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 อย่างสม่ำเสมอ ซึ่งทำการตรวจสอบโดยศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พบว่า ระบบท่อและอุปกรณ์อยู่ในสภาพปกติไม่ปรากฏการรั่วซึม แสดงถึง <b>ภาคผนวก ก</b> นอกจากนี้ โครงการได้ดำเนินการทดสอบและตรวจสอบระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ เพื่อต่ออายุใบอนุญาตประจำปี 2567 ซึ่งทำการตรวจสอบโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังแสดงใน <b>ภาคผนวก ก</b>
<b>5) การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยสำหรับพนักงานปฏิบัติงาน</b> 5.1) ควบคุมให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมในแต่ละประเภทของงาน	โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ประจำสถานีบริการ (ผู้จัดการสถานี) ทำหน้าที่ควบคุมดูแลให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมสำหรับเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องในแต่ละประเภทของงานก่อนเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่สถานีบริการ
5.2) ขณะที่ดำเนินการซ่อมแซมท่อก๊าซที่รั่วต้องปฏิบัติ ดังนี้ - จัดให้มีระบบขออนุญาตเข้าทำงานบริเวณที่ทำการเชื่อมต่อท่อและการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์	โครงการได้จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานบริเวณที่ทำการเชื่อมต่อท่อและการตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ทุกครั้ง
- ควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตราย เช่น ถุงมือ หมวกนิรภัย และรองเท้านิรภัย เป็นต้น	โครงการได้ติดตั้งป้ายควบคุมดูแลให้ผู้ปฏิบัติงานสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลขณะปฏิบัติงาน เช่น ถุงมือ หมวกนิรภัย และรองเท้านิรภัย เป็นต้น แสดงดัง <b>รูปที่ 2-6</b> นอกจากนี้ ยังมีการติดตั้งป้ายเตือนอันตรายต่างๆ ไว้บริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน แสดงดัง <b>รูปที่ 2-7</b>

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
<p>- กันเขตพื้นที่ที่ทำการเชื่อมต่อ พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย</p>	<p>กรณีที่โครงการมีการปฏิบัติงานซ่อมแซมท่อก๊าซที่รั่ว โครงการจะทำการกันเขตพื้นที่ที่ทำการเชื่อมต่อทุกครั้ง และติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย</p>
<p>- กันบริเวณพื้นที่ที่ทำการตรวจสอบรอยเชื่อม พร้อมทั้งห้ามมิให้ผู้ที่ไม่มีส่วนเกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่ดังกล่าวโดยเด็ดขาด</p>	<p>กรณีที่โครงการมีการปฏิบัติงานซ่อมแซมท่อก๊าซที่รั่ว โครงการจะทำการกันบริเวณพื้นที่ที่ทำการตรวจสอบรอยเชื่อม พร้อมทั้งห้ามมิให้ผู้ที่ไม่มีส่วนเกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่ดังกล่าวโดยเด็ดขาด</p>
<p>- พื้นที่ปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ ต้องจัดให้มีป้ายรังสีแสดงไว้โดยมีข้อความและสัญลักษณ์ป้าย ดังนี้</p> 	<p>กรณีที่โครงการมีการปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ โครงการจะทำการติดตั้งป้ายเตือนพื้นที่อันตรายจากรังสีแสดงไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงานอย่างชัดเจน</p>
<p>- ผู้ปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ ต้องตรวจสอบและติด Film badge หรือแผ่นวัด OSL หรือ TLD card ก่อนดำเนินการเข้าปฏิบัติงาน</p>	<p>กรณีที่โครงการมีการปฏิบัติงานตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ โครงการจะควบคุมและกำชับให้ผู้ปฏิบัติงานที่ทำหน้าที่ตรวจสอบรอยเชื่อมด้วยการเอ็กซเรย์ติด Film badge หรือแผ่นวัด OSL หรือ TLD card ก่อนดำเนินการเข้าปฏิบัติงานทุกครั้ง</p>
<p>5.3) ในกรณีที่มีการปฏิบัติงานซ่อมแซมระบบท่อส่งก๊าซฯ ในบริเวณพื้นที่ที่เป็นดินอ่อน โครงการต้องทำการควบคุมการปฏิบัติงานขุดเปิดพื้นที่โดยจัดให้มีมาตรการป้องกันดินพังทลายที่เหมาะสมเพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานเช่นการติดตั้ง Sheet Pile บริเวณรอบพื้นที่ขุดเปิดหรือพิจารณาปรับความลาดชันของคูวางท่อให้เหมาะสม</p>	<p>หากโครงการมีการปฏิบัติงานซ่อมแซมระบบท่อส่งก๊าซฯ ในบริเวณพื้นที่ที่เป็นดินอ่อน โครงการจะมีการควบคุมการปฏิบัติงานขุดเปิดพื้นที่โดยจัดให้มีมาตรการป้องกันดินพังทลายที่เหมาะสมเพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน เช่น การติดตั้ง Sheet Pile บริเวณรอบพื้นที่ขุดเปิดหรือพิจารณาปรับความลาดชันของคูวางท่อให้เหมาะสม ทั้งนี้ ตลอดระยะเวลาที่ทางสถานีดำเนินการจ่ายก๊าซธรรมชาติตั้งแต่ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2566 เป็นต้นมาจนถึงปัจจุบัน ยังไม่มีการซ่อมแซมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในบริเวณพื้นที่ที่เป็นดินอ่อนแต่อย่างใด</p>

บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ และประสิทธิภาพของการดำเนินงาน
5.4) ตรวจสอบสภาพพนักงานปฏิบัติงานเป็นประจำ ปีละ 1 ครั้ง	โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพ ประจำปี 2567 ให้กับ พนักงานที่ปฏิบัติงานภายในสถานีบริการ ในระหว่างวันที่ 13-26 ธันวาคม 2567 โดยแพทย์จากโรงพยาบาลหนองใหญ่ ตำบลหนองใหญ่ อำเภอนองใหญ่ จังหวัดชลบุรี สำหรับ รายชื่อของพนักงานที่ปฏิบัติงานสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ ที่เข้ารับการตรวจสอบสภาพ ประจำปี 2567 แสดงดังภาคผนวก น



**รูปที่ 2-1** การฝึกซ้อมดับเพลิงขั้นต้นและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟประจำปี ของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ  
เอ.ที. ปิโตรเลียม เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

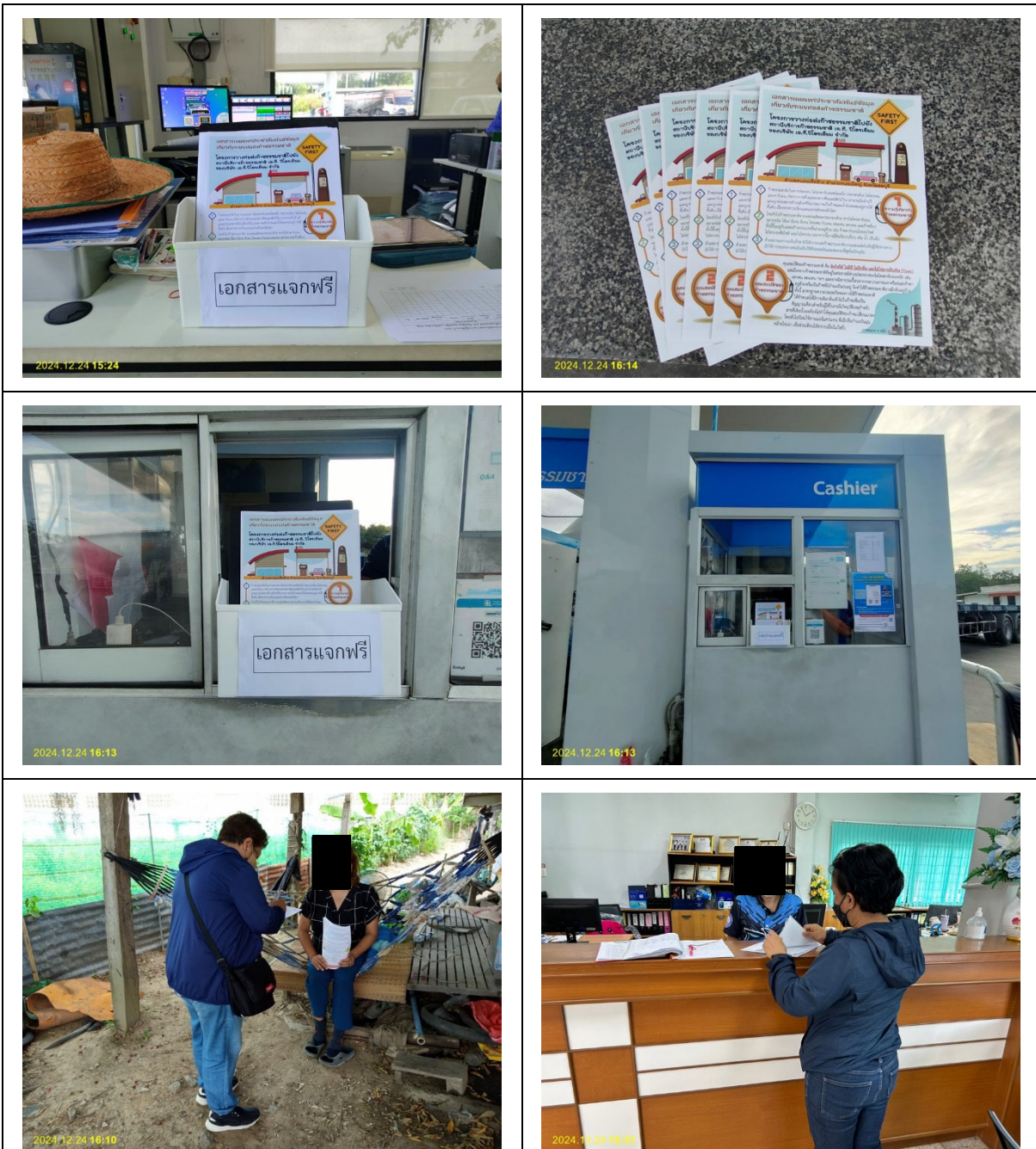


**รูปที่ 2-1** การฝึกซ้อมดับเพลิงขั้นต้นและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟประจำปี ของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ  
เอ.ที. ปิโตรเลียม เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2567 (ต่อ)



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-2 จัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ เพื่อเผยแพร่ให้กับประชาชน  
และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับทราบ

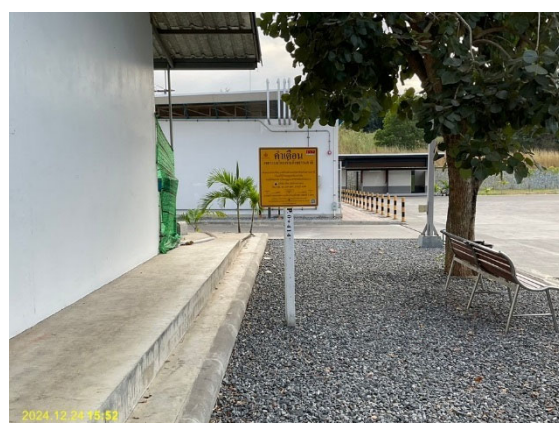


บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



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

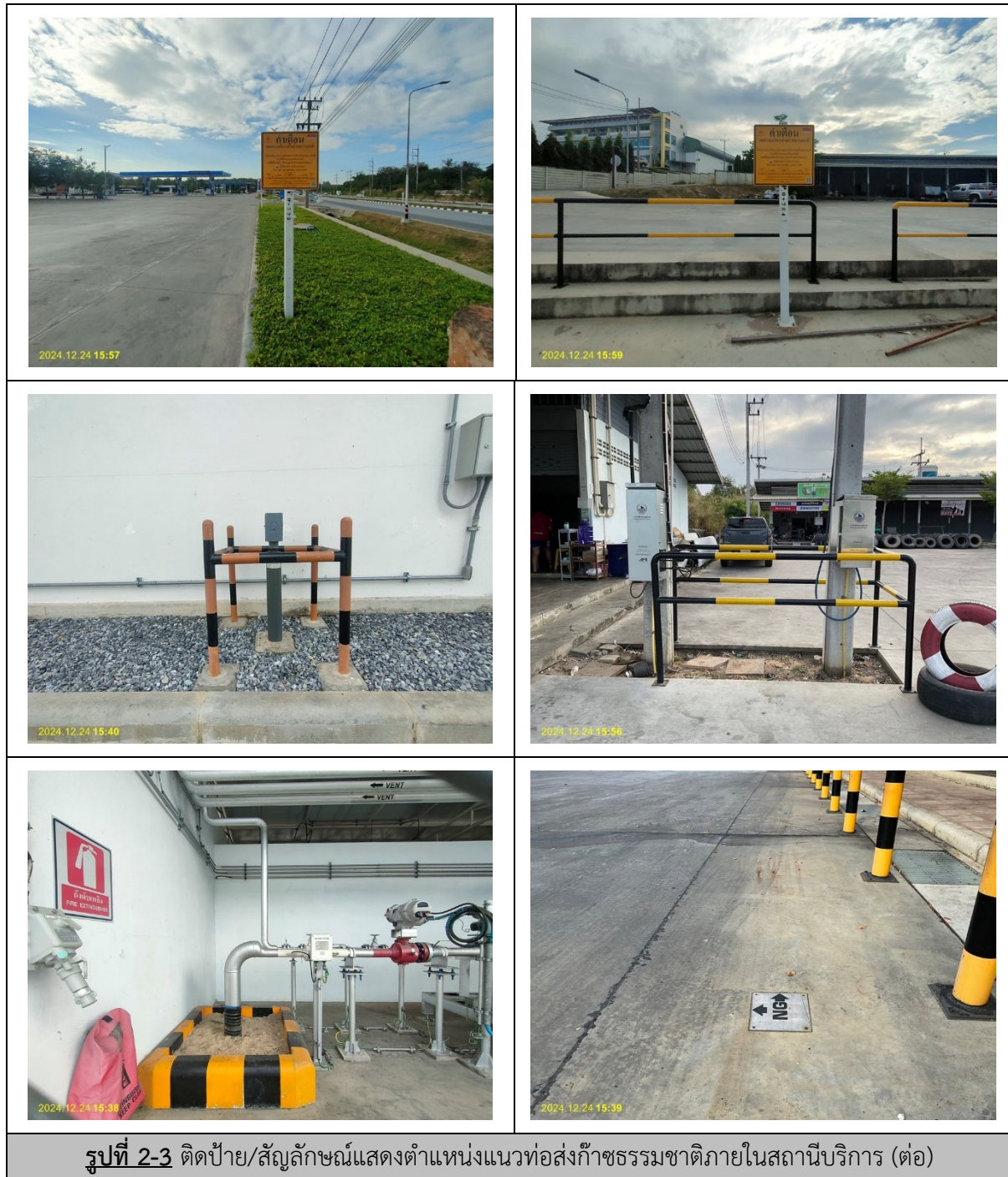


**รูปที่ 2-3** ติดป้าย/สัญลักษณ์แสดงตำแหน่งแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในสถานีบริการ



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม





บทที่ 2 |

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



**รูปที่ 2-4** การฝึกซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉินระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ของส่วนปฏิบัติการ  
ระบบท่อเขต 10 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 23 กรกฎาคม 2567 (ต่อ)



**รูปที่ 2-5** จัดทำป้ายแสดงเลขหมายโทรศัพท์ของหน่วยงานที่ต้องประสานงาน  
ในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ฉบับที่ 2 รอบการดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2567

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-5 จัดทำป้ายแสดงเลขหมายโทรศัพท์ของหน่วยงานที่ต้องประสานงาน  
ในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน (ต่อ)



รูปที่ 2-6 ติดตั้งป้ายควบคุมดูแลให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลขณะปฏิบัติงาน



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เอ.ที. ปิโตรเลียม ของบริษัท เอ.ที.ปิโตรเลียม จำกัด (ระยะดำเนินการ)

ฉบับที่ 2 รอบการดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2567

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-7 ติดตั้งป้ายเตือนอันตรายต่างๆ ไว้ในพื้นที่ปฏิบัติงาน