

โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับสมบูรณ์) (ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)



ชื่อโครงการ

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)



ที่ตั้งโครงการ

นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี



ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



ที่อยู่เจ้าของโครงการ

87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ชั้น 8 ออลซีซั่นเพลส ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี
เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330



การมอบอำนาจ

- ☐ เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้ บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด
เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ
- ☒ เจ้าของโครงการมิได้มีการมอบอำนาจแต่อย่างใด

เมษายน 2569

จัดทำโดย



บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

✉ visione@visione-consult.com

🌐 www.visione-consult.com



0 2965 8230-2



101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรน้า
อำเภอเมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี 11000

โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับสมบูรณ์) (ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)



ชื่อโครงการ

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)



ที่ตั้งโครงการ

นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี



ชื่อเจ้าของโครงการ

บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



ที่อยู่เจ้าของโครงการ

87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ชั้น 8 ออลซีซั่นเพลส ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี
เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330



การมอบอำนาจ

- ☐ เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้ บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด
เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ
- ☒ เจ้าของโครงการมิได้มีการมอบอำนาจแต่อย่างใด

จัดทำโดย



บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

✉ visione@visione-consult.com

🌐 www.visione-consult.com



0 2965 8230-2



101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรน้า
อำเภอเมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี 11000

เมษายน 2569

20 เมษายน 2569

เรื่อง ขอนำส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) (ฉบับสมบูรณ์) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/2008
ลงวันที่ 30 มกราคม 2569

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จำนวน 1 ฉบับ
ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
(ครั้งที่ 3) (ฉบับสมบูรณ์)

2. รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จำนวน 1 ชุด
ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
(ครั้งที่ 3) (ฉบับสมบูรณ์)

ในรูปแบบไฟล์อิเล็กทรอนิกส์ซึ่งบันทึกในอุปกรณ์จัดเก็บข้อมูลแบบพกพา (USB Flash Drive)

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผลการ
พิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
โคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี จัดทำรายงานโดย
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ 3/2569 เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2569 มีมติให้ความเห็นชอบรายงาน
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี
และให้บริษัทฯ ประสานผู้ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานฯ เพื่อจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ให้เป็นไปตามประกาศ
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง แนวทางการจัดส่งรายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 5 เมษายน 2565 ความทราบแล้ว นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ได้รับใบอนุญาต
เป็นผู้จัดทำรายงานฯ รับผิดชอบในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) (รายงานฉบับสมบูรณ์) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
รวมถึงรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้ปกปิดข้อมูลส่วนบุคคล และรายงานที่ได้รวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียง
ตามลำดับการพิจารณา (รายงานฉบับตามลำดับการพิจารณา) พร้อมทั้งบันทึกข้อมูลรายงานดังกล่าว
ในรูปแบบไฟล์อิเล็กทรอนิกส์ (Portable Document Format) ลงในอุปกรณ์จัดเก็บข้อมูลแบบพกพา (USB Flash
Drive) บัดนี้ ผู้จัดทำรายงานฯ ได้ดำเนินการเสร็จเรียบร้อยแล้ว บริษัทฯ จึงขอนำส่งมายังท่านดังสิ่งที่
ส่งมาด้วย 1 และ 2 เพื่อใช้ในการอ้างอิงต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวจันทรา เกิดมี)

กรรมการผู้จัดการ

บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

ผู้ประสานงาน

คุณนิพัทธ์พล พูลมา

ผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 084 1129946

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อโครงการ	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)
ที่ตั้งโครงการ	นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี
ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
ที่อยู่เจ้าของโครงการ	87 อาคารเอ็มไทย ทาวเวอร์ ชั้น 8 ออลซีซั่นเพลส ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
การมอบอำนาจ	() เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้ บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงานดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ (✓) เจ้าของโครงการมิได้มีการมอบอำนาจแต่อย่างใด

จัดทำโดย

บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด
(ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม)

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

20 เมษายน 2569

หนังสือฉบับนี้ขอรับรองว่าผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา/ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิติบุคคล ประเภท สถาบันอุดมศึกษาหรือสถาบันวิจัย/หน่วยงานของรัฐ/บริษัทมหาชนจำกัดหรือบริษัทจำกัด บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) (ฉบับสมบูรณ์) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี ให้แก่บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด เพื่อประกอบการขออนุญาตโครงการ ตามคำขอเลขที่.....โดยมีผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดาและเจ้าหน้าที่ประจำ ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
ที่เป็นกรรมการบริหารของบริษัทมหาชน
หรือเป็นกรรมการผู้จัดการ หรือผู้จัดการของบริษัทจำกัด
หรือตำแหน่งอื่นใดที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน

ลายมือชื่อ

นางสาวจันทรา เกิดมี

ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา

นายอานนท์ สิริทิเวช

อานนท์ สิริทิเวช

เจ้าหน้าที่ประจำ

ลายมือชื่อ

นางสาวเจิมขวัญ บุญคง

เจิมขวัญ

นางสาวนลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์

นลินทร์รัตน์

นายชวาลิน เกิดชุมทอง


ชวาลิน






(นางสาวจันทรา เกิดมี)

กรรมการผู้จัดการ

บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ชื่อ-สกุล/วุฒิการศึกษา	หัวข้อที่ทำการศึกษา	ที่อยู่/ที่ทำงานปัจจุบัน	สัดส่วนผลงานคิดเป็นร้อยละของงานศึกษาจัดทำรายงานทั้งฉบับ	ลายมือชื่อ
1. นางสาวจันทรา เกติมี วท.บ. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) วท.ม. (เทคโนโลยีการบริหารสิ่งแวดล้อม)	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม (1) - ตรวจสอบแก้ไขรายงาน 	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด 101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรมา อำเภอมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี	10	
2. นายอานนท์ สิทธิเวช วศ.ม. (วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม) วท.บ. (อาชีวอนามัยและความปลอดภัย) วท.บ. (เคมีทรัพยากรสิ่งแวดล้อม)	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ชำนาญการสิ่งแวดล้อม (2) - มลพิษและการจัดการ - ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน - มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม - มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด 101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรมา อำเภอมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี	25	อานนท์ สิทธิเวช
3. นางสาวเจิมขวัญ บุญคง วศ.บ. (วิศวกรรมสิ่งแวดล้อม)	<ul style="list-style-type: none"> - บทนำ - รายละเอียดโครงการ - กระบวนการผลิต - ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ - การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม - ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด 101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรมา อำเภอมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี	45	เจิมขวัญ

บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ชื่อ-สกุล/วุฒิการศึกษา	หัวข้อที่ทำการศึกษา	ที่อยู่/ทำงานปัจจุบัน	สัดส่วนผลงานคิดเป็นร้อยละของงานศึกษาจัดทำรายงานทั้งฉบับ	ลายมือชื่อ
4. นางสาวนลินทร์รัตน์ แก้วประสิทธิ์ นศ.บ. (นิเทศศาสตร์)	- การมีส่วนร่วมของประชาชน	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด 101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรมา อำเภอมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี	10	
5. นางสาวศิริญาพร สุขคงเจริญ วท.บ. (การจัดการทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม)	- ชุมชนสัมพันธ์และการรับเรื่องร้องเรียน - การทบทวนผลการสำรวจข้อมูลด้านเศรษฐกิจ-สังคม	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด 101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรมา อำเภอมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี	5	
6. นายชาวลิน เกิดชุมทอง วท.บ. (ภูมิศาสตร์)	- การใช้ประโยชน์ที่ดิน - สารสนเทศภูมิศาสตร์ (GIS)	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด 101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรมา อำเภอมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี	5	

แบบแสดงรายละเอียดการเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ชื่อโครงการ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)

ที่ตั้งโครงการ นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี

ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

เหตุผลในการเสนอรายงาน

- () เป็นโครงการเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานตามประกาศ กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจกรรม หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 สำหรับโครงการ กิจกรรม หรือการดำเนินการประเภท โรงไฟฟ้าพลังความร้อนทุกประเภท ยกเว้น โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ ขึ้นไป
- () เป็นโครงการที่จัดทำรายงานเนื่องจากมติคณะรัฐมนตรีเรื่อง.....
เมื่อวันที่.....(แนบมติคณะรัฐมนตรีและเอกสารที่เกี่ยวข้อง)
- () เป็นโครงการที่จัดทำรายงานตามเงื่อนไขการส่งเสริมการลงทุน
- (✓) อื่น ๆ (ระบุ) ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การขออนุมัติ/อนุญาตโครงการ

- (✓) รายงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการขออนุมัติ/อนุญาตจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ระบุชื่อหน่วยงานผู้ให้อนุมัติ/อนุญาต) กำหนดโดย พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2552 มาตรา/ประเภทที่/ข้อ/ลำดับที่.....
- () รายงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการขออนุมัติจากคณะรัฐมนตรี
- () รายงานนี้เป็นโครงการที่ไม่ต้องยื่นขอรับอนุญาตจากหน่วยงานราชการและไม่ต้องขออนุมัติจากคณะรัฐมนตรี
- () รายงานนี้เป็นโครงการ กิจกรรม หรือการดำเนินการด้าน (ระบุ)ที่มีความจำเป็นเร่งด่วนเพื่อประโยชน์สาธารณะ ตามมาตรา 49 วรรคสี่ แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561
- () อื่น ๆ (ระบุ).....

สถานภาพโครงการตามขั้นตอนการเสนอรายงาน (ระบุได้มากกว่า 1 ข้อ)

- (✓) ยังไม่ได้ก่อสร้าง/ดำเนินโครงการในส่วนที่ขอเปลี่ยนแปลง การปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องผลิตไฟฟ้า ให้มีกำลังการผลิตสอดคล้องตามใบอนุญาต
- () เริ่มก่อสร้างโครงการแล้ว (พร้อมระบุวันที่ และรายละเอียดโดยสังเขป และคำสั่งทางปกครอง (ถ้ามี))
- (✓) โครงการปัจจุบันเปิดดำเนินโครงการแล้ว
- (✓) อื่นๆ (ระบุ)โครงการได้ดำเนินการก่อสร้างศาลาพระพิษณุและทางเดิน และโรงจอดรถเพิ่มเติมเรียบร้อยแล้ว

สถานภาพโครงการนี้รายงานเมื่อวันที่..... 17 เมษายน 2569.....



ภาพที่ 1 อาคารพระพิฆเนศที่มีการก่อสร้างเพิ่มเติม



ภาพที่ 2 โรงจอดรถที่มีการก่อสร้างเพิ่มเติม



แบบใบอนุญาตประเภทนิติบุคคล

ใบอนุญาตเลขที่ ๒๙/๒๕๖๖

ใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิติบุคคล

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ออกใบอนุญาตฉบับนี้ให้เพื่อแสดงว่า

บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

เป็นผู้ได้รับอนุญาตให้เป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามกฎหมายกระทรวงการอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

พ.ศ ๒๕๖๕

โดยมีอายุใบอนุญาตกำหนด ๓ ปี

ตั้งแต่วันที่ ๙ เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ ๒๕๖๗ ถึงวันที่ ๘ เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ ๒๕๗๐

โดยผู้ได้รับใบอนุญาตต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๓ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ ๒๕๖๖

(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง

(นางสาวจันทรา เกติมี)

กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม



Signed by
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
Office of Natural Resources and Environmental Policy and
Planning

