

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

**สวนอุตสาหกรรมศรีราชาพัฒนา ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี**

**1. บทนำ**

**1.1 ความเป็นมาของโครงการ**

โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสหโคเจน ของบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ในสวนอุตสาหกรรมศรีราชาพัฒนา ศรีราชา ตำบลหนองขาม อำเภอสัตหีบ 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) ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้างานนี้

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



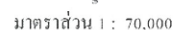
- ที่ตั้งโครงการ

- พื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร

(ตร.กม.) (ร้อยละ)

- เทศบาลนครแหลมฉบัง (46.59) (55.37)

- |                             |                 |
|-----------------------------|-----------------|
| เทศบาลนครเจ้าพระยาสุรศักดิ์ | (37.55) (44.63) |
|-----------------------------|-----------------|



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 Email : [cot@cot.co.th](mailto:cot@cot.co.th)

ที่มา : กรมแผนที่ทหาร, 2540  
: กรมการปกครอง, 2556

<< กลับหน้าสารบัญ

สำหรับเครื่องจักรหลักและอุปกรณ์ของโครงการดังตารางที่ 1.1-1

ตารางที่ 1.1-1  
เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักของโครงการ

อุปกรณ์หลัก	รายละเอียด
1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG)	CTG #1 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำรองการใช้งาน) <sup>1/</sup> 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) <sup>1/</sup> 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: <sup>1/</sup> 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 หลังจากดำเนินการแล้วเสร็จภายใน 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

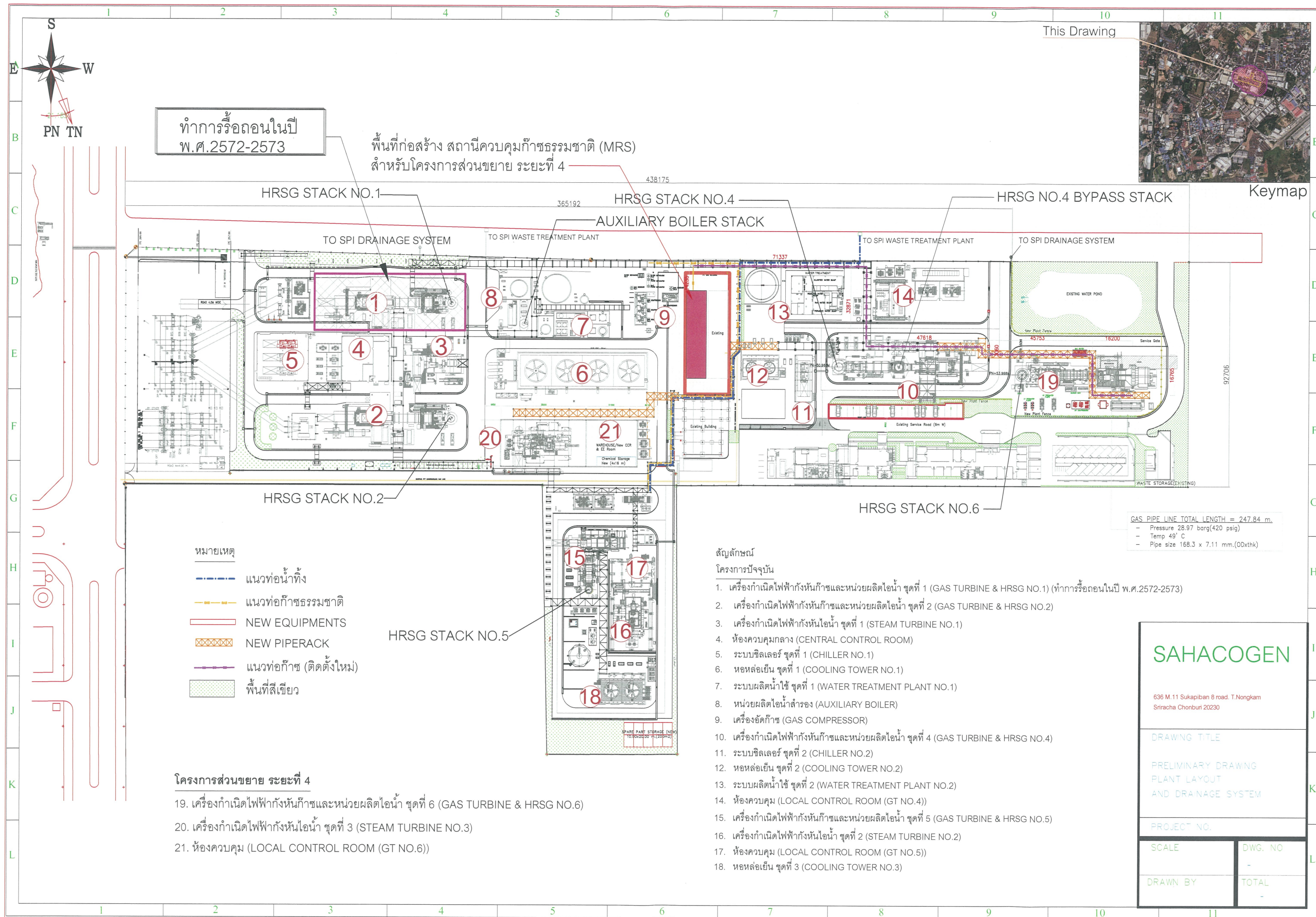
### 1.4 เหตุผลในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

