

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) (ครั้งที่ 1)
ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน)

สวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์ ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี

1. บทนำ

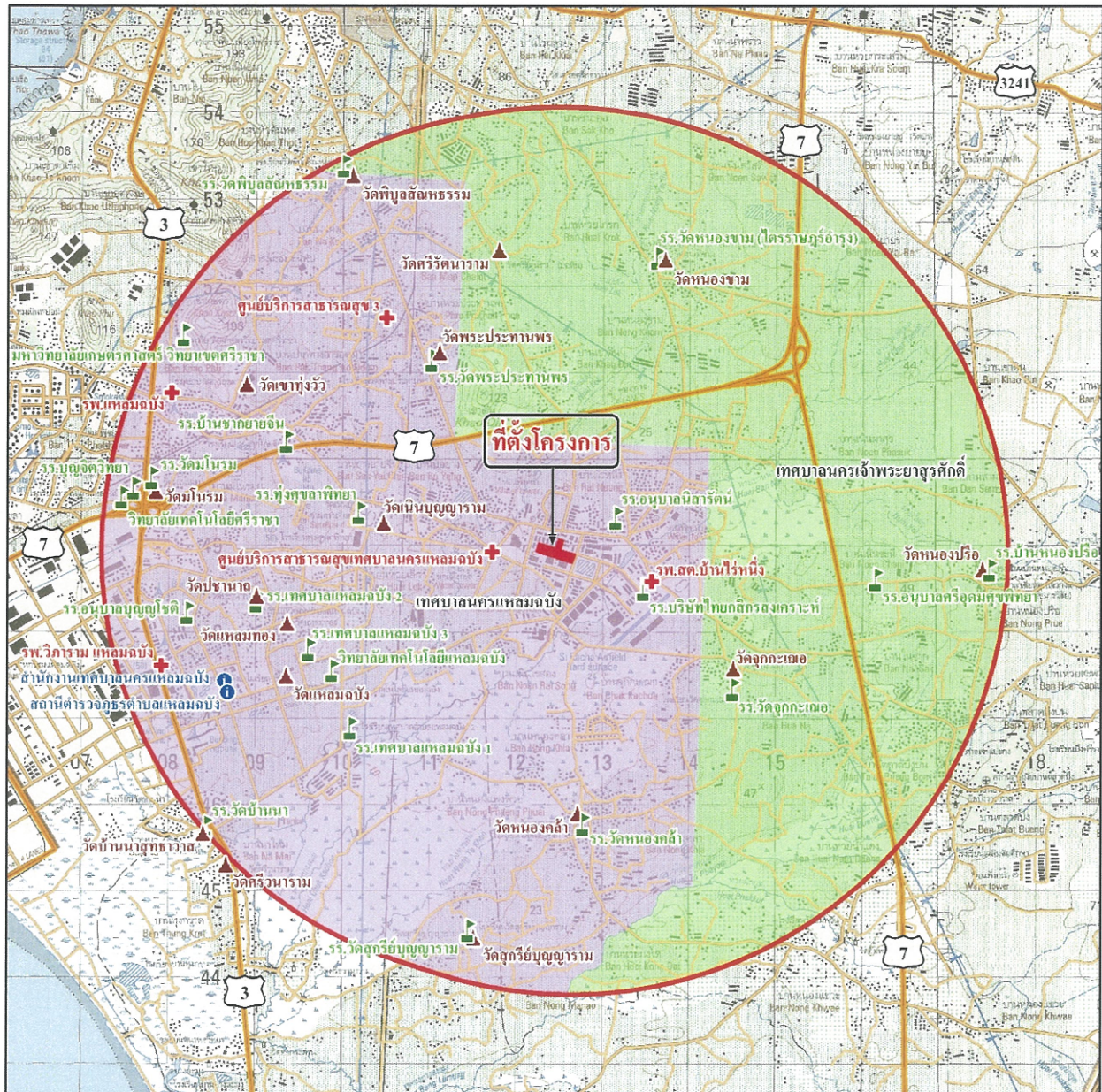
1.1 ความเป็นมาของโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ภายในสวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์ ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี (รูปที่ 1.1-1) เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ใช้ก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นเชื้อเพลิง เริ่มพัฒนาโครงการครั้งแรกในปี พ.ศ. 2540

สำหรับโครงการส่วนขยาย ระยะที่ 4 ซึ่งได้รับมติเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 (ภาคผนวก 1-1) มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 238.239 เมกะวัตต์ โดยคิดกำลังการผลิตติดตั้งภายหลังทำการรื้อถอนหน่วยผลิตชุดที่ 1 (CTG #1 และ HRSG #1) ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้างังนี้

- (1) เครื่องกำเนิดไฟฟ้างังหันก๊าซ CTG #2 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์
- (2) เครื่องกำเนิดไฟฟ้างังหันก๊าซ CTG #4 ขนาด 46.289 เมกะวัตต์
- (3) เครื่องกำเนิดไฟฟ้างังหันก๊าซ CTG #5 ขนาด 21.745 เมกะวัตต์
- (4) เครื่องกำเนิดไฟฟ้างังหันก๊าซ CTG #6 ขนาด 57.000 เมกะวัตต์
- (5) เครื่องกำเนิดไฟฟ้างังหันไอน้ำ STG #1 ขนาด 37.800 เมกะวัตต์
- (6) เครื่องกำเนิดไฟฟ้างังหันไอน้ำ STG #2 ขนาด 6.280 เมกะวัตต์
- (7) เครื่องกำเนิดไฟฟ้างังหันไอน้ำ STG #3 ขนาด 22.500 เมกะวัตต์

