



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง
(ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7))

บทที่ 1

บทนำ

จัดเตรียมโดย



บริษัท เอ็นทิก จำกัด

1.1 ข้อมูลทั่วไปของโครงการ

- 1) **ชื่อโครงการ** : โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7))
- 2) **สถานที่ตั้ง** : ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง แสดงดังรูปที่ 1-1
- 3) **ชื่อเจ้าของโครงการ** : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
- 4) **จัดทำโดย** : บริษัท เอ็นทิก จำกัด
เลขที่ 3/4 ถนนประเสริฐมนูกิจ แขวงคลองกุ่ม เขตบึงกุ่ม กรุงเทพฯ 10240

5) โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ

- : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในการประชุมครั้งที่ 7/2565 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 ดัชนีหนังสือที่ ทส 1010.8/4286 ลงวันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2565 เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แสดงดังภาคผนวก 1-1
- : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 6) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในการประชุมครั้งที่ 24/2565 เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 ดัชนีหนังสือที่ ทส 1009.8/2254 ลงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566 เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 6) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แสดงดังภาคผนวก 1-1
- : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 7) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในการประชุมครั้งที่ 15/2566 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 ดัชนีหนังสือที่ ทส 1009.8/23754 ลงวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2566 เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 7) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แสดงดังภาคผนวก 1-1
- : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 8) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในการประชุมครั้งที่ 16/2567 เมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 ดัชนีหนังสือที่ ทส 1009.8/14754 ลงวันที่ 14 สิงหาคม พ.ศ. 2567 เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 8) (ยังไม่มีงานก่อสร้างในรายงานฉบับนี้) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) แสดงดังภาคผนวก 1-1

6) โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งล่าสุด

- : โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7) ฉบับที่ 6 ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2567 เมื่อวันที่ 28 มกราคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงในภาคผนวก 1-3

7) ช่วงเวลาที่ยังดำเนินการก่อสร้าง

- : ระหว่างเดือนเมษายน พ.ศ. 2565 ถึงประมาณช่วงไตรมาสที่ 4 ของ พ.ศ. 2568

8) ช่วงเวลาที่ยังรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

- : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับนี้จะเป็นการนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ในช่วงระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 (ฉบับที่ 7)

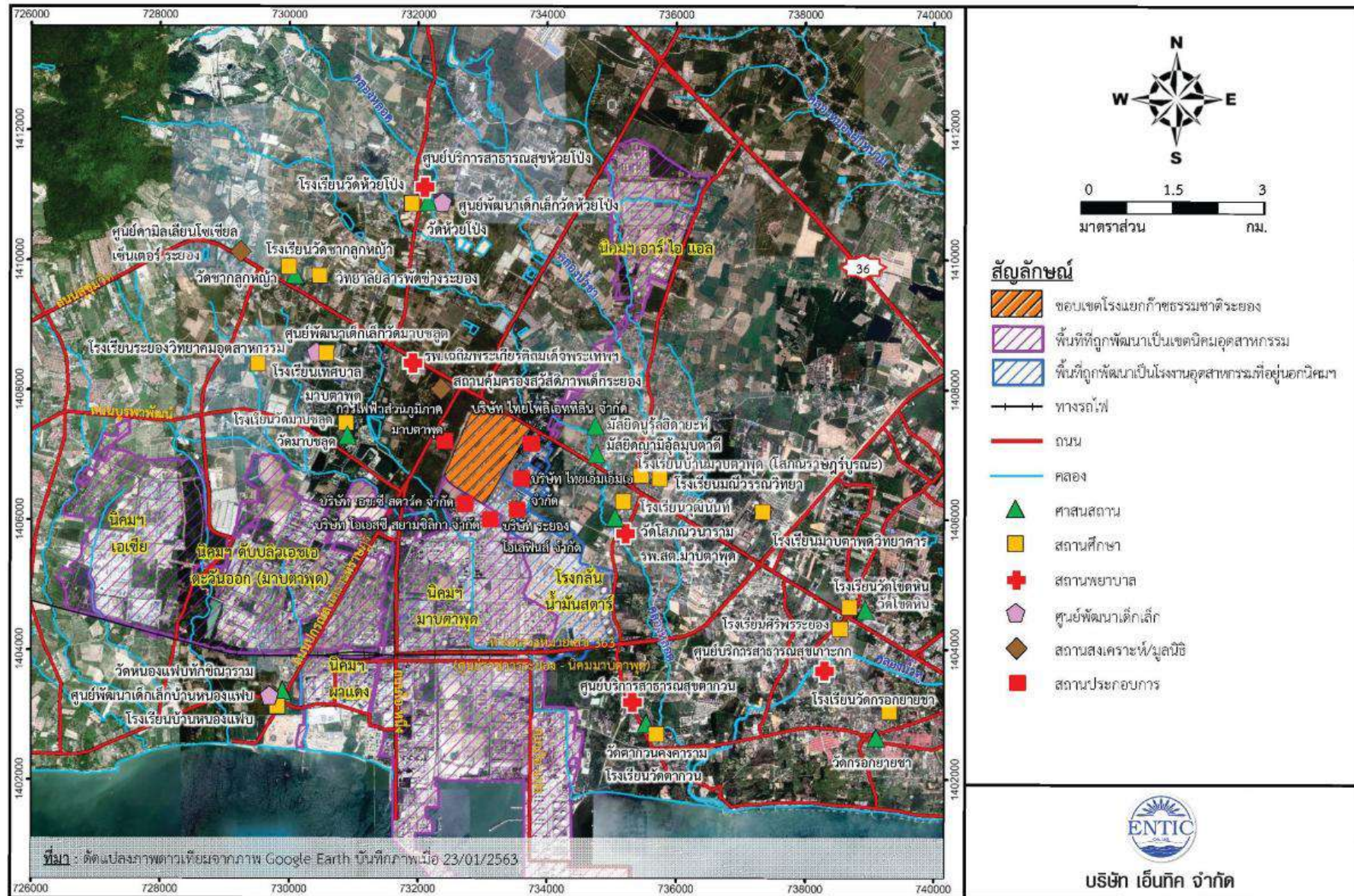
1.2 ความเป็นมาของโครงการและการจัดทำรายงาน

โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (โรงแยกก๊าซฯ ระยอง) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) เปิดดำเนินการแยกก๊าซธรรมชาติตั้งแต่ปี พ.ศ. 2529 ตั้งอยู่ที่ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ลักษณะการดำเนินงานเป็นการรับก๊าซธรรมชาติมาจากแหล่งก๊าซอ่าวไทยเพื่อนำมาปรับปรุงคุณภาพหรือแยกมลสารก่อนแยกองค์ประกอบของผลิตภัณฑ์แต่ละชนิดให้เหมาะสมต่อการนำไปใช้ประโยชน์ในภาคส่วนต่างๆ ได้อย่างคุ้มค่า เช่น แยกก๊าซมีเทนเพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและภาคการขนส่ง แยกก๊าซอีเทนและก๊าซโพรเพนเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี แยกก๊าซแอลพีจีเพื่อนำไปใช้เป็นก๊าซหุงต้มในภาคครัวเรือน เป็นต้น ซึ่งในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงแยกก๊าซฯ ระยอง และการดำเนินงานของโรงแยกก๊าซฯ ระยอง ที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิมสามารถรองรับก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซธรรมชาติบริเวณทะเลอ่าวไทยสูงสุด 3,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

อย่างไรก็ตาม เนื่องจาก ปตท. มีแผนพัฒนาโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 7 ตั้งอยู่บริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 2 ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองจึงจำเป็นต้องขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเพื่อให้สอดคล้องกับแผนการพัฒนาโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 7 ที่จะตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และจะเริ่มเปิดดำเนินการภายในปี พ.ศ. 2569 รวมทั้งให้สอดคล้องตามแผนงานการบริหารจัดการในการนำก๊าซธรรมชาติมาผ่านกระบวนการแยกก๊าซได้เพิ่มเติม เพื่อรองรับการเสริมสร้างประสิทธิภาพการแยกก๊าซฯ และตอบสนองความต้องการผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการแยกก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มเติมได้ โรงแยกก๊าซฯ ระยองมีความต้องการผลิตภัณฑ์ก๊าซโพรเพนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ดังนั้น โรงแยกก๊าซฯ ระยองจึงมีแนวคิดจะปรับปรุงกระบวนการผลิตเพิ่มเติมบางส่วนเพื่อให้สามารถแยกก๊าซโพรเพนได้เพิ่มมากขึ้น โดยดำเนินงานโครงการภายใต้ชื่อ “โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7))” (โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7))

โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และเคมี แล้ว ตามรายละเอียดที่กล่าวไว้ข้างต้น โดย ปตท. ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด และต้องจัดทำและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก 1-2) ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และหน่วยงานอนุญาต ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการ

หรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องหลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 โดย ปตท. ได้มอบหมายให้บริษัท เอ็นทิก จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่ 3 (Third Party) เป็นผู้ติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ระยะก่อสร้าง) โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7) เป็นประจำทุก 6 เดือน



รูปที่ 1-1 พื้นที่ศึกษาและที่ตั้งของโครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง

1.3 วัตถุประสงค์การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เป็นการรวบรวมผลการสำรวจ ตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในขณะดำเนินการก่อสร้างส่วนต่างๆ เพิ่มเติมภายในโรงแยกก๊าซฯ ระยอง ตามรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 5-7) พร้อมทั้งติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติงานตามมาตรการในระยะก่อสร้าง โดยมีวัตถุประสงค์หลักของการดำเนินงาน คือ

1) เพื่อติดตาม ตรวจสอบ ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้างและมาตรการในการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SHE SPECIFICATION) ตามข้อกำหนดของ ปตท.

2) เพื่อตรวจวัดและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

3) เพื่อรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้างที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4) เพื่อประเมินผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการในการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SHE SPECIFICATION) ตามข้อกำหนดของ ปตท.

5) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2564 เสนอต่อ สผ. และหน่วยงานอนุญาตที่เกี่ยวข้อง

1.4 ขอบเขตการดำเนินงาน

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7) ของ ปตท. ที่ได้นำเสนอแก่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานอนุญาตที่เกี่ยวข้องฉบับนี้ครอบคลุมการนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ในระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 โดยมีกิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด กิจกรรมการติดตั้งระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems) กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนที่กลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool และกิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber โดยบริษัท เอ็นทิก จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่ 3 (Third Party) ทำการรวบรวมข้อมูลเอกสารที่เกี่ยวข้องและติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการเป็นประจำทุกสัปดาห์

1.5 รายละเอียดโครงการ

โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5) ประกอบด้วย 7 ส่วน (รูปที่ 1-2) รายละเอียดดังนี้

1) ถังเก็บพักโพรเพน/แอลพีจีเพิ่มเติม จำนวน 2 ถัง และก่อสร้างบ่อควบคุมระยะไกล โดยติดตั้งชุดใหม่บนพื้นที่ว่างที่อยู่ใกล้กับพื้นที่ส่วนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ด้านทิศเหนือเพื่อทดแทนบ่อควบคุมระยะไกลเดิม (บ่อควบคุมระยะไกลมีหน้าที่รองรับและเก็บพักก๊าซแอลพีจี/โพรเพน กรณีที่ถังแอลพีจี/โพรเพนเกิดการรั่วไหล) รวมถึงติดตั้งหน่วยควบคุมระบบรับ-จ่ายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมที่เป็นหน่วยเชื่อมต่อบริเวณท่อลำเลียงเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 7 และการรับผลิตภัณฑ์จากโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 7

2) Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด โดยติดตั้งภายในพื้นที่ส่วนการผลิตเดิมของโรงแยกก๊าซฯ หน่วย 2 และ 3 ตามลำดับ เพื่อปรับปรุงกระบวนการจัดการก๊าซเชื้อเพลิงหรือก๊าซมีเทน (Sales Gas) ที่ใช้ในการฟื้นฟูสภาพของหน่วยกำจัดความชื้นออกจากก๊าซธรรมชาติของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 และ 3 ซึ่งจากเดิมมีการนำก๊าซเชื้อเพลิงที่ผ่านการฟื้นฟูสภาพที่หน่วยกำจัดความชื้นไปใช้เป็นเชื้อเพลิงที่หน่วยผลิตความร้อนของโรงแยกก๊าซฯ อื่นๆ เนื่องจากในบางสถานการณ์โรงแยกก๊าซฯ ระยอง มีความต้องการใช้พลังงานลดลง จึงจะต้องส่งก๊าซเชื้อเพลิงไปเผาทิ้ง ซึ่งส่งผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม โครงการจึงมีแผนพัฒนาในการติดตั้งระบบ Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม เพื่อเพิ่มความดันก๊าซเชื้อเพลิงดังกล่าวก่อนส่งเข้าสู่ระบบท่อก๊าซเชื้อเพลิงสำหรับจำหน่ายในภาคการผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และภาคขนส่ง

3) ระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems) โดยติดตั้งเพิ่มเติมบริเวณพื้นที่ว่างที่อยู่ใกล้กับพื้นที่ส่วนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 3 ทางด้านทิศตะวันตก เพื่อเพิ่มเติมสำหรับหน่วยนำก๊าซเหลือใช้กลับคืน (Remaining Gas Recovery Unit: RGRU) กล่าวคือ โรงแยกก๊าซฯ ระยองมีการติดตั้งหน่วยก๊าซกลับคืน (Remaining Gas Recovery Unit: RGRU) เมื่อ พ.ศ. 2559 ตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ พ.ศ. 2557 มีวัตถุประสงค์เพื่อทำหน้าที่เพิ่มความดันและกำจัดความชื้นออกจาก HP Flash Gas ที่เหลือจากหน่วยกำจัดก๊าซที่มีสภาพกรด เพื่อให้สามารถนำเข้าสู่ระบบท่อ Sales gas เพื่อนำไปจำหน่ายต่อไป อย่างไรก็ตาม เนื่องจากการดำเนินงานที่ผ่านมาพบว่าก๊าซที่ผ่าน RGRU ยังมีความชื้นไม่สอดคล้องตามที่กำหนดในบางช่วง จึงมีแผนจะติดตั้งระบบ ทำความเย็นเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มเสถียรภาพของการกำจัดความชื้นออกจาก HP Flash Gas หรือเป็นการปรับปรุงคุณภาพก๊าซที่เหลือจากการผลิตเพื่อให้สามารถหมุนเวียนกลับไปใช้ใหม่ได้มีประสิทธิภาพ

4) หน่วยหมุนเวียนพลังความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit: WHRU) โดยติดตั้งชุดใหม่ทดแทนชุดเดิมของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 บนพื้นที่ว่างและพื้นที่ระบบสาธารณูปโภคเดิมที่อยู่ด้านทิศเหนือของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 เนื่องจากระบบ Waste Heat Recovery Unit ชุดเดิมมีการออกแบบลักษณะการวางท่อแลกเปลี่ยนความร้อนเป็นแบบแนวตั้ง ส่งผลให้เกิดการสั่นสะเทือนจากการไหลและเกิดการแตกเสียหายได้ โครงการจึงมีการออกแบบลักษณะการวางท่อแลกเปลี่ยนความร้อนเป็นแบบแนวนอน เพื่อป้องกันปัญหาการสั่นสะเทือนจากการไหลดังกล่าว และทำให้มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงและติดตั้งปล่องระบายมลสารของ WHRU ใหม่

5) ติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber ที่มีหน้าที่กำจัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ที่เป็นเปื้อนอยู่ในก๊าซที่มีสภาพกรดที่เกิดจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 และโรงแยกก๊าซฯ อื่นๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโรงแยกก๊าซฯ ระยองในปัจจุบัน

6) ติดตั้งระบบระเหยน้ำทิ้ง (Zero Liquid Discharge; ZLD) โดยติดตั้งเพิ่มเติม จำนวน 3 ชุด เพื่อปรับปรุงการจัดการน้ำเสียที่เกิดจาก RTO และ SO₂ scrubber ของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 และ 6 และโรงแยกก๊าซฯ อื่นๆ

7) ปรับปรุงผังการใช้ประโยชน์พื้นที่บางส่วนที่ถูกจัดสรรพื้นที่สีเขียว บริเวณริมรั้วหรือใกล้กับขอบเขตพื้นที่โรงแยกก๊าซฯ ระยองด้านทิศเหนือให้สอดคล้องการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน

โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 6) คือ การติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool เพิ่มที่ส่วนแยกผลิตภัณฑ์ จำนวน 1 หอ ภายในพื้นที่ส่วนการผลิตเดิมของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 3 เพื่อเพิ่มสัดส่วนการแยกก๊าซโพรเพนให้มากขึ้น และติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย ภายในพื้นที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางเดิมเพื่อให้สามารถควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งได้อย่างมีประสิทธิภาพมากกว่าเดิม (รูปที่ 1-3)

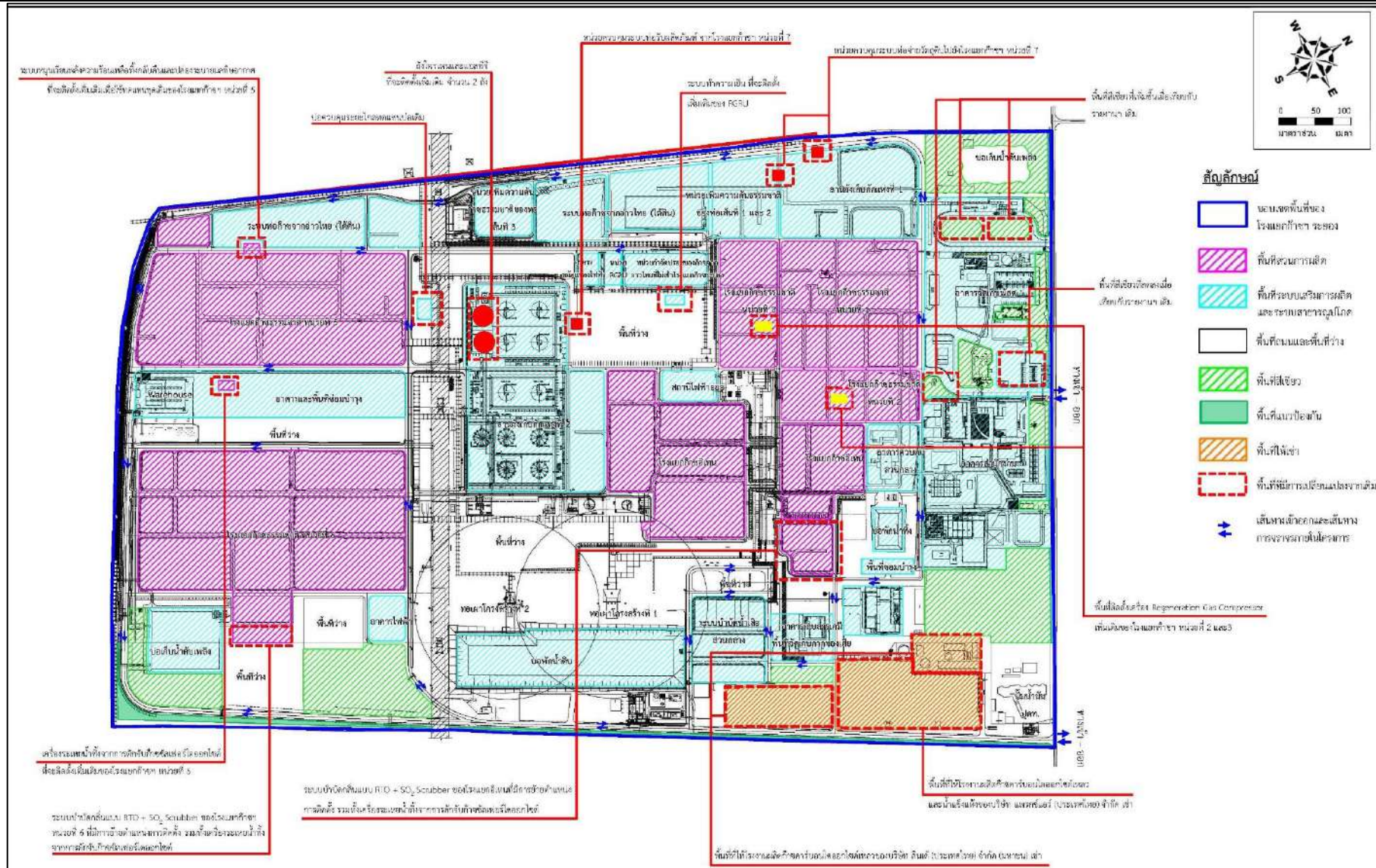
โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 7) คือ การปรับปรุงความสูงของปล่องระบายของหน่วยหมุนเวียนพลังความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU) ชุดใหม่ ของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 (ปล่อง GTG 1&2 WHRU) ให้มีความสูงจากพื้นดิน 47.69 เมตร ซึ่งมีความสูงมากกว่าตามที่ระบุไว้ในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิมคือ 45 เมตร (เพิ่มขึ้น 2.69 เมตร) (รูปที่ 1-4)