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

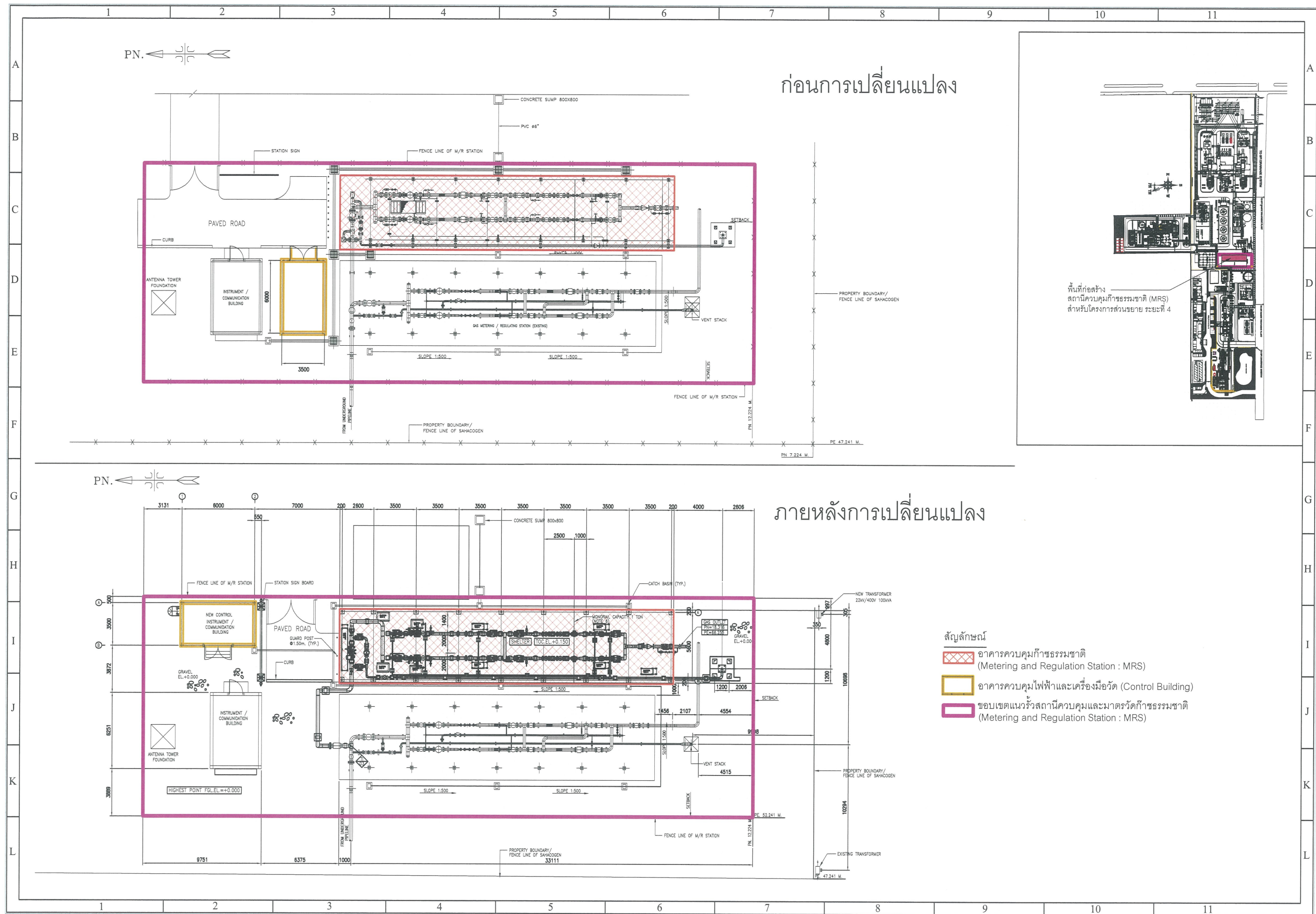
หากบริษัท สหโคเจน (ชลบุรี) จำกัด (มหาชน) มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ 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 <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
1	<b>การใช้ประโยชน์พื้นที่</b> - พื้นที่โรงไฟฟ้า <sup>2/</sup> - พื้นที่สีเขียว - อาคาร (อาคารสำนักงาน) - ถนน ทางเดิน พื้นที่ว่าง - บ่อน้ำสำรอง <div>รวม</div>	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	<b>กำลังการผลิตติดตั้ง</b> - ไฟฟ้า - ไอน้ำ	238.239 เมกะวัตต์ <sup>3/</sup> 224.576 ตัน/ชั่วโมง <sup>3/</sup>	238.239 เมกะวัตต์ <sup>3/</sup> 224.576 ตัน/ชั่วโมง <sup>3/</sup>	ไม่เปลี่ยนแปลง ไม่เปลี่ยนแปลง
3	<b>ผลิตภัณฑ์</b> - ไฟฟ้า * Gross Power * Net Power * จำหน่ายให้กับโรงงานต่าง ๆ * ส่งให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (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 <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
	- ไอน้ำ * Extraction Steam	110.0 ตัน/ชั่วโมง	110.0 ตัน/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
4	<b>เครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก</b> - เครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ (CTG)	5 ชุด CTG #1 ขนาด 46.625 เมกะวัตต์ (สำหรับการใช้งาน) <sup>4/</sup> 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) <sup>4/</sup> 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) <sup>4/</sup> 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) <sup>4/</sup> 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 <sup>1/</sup>	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	<b>เชื้อเพลิง</b> - 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 <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
6	<b>สารเคมี</b>			
	- 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 <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
7	<b>ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ</b>			
	<b>(1) น้ำใช้</b>			
	- แหล่งน้ำใช้	รับการจัดสรรน้ำจาก บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ East Water	รับการจัดสรรน้ำจาก บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ East Water	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- ปริมาณความต้องการใช้น้ำ			
	* น้ำดิบ	265.06 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	265.06 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
7	* น้ำกรองทราย	260.62 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	260.62 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	* น้ำปราศจากแร่ธาตุ	97.94 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	97.94 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	<b>(2) ไฟฟ้า</b>			
	- ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด	8.5 เมกะวัตต์	8.5 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลง
8	<b>มลพิษและการควบคุม</b>			
	<b>(1) มลพิษทางอากาศ</b>			
	- แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการ	ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำ จำนวน 6 ปล่อง	ปล่องของหน่วยผลิตไอน้ำ จำนวน 6 ปล่อง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- เทคโนโลยีการควบคุม NO <sub>x</sub>	ติดตั้งระบบเผาไหม้ 2 แบบ ได้แก่ ระบบเผาไหม้แบบ De-NO <sub>x</sub> Water System และระบบ Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	ติดตั้งระบบเผาไหม้ 2 แบบ ได้แก่ ระบบเผาไหม้แบบ De-NO <sub>x</sub> Water System และระบบ Dry Low NO <sub>x</sub> Combustion	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- การตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)	ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.6-1 (ต่อ)

