

## 1.1 บทนำ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา ดำเนินการโดยบริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ท จำกัด เป็นโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางขนาด 28 นิ้ว จากท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 5 บริเวณหมู่ที่ 3 บ้านหนองค้ำควา ตำบลตาสิทธิ์ อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 (ชื่อเดิม : นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด) ตำบลเขาคันทรง อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา โดยมีระยะทางประมาณ 2.48 กิโลเมตร

โดยโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดประเภทหรือกิจการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์วิธีการ ระเบียบปฏิบัติ และแนวทางการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2559 ซึ่งได้รับความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ 44/2560 เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม พ.ศ. 2560 ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/12962 ลงวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2560 ต่อมา บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ท จำกัด ได้ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ประกอบด้วย การเพิ่มเติมระยะและปรับเปลี่ยนแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายในสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ (Block Valve Station) การปรับเปลี่ยนวิธีการก่อสร้างบริเวณแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชาในบางช่วง การปรับเปลี่ยนความยาวท่อส่งก๊าซธรรมชาติในบางช่วง ให้ตรงกับการก่อสร้างจริงในการออกแบบปัจจุบัน และการปรับเปลี่ยนแนวท่อส่งก๊าซ และตำแหน่งเชื่อมต่อภายในสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulating Station) ภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา โดยได้รับมติเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตามหนังสือที่ สกพ 5502/6186 ลงวันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2563 และทางคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน มีมติรับทราบตามหนังสือที่ ทส 1010.7/9366 ลงวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2563

ทั้งนี้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้กำหนดให้โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา ต้องเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) จังหวัดระยอง จังหวัดชลบุรี กรมธุรกิจพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน พิจารณาทุกๆ 6 เดือน

ดังนั้น บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ท จำกัด จึงมอบหมายให้บริษัท ชีคอต จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2565 สำหรับรายงานฉบับนี้ เป็นการจัดทำและนำเสนอรายงาน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 โดยรายงานฉบับนี้ประกอบด้วย ข้อมูลรายละเอียดของโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ

## 1.2 ขอบเขตการดำเนินงาน

### 1.2.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการรวบรวม ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา ระยะดำเนินการ ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งรวบรวมเอกสารและภาพถ่ายเกี่ยวกับการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ ซึ่งประกอบด้วย มาตรการทั่วไป สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

### 1.2.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ซึ่งกำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้

#### (1) สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน

ดำเนินการติดตามตรวจสอบความคิดเห็นจากประชาชน เกี่ยวกับการดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซฯ ซึ่งมาตรการกำหนดให้ประเมินการรับรู้ข่าวสาร ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการผลกระทบที่ได้รับและการแก้ไข ความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียน ทั้งในกลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด (นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ปัจจุบัน) และผู้นำชุมชน หน่วยงาน สถาบัน/องค์กร และประชาชนในพื้นที่ โดยสถานติดตามตรวจสอบ ได้แก่ ผู้นำชุมชน ครุฑเรือน และสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในระยะ 500 เมตร จากแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 1 ครั้ง ในปีแรกของระยะดำเนินการ หลังจากนั้นดำเนินการ 5 ปีต่อครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

#### (2) ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) การติดตามตรวจสอบเกี่ยวกับการรั่วไหลและเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น โดยทำการบันทึกการรั่วไหลของก๊าซ เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งระบุสาเหตุ วิธีการแก้ไข ผลกระทบที่มีต่อผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ และชุมชนใกล้เคียง บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ทุกครั้งที่เกิดเหตุ และสรุปทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ

#### 2) การติดตามตรวจสอบเกี่ยวกับการเฝ้าระวังแนวท่อส่งก๊าซฯ ดำเนินการดังนี้

- สำรวจพื้นที่วางท่อก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) ตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.2 และ 852.1 โดยทำการสำรวจกิจกรรมต่างๆ ในแนววางท่อที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบ เช่น การก่อสร้างเหนือแนวท่อ การตอกเสาเข็ม การขุดดิน การทำการเกษตร เป็นต้น บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ปีละ 4 ครั้ง
- สำรวจบำรุงรักษาป้ายเตือน (Pipeline Markers) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.7 โดยการตรวจสอบการเคลื่อนย้ายป้ายเตือน