ทั้งนี้หน่วยผลิตชุดที่ 1 (CTG #1 และ HRSG #1) จะดำเนินการรื้อถอน ภายหลังโครงการส่วนขยาย ระยะที่ 4 ดำเนินการผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไปแล้วเป็นระยะเวลา 5 ปี (ช่วงปี พ.ศ. 2572-2573)



คำอธิบายสัญลักษณ์

- | | | | |
|--|----------------|-------------------|---|
| | ถนนสายหลัก | | ที่ตั้งโครงการ |
| | ถนนสายรอง | | พื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร |
| | สถานพยาบาล | (ตร.กม.) (ร้อยละ) | |
| | โรงเรียน | | เทศบาลนครแหลมฉบัง (46.59) (55.37) |
| | วัด | | เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ (37.55) (44.63) |
| | หน่วยงานราชการ | | |



CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด

39 ถนนลาดพร้าว 124 แขวงพลับพลา เขตวังทองหลาง กรุงเทพฯ 10310

โทร. (66 2) 9343233-47 โทรสาร (66 2) 9343248

Internet E-mail : cot@cot.co.th

ที่มา : กรมแผนที่ทหาร, 2540
กรมการปกครอง, 2556

รูปที่ 1.1-1 ที่ตั้งโครงการ

สำหรับเครื่องจักรหลักและอุปกรณ์ของโครงการดังตารางที่ 1.1-1

ตารางที่ 1.1-1
เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักของโครงการ

อุปกรณ์หลัก	รายละเอียด
1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG)	CTG #1 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำรองการใช้งาน) ^{1/} CTG #2 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำรองการใช้งาน) CTG #4 ขนาด 46.289 เมกะวัตต์ CTG #5 ขนาด 21.745 เมกะวัตต์ CTG #6 ขนาด 57.000 เมกะวัตต์
2. หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	HRSG #1 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง (สำรองการใช้งาน) ^{1/} HRSG #2 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง (สำรองการใช้งาน) HRSG #4 ขนาด 29.000 ตัน/ชั่วโมง HRSG #5 ขนาด 24.000 ตัน/ชั่วโมง HRSG #6 ขนาด 87.960 ตัน/ชั่วโมง
3. เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG)	STG #1 ขนาด 37.800 เมกะวัตต์ (สำรองการใช้งาน) STG #2 ขนาด 6.280 เมกะวัตต์ STG #3 ขนาด 22.500 เมกะวัตต์
4. หน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler)	Auxiliary Boiler ขนาด 52.163 ตัน/ชั่วโมง
5. ระบบหล่อเย็น (Cooling Tower)	Cooling Tower #1 ขนาด 13,775 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง Cooling Tower #2 ขนาด 3,516 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง Cooling Tower #3 ขนาด 2,200 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง
6. ระบบ Chiller	Chiller #1 จำนวน 3 เครื่อง ขนาดเครื่องละ 2,200 ตันความเย็น/ชั่วโมง Chiller #2 จำนวน 1 เครื่อง ขนาด 2,238 ตันความเย็น/ชั่วโมง

หมายเหตุ: ^{1/} ทำการรื้อถอน ในปี พ.ศ. 2572-2573 ภายหลังโครงการส่วนขยาย ระยะที่ 4 ดำเนินการผลิต และจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไปแล้วเป็นระยะเวลา 5 ปี

ที่มา : บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน), 2564

1.2 ใบอนุญาตประกอบกิจการของโครงการในปัจจุบัน

(1) ร.ง. 4 ทะเบียนโรงงานเลขที่ 10200001325483 (ทะเบียนโรงงานเดิมเลขที่ 3-88-13/48 ชบ)

1) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานที่ (สข.5) 02-1040/2548 ออกให้ ณ วันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2548 ซึ่งเริ่มประกอบกิจการโรงงานเมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน พ.ศ. 2541 โดยมีเงื่อนไขการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงานและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขไว้ดังนี้

1. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 12 วรรคห้าแห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ประกอบกิจการโรงงาน จะต้องปฏิบัติเป็นพิเศษไว้ ดังต่อไปนี้

1.1 บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

1.2 ให้บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) รายงานผลการดำเนินการของโครงการและปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ ทุก 6 เดือน

1.3 หากผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว พร้อมทั้งแจ้งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว

1.4 หากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ต้องแจ้งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

1.5 หากบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) มีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามข้อ 1.1 บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จะต้องเสนอรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลงผลการศึกษาและการประเมินผลกระทบในรายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลงเปรียบเทียบกับข้อมูลเดิมให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบ ก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง

1.6 ให้บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศให้เป็นไปตามหลักวิชาการ โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง หากต้องการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขดังกล่าว บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จะต้องเสนอรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลงให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม จังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบ ก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง

1.7 น้ำทิ้งของโรงงานจะต้องระบายสู่ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท สหพัฒน์อินเตอร์โฮสติ้ง จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-101-1/35 ชบ. โดยให้ถือว่าเป็นระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานเอง

1.8 ให้มีการฝึกอบรมและแนะนำวิธีการป้องกันเกี่ยวกับการปฏิบัติงาน ในส่วนที่อาจก่อให้เกิดอันตราย อุบัติเหตุ และอุบัติเหตุ จะต้องมีหลักฐานเอกสารแสดงไว้ที่โรงงาน สามารถตรวจสอบได้ตลอดเวลา

1.9 ต้องจัดทำแผนฉุกเฉินและมีการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง

2) ใบอนุญาตขยายโรงงาน ครั้งที่ 1 ที่ (สรข.5) 03-44/2558 ออกให้ ณ วันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2558 ซึ่งเริ่มประกอบกิจการโรงงานเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2560 โดยมีเงื่อนไขการอนุญาตให้ขยายโรงงานและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขไว้ดังนี้

1. ผู้อนุญาตได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 12 วรรคห้าแห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ให้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ประกอบการโรงงาน จะต้องปฏิบัติเป็นพิเศษไว้ ดังต่อไปนี้

1.1 ต้องนำน้ำทิ้งทั้งหมดของโรงงานเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียรวมบริษัท สหพัฒน์อินเตอร์โฮสติ้ง จำกัด (มหาชน) ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-101-1/35 ชบ. โดยให้ถือว่าเป็นระบบบำบัดน้ำเสียของโรงงานเอง และหากระบบบำบัดน้ำเสียดังกล่าวไม่มีประสิทธิภาพเพียงพอที่จะปรับปรุงคุณภาพน้ำทิ้งก่อนระบายออกนอกโรงงานให้มีลักษณะเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2539) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 หรือก่อให้เกิดความเสียหายต่อบุคคลหรือทรัพย์สินของผู้อื่น ให้ถือเป็นการกระทำของโรงงานและยินยอมรับผิดชอบตามพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 ทุกประการ

1.2 ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 3) ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด และต้องจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการดังกล่าว ส่งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมทุก 6 เดือน

3) ใบอนุญาตขยายโรงงาน ครั้งที่ 2 ที่ (กกพ.) 03-187/2565 ออกให้ ณ วันที่ 22 เมษายน พ.ศ. 2565 โดยไม่มีเงื่อนไขการอนุญาตให้ขยายโรงงานและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข

(2) ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-1(2)/65-303 ออกให้ ณ วันที่ 22 พฤศจิกายน 2565 ซึ่งมีการกำหนดเงื่อนไขเฉพาะในการกิจการผลิตไฟฟ้างานนี้

1. ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอใน “รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี” ฉบับล่าสุด หรือฉบับแก้ไขเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการโดยเคร่งครัด

2. หากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแตกต่างจากที่เสนอไว้ในการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน จะต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้คณะกรรมการให้ความเห็นชอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

3. ต้องปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ PPA-SPP/F-2021-009 ลงวันที่ 26 พฤศจิกายน 2564 โดยเคร่งครัด และหากมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือเงื่อนไขประกอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวจะต้องแจ้งให้คณะกรรมการทราบ หลังจากที่ดำเนินการแล้วเสร็จภายใน 30 วัน ทั้งนี้ห้ามนำไฟฟ้าที่ซื้อจากการไฟฟ้าหรือแหล่งอื่นใด ที่มีได้ผลิตตามกระบวนการผลิตที่ได้ขออนุญาตไว้มาจำหน่ายกลับเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า

4. ให้ผู้รับใบอนุญาตจัดทำและส่งข้อมูลตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการจัดทำและส่งข้อมูลเกี่ยวกับการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2561 หรือฉบับที่ปรับปรุงแก้ไข

5. ต้องจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน จัดการฝึกอบรม แนะนำวิธีการป้องกันเกี่ยวกับการปฏิบัติงานในส่วนที่อาจก่อให้เกิดอันตราย อุบัติเหตุและอุบัติเหตุ และมีการฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้จะต้องมีหลักฐานเอกสารการดำเนินการแสดงไว้ที่สถานประกอบกิจการให้สามารถตรวจสอบได้ตลอดเวลา

6. หากมีกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกำหนดให้ต้องได้รับการอนุญาตหรือดำเนินการอื่นใดก่อนเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการพลังงาน หรือก่อนเริ่มประกอบกิจการ ผู้รับใบอนุญาตมีหน้าที่ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายนั้นอย่างเคร่งครัดด้วย

(3) ใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 กิจการสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตเลขที่ ขบ 2110030 ออกให้ ณ วันที่ 30 มกราคม 2566