1.6 การบริหารงานก่อสร้าง

โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7) ของ ปตท. ปัจจุบันสามารถแบ่งช่วงระยะการก่อสร้างออกเป็น 9 ส่วน แสดงดังตารางที่ 1-1

ตารางที่ 1-1 รายละเอียดการก่อสร้างและสถานะโครงการ

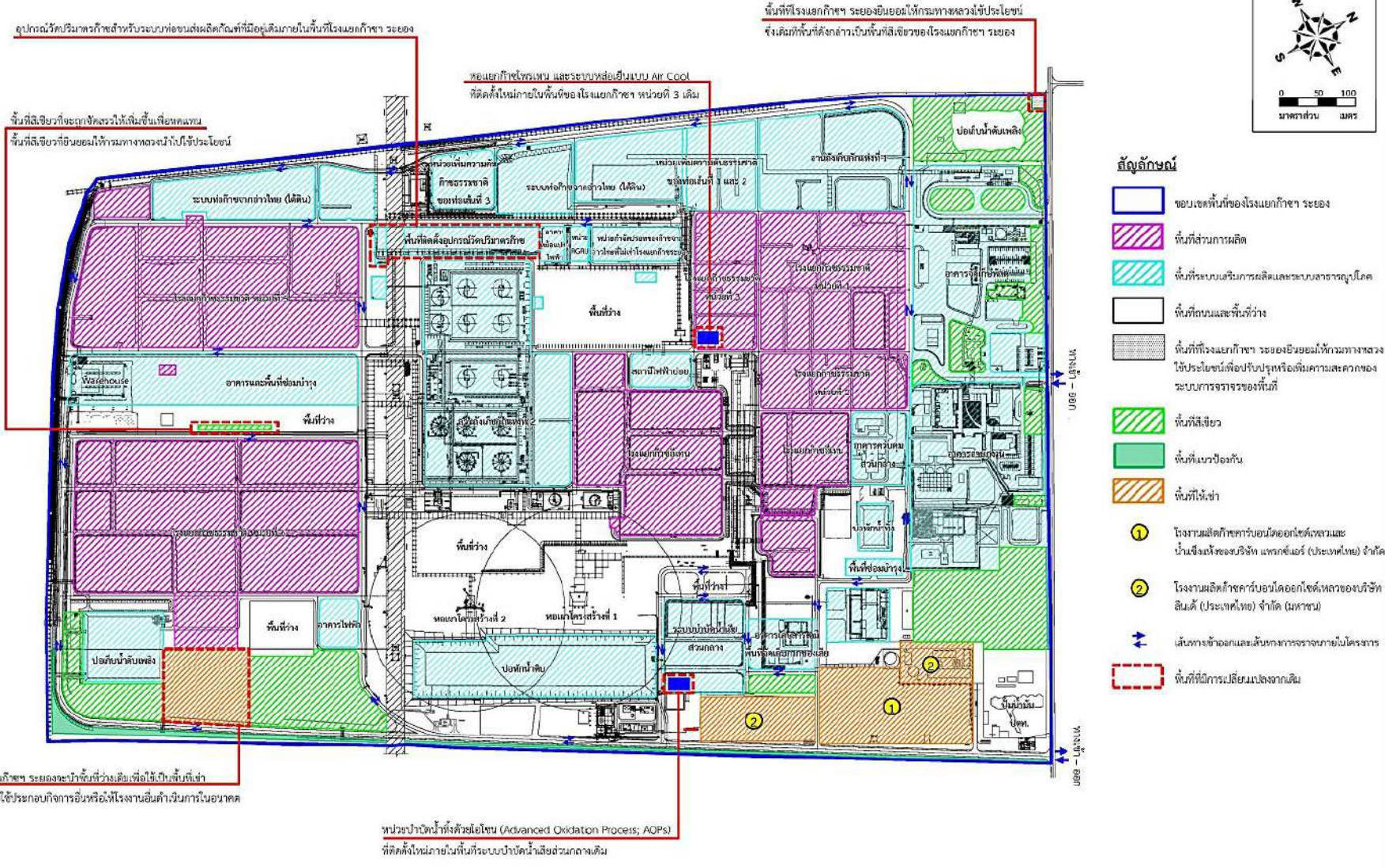
ลำดับ	รายละเอียดการก่อสร้าง	สถานะปัจจุบันของโครงการ	ผู้รับผิดชอบ
1	ถังเก็บพักโพรเพน/แอลพีจีเพิ่มเติม จำนวน 2 ถัง และก่อสร้างบ่อควบคุมระยะไกล	ดำเนินการแล้วเสร็จ	บริษัท ทีทีซีแอล จำกัด (มหาชน) (TTCL)
2	Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด	อยู่ในระหว่างก่อสร้าง	บริษัท ไซน่า ปีโตรเลียม ไปป์ไลน์ บุโร (ประเทศไทย) จำกัด
3	ระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)	อยู่ในระหว่างก่อสร้าง	
4	หน่วยหมุนเวียนพลังความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit: WHRU)	ดำเนินการแล้วเสร็จ	บริษัท เอส ที อาร์ อาร์ เอ็นจิเนียริง จำกัด
5	ติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO ₂ Scrubber	อยู่ในระหว่างก่อสร้าง	บริษัท ทีทีซีแอล จำกัด (มหาชน) (TTCL)
6	ติดตั้งระบบระเหยน้ำทิ้ง (Zero Liquid Discharge; ZLD)	อยู่ในระหว่างก่อสร้าง	
7	ปรับปรุงผังการใช้ประโยชน์พื้นที่บางส่วนที่ถูกจัดสรรพื้นที่สีเขียว	ดำเนินการแล้วเสร็จ	บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) (PTT)
8	การติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool	ดำเนินการแล้วเสร็จ	บริษัท ซี เอ แคด (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (CAZ)
9	ติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย	อยู่ในระหว่างก่อสร้าง	บริษัท ไซน่า ปีโตรเลียม ไปป์ไลน์ บุโร (ประเทศไทย) จำกัด