การหักชำรุด หรือการเปลี่ยนแปลงของข้อความบนป้ายเตือน เป็นต้น (ดำเนินการพร้อมกับ Pipeline Patrolling) ด้วยการเดินเท้าและทางรถยนต์ บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ปีละ 4 ครั้ง

3) การติดตามตรวจสอบเกี่ยวกับการบำรุงรักษาแนวท่อส่งก๊าซฯ โดยทำการสังเกตการณ์ทรุดตัวของท่อส่งก๊าซฯ และการกัดเซาะของดินที่ปิดทับท่อส่งก๊าซฯ (Pipe Settlement and Soil Erosion) บริเวณที่ดินอ่อน ทางน้ำไหลหรือทางลาดชัน บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ปีละ 1 ครั้ง

4) การติดตามตรวจสอบเกี่ยวกับการสำรวจรอยรั่วของท่อส่งก๊าซฯ ดำเนินการดังนี้

- สำรวจรอยรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Survey) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.3 และ 852.2 โดยการสำรวจรอยรั่วด้วยการเดินเท้า โดยใช้การสังเกตสภาพแวดล้อมตามแนวท่อที่มีการเปลี่ยนแปลงไป ใช้ร่วมกับเครื่องมือตรวจวัดก๊าซ (Gas Detector) บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ปีละ 1 ครั้ง
- ตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อ (Coating Defect Survey) โดยการตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อด้วยการตรวจวัด Voltage Gradient ด้วยวิธี DCVG ในดิน เพื่อหาตำแหน่งที่วัสดุเคลือบท่อชำรุดและประมาณขนาดของผลตลอดความยาวท่อ บริเวณพื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ 10 ปีต่อครั้ง

5) การติดตามตรวจสอบเกี่ยวกับการบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน ดำเนินการดังนี้

- ตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อน ของท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่จุด Test Post (Pipe to Soil Potential) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP 0169 โดยการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับแรงดันไฟฟ้าของระบบป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ที่จุด Test Post ปีละ 1 ครั้ง

- ตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซฯ ได้ดิน (Close Interval Pipe to Soil Potential Survey : CIPs) เพื่อตรวจสอบว่าท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณใดมีค่าระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่ามาตรฐาน NACE SP 0169 โดยการตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับแรงดันไฟฟ้าของระบบป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตลอดแนวท่อ 10 ปีต่อครั้ง
- รายละเอียดของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงในภาคผนวก ก.1 และ ก.2 ส่วนแผนการดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565 ดังแสดงในตารางที่ 1.2-1

ตารางที่ 1.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าศรีราชา บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด

ประจำปี พ.ศ. 2565

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2565												
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
1. สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน	- ความคิดเห็นจากประชาชน เกี่ยวกับการดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซฯ	- ประเมินการรับรู้ข่าวสาร ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการ ผลกระทบที่ได้รับและการแก้ไขความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียน ทั้งในกลุ่มสถานประกอบการที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด (นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเออีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ปัจจุบัน) และผู้นำชุมชน หน่วยงานสถาบัน/องค์กร และประชาชนในพื้นที่	- ผู้นำชุมชน คราวเรือนและสถานประกอบการที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในระยะ 500 เมตรจากแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	- 1 ครั้ง ในปีแรกของระยะดำเนินการ หลังจากนั้นดำเนินการ 5 ปีต่อครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินการ								X	X				

ตารางที่ 1.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2565											
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย  2.1 การรั่วไหลและเหตุฉุกเฉิน	- การรั่วไหลของก๊าซและเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น	- บันทึกการรั่วไหลของก๊าซ เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งระบุสาเหตุ วิธีการแก้ไข ผลกระทบที่มีต่อผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ และชุมชนใกล้เคียง	- พื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ	- ทุกครั้งที่เกิดเหตุและสรุปทุกๆ 6 เดือน ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	X	X	X	X	X	X
2.2 การเฝ้าระวังแนวท่อส่งก๊าซฯ	- สำรวจพื้นที่วางท่อก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Patrolling) ตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.2 และ 852.1	- สำรวจกิจกรรมต่างๆ ในแนววางท่อที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบ เช่น การก่อสร้างเหนือแนวท่อ การตอกเสาเข็ม การขุดดิน การทำการเกษตร เป็นต้น	- พื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ	- ปีละ 4 ครั้ง		✓			✓			X			X	