1.3 สรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

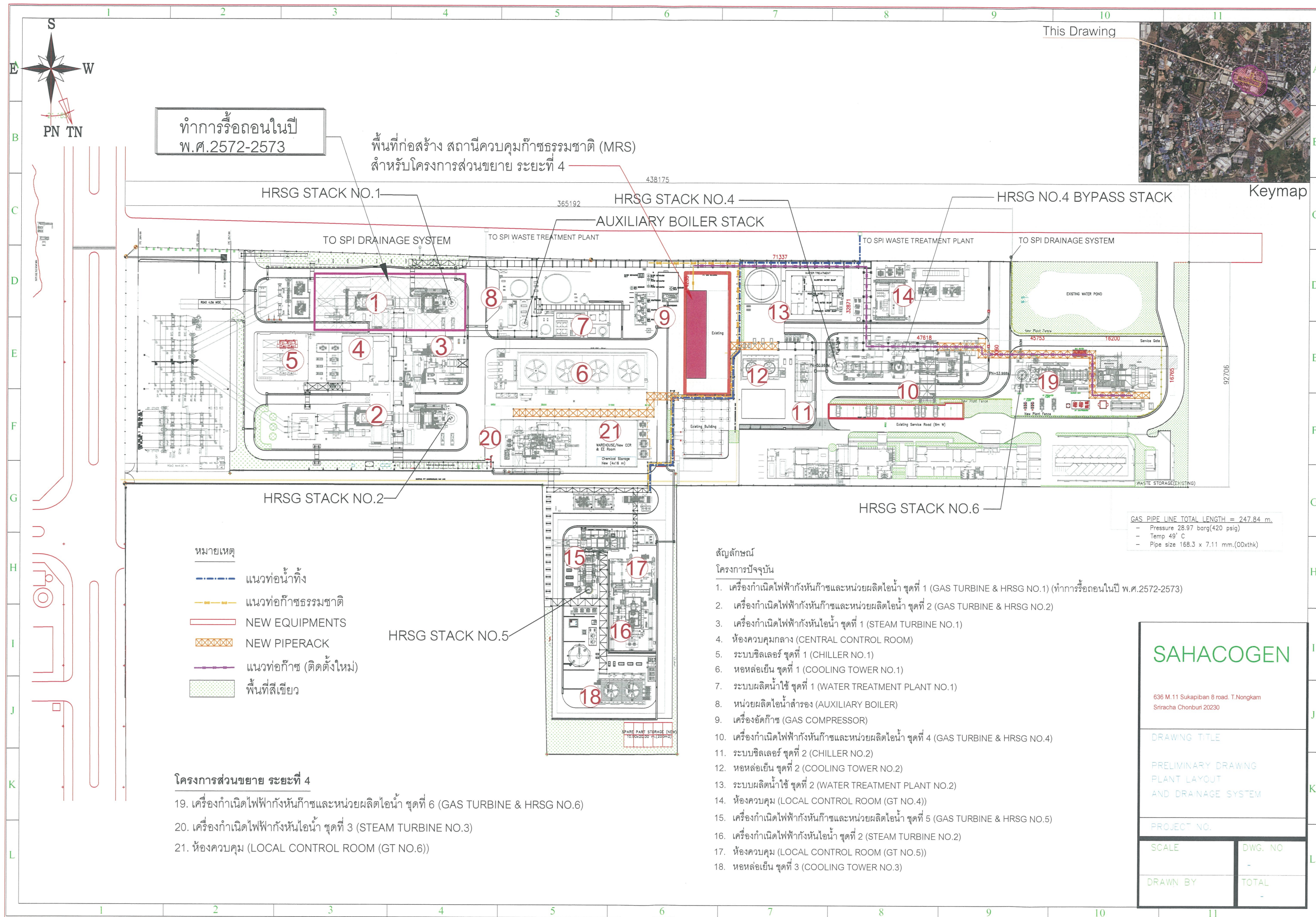
สำหรับการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อเปลี่ยนแปลงตำแหน่งอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมือวัด (Control Building) ของสถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station : MRS) เนื่องจากพื้นที่ก่อสร้างอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมือวัดที่ออกแบบไว้เดิมมีแนวท่อน้ำและท่อร้อยสายไฟฟ้าอยู่ จึงจำเป็นต้องปรับเปลี่ยนตำแหน่งอาคารให้เหมาะสมกับการใช้ประโยชน์พื้นที่ ทั้งนี้ตำแหน่งอาคารดังกล่าวยังคงอยู่ในขอบเขตของพื้นที่สถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station: MRS) ตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ที่เห็นชอบฯ ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 ดังรูปที่ 1.3-1 ถึงรูปที่ 1.3-3