เงื่อนไขที่ผู้รับใบอนุญาตจะต้องปฏิบัติ มีดังต่อไปนี้

- (๑) จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และพึงใช้ความระมัดระวังตามสมควรแก่หน้าที่ที่ได้รับทำนั้น
- (๒) ไม่บิดเบือนข้อมูลที่จะนำเสนอ เพื่อหวังให้งานบรรลุเป้าหมาย
- (๓) ไม่ลงลายมือชื่อเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในงานที่ตนไม่ได้รับทำหรือตรวจสอบด้วยตนเองหรือกระทำการใดที่แสดงให้ผู้อื่นเห็นว่าตนมีสิทธิที่จะปฏิบัติงานในวิชาชีพอื่นที่เป็นส่วนหนึ่งของเอกสารประกอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- (๔) ไม่คัดลอกรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งหมดหรือบางส่วน จากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากผู้นั้น ยกเว้นเป็นการนำตัวเลขหรือข้อมูลบางส่วนมาใช้ในการอ้างอิงหรือการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- (๕) ไม่ละทิ้งงานที่ได้รับทำโดยไม่มีเหตุอันสมควร
- (๖) ไม่ปลอมแปลงหรือให้ข้อมูลที่ผิดพลาดเกี่ยวกับคุณสมบัติประสบการณ์ หรือภาระความรับผิดชอบที่ผ่านมาของตน
- (๗) ไม่แอบอ้างนำชื่อและ/หรือประวัติผลงานของผู้อื่นมาใช้ในการเสนองาน โดยไม่ได้รับอนุญาตจากเจ้าของชื่อนั้น และหากได้รับอนุญาตต้องมีหนังสือแสดงการยินยอม
- (๘) ไม่โฆษณา เผยแพร่หรือประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่ไม่ใช่ข้อเท็จจริง
- (๙) กำหนดเงื่อนไขจำกัดขนาด ลักษณะ หรือประเภทของกิจการที่ผู้ได้รับใบอนุญาตจะมีสิทธิทำรายงาน ไม่มี



บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)

สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานฯ
จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติ
และสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/2008
ลงวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569



ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/ ๒๐๐๘

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๒
แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๓๐ มกราคม ๒๕๖๙

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ ๑ (ครั้งที่ ๓) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี ๑ จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี ๑ จำกัด

อ้างอิง ๑. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส ๑๐๐๙.๗/๒๓๐๕๕
ลงวันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๘

๒. หนังสือบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี ๑ จำกัด ที่ GKP1 O 12-2025/0203 ลงวันที่ ๒๕ ธันวาคม ๒๕๖๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ ๑ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้
อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี ๑ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามหนังสือที่อ้างอิง ๑ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ได้แจ้งผลการพิจารณาคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๑๔/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๘ กันยายน ๒๕๖๘ ซึ่งคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่ให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ ๑ (ครั้งที่ ๓) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้
อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี ๑ จำกัด โดยให้แก้ไขเพิ่มเติมตามแนวทาง รายละเอียด
ประเด็นหรือหัวข้อที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนด และตามหนังสือที่อ้างอิง ๒ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี ๑ จำกัด
ได้เสนอรายงานฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑ ให้สำนักงานนโยบายฯ ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน
ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงาน
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพลังงาน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๙ เมื่อวันที่ ๒๒ มกราคม ๒๕๖๙
ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงาน
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ ๑ (ครั้งที่ ๓) ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค
ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี ๑ จำกัด โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด
รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย พร้อมทั้งประสานผู้ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานฯ เพื่อจัดทำรายงาน

ฉบับสมบูรณ์...

ฉบับสมบูรณ์ให้เป็นไปตามประกาศสำนักงานนโยบายฯ เรื่อง แนวทางการจัดส่งรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๗ มกราคม ๒๕๖๘ ต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายจิรวัดน์ ระติสุนทร)

รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ saraban@onep.go.th

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค
ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี
ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด



สุพจน์

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

伊敷 俊紀

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(1/48)

มกราคม 2569

อนันต์ สิทธิเวช

(นายอนันต์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแตนท์ จำกัด



**มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม**

โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1

ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี

ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


ประเภทโครงการ : โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป

วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงาน : ประกอบการขออนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย


สรุปรายละเอียดโครงการที่ได้รับความเห็นชอบ

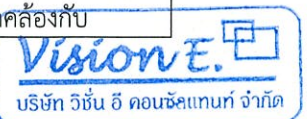
ลำดับ	รายงาน	วันที่ได้รับ ความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติ ให้ความเห็นชอบ	รายละเอียดโครงการ ที่ได้รับความเห็นชอบ
1	รายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าสระบุรี บี โคเจนเนอเรชัน ^{1/}	25 พฤษภาคม 2552	ทส 1009.7/3741	- กำลังการผลิตไฟฟ้า 115 เมกะวัตต์ และผลิตไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง
2	รายงานการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 1)	24 มกราคม 2555	ทส 1009.7/695	- ขอเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการฯ ประกอบด้วย การเปลี่ยนแปลงการใช้ ประโยชน์ที่ดินและผัง การใช้ประโยชน์พื้นที่ โครงการ ข้อมูลปริมาณ การใช้น้ำ และการ ประเมินผลกระทบ ด้านสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับการ ออกแบบในรายละเอียด เชิงวิศวกรรม (Detail Design Engineering) รวมทั้งได้ปรับปรุง มาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้สอดคล้องกับ




(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


นายทิตินันท์ อินธิเวช
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ลำดับ	รายงาน	วันที่ได้รับ ความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติ ให้ความเห็นชอบ	รายละเอียดโครงการ ที่ได้รับความเห็นชอบ
				รายละเอียดโครงการ ที่มีการเปลี่ยนแปลง
3	รายงานการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า โคกแย้ 1 (ครั้งที่ 2)	27 ธันวาคม 2565	สกพ 5502/13699	- ขอเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการฯ ประกอบด้วย การติดตั้ง ระบบผลิตไฟฟ้าที่มี ต้นกำลังจากพลังงาน แสงอาทิตย์จากเทคโนโลยี แผงโฟโตโวลเทอิก บนหลังคาของอาคาร ภายในโครงการ และ ปรับปรุงมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้สอดคล้องกับ รายละเอียดโครงการ ที่มีการเปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ : ^{1/} ภายหลังรายงานฯ ได้รับความเห็นชอบ ในปี พ.ศ. 2554 ได้มีการเปลี่ยนชื่อโครงการและชื่อบริษัทจาก
“โครงการโรงไฟฟ้าสระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท สระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด”
เป็น “โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด”



(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 3

1) การปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) ให้มีกำลังการผลิตสอดคล้องตามใบอนุญาต

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการมีแผนปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรเพื่อให้เครื่องจักรมีประสิทธิภาพในการทำงานที่ดีขึ้น สามารถผลิตไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้ชุดละ 45 เมกะวัตต์ สอดคล้องตามกำลังผลิตติดตั้ง (Installed Power) ในใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ โดยการนำชิ้นส่วนรุ่นใหม่มาเปลี่ยนทดแทนของเดิม เนื่องจากองค์ประกอบบางชิ้นส่วนของเครื่องจักรในปัจจุบันเป็นชิ้นส่วนรุ่นเก่า ซึ่งมีข้อจำกัดด้านการปรับปรุงประสิทธิภาพและการซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้เป็นการเปลี่ยนชิ้นส่วนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรเท่านั้น โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรชุดใหม่แต่อย่างใด สำหรับรายละเอียดการปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องจักร สามารถสรุปได้ดังนี้


- ก) เปลี่ยนใบพัดอัดอากาศ หรือ Compressor Blades (stage 1-15)
- ข) เปลี่ยนห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) และหัวเผา (Burners)
- ค) เปลี่ยนใบพัดกังหันก๊าซ หรือ Gas Turbine Blades (stage 1-2)

2) การแก้ไขกำลังการผลิตของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG)


การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการจะขอแก้ไขกำลังการผลิตไฟฟ้าของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำหรือ STG ให้สอดคล้องกับกำลังการผลิตติดตั้งที่ได้รับอนุญาตตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ กล่าวคือ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจาก 32.8 เป็น 39 เมกะวัตต์ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดตามข้อ 1) พบว่า เมื่อ CTGs มีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นจะทำให้ก๊าซร้อนเหลือทิ้ง (Exhaust Gas) ที่ออกจาก CTGs มีอุณหภูมิที่สูงขึ้นตามไปด้วย ซึ่งก๊าซร้อนเหล่านี้จะถูกนำไปใช้ในหน่วย HRSG เพื่อผลิตไอน้ำ ส่งผลให้หน่วย HRSG สามารถผลิตไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นจากเดิม ซึ่งไอน้ำดังกล่าวจะถูกนำไปขับเคลื่อน STG ทำให้ STG สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้นตามไปด้วย โดยไม่มีการแก้ไขอุปกรณ์ภายในเครื่อง STG หรือติดตั้งอุปกรณ์ชุดใหม่แต่อย่างใด รายละเอียดดังนี้

กำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1

รายละเอียด	กำลังผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load)	
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง
กำลังการผลิตติดตั้งของเครื่องจักรตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่		
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	39 เมกะวัตต์	39 เมกะวัตต์
รวม	129 เมกะวัตต์	129 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power)		
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	82.2 เมกะวัตต์ (ชุดละ 41.1 เมกะวัตต์)	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	32.8 เมกะวัตต์	39 เมกะวัตต์
รวม	115 เมกะวัตต์	129 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power)	110 เมกะวัตต์	124 เมกะวัตต์


(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


นายโทชินโนริ อิซซิดิ
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


(นายอานนท์ สิริเวช)
ผู้จัดการรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

3) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้ประโยชน์ที่ดินและผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout)

ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้ประโยชน์ที่ดินและผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout) ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานในปัจจุบัน สำหรับประเด็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการในครั้งนี้ประกอบด้วย

- (1) จัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนบริเวณที่ใช้สำหรับก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดิน เนื่องจากปัจจุบันโครงการได้ก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดินในพื้นที่สีเขียวเดิมเพื่อความเป็นสิริมงคลในการดำเนินกิจการ และเป็นที่ยึดเหนี่ยวจิตใจของพนักงาน ตามแนวทางการเสริมสร้างคุณภาพชีวิต กับการทำงานอย่างมีความสุข (Happy Workplace) ดังนั้น โครงการจึงจัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนบริเวณที่มีการก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดิน อย่างไรก็ตาม ไม่ทำให้ขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม คือ ร้อยละ 10 ของพื้นที่โครงการ
- (2) นำเสนอรายละเอียดการจัดสรรพื้นที่โรงจอดรถยนต์เพิ่มเติม เนื่องจากโครงการฯ มีการใช้อาคารสำนักงาน (Admin Building) อาคารซ่อมบำรุงและคลังสินค้า (Workshop and Warehouse) อาคารควบคุม (Control Building) ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 2 จึงทำให้มีจำนวนผู้ใช้งานและผู้มาติดต่อจากทั้งสองโครงการ มีจำนวนรถยนต์เข้าพื้นที่สูงสุดประมาณ 30 คัน/วัน แบ่งเป็น พนักงาน 26 คัน/วัน และผู้มาติดต่อ 4 คัน/วัน จึงมีความจำเป็นต้องก่อสร้างพื้นที่จอดรถเพิ่มเติม เพื่ออำนวยความสะดวกแก่พนักงาน และลดความแออัดของการสัญจรในโครงการ
- (3) จำแนกประเภทการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง โดยแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการออกเป็น 6 ส่วน ได้แก่ พื้นที่ส่วนการผลิต พื้นที่สถานีควบคุมและจ่ายก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิต พื้นที่อาคารต่าง ๆ พื้นที่สีเขียว และพื้นที่อื่น ๆ เช่น ถนน และพื้นที่ว่าง เป็นต้น

4) การทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ขอทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อให้สอดคล้องกับรายละเอียดโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลง แนวทางการจัดทำรายงานฯ แนวทางการเพิ่มเติมประสิทธิภาพในการกำหนดมาตรการฯ และสอดคล้องกับกฎหมายที่เปลี่ยนแปลงไป



[Signature]

(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

[Signature]

นายโทชิโนริ อิซซึกิ
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


[Signature]

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดการรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 1 มาตรการทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
มาตรการทั่วไป	<ol style="list-style-type: none"> 1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี อย่างเคร่งครัดและให้นำไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้อุปกรณ์โดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ 2) ให้จัดทำและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาตพิจารณาทุก ๆ 6 เดือน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด 3) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่สาเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดสระบุรี ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา 4) หากมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับจดทะเบียนการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมทั้งให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดทะเบียนแล้วส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ - หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย


 (นายสุพจน์ พงษ์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายโทษโนรี อิชชิต)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด





ตารางที่ 2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	1) จำกัดและควบคุมความเร็วยานพาหนะที่ผ่านเข้าออกพื้นที่ก่อสร้างของโครงการ โดยควบคุมความเร็วรถที่วิ่งในพื้นที่โครงการไม่ให้เกิน 20 กิโลเมตรต่อชั่วโมง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) จัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างให้เป็นระเบียบ ส่วนใดที่ก่อให้เกิดฝุ่นฟุ้งกระจายต้องจัดให้มีวัสดุปิดคลุม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) กำหนดเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการต้องมีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอตามแบบแผนการซ่อมบำรุง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
2. ระดับเสียง	1) ประสานสัมพันธ์แผนงานการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางวันให้ชุมชนทราบก่อนดำเนินการก่อสร้างอย่างน้อย 5 วัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) กำหนดให้ผู้รับเหมาตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดี และเมื่อพบว่ามีเสียงดังผิดปกติจากชิ้นส่วนอุปกรณ์ใดให้ผู้รับเหมาทำการแก้ไขปรับปรุงทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) งดกิจกรรมก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลากลางคืน (19.00-07.00 น.)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้กับคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอเช่น ที่อุดหู ที่ครอบหู เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
3. น้ำใช้	1) ควบคุมให้ผู้รับเหมาจัดหาแหล่งน้ำเพื่อนำมาใช้ในกิจกรรมก่อสร้างจากแหล่งน้ำที่ถูกต้องตามกฎหมาย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) ควบคุมให้ผู้รับเหมาต้องจัดให้มีระบบสำรองน้ำใช้ให้เพียงพอสำหรับกิจกรรมการก่อสร้างได้ไม่น้อยกว่า 1 วัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายโทชิโนริ อิชิต)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายอานนท์ สติริเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. การคมนาคมขนส่ง	1) จัดเตรียมพื้นที่จอดรถบรรทุกในพื้นที่โครงการให้เพียงพอเพื่อหลีกเลี่ยงการจอดรถบริเวณถนนสาธารณะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) วางแผนช่วงเวลาการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างให้ชัดเจน โดยหลีกเลี่ยงการขนส่งวัสดุก่อสร้างช่วงเวลาเร่งด่วน (ช่วงเช้า 7.00-9.00 น. และช่วงเย็น 17.00-19.00 น.)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) กำหนดให้รถบรรทุกอุปกรณ์และวัสดุก่อสร้างต้องจัดให้มีวัสดุปกคลุมส่วนบรรทุก และต้องมีการผูกมัดอุปกรณ์และวัสดุก่อสร้างอย่างแน่นหนาป้องกันการร่วงหล่นและป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) กำหนดให้ทางผู้รับเหมาจัดเตรียมให้มีรถรับส่งคนงานก่อสร้างเพื่อช่วยลดปัญหาด้านการจราจร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	5) สำรวจเส้นทางขนส่งและวางแผนการขนส่งเพื่อป้องกันผลกระทบด้านคมนาคม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
5. การระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม	1) กำหนดให้มีการเตรียมพื้นที่ไว้สำหรับวางวัสดุก่อสร้างให้เป็นระเบียบและอยู่ในตำแหน่งที่เหมาะสมเพื่อป้องกันการกีดขวางทางระบายน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) ควบคุมให้ผู้รับเหมาห้ามทิ้งวัสดุก่อสร้างลงในรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการรวมทั้งทางน้ำสาธารณะข้างเคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) ตรวจสอบรางระบายน้ำเป็นประจำทุกเดือนตลอดช่วงก่อสร้างเพื่อป้องกันการกีดขวางทางระบายน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
6. การจัดการกากของเสีย	1) จัดให้มีภาชนะรองรับมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดกระจายตามจุดต่างๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอเพื่อรองรับมูลฝอยที่เกิดจากคนงานก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) กำหนดให้ผู้รับเหมาที่มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบในการเก็บรวบรวมขยะมูลฝอย/กากของเสียจากกิจกรรมก่อสร้าง เช่น วัสดุปนเปื้อนน้ำมันหล่อลื่น เป็นต้น ก่อนประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับไปจัดการอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุหรือมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

Guif JP

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



伊敷 俊紀

(นายโทชิโนริ อิซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

อนันต์ วิจิตรเว

(นายอนันต์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	7.1 การคัดเลือกบริษัทรับเหมา			
	1) ต้องเป็นผู้รับเหมาที่ก่อสร้างที่มีแผนงานและแนวทางการปฏิบัติงานเพื่อคุ้มครองความปลอดภัยในการทำงานและสุขภาพอนามัยของพนักงาน รวมถึงต้องดูแลสิทธิประโยชน์ของพนักงานก่อสร้างตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) ต้องเป็นผู้รับเหมาที่มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) ที่ผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยอยู่ประจำพื้นที่เพื่อควบคุมงานก่อสร้าง โดยระดับของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานจะขึ้นอยู่กับจำนวนคนงานก่อสร้างอ้างอิงตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) การทำสัญญาว่าจ้างการทำสัญญาว่าจ้างระหว่างโครงการและผู้รับเหมาจะต้องครอบคลุมถึงวิธีการคุ้มครองความปลอดภัยในการทำงานและสุขภาพอนามัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานในโครงการ และแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) ผู้รับเหมาต้องมีหน่วยงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงานเพื่อร่วมประชุมวางแผนงาน สรุปปัญหา และข้อเสนอแนะในการปฏิบัติงานก่อนทำงานเป็นประจำทุกวัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	5) ผู้รับเหมาต้องจัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยแก่คนงานก่อนปฏิบัติงาน พร้อมทั้งจัดหาอุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอต่อคนงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	7.2 ความปลอดภัยต่อคนงานในสถานที่ก่อสร้างโดยทั่วไป			
	1) กำหนดบริเวณพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์ก่อสร้าง เป็นต้น และติดป้ายเตือนอันตรายห้ามเข้าสำหรับผู้ไม่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) จัดให้มีรั้วชั่วคราวหรือแผงกั้นเพื่อกำหนดขอบเขตพื้นที่ที่ควบคุมให้คนงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยส่วนบุคคลก่อนเข้าปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) จัดให้มีระบบการขออนุญาตทำงาน (Work Permit) อย่างเข้มงวด โดยเฉพาะคนงานที่มีความเสี่ยงสูง (High Risk) เช่น การทำงานเกี่ยวกับระบบเครน การทำงานในที่สูง งานที่เสี่ยงต่อการเกิดอัคคีภัย งานที่ดำเนินการในสถานที่อับอากาศ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) จัดให้มีระบบรักษาความปลอดภัยโดยกำหนดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัย ณ จุดผ่านเข้า-ออกบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(9/48)

มกราคม 2569

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	5) ดูแลไม่ให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าไปในบริเวณที่มีการกักเก็บวัตถุไวไฟและจัดทำป้ายเตือนหรือข้อห้ามต่างๆ ตามสภาพหรือคุณสมบัติของวัตถุไวไฟให้เห็นได้ชัดเจน บริเวณนั้น เช่น “ห้ามสูบบุหรี่” “ห้ามทำให้เกิดประกายไฟ” “ห้ามพกพาอุปกรณ์สำหรับจุดไฟหรือติดไฟ” เป็นต้น ซึ่งป้ายเตือนควรมีขนาดที่สามารถมองเห็นได้อย่างชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	6) กำหนดให้ก่อนการใช้เครื่องมือ/เครื่องจักรและหลังการใช้ทุกครั้งจะต้องมีการตรวจสอบและ/หรือซ่อมแซมแก้ไขเพื่อการใช้งานเป็นไปอย่างปกติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	7) กำหนดให้มีการเตรียมอุปกรณ์ระงับอัคคีภัยติดตั้งไว้ตามความเหมาะสมในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	8) จัดทำรายงานตรวจสอบด้านความปลอดภัยของระบบเครนที่มีวิศวกรลงนามรับรองก่อนการใช้งาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	7.3 การตรวจสอบความปลอดภัย 1) กำหนดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) เป็นผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบความปลอดภัยทั้งในส่วนอาคารสถานที่และสภาพแวดล้อมโดยรอบพื้นที่ก่อสร้าง ซึ่งจะต้องอยู่ในสภาพที่ไม่เป็นอันตรายในการทำงานของคนงานและบุคคลรอบพื้นที่ นอกจากนี้ ยังต้องดูแลในส่วนของการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ถูกต้องและเหมาะสม ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการลดอุบัติเหตุต่าง ๆ จากการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ หากพบความผิดปกติใดๆ เกิดขึ้นจะต้องรายงานและเสนอแนะแนวทางแก้ไขให้ผู้ควบคุมการก่อสร้างทราบและดำเนินการแก้ไขทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	7.4 แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน 1) จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน รวมทั้งการประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้องในการจัดการเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) จัดให้มีการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างและพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ก่อสร้างเกี่ยวกับระบบแจ้งเตือนกรณีฉุกเฉินและขั้นตอนการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

สุพจน์

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



โทชิโนริ อิซซึกิ

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(10/48)

มกราคม 2569

อนันต์ สิทธิเวช

(นายอนันต์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 2 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. สาธารณสุขและสุขภาพ	1) มีเวชภัณฑ์และยาเพื่อใช้ในการปฐมพยาบาลอย่างเพียงพอสอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ เสียง คุณภาพน้ำ การจัดการของเสีย และอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) กำหนดให้มีการจัดการพื้นที่ก่อสร้างให้ถูกสุขอนามัยอย่างเคร่งครัดและสอดคล้องตามที่กระทรวงสาธารณสุขและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนด เช่น การจัดให้มีน้ำดื่มอย่างเพียงพอ และการดูแลทำความสะอาดห้องน้ำ/ห้องส้วมอย่างสม่ำเสมอ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
9. ด้านสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างต้องจัดทำทะเบียนคนงานก่อสร้างทุกคนที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) กำหนดผู้รับเหมาคัดกรองคนงานก่อสร้างที่ไม่มีประวัติอาชญากรรม เช่น ปัญหาลักขโมย ยาเสพติด เป็นต้น เข้าทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) จัดให้มีแผนงานรับเรื่องร้องเรียน และดำเนินการแก้ไขทันทีหากตรวจสอบพบว่าเรื่องที่ร้องเรียนมีสาเหตุมาจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ รวมทั้งจัดทำเป็นบันทึกข้อร้องเรียน สรุปผลการแก้ไขปัญหา ทบทวนสาเหตุของปัญหาและกำหนดแนวทางการป้องกันการเกิดซ้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

หมายเหตุ : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด เป็นผู้กำกับดูแลและกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างให้บริษัทผู้รับเหมาปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด



[Signature]

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

[Signature]

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(11/48)

มกราคม 2569

[Signature]

(นายอานนท์ สิทธิเวช)


ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	1) ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) ใช้ระบบ Dry Low NO _x Combustion เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) ที่ปล่อง HRSG ของโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจวัดอัตราการระบายสารมลพิษอย่างต่อเนื่อง สำหรับใช้ในการควบคุมแหล่งระบายอากาศจากโรงไฟฟ้า โดยพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) และก๊าซออกซิเจน (O ₂) และเชื่อมสัญญาณไปยังศูนย์ EMCC ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) ควบคุมการระบายมลสารทางอากาศจากแต่ละปล่องของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง (ที่สภาวะแห้ง อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาณออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7) มีรายละเอียดดังนี้ - กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) SO ₂ : ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂ หรือไม่เกิน 0.81 กรัม/วินาที/ปล่อง NO _x : ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂ หรือไม่เกิน 5.85 กรัม/วินาที/ปล่อง PM : ไม่เกิน 30 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O ₂ หรือไม่เกิน 1.56 กรัม/วินาที/ปล่อง - กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load) SO ₂ : ไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂ หรือไม่เกิน 0.59 กรัม/วินาที/ปล่อง NO _x : ไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O ₂ หรือไม่เกิน 4.21 กรัม/วินาที/ปล่อง PM : ไม่เกิน 30 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O ₂ หรือไม่เกิน 1.12 กรัม/วินาที/ปล่อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด





 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายโทชิโนริ อิชิติ)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลป์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(12/48)