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5), ปตท. พ.ศ. 2565

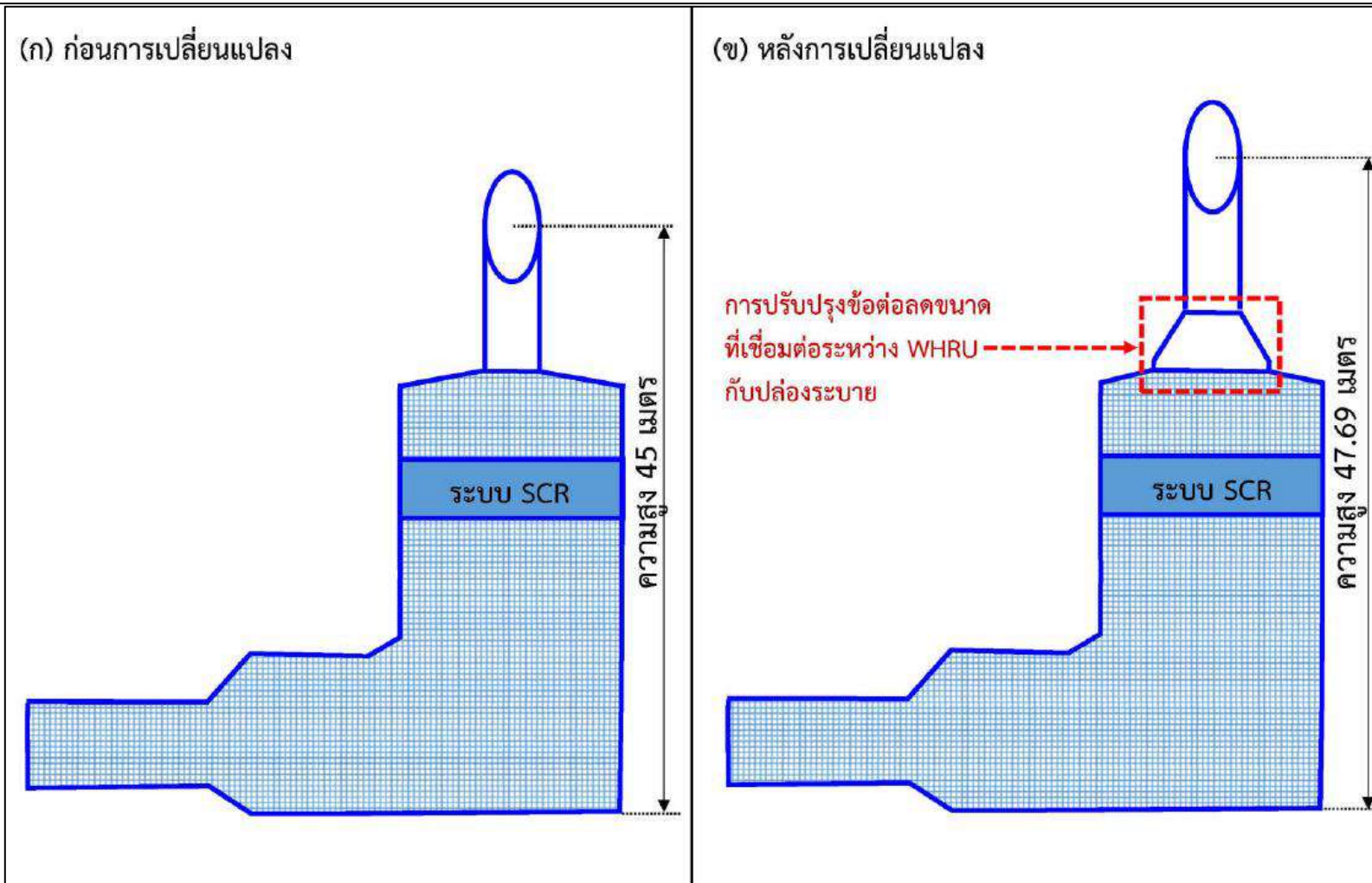
รูปที่ 1-2 แสดงบริเวณที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการภายในพื้นที่ของโรงแยกก๊าซ (ครั้งที่ 5)

โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7)) ฉบับที่ 7 ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 6), ปตท. พ.ศ. 2566

รูปที่ 1-3 ผังแสดงบริเวณที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการภายในพื้นที่ของโรงแยกก๊าซฯ (ครั้งที่ 6)



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 7), ปตท. พ.ศ. 2566

รูปที่ 1-4 ลักษณะการออกแบบระบบหมุนเวียนพลังความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (WHRU) ของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 เปรียบเทียบก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง (ครั้งที่ 7)

1.7 แผนการดำเนินการตามมาตรการฯ

การติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง) โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7) โดยมีการปฏิบัติตามมาตรการฯ ในระยะก่อสร้าง ดังนี้

1) มาตรการทั่วไป

2) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง จำนวน 8 ด้าน ได้แก่

- (1) ด้านคุณภาพอากาศ
- (2) ด้านระดับเสียง
- (3) ด้านคุณภาพน้ำ
- (4) ด้านการคมนาคมขนส่ง
- (5) ด้านการจัดการของเสีย
- (6) ด้านสภาพสังคมเศรษฐกิจ
- (7) ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (8) ด้านสาธารณสุข

3) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง จำนวน 6 ด้าน ได้แก่

- (1) ด้านคุณภาพอากาศในบรรยากาศ
- (2) ด้านเสียง
- (3) ด้านการคมนาคม
- (4) ด้านการจัดการกากของเสีย
- (5) ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (6) ด้านเศรษฐกิจสังคม

รายละเอียดของมาตรการฯ ที่เห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ แสดงดัง
ภาคผนวก 1-2

1.8 การดำเนินงานของโครงการ

แผนการก่อสร้างโครงการ จะเริ่มต้นตั้งแต่เดือนเมษายน พ.ศ. 2565 ถึงประมาณช่วงไตรมาสที่ 4 ของ พ.ศ. 2568 รวมระยะเวลาก่อสร้างทั้งหมดประมาณ 45 เดือน (ตารางที่ 1-2) โดยในระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 ที่ได้เสนอไว้ในรายงานฉบับนี้ สามารถสรุปการดำเนินงานของโครงการกิจกรรมหลักๆ ที่ผ่านมาได้ ดังต่อไปนี้

- กิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด
- กิจกรรมการติดตั้งระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)
- กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU)
- กิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber
- กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย
- กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool

ทั้งนี้ ภาพตัวอย่างกิจกรรมของโครงการในระหว่างเดือนเดือนมกราคมถึงเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568 แสดงดังรูปที่ 1-5 ถึง รูปที่ 1-10

ตารางที่ 1-2 แผนระยะเวลาดำเนินการก่อสร้าง (Time Frame) โครงการภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ครั้งที่ 5-7)