1.4 เหตุผลในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

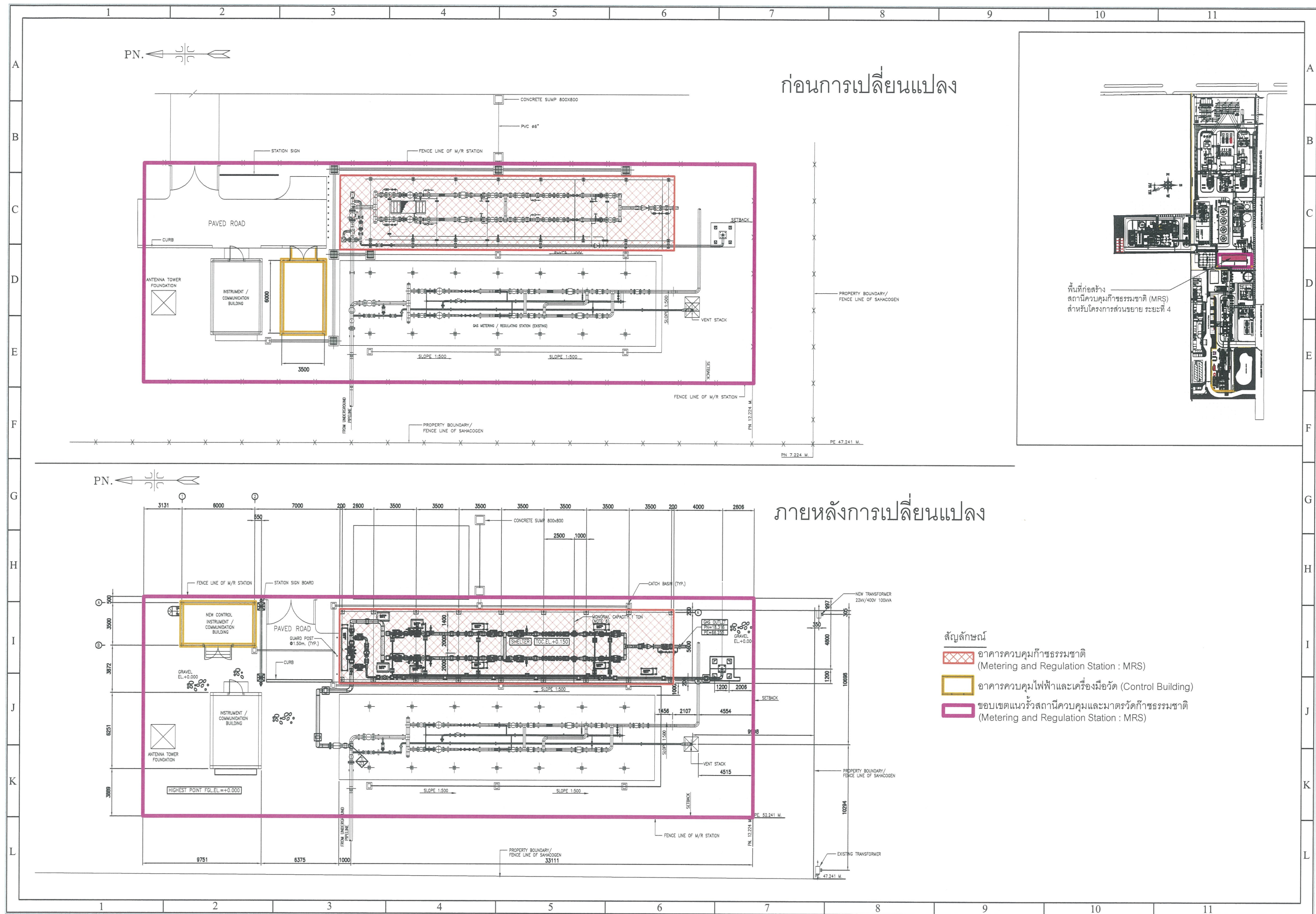
เนื่องด้วยโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้างส่วนขยาย ระยะที่ 4 และได้ยื่นขออนุญาตก่อสร้าง ดัดแปลง รื้อถอน หรือเคลื่อนย้ายอาคาร (อ.1) แต่พบว่าตำแหน่งอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมือวัด (Control Building) แตกต่างจากข้อมูลที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนั้นโครงการจึงมีความประสงค์ที่จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการที่จะเกิดขึ้นจริง ทั้งนี้จากมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระบุดังนี้

หากบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้

- หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ



รูปที่ 1.3-2 ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง



รูปที่ 1.3-3 ตำแหน่งอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมืวัด (Control Building) ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้วหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย

บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) จึงได้มอบหมายให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ประกอบการพิจารณาตามลำดับต่อไป

1.5 สถานะโครงการปัจจุบัน

สถานภาพการดำเนินการของโครงการ (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ในปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการรื้อถอนและการก่อสร้าง โดยส่วนที่ทำการรื้อถอน ประกอบด้วย หน่วยผลิตชุดที่ 3 (เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ CTG #3 และหน่วยผลิตไอน้ำ HRSG #3) ระบบ Chiller ชุดที่ 1 (Chiller #1) จำนวน 1 เครื่อง อาคารเก็บสารเคมี และลานจอดรถด้านหน้าอาคารสำนักงาน

สำหรับส่วนของอาคารก่อสร้าง จะดำเนินการก่อสร้างทั้งหมด 6 อาคาร ประกอบด้วย อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำและอาคารควบคุม อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ อาคารรับก๊าซ อาคารคลังสินค้า อาคารติดตั้งท่อระบายก๊าซธรรมชาติ และอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมือวัดของสถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ ซึ่งทางโครงการได้รับใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) แล้วจำนวน 4 อาคาร ประกอบด้วย อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำและอาคารควบคุม อาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ อาคารรับก๊าซ และอาคารคลังสินค้า ตามใบอนุญาตเลขที่ กกพ.(อ.1)-1-054/2564 ออกให้ ณ วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ส่วนที่ยังไม่ได้รับอนุญาตมี 2 อาคาร คือ อาคารติดตั้งท่อระบายก๊าซธรรมชาติ (Vent stack) และอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมือวัด (Control Building) โดยอาคารติดตั้งท่อระบายก๊าซธรรมชาติยังคงเป็นอาคารที่มีขนาดและตำแหน่งเช่นเดิมตามที่นำเสนอไว้ในรายงาน EIA ฉบับปี 2564 ส่วนอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมือวัดเป็นอาคารที่มีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งและอยู่ระหว่างการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ดังที่นำเสนอในรายงานฯ ฉบับนี้