ตารางที่ 1.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2565										
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.
2. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)  2.2 การเฝ้าระวังแนวท่อส่งก๊าซฯ (ต่อ)	- สำรวจบำรุงรักษาป้ายเตือน (Pipeline Markers) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.7	- ตรวจสอบการเคลื่อนย้ายป้ายเตือน การหักชำรุด หรือการลบเคลื่อนของข้อความบนป้ายเตือน เป็นต้น (ดำเนินการพร้อมกับ Pipeline Patrolling) ด้วยการเดินเท้าและทางรถยนต์	- พื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ	- ปีละ 4 ครั้ง		✓			✓			X			X
2.3 การบำรุงรักษาแนวท่อส่งก๊าซฯ	- สังเกตการณ์ทรุดตัวของท่อส่งก๊าซฯ และการกัดเซาะของดินที่ปิดทับท่อส่งก๊าซฯ (Pipe Settlement and Soil Erosion) บริเวณที่ดินอ่อน ทางน้ำไหลหรือทางลาดชัน	- สำรวจและการสังเกตการทรุดตัวของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการกัดเซาะของดินที่ปิดทับท่อ	- พื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ	- ปีละ 1 ครั้ง								X			



ตารางที่ 1.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2565											
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)  2.4 การสำรวจรอยรั่วของท่อส่งก๊าซฯ	- สำรวจรอยรั่วของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Pipeline Leakage Survey) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME B31.8 หัวข้อ 851.3 และ 852.2	- สำรวจรอยรั่วด้วยการเดินเท้า โดยใช้การสังเกตสภาพแวดล้อมตามแนวท่อที่มีการเปลี่ยนแปลงไปใช้ร่วมกับเครื่องมือตรวจวัดก๊าซ (Gas Detector)	- พื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ	- ปีละ 1 ครั้ง									X			
	- ตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อ (Coating Defect Survey)	- ตรวจสอบการชำรุดของวัสดุเคลือบท่อด้วยการตรวจวัด Voltage Gradient ด้วยวิธี DCVG ในดินเพื่อหาตำแหน่งที่วัสดุเคลือบท่อชำรุดและประมาณขนาดของผลตลอดความยาวท่อ	- พื้นที่ดำเนินการระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ	- 10 ปีต่อครั้ง	ดำเนินการตรวจสอบก่อนจ่ายก๊าซฯ เข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2563 สำหรับการตรวจสอบครั้งถัดไป โครงการมีแผนดำเนินการในปี พ.ศ. 2574											

ตารางที่ 1.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ปี พ.ศ. 2565											
					ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)  2.5 การบำรุงรักษาระบบป้องกันการผุกร่อน	- ตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่จุด Test Post (Pipe to Soil Potential) เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐาน NACE SP 0169	- ตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับแรงดันไฟฟ้าของระบบป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	- ที่จุด Test Post	- ปีละ 2 ครั้ง						✓						X
	- ตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่ใช้ป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซฯ ใต้ดิน (Close Interval Pipe to Soil Potential Survey : CIPs) เพื่อตรวจดูว่าท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริเวณใดมีค่าระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่ามาตรฐาน NACE SP 0169	- ตรวจวัดโดยใช้เครื่องมือตรวจวัดระดับแรงดันไฟฟ้าของระบบป้องกันการผุกร่อนของท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	- ตลอดแนวท่อ	- 10 ปีต่อครั้ง	ดำเนินการตรวจสอบในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2563 ก่อนจ่ายก๊าซฯ เข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้า ในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2563 สำหรับการตรวจสอบครั้งถัดไป โครงการมีแผนดำเนินการใน ปี พ.ศ. 2574											