มกราคม 2569


 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	5) ติดตั้งระบบการตรวจวัดมลสารทางอากาศจากแต่ละปล่องระบายแบบต่อเนื่องหรือ CEMs โดยกำหนดให้มีการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ก๊าซออกซิเจน ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ อุณหภูมิของก๊าซ และอัตราการไหลของก๊าซ พร้อมแสดงผลตรวจวัดไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	6) ตั้งค่าสัญญาณเตือนจากระบบการตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องหรือ CEMs ไว้ 2 ระดับ คือ Low Alarm และ High Alarm และดำเนินการเมื่อได้ยินสัญญาณดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ในกรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ Low Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 90 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะตรวจสอบการทำงานของหน่วยผลิตและอุปกรณ์ควบคุมการระบายมลสารของหน่วยนั้นพร้อมทั้งดำเนินการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน ในกรณีเกิดสัญญาณเตือนภัยระดับ High Alarm (ตั้งค่าไว้ที่ร้อยละ 95 ของอัตราการระบายที่ควบคุมไว้) พนักงานในห้องควบคุมจะทำการลดกำลังการผลิต หรือหยุดการผลิตโดยต้องปรับปรุงการทำงานของระบบควบคุมมลสารนั้น ๆ ให้สามารถทำงานได้เป็นปกติก่อนจึงจะเริ่มการผลิตต่อไป 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	7) กำหนดให้มีการ Audit CEMs เป็นประจำทุกปี ตลอดอายุโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	8) กำหนดให้มีการบันทึกสถิติค่าตรวจวัดมลสารทางอากาศจากปล่องระบายด้วยระบบ CEMs กรณีเกินค่าควบคุมและบันทึกสาเหตุและแนวทางการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	9) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกันของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอย่างสม่ำเสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	10) จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถทำหน้าที่ในการควบคุมระบบบำบัด/ควบคุมสารมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายโทชิโนริ อิซซิดิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

伊勢 俊紀

(13/48)

มกราคม 2569


(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. เสียง	1) กำหนดข้อมูลจำเพาะของเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีเสียงดัง เช่น Gas Turbine, Steam Turbine, HRSG, Fuel Gas Compressor และ Cooling Tower เป็นต้น ให้มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) ในการติดตั้งเครื่องจักรต่าง ๆ ที่มีเสียงดังของโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ช่วยในการลดเสียง เช่น Silencer ที่บริเวณปลายท่อ ที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังหรือสร้างอาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ มอเตอร์ ปั๊มน้ำ และบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และกำหนดลักษณะของใบพัดของหน่วยหล่อเย็นเป็นชนิดที่ก่อให้เกิดระดับความดังของเสียงต่ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) จัดให้มีป้ายหรือสัญลักษณ์ และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหูหรือปลั๊กอุดหูสำหรับพนักงาน ในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายโทชิโนริ โอฮาชิ)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
 (14/48)
 มกราคม 2569


 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ	1) จัดเตรียมบ่อปรับสภาพน้ำให้เป็นกลาง (Neutralization Pit) ขนาด 90 ลูกบาศก์เมตร เพื่อกักเก็บและปรับสภาพน้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) ขนาด 25 ลูกบาศก์เมตร เพื่อแยกน้ำมันและไขมันออกจากน้ำเสียที่มีการปนเปื้อนของน้ำมันก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) จัดเตรียมระบบถังเกราะ เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค/บริโภคของพนักงาน ก่อนระบายน้ำทิ้งลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) จัดเตรียมบ่อพักน้ำเสีย ขนาด 1,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อลดอุณหภูมิก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	5) ควบคุมคุณสมบัติของน้ำทิ้งที่จะส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (ลงวันที่ 19 เมษายน พ.ศ.2567) และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	6) ส่งน้ำที่ผ่านการปรับสภาพแล้วจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Pit) ผ่านท่อระบายน้ำทิ้งเพื่อนำไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	7) จัดหาน้ำใช้สำหรับการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ให้เพียงพอโดยไม่กระทบต่อระบบน้ำใช้ของโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	8) น้ำทิ้งที่เกิดจากกระบวนการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาจะไหลลงรางระบายน้ำฝน ก่อนจะถูกรวบรวมลงสู่ท่อระบายน้ำฝนและลงสู่บึงชะลอน้ำของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(15/48)

มกราคม 2569

นายอานนท์ สิทธิเวช
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. กากของเสีย	1) จัดเตรียมถังรองรับกากของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และมีจำนวนเพียงพอในการรวบรวมกากของเสียจากสำนักงาน เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) จัดให้มีถัง/แท้งก์ เพื่อจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิตไว้อย่างมิดชิด เช่น เรซิน น้ำมัน/สารเคมี และฉนวนกันความร้อน เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) กากของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด เช่น กากเรซินที่เสื่อมสภาพและหมดอายุการใช้งานจากกระบวนการผลิตนำปราศจากแร่ธาตุ, น้ำมันที่ใช้แล้วจากระบบ Oil Separator, แผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่น ๆ ที่ชำรุดหรือหมดอายุการใช้งาน เป็นต้น ต้องเก็บแยกออกจากของเสียทั่วไป และรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) จัดเตรียมพื้นที่สำหรับจัดเก็บกากของเสียประเภทต่าง ๆ ไว้บริเวณอาคารเก็บกากของเสีย โดยมีการจัดบันทึกชนิด และปริมาณการนำส่งไปขาย หรือการกำจัดทุกครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	5) ดำเนินการจัดการกากของเสียของโครงการให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	6) บันทึกข้อมูลกากของเสีย ทั้งชนิด ปริมาณ การรวบรวม การเก็บกัก และการขนส่ง อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



Suras

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

伊敷 俊紀

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(16/48)

มกราคม 2569

อนนท์ สิทธิเวช


(นายอนนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด





ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. การคมนาคมขนส่ง	1) หลีกเลี่ยงการขนส่งผ่านชุมชนในช่วงเวลาเร่งด่วนเพื่อลดปัญหาการจราจรติดขัด	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) ควบคุมผู้ขับขี่ยานพาหนะ รถขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ของโครงการให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ควบคุมน้ำหนักบรรทุก การปิดคลุมส่วนบรรทุก ความเร็วในการขับขี่ ยานพาหนะ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ บริเวณแนวถนนภายในโครงการฯ ในจุดที่เหมาะสม พร้อมติดตั้งป้ายสัญญาณจราจรต่าง ๆ ในบริเวณพื้นที่โครงการฯ และเส้นทางที่จะเข้าสู่โครงการฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) ซ่อมแซมถนนกรณีได้รับความเสียหายจากการขนส่งของโครงการโดยเร่งด่วน	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	5) กำหนดให้รถบรรทุกที่เกี่ยวข้องกับโครงการต้องติดเบอร์โทรศัพท์ของบริษัทขนส่งเพื่อเป็นช่องทางในการแจ้งเรื่องร้องเรียน กรณีพบเห็นการขับขี่ที่ไม่ปลอดภัย	- ยานพาหนะที่ใช้ขนส่ง	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
6. การระบายน้ำและการ ป้องกันน้ำท่วม	1) จัดให้มีรางระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) น้ำฝนทั่วไปที่ตกลงบนพื้นที่โครงการฯ จะถูกระบายลงสู่รางรับน้ำฝนก่อนระบายลงสู่บึงชะลอน้ำของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) น้ำฝนปนเปื้อนจะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำฝนปนเปื้อนเพื่อแยกน้ำ/น้ำมัน ก่อนระบายน้ำใสลงสู่รางระบายน้ำ และลงสู่บึงชะลอน้ำของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) ตรวจสอบรางระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการฯ อย่างต่อเนื่องและสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาการอุดตัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายไพชิโนริ อิชชิต)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	7.1 การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยทั่วไป			
	1) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน และหน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อดูแลและควบคุมการปฏิบัติงาน มีการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อย 1 ครั้ง/เดือน เพื่อประเมินผล เสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา ปรับปรุงและส่งเสริมกิจกรรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นภาษาไทยหรือภาษาอื่นที่พนักงานสามารถเข้าใจได้ด้วย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) ให้กับพนักงานทุกคนอย่างเพียงพอ และเหมาะสมกับสภาพการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) จัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงานที่มีความเสี่ยง (Work Permit) เช่น การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน (เช่น การตัด การเชื่อม การเจียร การทำให้เกิดประกายไฟ เป็นต้น) การทำงานในที่อับอากาศ การทำงานในที่สูง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	5) ทำการออกแบบและจัดให้มีระบบและอุปกรณ์สำหรับป้องกันและระงับอัคคีภัย ระบบตรวจสอบ ตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้อย่างเพียงพอ ครอบคลุมพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	6) ดำเนินการด้านความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด





 (นายสุพจน์ พงษ์ทอง)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายโทชิโนริ อูซุซึกิ)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(18/48)


มกราคม 2569


 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	7) จัดให้มีห้องปฐมพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในพื้นที่โครงการ รวมทั้งจัดเตรียมรถเพื่อใช้ในการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บส่งโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงโครงการโดยเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	8) โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน และตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี โดยแพทย์แผนปัจจุบันที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด สอดคล้องตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานการตรวจสอบสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. 2563 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	9) กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับ รวมทั้งจัดให้มีแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย โดยบุคลากรผู้รับผิดชอบอย่างชัดเจน พร้อมทั้งแนบแผนผังในแต่ละระดับ และกำหนดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ดังรูปที่ 1)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	10) จัดทำคู่มือความปลอดภัย และมีการอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยให้พนักงานทุกระดับ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	11) พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาตให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายและละเมิด และตรวจสอบให้มีการดำเนินการตามขั้นตอน เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	12) มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี และจัดให้มีการประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อเป็นการปรับปรุงแผนและทักษะการปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	13) เข้าร่วมการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี และจัดให้มีการทบทวนแผนการสื่อสารและประสานงานกับนิคมอุตสาหกรรมหนองแค เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




(นายโทชิโนริ อิชิซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(19/48)

มกราคม 2569


(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>7.2 ด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน</p> <p>1) ระดับความดังของเสียง</p> <p>(1) จัดทำแผนการซ่อมบำรุง (Preventive Maintenance) อุปกรณ์เครื่องจักร ในกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่อง</p> <p>(2) กำหนดให้มีการควบคุมระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน ในแต่ละวัน (Time weighted Average; TWA) ตามประกาศกรมสวัสดิการและ คุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอด ระยะเวลาในแต่ละวัน พ.ศ. 2561</p> <p>(3) กำหนดให้มีการตรวจวัดระดับความดังของเสียง เฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq (8 hr)) บริเวณ พื้นที่กระบวนการผลิตไฟฟ้า ปีละ 4 ครั้ง ได้แก่</p> <ul style="list-style-type: none"> • บริเวณ Cooling Tower • บริเวณ Gas compressor • บริเวณ Boiler Feed Pump • บริเวณ Gas Turbine Accessories System 1 • บริเวณ Gas Turbine Accessories System 2 • บริเวณ Steam Turbine Generator • บริเวณ Steam Turbine Lube Oil Skid <p>(4) ทำแผนผังแสดงเส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) บริเวณพื้นที่ส่วนผลิต ทุก 5 ปี เพื่อใช้กำหนดบริเวณพื้นที่ที่มีเสียงดัง</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p>



สุวิธ
.....
(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

伊藤 俊紀
.....
(นายโทชิโนริ อิซซิดิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
(20/48)
มกราคม 2569

อนันต์ สิริเว
.....
(นายอนันต์ สิริเว)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	2) ความร้อน (1) ติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบบริเวณที่เป็นแหล่งกำเนิดความร้อนที่อาจเป็นอันตรายแก่สุขภาพอนามัยของบุคคล และกำหนดให้มีการสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมก่อนเข้าปฏิบัติงาน (2) กำหนดให้มีการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ปฏิบัติงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT) ปีละ 4 ครั้ง ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> • Condenser Exhaust Unit • บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ • บริเวณ Generator • บริเวณ Gas Turbine 	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) แสงสว่าง (1) ตรวจวัดความเข้มแสงสว่างในสถานที่ปฏิบัติงานภายในพื้นที่โครงการ ปีละ 4 ครั้ง ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> • บริเวณ Electrical and Control Building • บริเวณ Administration Building • บริเวณ Workshop 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(21/48)