ลำดับ	รายการ	ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ <sup>1/</sup>	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 <sup>1/</sup>	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 <sub>2</sub> 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 <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เครื่องสูบน้ำดับเพลิง</li> <li>* ขับด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า ขนาด 1,500 แกลลอน/นาที แรงดัน 10.55 บาร์</li> <li>* ขับด้วยเครื่องยนต์ดีเซล ขนาด 1,500 แกลลอน/นาที แรงดัน 9.6 บาร์</li> <li>* เครื่องสูบน้ำรักษาแรงดัน (Jockey Pump) แรงดัน 9.5 บาร์</li> <li>- ระบบการใช้โฟม</li> <li>* Foam Sprinkler</li> <li>* Fire Water &amp; Foam Nozzle</li> <li>* Ground Monitor</li> <li>- ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงแบบเปิด (Deluge System)</li> </ul>	<p>1 ชุด</p> <p>1 ชุด</p> <p>1 ชุด</p> <p>2 ชุด</p> <p>2 ชุด</p> <p>1 ชุด</p> <p>5 ชุด</p>	<p>1 ชุด</p> <p>1 ชุด</p> <p>1 ชุด</p> <p>2 ชุด</p> <p>2 ชุด</p> <p>1 ชุด</p> <p>5 ชุด</p>	<p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p> <p>ไม่เปลี่ยนแปลง</p>
10	พื้นที่สีเขียว	2,402 ตารางเมตร	2,402 ตารางเมตร	ไม่เปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ตามรายงาน EIA ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/11430 ลงวันที่ 3 สิงหาคม 2564

<sup>2/</sup> พื้นที่โรงไฟฟ้า (รวมพื้นที่สถานีควบคุมและมาตรวัดก๊าซธรรมชาติ (Metering and Regulation Station: MRS)

<sup>3/</sup> กำลังการผลิตภายหลังทำการรื้อถอนหน่วยผลิตชุดที่ 1 (CTG #1 และ HRSG #1) ในปี พ.ศ. 2572-2573 ภายหลังโครงการส่วนขยาย ระยะที่ 4 ดำเนินการผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD)

<sup>3/</sup> ไปแล้วเป็นระยะเวลา 5 ปี

<sup>4/</sup> ทำการรื้อถอน ในปี พ.ศ. 2572-2573 ภายหลังโครงการส่วนขยาย ระยะที่ 4 ดำเนินการผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไปแล้วเป็นระยะเวลา 5 ปี

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