ทั้งนี้ภายหลังได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ ตามหนังสือเห็นชอบรายงานฯ ที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 โครงการได้ดำเนินการขออนุญาตในส่วนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องและได้เริ่มดำเนินการรื้อถอนและก่อสร้างโครงการในเดือนพฤษภาคม 2565

โดยโครงการได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงรื้อถอน/ก่อสร้าง และได้นำส่งไปยังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 ชลบุรี และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง จนถึงปัจจุบัน (เดือนมีนาคม 2565) จำนวน 1 ฉบับ คือ ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2565

1.6 ข้อมูลเปรียบเทียบโครงการปัจจุบันและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บริษัทที่ปรึกษาได้สรุปข้อมูลเปรียบเทียบโครงการปัจจุบัน (ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564) และภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการไว้ดังตารางที่ 1.6-1

2. รายละเอียดโครงการและการเปลี่ยนแปลง

เนื้อหาในส่วนนี้จะนำเสนอเฉพาะหัวข้อที่มีความเกี่ยวข้องกับรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงในครั้งนี้ และเนื้อหาที่แตกต่างไปจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ที่เห็นชอบฯ ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564

2.1 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ

โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรมศรีนครินทร์ ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี มีขนาดพื้นที่ 29-2-87.7 ไร่ หรือ 47,550.80 ตารางเมตร (อ้างถึงรูปที่ 1.3-2)

สำหรับการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมีวัด (Control Building) ของสถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station : MRS) พบว่าไม่ส่งผลต่อการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการในส่วนต่าง ๆ แต่อย่างใด โดยพื้นที่โครงการในแต่ละส่วนยังคงมีขนาดพื้นที่เท่าเดิม เนื่องจากตำแหน่งอาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมีวัด (Control Building) ยังคงอยู่ในขอบเขตของพื้นที่สถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station: MRS) ตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน (ส่วนขยาย ระยะที่ 4) ที่เห็นชอบฯ ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564 โดยพื้นที่อาคารควบคุมไฟฟ้าและเครื่องมีวัด (Control Building) จะรวมอยู่ในพื้นที่ของโรงไฟฟ้า ดังตารางที่ 2.1-1

ทั้งนี้สามารถสรุปการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการเปรียบเทียบก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการได้ดังตารางที่ 2.1-1

ตารางที่ 1.6-1

ข้อมูลสรุปเปรียบเทียบก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
1	การใช้ประโยชน์พื้นที่ - พื้นที่โรงไฟฟ้า ^{2/} - พื้นที่สีเขียว - อาคาร (อาคารสำนักงาน) - ถนน ทางเดิน พื้นที่ว่าง - บ่อน้ำสำรอง รวม	33,451.0 ตารางเมตร (20-3-62.75 ไร่) 2,402.0 ตารางเมตร (1-2-0.5 ไร่) 2,275.5 ตารางเมตร (1-1-68.875 ไร่) 8,557.3 ตารางเมตร (5-1-39.325 ไร่) 865.0 ตารางเมตร (0-2-16.25 ไร่) 47,550.8 ตารางเมตร (29-2-87.7 ไร่)	33,451.0 ตารางเมตร (20-3-62.75 ไร่) 2,402.0 ตารางเมตร (1-2-0.5 ไร่) 2,275.5 ตารางเมตร (1-1-68.875 ไร่) 8,557.3 ตารางเมตร (5-1-39.325 ไร่) 865.0 ตารางเมตร (0-2-16.25 ไร่) 47,550.8 ตารางเมตร (29-2-87.7 ไร่)	ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง
2	กำลังการผลิตติดตั้ง - ไฟฟ้า - ไอน้ำ	238.239 เมกะวัตต์ ^{3/} 224.576 ตัน/ชั่วโมง ^{3/}	238.239 เมกะวัตต์ ^{3/} 224.576 ตัน/ชั่วโมง ^{3/}	ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง
3	ผลิตภัณฑ์ - ไฟฟ้า * Gross Power * Net Power * จำหน่ายให้กับโรงงานต่าง ๆ * ส่งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)	148.1 เมกะวัตต์ 139.6 เมกะวัตต์ 109.6 เมกะวัตต์ 30 เมกะวัตต์	148.1 เมกะวัตต์ 139.6 เมกะวัตต์ 109.6 เมกะวัตต์ 30 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.6-1 (ต่อ)