กิจกรรมหลักของโครงการ	ระยะเวลา															
	พ.ศ. 2565			พ.ศ. 2566				พ.ศ. 2567				พ.ศ. 2568				พ.ศ. 2569
	เม.ย.-มิ.ย.	ก.ค.-ก.ย.	ต.ค.-ธ.ค.	ม.ค.-มี.ค.	เม.ย.-มิ.ย.	ก.ค.-ก.ย.	ต.ค.-ธ.ค.	ม.ค.-มี.ค.	เม.ย.-มิ.ย.	ก.ค.-ก.ย.	ต.ค.-ธ.ค.	ม.ค.-มี.ค.	เม.ย.-มิ.ย.	ก.ค.-ก.ย.	ต.ค.-ธ.ค.	ม.ค.-มี.ค.
1. - กิจกรรมประชาสัมพันธ์โครงการและมวลชนสัมพันธ์ (ก่อนเริ่มก่อสร้าง)	↔															
- กิจกรรมประชาสัมพันธ์โครงการและมวลชนสัมพันธ์ (ช่วงก่อสร้าง)	←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
2. กิจกรรมสำรวจพื้นที่ (Site Survey)	↔		↔													
3. กิจกรรมการอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
4. กิจกรรมปรับพื้นที่ก่อสร้าง (Clearing & Grading)	←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→					
5. กิจกรรมการติดตั้งถังเก็บพักโพรเพน/แอลพีจีเพิ่มเติม จำนวน 2 ถัง		←	→	→	→	→	→									
6. กิจกรรมการก่อสร้างบ่อควบคุมระยะไกล	←	→	→	→	→	→	→									
7. กิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด									←	→	→	→	→	→	→	→
8. กิจกรรมการติดตั้งระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)									←	→	→	→	→	→	→	→
9. กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU)					←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
10. กิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO ₂ Scrubber	←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
11. กิจกรรมการติดตั้งระบบระเหยน้ำทิ้งจากการดักจับก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Zero Liquid Discharge; ZLD)	←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
12. กิจกรรมการปรับปรุงการใช้ประโยชน์พื้นที่บางส่วนที่ถูกจัดสรรพื้นที่สีเขียว	↔															
13. กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool						←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
14. กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย									←	→	→	→	→	→	→	→
15. กิจกรรมการทดสอบและเริ่มเดินระบบ					←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
16. การประชุมด้าน EIA & SHE		←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
17. งานตรวจประเมินด้าน EIA & SHE																
17.1 รายงานการตรวจประเมินฯ ประจำสัปดาห์	←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
17.2 รายงานการตรวจประเมินฯ ประจำเดือน	←	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→	→
17.3 รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับ 6 เดือน																
17.3.1 ฉบับที่ 1 : เมษายน-มิถุนายน พ.ศ. 2565		▼														
17.3.2 ฉบับที่ 2 : กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565				▼												
17.3.3 ฉบับที่ 3 : มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566					▼											
17.3.4 ฉบับที่ 4 : กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566						▼										
17.3.5 ฉบับที่ 5 : มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567							▼									
17.3.6 ฉบับที่ 6 : กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567								▼								
17.3.7 ฉบับที่ 7 : มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568												▼				
17.3.8 ฉบับที่ 8 : กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568														▼		▼

หมายเหตุ : หากมีการเปลี่ยนแปลงระยะเวลากิจการดำเนินงานจะแจ้งให้ทราบในรายงานฉบับถัดไป

สัญลักษณ์

- ↔ ระยะเวลาดำเนินการ
- ↔ ระยะเวลาดำเนินการที่ไม่ต่อเนื่อง
- ▼ รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับที่จัดส่งในรอบที่ผ่านมา
- ▼ รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับที่จัดส่งในรอบการรายงานครั้งนี้
- ▼ รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ต้องนำเสนอในรอบต่อไป



ก) กิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด



ข) กิจกรรมการติดตั้ง ระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)



ค) กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU)



ง) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber



จ) กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool



ช) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย

รูปที่ 1-5 ตัวอย่างการดำเนินงานของโครงการประจำเดือนมกราคม พ.ศ. 2568



ก) กิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด



ข) กิจกรรมการติดตั้ง ระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)



ค) กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU)



ง) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber



จ) กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool



ช) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย

รูปที่ 1-6 ตัวอย่างการดำเนินงานของโครงการประจำเดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568



ก) กิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด



ข) กิจกรรมการติดตั้ง ระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)



ค) กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU)



ง) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber



จ) กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool



ช) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย

รูปที่ 1-7 ตัวอย่างการดำเนินงานของโครงการประจำเดือนมีนาคม พ.ศ. 2568



ก) กิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด



ข) กิจกรรมการติดตั้ง ระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)



ค) กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU)



ง) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber



จ) กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool



ช) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย

รูปที่ 1-8 ตัวอย่างการดำเนินงานของโครงการประจำเดือนเมษายน พ.ศ. 2568



ก) กิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด



ข) กิจกรรมการติดตั้ง ระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)



ค) กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU)



ง) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber



จ) กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool



ช) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย

รูปที่ 1-9 ตัวอย่างการดำเนินงานของโครงการประจำเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2568



ก) กิจกรรมการติดตั้ง Regeneration Gas Compressor เพิ่มเติม จำนวน 2 ชุด



ข) กิจกรรมการติดตั้ง ระบบทำความเย็น (Refrigeration Systems)



ค) กิจกรรมการปรับปรุงระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน (Waste Heat Recovery Unit; WHRU)



ง) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยกำจัดกลิ่นแบบอาร์ทีโอ (Regenerative Thermal Oxidizer; RTO) และ SO₂ Scrubber



จ) กิจกรรมการติดตั้งหอแยกก๊าซโพรเพน (New DePropanizer Column) และระบบหล่อเย็นแบบ Air Cool



ช) กิจกรรมการติดตั้งหน่วยบำบัดน้ำทิ้งด้วยโอโซน (Advanced Oxidation Process; AOPs) เพิ่มขึ้น 1 หน่วย

รูปที่ 1-10 ตัวอย่างการดำเนินงานของโครงการประจำเดือนมิถุนายน พ.ศ. 2568