มกราคม 2569

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	4) สารเคมี (1) มาตรการด้านความปลอดภัยในการขนส่งสารเคมี <ul style="list-style-type: none"> - ขอบอนุญาตประกอบการขนส่งและจัดทำใบกำกับการขนส่ง (Shipping Paper) ให้ถูกต้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด - การบรรจุ ติดเครื่องหมายฉลาก และป้ายวัตถุอันตรายบนบรรจุภัณฑ์ รวมถึงการติดเครื่องหมายฉลากและป้ายบนรถขนส่งต้องเป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกำหนด - การขนส่งสารเคมีทุกครั้งต้องมีเอกสารกำกับการขนส่งและเอกสารคำแนะนำเกี่ยวกับวัตถุอันตรายหรือเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของวัตถุที่ขนส่ง (Safety Data Sheet; SDS) ซึ่งมีข้อมูลดำเนินการแก้ไขปัญหาฉุกเฉินและการปฐมพยาบาลเบื้องต้น - จัดฝึกอบรมพนักงานขับรถให้มีความรู้ ความเข้าใจเกี่ยวกับอันตรายของวัตถุอันตรายที่ขนส่ง และมีทักษะในการขับขี่ยานขนส่งวัตถุอันตรายอย่างปลอดภัย รวมทั้งสามารถแก้ไขปัญหาเบื้องต้นได้เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน - กำหนดให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องจัดให้มีแผนปฏิบัติการกรณีที่รถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	(2) มาตรการด้านความปลอดภัยในการเก็บกักสารเคมี <ul style="list-style-type: none"> - จัดทำข้อมูลความปลอดภัย (Safety Data Sheet; SDS) เกี่ยวกับลักษณะอันตรายตามคุณสมบัติของวัตถุนั้น ๆ - วัตถุที่มีพิษร้ายแรงต้องมีห้องเก็บโดยเฉพาะ อาคารที่เก็บต้องมีขนาดเหมาะสมตามชนิดและปริมาณ สะดวกต่อการรักษาความสะอาด และขนย้ายวัตถุมิพิษเข้าออกอาคาร ภาชนะบรรจุต้องปิดมิดชิด มีฉลากชัดเจน - สถานที่เก็บ วิธีการเก็บสารเคมีอันตราย ต้องปลอดภัยตามสภาพหรือตามคุณลักษณะของสารเคมีอันตราย 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายโทชิโนริ อิซซิดิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

伊勢 俊紀

(22/48)

มกราคม 2569

ธนัท วิจิตร

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>(3) มาตรการด้านความปลอดภัยในการใช้สารเคมี</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดทำข้อมูลความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมี พร้อมติดประกาศไว้บริเวณพื้นที่ทำงาน - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันความปลอดภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับลักษณะงานเพื่อความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน - อบรม ชี้แจง แนะนำผู้ปฏิบัติงาน ให้เข้าใจถึงอันตรายอันอาจเกิดขึ้นได้ในขณะปฏิบัติงาน วิธีระมัดระวังอันตราย และการแก้ไข - แจ้งรายชื่อสารเคมีอันตรายที่อยู่ในครอบครอง ส่งรายงานความปลอดภัยและการประเมินการก่อดังกล่าวจากสารเคมี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตามแบบรายงานความปลอดภัย และการประเมินการก่อดังกล่าวของสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ - ตรวจสอบระดับสารเคมีในบรรยากาศให้เป็นไปตามกฎหมายกำหนด - อบรมลูกจ้างให้เข้าใจเรื่องการเก็บรักษา อันตรายที่จะเกิดขึ้น วิธีการควบคุมและป้องกัน วิธีการอพยพ/เคลื่อนย้าย - จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลและเวชภัณฑ์การปฐมพยาบาลให้ลูกจ้างอย่างเหมาะสม - ติดตั้งฝักบัวและที่ล้างตาไว้ ณ ตำแหน่งที่มีโอกาสเสี่ยงต่อการรั่วไหลหรือเกิดอุบัติเหตุเกี่ยวกับสารเคมี เพื่อหากเกิดอุบัติเหตุขึ้น พนักงานที่ได้รับอุบัติเหตุจะสามารถล้างสารเคมีที่เปื้อนออกได้ทันทั่วทั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

สุวธ
(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



伊藤 俊紀
(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(23/48)
มกราคม 2569

อนันต์ สิริเวศ
(นายอนันต์ สิริเวศ)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>(4) มาตรการด้านความปลอดภัยในการใช้สารเคมีในห้องปฏิบัติการ (Laboratory Safety)</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามมาตรการด้านความปลอดภัยในการใช้สารเคมีในห้องปฏิบัติการเพื่อให้เกิดความปลอดภัยสูงสุด เมื่อทำงานสัมผัสกับสารเคมีอันตรายในห้องปฏิบัติการ - กำหนดมาตรการควบคุมเพื่อลดความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงจากสารเคมี - กำหนดความรับผิดชอบของบุคคลเพื่อทำหน้าที่ปรับปรุงแผนความปลอดภัยในการใช้สารเคมี (นักเคมี) - การกำหนดวิธีการป้องกันเพิ่มเติมสำหรับพนักงานที่ต้องสัมผัสกับสารเคมีอันตรายร้ายแรงโดยเฉพาะ เช่น สารก่อมะเร็ง สารที่ทำให้เกิดพิษ และสารที่มีระดับความเป็นพิษเฉียบพลัน - รายงานรายละเอียดเกี่ยวกับการรักษาพยาบาล และการตรวจสุขภาพของพนักงานที่ทำงานสัมผัสสารเคมีอันตรายแก่แพทย์ และข้อมูลอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องให้กับแพทย์ 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

5006

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



伊勢 俊紀

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(24/48)

มกราคม 2569

ธนัท สิทธิเวช

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 (ต่อ)


องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>5) การทำงานบนที่สูง</p> <p>(1) ผู้รับเหมาและผู้ปฏิบัติงานบนหลังคาอาคารหรือที่สูงสำหรับการซ่อมบำรุงรักษาแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคาอาคาร ต้องปฏิบัติดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ในสถานที่ที่มีอันตรายจากการตกจากที่สูงและที่ลาดชัน จากวัสดุ กระเด็นตกหล่น และพังทลาย และจากการตกลงไปในลักษณะเก็บหรือรองรับ วัสดุ พ.ศ. 2564 และกฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และ ดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เกี่ยวกับนั่งร้านและค้ำยัน พ.ศ. 2564 - ผู้ปฏิบัติงานต้องผ่านการอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานบนที่สูง และมีผลตรวจสุขภาพก่อนเริ่มดำเนินการ - การซ่อมบำรุงรักษาแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนหลังคาอาคาร ผู้รับเหมาจะต้อง ดำเนินการจัดการระบบป้องกันการตกให้ปลอดภัยก่อนเริ่มดำเนินการ เช่น การ ติดตั้งเชือกนิรภัยหรือสายช่วยชีวิต (Life Line) เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานได้คล้องเกี่ยว ป้องกันการตก เป็นต้น - ผู้รับเหมาต้องจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันการตกที่ได้มาตรฐาน เช่น เข็มขัดนิรภัย ชนิดเต็มตัว เชือกนิรภัยหรือสายช่วยชีวิตเป็นแบบ 2 ตะขอใหญ่ พร้อมตัวรับ แรงกระแทก (Shock Absorber) เป็นต้น 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายโทชิโนริ อูซึกิ)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(25/48)
มกราคม 2569


 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>7.3 ด้านความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรง</p> <p>1) ก๊าซธรรมชาติ</p> <p>(1) จัดให้มีระบบตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยใช้เครื่องวัดก๊าซเป็นตัวจับการรั่วไหลของก๊าซ</p> <p>(2) จัดให้มีการตรวจสอบความหนาของเส้นท่อน้ำส่งก๊าซธรรมชาติ และระดับการสึกหรอของเส้นท่อน้ำอย่างสม่ำเสมอ</p> <p>(3) จัดให้มีการติดตั้งป้ายแสดงแนวท่อ และขอบเขตพื้นที่ข้างแนวท่อน้ำส่งก๊าซธรรมชาติ พร้อมทั้งแสดงค่าเตือนและที่อยู่ที่สามารถติดต่อได้ ทั้งนี้เพื่อป้องกันการกระทำใด ๆ ในบริเวณพื้นที่เหนือแนวท่อน้ำที่จะส่งผลกระทบต่อแนวท่อ และเพื่อให้ผู้ที่เห็นเหตุการณ์ผิดปกติสามารถแจ้งต่อผู้รับผิดชอบได้</p> <p>(4) จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ทราบถึงลักษณะและสาเหตุของอันตรายที่เกิดขึ้นได้จากแนวท่อ ข้อกำหนดหรือข้อห้ามต่าง ๆ และวิธีการแจ้งเหตุเมื่อพบเหตุการณ์อันตราย</p> <p>(5) จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อน้ำส่งก๊าซธรรมชาติ</p> <p>(6) จัดทำและบังคับใช้แผนปฏิบัติการป้องกันอันตราย</p> <p>(7) จัดให้มีระบบควบคุมการ Shutdown และระบบการทำงานของ Relief Valve ให้สามารถตรวจสอบความผิดปกติ ของความดันภายในเส้นท่อน้ำได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p>

สุพจน์

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



伊藤 俊紀

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(26/48)

มกราคม 2569

อนันต์ สวัสดิ์

(นายอนันต์ สวัสดิ์)

ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>2) หน่วยผลิตไอน้ำ</p> <p>(1) จัดให้มีผู้ควบคุม (Operator) ประจำเครื่องผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนเหลือทิ้งกลับมาใช้ใหม่ ตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด เช่น กฎกระทรวง ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535 กำหนดให้มีการตรวจทดสอบความปลอดภัยของหม้อไอน้ำตามข้อกำหนดที่ระบุไว้ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎกระทรวงกำหนดมาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อน้ำ หม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน และภาชนะรับแรงดันในโรงงาน พ.ศ. 2549)</p> <p>(2) สำหรับการปฏิบัติงานและการปฏิบัติด้านความปลอดภัย จะมีพนักงานปฏิบัติการตรวจสอบสภาพการทำงาน ทั้งในส่วนข้อมูลจากคอมพิวเตอร์ควบคุม และที่เครื่องจักรโดยตรงตลอดเวลา พนักงานปฏิบัติการจะมีการนำน้ำและไอน้ำไปตรวจคุณภาพทุก 4 ชั่วโมง เพื่อควบคุมคุณภาพน้ำและไอน้ำให้อยู่ในค่าการทำงานปกติ</p> <p>(3) ตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) สภาพความบริสุทธิ์ของไอน้ำ (Conductivity) และสภาพการเกิดการกัดกร่อน (Corrosion Iron Content)</p> <p>(4) ตรวจสอบค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ปริมาณสารกำจัดออกซิเจน ต้นเหตุการกัดกร่อน (Oxygen Scavenger Reserve) ปริมาณออกซิเจนที่ละลายในน้ำ (Dissolved Oxygen) และสภาพความบริสุทธิ์ของน้ำ (Conductivity) สำหรับเติมในหน่วยผลิตไอน้ำ</p> <p>(5) ตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงานของหน่วยผลิตไอน้ำโดยเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับหม้อน้ำและหม้อต้มที่ใช้ของเหลวเป็นสื่อนำความร้อน พ.ศ. 2549</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p>