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
	- ไอน้ำ * Extraction Steam	110.0 ตัน/ชั่วโมง	110.0 ตัน/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
4	เครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก			
	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG)	5 ชุด CTG #1 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำหรับการใช้งาน) ^{4/} CTG #2 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำหรับการใช้งาน) CTG #4 ขนาด 46.289 เมกะวัตต์ CTG #5 ขนาด 21.745 เมกะวัตต์ CTG #6 ขนาด 57.000 เมกะวัตต์	5 ชุด CTG #1 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำหรับการใช้งาน) ^{4/} CTG #2 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำหรับการใช้งาน) CTG #4 ขนาด 46.289 เมกะวัตต์ CTG #5 ขนาด 21.745 เมกะวัตต์ CTG #6 ขนาด 57.000 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG)	5 ชุด HRSG #1 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง (สำหรับการใช้งาน) ^{4/} HRSG #2 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง (สำหรับการใช้งาน) HRSG #4 ขนาด 29.000 ตัน/ชั่วโมง HRSG #5 ขนาด 24.000 ตัน/ชั่วโมง HRSG #6 ขนาด 87.960 ตัน/ชั่วโมง	5 ชุด HRSG #1 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง (สำหรับการใช้งาน) ^{4/} HRSG #2 ขนาด 83.616 ตัน/ชั่วโมง (สำหรับการใช้งาน) HRSG #4 ขนาด 29.000 ตัน/ชั่วโมง HRSG #5 ขนาด 24.000 ตัน/ชั่วโมง HRSG #6 ขนาด 87.960 ตัน/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ (STG)	3 ชุด STG #1 ขนาด 37.800 เมกะวัตต์ (สำหรับการใช้งาน) STG #2 ขนาด 6.280 เมกะวัตต์ STG #3 ขนาด 22.500 เมกะวัตต์	3 ชุด STG #1 ขนาด 37.800 เมกะวัตต์ (สำหรับการใช้งาน) STG #2 ขนาด 6.280 เมกะวัตต์ STG #3 ขนาด 22.500 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.6-1 (ต่อ)

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
	- หน่วยผลิตไอน้ำสำรอง (Auxiliary Boiler)	1 ชุด Auxiliary Boiler ขนาด 52.163 ตัน/ชั่วโมง	1 ชุด Auxiliary Boiler ขนาด 52.163 ตัน/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ระบบหล่อเย็น (Cooling Tower)	3 ชุด Cooling Tower #1 ขนาด 13,775 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง Cooling Tower #2 ขนาด 3,516 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง Cooling Tower #3 ขนาด 2,200 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	3 ชุด Cooling Tower #1 ขนาด 13,775 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง Cooling Tower #2 ขนาด 3,516 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง Cooling Tower #3 ขนาด 2,200 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ระบบ Chiller	2 ชุด Chiller #1 จำนวน 3 เครื่อง ขนาดเครื่องละ 2,200 ตันความเย็น/ชั่วโมง Chiller #2 จำนวน 1 เครื่อง ขนาด 2,238 ตันความเย็น/ชั่วโมง	2 ชุด Chiller #1 จำนวน 3 เครื่อง ขนาดเครื่องละ 2,200 ตันความเย็น/ชั่วโมง Chiller #2 จำนวน 1 เครื่อง ขนาด 2,238 ตันความเย็น/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
5	เชื้อเพลิง - ชนิดเชื้อเพลิง - แหล่งที่มา - ปริมาณการใช้	ก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 25.985 ตัน/ชั่วโมง	ก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 25.985 ตัน/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.6-1 (ต่อ)

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
6	สารเคมี			
	- กระบวนการการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ			
	* กรดซัลฟิวริก 98% (Sulfuric Acid 98%)	193.46 ตัน/ปี	193.46 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* โซเดียมไฮดรอกไซด์ 50% (Sodium Hydroxide 50%)	249.87 ตัน/ปี	249.87 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* กรดซิตริก (Citric Acid)	0.96 ตัน/ปี	0.96 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ปรับปรุงคุณภาพน้ำในกระบวนการผลิตน้ำประปา			
	* โพลีอะลูมิเนียมคลอไรด์ (Poly Aluminium Chloride 10%) □	160.49 ตัน/ปี	160.49 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* โซเดียมไฮโปคลอไรด์ (Sodium Hypochloride 10%)	252.18 ตัน/ปี	252.18 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* โพลีเมอร์	1.07 ตัน/ปี	1.07 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ปรับปรุงคุณภาพน้ำในระบบหม้อน้ำ			
	* NALCO BT-3000	5.47 ตัน/ปี	5.47 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* Surgard 1700	1.75 ตัน/ปี	1.75 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* NALCO 356	8.79 ตัน/ปี	8.79 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ปรับปรุงคุณภาพน้ำในระบบน้ำหล่อเย็น			
	* NALCO 3DT 105	4.28 ตัน/ปี	4.28 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* NALCO 3DT 120 (สารเดิมคือ NALCO 3DT 190)	3.49 ตัน/ปี	3.49 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* NALCO 3DT 199	1.43 ตัน/ปี	1.43 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* NALCO 7330	2.18 ตัน/ปี	2.18 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- กระบวนการล้าง Gas Turbine			
	* R MC POWER BACK	0.88 ตัน/ปี	0.88 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- อาคารเก็บสารเคมี	52.0 ตารางเมตร	52.0 ตารางเมตร	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.6-1 (ต่อ)