สุพจน์

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



伊藤 俊紀

(นายโทชิโนริ อิซซิดิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

อนันท์ สิทธิเวช

(นายอนันท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	(6) กำหนดให้มีการเตรียมความพร้อมสำหรับกรณีฉุกเฉิน โดยจัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน เพื่อเตรียมความพร้อมในกรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินขึ้น พนักงานทุกคนจะสามารถปฏิบัติการเพื่อลดความเสี่ยงหรืออันตรายให้น้อยลง จัดให้มีเส้นทางอพยพ พื้นที่ปลอดภัย และสถานที่เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง ซึ่งแผนที่นี้จะติดตั้งในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงทุกจุด พร้อมทั้งมีวิธีการปฐมพยาบาลเบื้องต้น และจัดให้มีการฝึกอบรมพนักงานเป็นประจำ มีระบบสื่อสารที่มีประสิทธิภาพทั้งภายในโรงไฟฟ้า และติดต่อองค์กรภายนอกโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	7.4 ด้านการป้องกันอัคคีภัยและระบบระดับอัคคีภัย 1) อุปกรณ์ป้องกันและระบบระดับอัคคีภัย (1) ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระบบระดับอัคคีภัยให้เป็นไปตามมาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA 10 12 13 14 15 20 24 30 70 72D9E ANSI B31.1 ASME VIII และ IEEE. 83) (2) กำหนดให้โครงการมีระบบป้องกันอัคคีภัย ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> • ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector) • ระบบตรวจจับความร้อน (Fire Detector) • อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector) • ระบบเตือนภัย สัญญาณเสียง และสัญญาณไฟกระพริบ • ระบบป้องกันอัตโนมัติ ส่งสัญญาณไปสั่งการให้ระบบดับเพลิงอัตโนมัติทำงาน • ระบบควบคุมส่วนกลางเตือนและป้องกันอัคคีภัย 	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ - ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายสุพจน์ ไขบุญพิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายทวิชโนรี อิชชิต)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(28/48)

มกราคม 2569

๓๓๓๓ ส.๓๓๓๓
 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	(3) กำหนดให้โครงการมีระบบระบบดับเพลิง ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> - ระบบฉีดน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) ได้ทำการติดตั้งภายในอาคารคลังวัสดุ ซึ่งสามารถทำงานฉีดน้ำดับเพลิงได้โดยอัตโนมัติ กระจายจับความร้อนแตกเมื่อตรวจพบเพลิงไหม้ และจะมีการแจ้งเตือนไปยังห้องควบคุมของโรงไฟฟ้าเพื่อสามารถสั่งการสนับสนุนการดับเพลิงได้ทันที - หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Yard Hydrant) ซึ่งต่อออกมาจากระบบท่อน้ำดับเพลิงและเดินท่อไปโดยรอบบริเวณโรงไฟฟ้า ให้มีรัศมีการฉีดน้ำดับเพลิงได้ทั่วถึงทุกอาคาร รวมถึงบริเวณติดตั้งเครื่องจักรหลักที่สำคัญภายในโรงไฟฟ้า - ตู้เก็บสายท่อน้ำดับเพลิง (Fire Hose Cabinet) ติดตั้งอยู่บริเวณริมถนนทั่วบริเวณโรงไฟฟ้า 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	(4) กำหนดให้โครงการมีระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> - ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลัก จะเดินเครื่องด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motor Driven Fire Water Pump) โดยสูบน้ำจากถังเก็บน้ำใช้ในโรงไฟฟ้ามาใช้ในการดับเพลิง - ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงสำรอง ซึ่งเดินเครื่องด้วยเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) ใช้ในกรณีที่ไม่มีกระแสไฟฟ้าภายในบริเวณโครงการฯ โดยมีความสามารถในการเดินเครื่องสูบน้ำดับเพลิงที่มีขนาดเท่าเทียมกับเครื่องสูบน้ำดับเพลิงหลัก 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ฟูมอส
(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



伊東 俊經
(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(29/48)

มกราคม 2569

ตาหน้ สิวโรวะ
(นายอานนท์ สิทธิเวช)

ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง (Jockey Pump) ซึ่งจะเดินเครื่องอัตโนมัติ เมื่อระดับความดันน้ำดับเพลิงภายในระบบท่อน้ำดับเพลิงของโรงไฟฟ้าลดลงต่ำถึงจุดที่กำหนดไว้ เพื่อให้ระดับเพลิงในระบบดับเพลิงมีความดันสูงเพียงพอที่จะใช้ในการดับเพลิงอยู่เสมอ - Transformers for Combustion & Steam Turbine Generators บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าจะมีการติดตั้ง Automatic Water Spray System - Steam Turbine Generator Bearing Area ในบริเวณนี้ จะมี Protection System โดยใช้ Fire Water Spray System - บริเวณเครื่องผลิตไอน้ำความดันสูง จะมีการติดตั้งหัวดับเพลิง - บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Enclosure and Turbine Enclosed Mechanical and Electrical Cabinet) จะมีการป้องกันการเกิดเพลิงไหม้โดยใช้คาร์บอนไดออกไซด์ 			
	(5) ติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดสารเคมีแห้ง เพื่อช่วยระงับอัคคีภัยเบื้องต้นสำหรับภายในแต่ละอาคารของโรงไฟฟ้า	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	(6) จัดเตรียมถังดับเพลิงชนิดคาร์บอนไดออกไซด์ ติดตั้งบนรถเข็นไว้ระงับเหตุเพลิงไหม้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	(7) ติดตั้งระบบท่อฝอยน้ำดับเพลิง ครอบคลุมอุปกรณ์หลักของโรงไฟฟ้า ได้แก่ หม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าหลักขนาด 115 กิโลโวลต์เครื่องกังหันไอน้ำและบริเวณระบบสูบน้ำน้ำมันหล่อลื่น ที่อาจเกิดความร้อนสูงและเกิดเหตุเพลิงไหม้ได้ ซึ่งระบบท่อฝอยน้ำดับเพลิงจะทำงานโดยอัตโนมัติเมื่อเครื่องตรวจจับเพลิงไหม้ทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	(8) จัดให้มีการตรวจสอบและบันทึกผลการตรวจสอบอุปกรณ์แจ้งเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์ระงับอัคคีภัยอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายพิชิต โนริ อิชิต)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(30/48)

มกราคม 2569


 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>2) แผนฉุกเฉิน</p> <p>(1) จัดให้มีแผนควบคุมภาวะฉุกเฉิน พร้อมทั้งจัดอบรมและฝึกซ้อมการปฏิบัติตามแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินร่วมกับหน่วยงานดับเพลิงท้องถิ่นอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมทั้งประเมินประสิทธิภาพของการอบรมและการฝึกซ้อม</p> <p>(2) การควบคุมเหตุฉุกเฉิน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ในเวลาปฏิบัติงานช่วงเวลาทำงานปกติ ผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะเป็นผู้ทำหน้าที่รับผิดชอบควบคุมเหตุฉุกเฉินทั้งหมด โดยมีหน้าที่ควบคุมความปลอดภัยให้กับพนักงานโรงไฟฟ้าทั้งหมด และรายงานสถานการณ์เบื้องต้น เช่น ตำแหน่งที่เกิดเหตุ ลักษณะการเกิดเหตุ ความรุนแรง และความต้องการความช่วยเหลือและสนับสนุน เป็นต้น มายังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมหนองแค (ศูนย์อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉินนิคมฯ หนองแค) และติดต่อมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมเพื่อประสานงานร่วมกับผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉินของ กนอ. - สำหรับช่วงเวลากฎปฏิบัติงานนอกเวลาทำงานปกติ หัวหน้ากะ (Shift Leader) จะเป็นผู้รับผิดชอบควบคุมเหตุฉุกเฉินทั้งหมด จนกว่าเหตุการณ์จะสงบเป็นปกติ หรือจนกว่าผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะเดินทางมาถึงโรงไฟฟ้า และเข้ารับหน้าที่ประสานงานเหตุฉุกเฉินต่อ โดยจะต้องรายงานสถานการณ์เบื้องต้น เช่น ตำแหน่งที่เกิดเหตุ ลักษณะการเกิดเหตุ ความรุนแรง และความต้องการความช่วยเหลือและสนับสนุน เป็นต้น มายังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมหนองแค (ศูนย์อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉินนิคมฯ หนองแค) และติดต่อมายังศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมเพื่อประสานงานร่วมกับผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉินของ กนอ. ทั้งนี้ได้แบ่งเหตุฉุกเฉินเป็น 3 ระดับ (อ้างอิงรูปที่ 1) คือ <ul style="list-style-type: none"> • เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 เป็นเหตุการณ์ฉุกเฉินต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการที่ไม่มีผลกระทบต่อภายนอกและสามารถควบคุมระงับเหตุได้โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการ 	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p>

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(31/48)

มกราคม 2569


(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา

บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> เหตุฉุกเฉินระดับที่ 2 เป็นเหตุการณ์ฉุกเฉินที่อาจเกิดขึ้นได้ทั้งจากภายในและภายนอกโรงไฟฟ้า และผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่มีความรุนแรง จะต้องขอความช่วยเหลือจากทีมระงับเหตุฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค สถานประกอบการใกล้เคียง หรือหน่วยงานราชการภายนอก ภาวะฉุกเฉิน ระดับ 3 เป็นภาวะฉุกเฉินซึ่งประสานงานเหตุฉุกเฉินประเมินสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่มีความรุนแรงมากส่งผลกระทบต่อโรงงานข้างเคียงและชุมชน ซึ่งไม่สามารถระงับภัยและควบคุมสถานการณ์ได้ ทั้งนี้การควบคุมเหตุฉุกเฉินต้องใช้ทรัพยากรเพิ่มเป็นจำนวนมาก จะต้องขอการสนับสนุนเพิ่มเติมจากหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยของจังหวัด รวมทั้งหน่วยสนับสนุนจากหน่วยงานภายนอกอื่นๆ <p>(3) แผนการดับเพลิง (Fire Fighting Plan)</p> <ul style="list-style-type: none"> ขั้นตอนปฏิบัติช่วงเวลาทำการปกติ : พนักงานผู้ประสบเหตุจะทำการตัดสินใจว่าสามารถระงับเหตุด้วยตัวเองได้หรือไม่ หากระงับเองไม่ได้ ให้แจ้งเหตุไปยังอาคารควบคุมกลางช่วยเหลือและแจ้งข้อมูลกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน ผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยความสะดวกเหตุฉุกเฉิน มีหน้าที่ประเมินสถานการณ์ของเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นว่าเป็นเหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 หรือระดับที่ 2 สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ภายในโรงไฟฟ้าเองหรือไม่ และต้องแจ้งเหตุมายังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมหนองแค (ศูนย์อำนวยความสะดวกภาวะฉุกเฉินนิคมฯ หนองแค) ตามช่องทางการสื่อสารที่กำหนดไว้ทันทีเมื่อเกิดเหตุ และรายงานสถานการณ์เป็นระยะ ๆ เพื่อประสานงานในการควบคุมเหตุการณ์ร่วมกับทางนิคมอุตสาหกรรม รวมถึงออกคำสั่งต่าง ๆ เพื่อควบคุมสถานการณ์ฉุกเฉินที่เกิดขึ้นให้สงบ ให้พนักงานโรงไฟฟ้าทุกคนมีความปลอดภัย รวมทั้งทรัพย์สินของโรงไฟฟ้าด้วย เช่น ติดต่อหน่วยดับเพลิงท้องถิ่น ร้องขอรถพยาบาลจากโรงพยาบาลท้องถิ่นในกรณีที่มีพนักงานโรงไฟฟ้าได้รับบาดเจ็บจากเหตุเพลิงไหม้ สั่งการให้ทีมดับเพลิงของโรงไฟฟ้าเข้าปฏิบัติหน้าที่ส่งอพยพพนักงานออกจากพื้นที่เกิดเหตุไปยังจุดรวมพล สั่งปิดการจราจรในถนนสายภายในโรงไฟฟ้า สั่งปิดทางเข้า-ออกโรงไฟฟ้า เป็นต้น 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




(นายโพธิ์นริ อิชชิต)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(32/48)

มกราคม 2569


(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<p>- ขั้นตอนปฏิบัติการช่วงเวลานอกเวลาทำการปกติ : พนักงานผู้ประสบเหตุจะทำการตัดสินใจว่า สามารถระงับเหตุด้วยตัวเองได้หรือไม่ หากทำเองไม่ได้ให้แจ้งเหตุไปยังอาคารควบคุมกลางเพื่อช่วยเหลือ และแจ้งข้อมูลกับผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉิน เนื่องจากจำนวนพนักงานที่ทำงานอยู่ในโรงไฟฟ้ามีน้อยกว่าในเวลาทำงานปกติ ผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินจะเป็นหัวหน้ากะที่เข้าเวรอยู่นั้น หากประเมินสถานการณ์เพลิงไหม้แล้วจัดเป็นเหตุฉุกเฉินระดับที่ 2 และระดับที่ 3 จะต้องรีบแจ้งหน่วยงานดับเพลิงท้องถิ่นให้เร็วที่สุด และต้องแจ้งเหตุมายังสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมหนองแค (ศูนย์อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉินนิคมฯ หนองแค) ตามช่องทางการสื่อสารที่กำหนดไว้ทันทีเมื่อเกิดเหตุ และรายงานสถานการณ์เป็นระยะ ๆ เพื่อประสานงานในการควบคุมเหตุการณ์ร่วมกับทางนิคมอุตสาหกรรม รวมถึงติดต่อเรียกพนักงานโรงไฟฟ้าที่เข้าเวรหรือเรียกเหตุฉุกเฉินให้มาปฏิบัติงาน สิ่งที่มีดับเพลิงและทีมเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยเข้าปฏิบัติหน้าที่ตามแผนการดับเพลิงที่ได้ฝึกซ้อมกันไว้ แล้วแจ้งโรงพยาบาลท้องถิ่นเพื่อเรียกรถพยาบาลในกรณีที่ทราบว่าผู้ได้รับบาดเจ็บในเหตุการณ์เพลิงไหม้ ทำหน้าที่ตัดวงจรไฟฟ้าในบริเวณที่จะทำการฉีดน้ำดับเพลิง รวมถึงแจ้งสถานการณ์ต่อผู้จัดการโรงงาน เป็นต้น</p>			

สุพจน์
(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



โทชิโนริ
(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(33/48)

มกราคม 2569

วิชั่น
(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>(4) แผนอพยพ</p> <ul style="list-style-type: none"> - โครงการฯ ได้จัดทำแผนอพยพ ซึ่งได้กำหนดให้มีจุดรวมพลและเส้นทางอพยพ จำนวน 2 จุด โดยให้อำนาจการเหตุฉุกเฉินประกาศเลือกใช้เส้นทางอพยพเพียงจุดเดียว โดยการพิจารณาขึ้นกับความปลอดภัยและความสะดวกตามแต่ละตำแหน่งเกิดเหตุที่เกิดขึ้น - เมื่อผู้อำนวยการเหตุฉุกเฉินประกาศภาวะเหตุฉุกเฉิน และแจ้งตำแหน่งจุดรวมพล พนักงานทุกคนจะมารวมกันที่จุดรวมพลดังกล่าว เพื่อตรวจสอบยอดจำนวนพนักงานและดำเนินการจัดทีม และเตรียมเครื่องมือปฏิบัติ หากพบว่ายอดจำนวนพนักงานไม่ครบ ทีมทำการค้นหาและอพยพเข้าทำการช่วยเหลือ <p>(5) แผนบรรเทาทุกข์</p> <ul style="list-style-type: none"> - การประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ - การสำรวจความเสียหาย - การรายงานตัวของเจ้าหน้าที่ทุกฝ่าย และกำหนดจุดนัดพบของบุคลากรเพื่อรับคำสั่ง - การช่วยชีวิต และขุดค้นหาผู้ตาย - การเคลื่อนย้ายผู้ประสบภัย และทรัพย์สินผู้ตาย - การประเมินความเสียหาย ผลการปฏิบัติงาน และรายงานสถานการณ์เพลิงไหม้ - การช่วยเหลือ และสงเคราะห์ผู้ประสบภัย - การปรับปรุงและแก้ไขปัญหาดังกล่าว เพื่อให้ธุรกิจดำเนินการได้เร็วที่สุด 	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p>
8. สาธารณสุขและสุขภาพ	<p>1) ให้ความร่วมมือหรือสนับสนุนหน่วยงานที่รับผิดชอบด้านสาธารณสุข เกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมเพื่อดูแล รักษา พื้นฟู และเฝ้าระวังสุขภาพประชาชนในพื้นที่ เช่น การปฐมพยาบาลเบื้องต้น เป็นต้น</p> <p>2) ให้ความร่วมมือกับสำนักงานสาธารณสุขในการให้ข้อมูลเกี่ยวกับการควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการและข้อมูลความปลอดภัยสารเคมีที่โครงการใช้</p> <p>3) โครงการฯ ต้องจัดให้มีแผนการเฝ้าระวัง ป้องกัน และควบคุมโรคติดต่อในพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัดตามที่กระทรวงสาธารณสุขและหน่วยงานเกี่ยวข้องกำหนด</p>	<p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>- พื้นที่โครงการ</p> <p>พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>- ตลอดระยะดำเนินการ</p> <p>ตลอดระยะดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p> <p>บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด</p>

สุวธ

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



何敬 俊紀

(นายโทชิโนริ อิซซิดิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(34/48)

มกราคม 2569

ธนัท สิทธิเว

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) จัดให้มีการประชาสัมพันธ์อย่างต่อเนื่องกับชุมชนใกล้เคียงเป็นระยะๆ ผ่านช่องทางต่าง ๆ เช่น ป้ายประชาสัมพันธ์ เอกสารเผยแพร่ และหน่วยงานหรือองค์กรในท้องถิ่น เป็นต้น เพื่อให้ชุมชนรับทราบเรื่องราวต่าง ๆ เช่น กิจกรรมการซ่อมบำรุง ทดสอบการเดินระบบ หรือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เป็นต้น เพื่อสร้างความเข้าใจต่อการดำเนินโครงการและให้ประชาชนคลายความวิตกกังวล รวมถึงจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหาและผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) จัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์และแผนงานการรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) เพื่อคืนประโยชน์ให้กับชุมชน เช่น ประเพณีและวัฒนธรรมของชุมชน โครงการส่งเสริมด้านการศึกษา โครงการส่งเสริมทางด้านสุขภาพและระบบสาธารณสุข โครงการด้านสิ่งแวดล้อม และโครงการด้านการส่งเสริมอาชีพ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	3) หากเกิดผลกระทบต่อชุมชนอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการจะมีมาตรการชดเชยเยียวยาในเบื้องต้น รวมทั้งเมื่อมีการพิสูจน์ข้อเท็จจริงแล้ว โครงการต้องรับผิดชอบต่อผลกระทบดังกล่าวตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	4) กำหนดให้มีการทบทวนแผนงานด้านมวลชนสัมพันธ์หรือกิจกรรมช่วยเหลือสังคมเป็นประจำทุกปี โดยรวบรวมข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนมาวิเคราะห์เพื่อกำหนดกิจกรรมที่เหมาะสมและสอดคล้องกับความต้องการชุมชน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	5) ให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนและการแก้ไขปัญหา (ระบุช่องทางการร้องเรียน ขั้นตอน และระยะการดำเนินการแก้ไขปัญหา รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุแผนผังให้ชัดเจน) โดยที่โครงการจะต้องประชาสัมพันธ์ช่องทางในการร้องเรียนและขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนต่อชุมชน (ดังรูปที่ 2)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

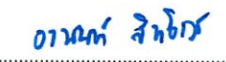

 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายไพจิตร อธิชาติ)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(35/48)


มกราคม 2569


 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจสังคม และการมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	6) พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	7) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยให้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	8) ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สถานประกอบการ และพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง	- ชุมชนที่เก็บข้อมูล ดัชนีสิ่งแวดล้อมและ ชุมชนที่คาดว่าจะ ได้รับผลกระทบจาก โครงการในพื้นที่รัศมี ศึกษา	- อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	9) แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ประชาชนมีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมทั้งเสนอแนะแนวทางในการแก้ไขปัญหา ข้อขัดข้อง ข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดจากกิจกรรมต่าง ๆ ของโครงการ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วย ผู้แทนประชาชน ผู้นำชุมชน หน่วยงานในท้องถิ่น และบริษัทผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาต โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชนอย่างน้อยเกินกึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนร่วมกัน ทั้งนี้ ให้ระบุข้อมูลต่าง ๆ เช่น โครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการ จำนวนกรรมการ อำนาจหน้าที่ในเบื้องต้น ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง รูปแบบการประชุม ความถี่ในการประชุม แหล่งงบประมาณ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(36/48)

มกราคม 2569


(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. เศรษฐกิจสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	10) อำนาจของคณะกรรมการฯ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> กำหนดแนวทางปฏิบัติในการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 พิจารณาและวินิจฉัยคำร้องทุกข์ ตลอดจนข้อเสนอแนะของประชาชนเกี่ยวกับการดำเนินการ มีความเห็นหรือข้อเสนอให้โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ปรับปรุงหรือแก้ไขดำเนินการให้สอดคล้องกับที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ เสนอแนะไปยังหน่วยงานราชการเพื่อให้โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 หยุดดำเนินการเป็นการชั่วคราวได้ หากไม่ปฏิบัติตามที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ แต่งตั้งผู้ช่วยเหลืองานอื่น ๆ ตามความเหมาะสม 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	11) หน้าที่ของคณะกรรมการฯ มีดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> จัดให้มีการประชุมอย่างน้อย 3 เดือนต่อ 1 ครั้ง ลงพื้นที่เพื่อตรวจสอบการดำเนินการ ปิดประกาศคำร้องทุกข์ที่ประชาชนนำเสนอต่อคณะกรรมการฯ และปิดประกาศคำวินิจฉัยของคณะกรรมการฯ ไว้บริเวณที่ทำงานของหน่วยงานราชการในพื้นที่ โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศในที่สาธารณะไม่น้อยกว่าสามแห่ง เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบ กำหนดระเบียบการรับเรื่องราวร้องทุกข์ ระเบียบการอุทธรณ์ คำวินิจฉัยคำร้องทุกข์ของประชาชนหรือระเบียบอื่น ๆ ที่จำเป็นแก่การปฏิบัติงาน ระเบียบดังกล่าวเมื่อได้ปิดประกาศโดยเปิดเผยในที่สาธารณะมีกำหนดไม่น้อยกว่า 7 วัน แล้วให้มีผลบังคับใช้ได้ กำหนดระเบียบในการบริหารจัดการด้านการเงินระบบบัญชี งานด้านสารบัญและปิดประกาศให้ประชาชนทั่วไปได้รับทราบโดยเปิดเผยในที่สาธารณะมีกำหนดไม่น้อยกว่า 7 วัน แล้วให้มีผลบังคับใช้ได้ จัดทำรายงานผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ เป็นรายปี โดยปิดประกาศบริเวณที่ทำการของหน่วยงานราชการในพื้นที่ โดยเปิดเผยหรือปิดประกาศโดยเปิดเผยในที่สาธารณะมีกำหนดไม่น้อยกว่า 3 แห่ง เพื่อให้ประชาชนได้รับทราบ 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(37/48)

มกราคม 2569

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 3 (ต่อ)

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. พื้นที่สีเขียว	1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ (ดังรูปที่ 3)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	2) กำหนดแผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบให้น้ำอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะในช่วง 1-3 เดือนแรกหลังปลูก - ใส่ปุ๋ยบำรุงและปรับปรุงดินตามความเหมาะสมของชนิดพันธุ์ไม้ - ตรวจสอบและควบคุมโรคและแมลงศัตรูพืชอย่างสม่ำเสมอ - ตัดแต่งกิ่งแห้งหรือกิ่งที่เสียหายเพื่อส่งเสริมการเจริญเติบโต - ตรวจสอบติดตามสภาพต้นไม้ อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง ในปีแรกหลังปลูก - ต้นไม้ที่ตายหรือมีสภาพทรุดโทรมจนไม่สามารถฟื้นตัวได้ ต้องดำเนินการปลูกทดแทน ภายใน 30 วัน 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

หมายเหตุ : มาตรการฯ ที่ขีดเส้นใต้ คือ มาตรการที่มีการเปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติมจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ ซึ่งได้รับความเห็นชอบ



[Signature]

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

[Signature]

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(38/48)

มกราคม 2569

[Signature]