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
7	ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ (1) น้ำใช้ - แหล่งน้ำใช้ - ปริมาณความต้องการใช้น้ำ * น้ำดิบ * น้ำกรองทราย * น้ำปราศจากแร่ธาตุ	รับการจัดสรรน้ำจาก บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ East Water 265.06 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง 260.62 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง 97.94 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	รับการจัดสรรน้ำจาก บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ East Water 265.06 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง 260.62 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง 97.94 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง
	(2) ไฟฟ้า - ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด	8.5 เมกะวัตต์	8.5 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลง
	มลพิษและการควบคุม (1) มลพิษทางอากาศ - แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการ - เทคโนโลยีการควบคุม NO_x - การตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)	ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำ จำนวน 6 ปล่อง ติดตั้งระบบเผาไหม้ 2 แบบ ได้แก่ ระบบเผาไหม้แบบ De-NO _x Water System และระบบ Dry Low NO _x Combustion ก๊าซออกซิเจน (O ₂) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำ จำนวน 6 ปล่อง ติดตั้งระบบเผาไหม้ 2 แบบ ได้แก่ ระบบเผาไหม้แบบ De-NO _x Water System และระบบ Dry Low NO _x Combustion ก๊าซออกซิเจน (O ₂) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.6-1 (ต่อ)

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
	(2) มลพิษทางน้ำ			
	1) แหล่งกำเนิดและปริมาณน้ำเสียของโครงการ	71.9 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	71.9 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- น้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงาน/ อาคารสำนักงาน	0.44 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	0.44 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- น้ำเสียจากกระบวนการผลิต			
	* น้ำปนตะกอนจากถังตกตะกอนของระบบ ปรับปรุงคุณภาพน้ำ	6.67 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	6.67 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* น้ำเสียจากถังปรับสภาพ	32.65 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	32.65 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* น้ำเสียจากระบบหล่อเย็น	17.02 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	17.02 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* น้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมัน	15.12 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	15.12 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	2) ระบบบำบัดน้ำเสีย	ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา ขนาด 12,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน	ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ สวนอุตสาหกรรมเครือสหพัฒน์ ศรีราชา ขนาด 12,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.6-1 (ต่อ)

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
	(3) กากของเสีย			
	1) ปริมาณกากของเสีย			
	- มูลฝอยทั่วไป	25.2 ตัน/ปี	25.2 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ไส้กรองอากาศ (Air Filter) ของ Gas Turbine	7.5 ตัน/ปี	7.5 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- สารดูดความชื้นของ Air Compressor	0.2 ตัน/ปี	0.2 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากงานซ่อมบำรุง และคราบน้ำมันจากถังแยกน้ำ-น้ำมัน	11.0 ตัน/ปี	11.0 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- เรซินเสื่อมสภาพจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	11.7 ตัน/ปี	11.7 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
	2) อาคารเก็บกากของเสีย	52.0 ตารางเมตร	52.0 ตารางเมตร	ไม่เปลี่ยนแปลง
9	ระบบดับเพลิง			
	- หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant)	21 ชุด	21 ชุด	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- หัวจ่ายน้ำดับเพลิงพร้อมสายฉีดแบบม้วน (Fire Hose Reel)	2 ชุด	2 ชุด	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguishers)	195 ชุด	195 ชุด	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ระบบดับเพลิงคาร์บอนไดออกไซด์อัตโนมัติ (Automatic CO ₂ System)	4 ชุด	4 ชุด	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ระบบสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้			
	* ระบบกริ่งเตือนเพลิงไหม้ (Fire Alarm)	48 ชุด	48 ชุด	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* ระบบตรวจจับสัญญาณเพลิงไหม้ (Fire Detector)	248 ชุด	248 ชุด	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.6-1 (ต่อ)

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
	- เครื่องสูบน้ำดับเพลิง * ขับด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาด 1,500 แกลลอน/นาที แรงดัน 10.55 บาร์ * ขับด้วยเครื่องยนต์ดีเซล ขนาด 1,500 แกลลอน/นาที แรงดัน 9.6 บาร์ * เครื่องสูบน้ำรักษาแรงดัน (Jockey Pump) แรงดัน 9.5 บาร์ - ระบบการใช้โฟม * Foam Sprinkler * Fire Water & Foam Nozzle * Ground Monitor - ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงแบบเปิด (Deluge System)	1 ชุด 1 ชุด 1 ชุด 2 ชุด 2 ชุด 1 ชุด 5 ชุด	1 ชุด 1 ชุด 1 ชุด 2 ชุด 2 ชุด 1 ชุด 5 ชุด	ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง
10	พื้นที่สีเขียว	2,402 ตารางเมตร	2,402 ตารางเมตร	ไม่เปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ: ^{1/} ตามรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564

^{2/} พื้นที่โรงไฟฟ้า (รวมพื้นที่สถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station: MRS)

^{3/} กำลังการผลิตภายหลังทำการรื้อถอนหน่วยผลิตชุดที่ 1 (CTG #1 และ HRSG #1) ในปี พ.ศ. 2572-2573 ภายหลังโครงการส่วนขยาย ระยะที่ 4 ดำเนินการผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD)

^{3/} ไปแล้วเป็นระยะเวลา 5 ปี

^{4/} ทำการรื้อถอน ในปี พ.ศ. 2572-2573 ภายหลังโครงการส่วนขยาย ระยะที่ 4 ดำเนินการผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไปแล้วเป็นระยะเวลา 5 ปี

ที่มา: บริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน), 2566