(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด





ตารางที่ 4 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

องค์ประกอบ ทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม 	<ul style="list-style-type: none"> - TSP : Gravimetric Method - PM10 : Gravimetric Method (Size Selective Inlet) - ความเร็วและทิศทางลม : Wind Speed and Wind Direction Sensor, Datalogger / Wind Rose Analysis หรือวิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี (ดังรูปที่ 4) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - สถานี A1 บ้านหนองรี - สถานี A2 บ้านหนองผักชี - สถานี A3 บ้านโคกแย้ - สถานี A4 ศูนย์สุขภาพชุมชนโคกแย้ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 6 เดือน (ตลอดระยะก่อสร้าง) โดยตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
2. เสียง	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24 hr) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี (ดังรูปที่ 4) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - สถานี N1 บ้านหนองรี - สถานี N2 บ้านหนองผักชี - สถานี N3 บ้านโคกแย้ - สถานี N4 ศูนย์สุขภาพชุมชนโคกแย้ 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 6 เดือน (ตลอดระยะก่อสร้าง) โดยตรวจวัดครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายโทชิโนริ อิชซึกิ)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
 (39/48)
 มกราคม 2569


 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 4 (ต่อ)

องค์ประกอบ ทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คมนาคม	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ	- บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ โดยบันทึกสาเหตุสถานที่ช่วงเวลาและรวบรวมข้อมูลเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป	- พื้นที่โครงการและเส้นทางการขนส่งของโครงการ	- รวบรวมข้อมูลทุก 6 เดือน	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
4. การจัดการกากของเสีย	- บันทึกชนิดและปริมาณของเสียแต่ละประเภทที่เกิดจากกิจกรรมก่อสร้างภายในพื้นที่โครงการ	- บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัด	- พื้นที่โครงการ	- จัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือน	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
5. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	- บันทึกข้อมูลสถิติอุบัติเหตุจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการ พร้อมนำเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปข้อมูลทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
6. สังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกปัญหาและข้อร้องเรียนจากชุมชนที่เกิดขึ้นจากโครงการ รวมถึงวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข และมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- ภายในพื้นที่โครงการและชุมชนรอบโครงการ	- รวบรวมเดือนละ 1 ครั้ง และสรุปข้อมูลทุก 6 เดือน ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	- บันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	- บันทึกและรวบรวมข้อมูล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

伊敷 俊紀
(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(40/48)

มกราคม 2569

นายอานนท์ สิทธิเวช
(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ตารางที่ 5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

องค์ประกอบ ทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองที่มีขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม 	<ul style="list-style-type: none"> - TSP : Gravimetric Method - PM10 : Gravimetric Method (Size Selective Inlet) - NO₂ : Chemiluminescence Method - SO₂ : UV Fluorescence Method - ความเร็วและทิศทางลม : Cup Anemometer/Ano-dized Aluminum Vane/Ultrasonic Anemometer หรือใช้วิธีการที่ กำหนด และ/หรือเห็นชอบโดย หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี (อ้างอิงรูปที่ 4) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - สถานี A1 บ้านหนองรี - สถานี A2 บ้านหนองผักชี - สถานี A3 บ้านโคกแย้ - สถานี A4 ศูนย์สุขภาพ ชุมชนโคกแย้ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



[Signature]

(นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

[Signature]

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
(41/48)

มกราคม 2569

[Signature]


(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




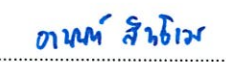
ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบ ทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. คุณภาพอากาศ จากปล่องโรงไฟฟ้า	การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMs) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - อุณหภูมิของก๊าซ - อัตราการไหลของก๊าซ	- ตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่องกำหนดให้ โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือ เครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงาน มลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565	- ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง (ดังรูปที่ 5)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMs (Audit/RAA/RATA) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)	- เป็นไปตามมาตรฐานของ US.EPA. หรือตามที่หน่วยงาน ราชการกำหนด	- ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง (ดังรูปที่ 5)	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
	การตรวจวัดแบบครั้งคราว - ฝุ่นละออง (PM) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	- ฝุ่นละออง (PM) : US.EPA. Method 5 - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) : US.EPA. Method 7/7E - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) : US.EPA. Method 6/6C - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) : US.EPA. Method 3A หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่ เกี่ยวข้อง	- ปล่อง HRSG จำนวน 2 ปล่อง (ดังรูปที่ 5)	- ปีละ 2 ครั้ง ช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด




 (นายสุพจน์ ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

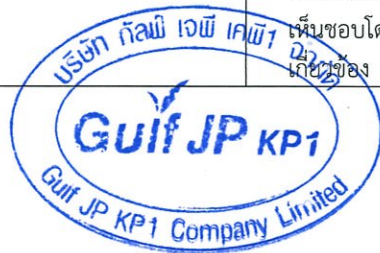

 (นายโยชิซึมิ อาซากาวา)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
 (42/48)
 มกราคม 2569



 (นายอานนท์ สัทธเว)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด




ตารางที่ 5 (ต่อ)

องค์ประกอบ ทางสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. เสียง	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชม. (Leq 24 hr) - ระดับเสียงพื้นฐาน (L90) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) 	<ul style="list-style-type: none"> - Integrated Sound Level Measurement หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	ตรวจวัดจำนวน 4 สถานี (อ้างอิงรูปที่ 4) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - สถานี N1 บ้านหนองรี - สถานี N2 บ้านหนองผักชี - สถานี N3 บ้านโคกแย้ - สถานี N4 ศูนย์สุขภาพชุมชนโคกแย้ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วัน ติดต่อกัน (ครอบคลุมวันหยุดและวันทำการ) 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
4. คุณภาพน้ำทิ้ง	<ul style="list-style-type: none"> - อุณหภูมิ (Temperature) - ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (SS) - คลอรีนอิสระ (Residual Free Chlorine) - น้ำมันและไขมัน (Oil and Grease) 	<ul style="list-style-type: none"> - pH : pH Meter - Temperature : thermometer - TDS : Evaporation (Temperature 103-105°C, 1 Hour) - SS : Glass Fiber Filter Disc - Cl₂ : DPD Ferrous Titrimetric Method Oil and Grease : Extracted by Organic Solvent หรือใช้วิธีการที่กำหนด และ/หรือ เห็นชอบโดยหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง 	<ul style="list-style-type: none"> - บ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยทิ้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - เดือนละ 1 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด



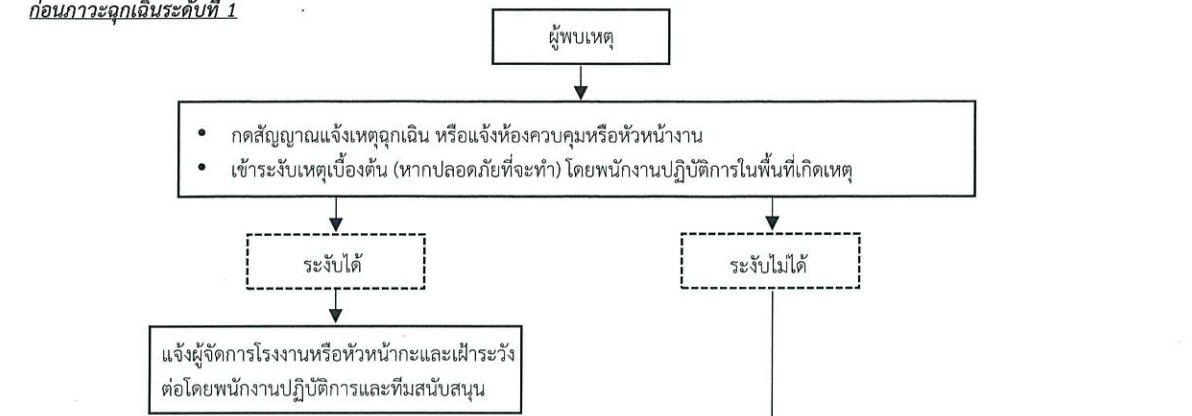

 (นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด


 (นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
 กรรมการบริษัท
 บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
 (43/48)
 มกราคม 2569

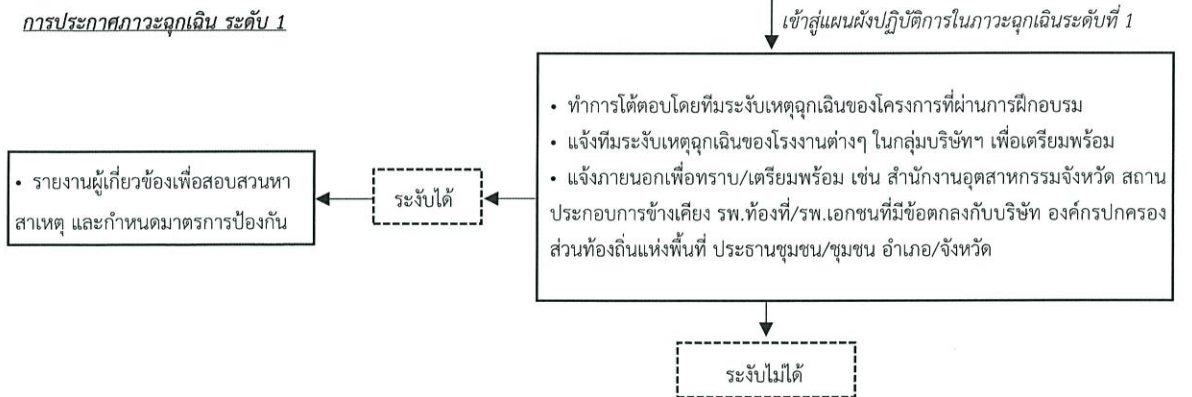

 (นายอานนท์ สิทธิเวช)
 ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
 บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



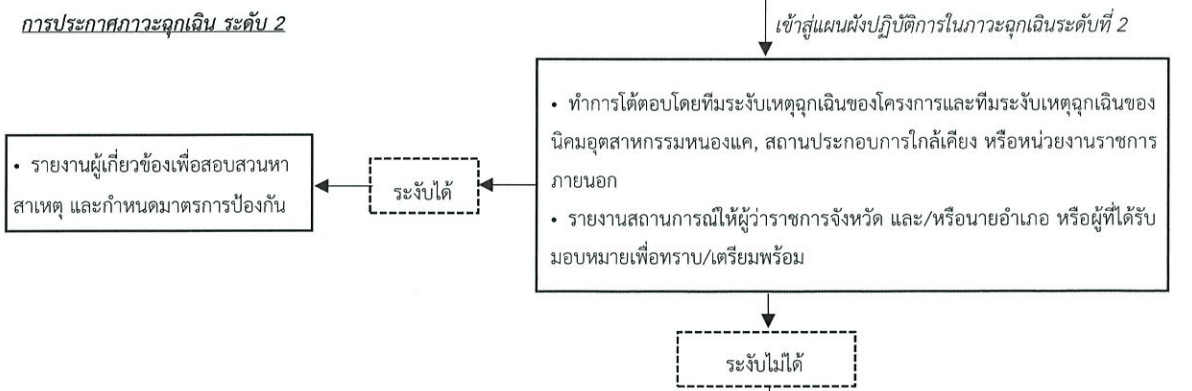
ก่อนการระงับเหตุฉุกเฉินระดับที่ 1



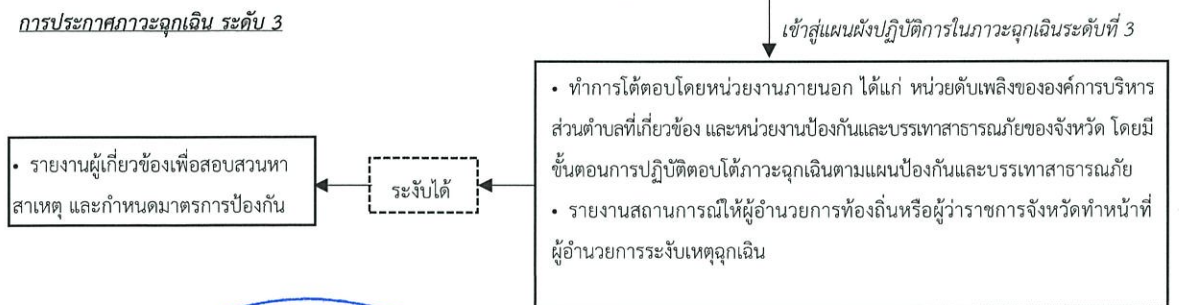
การประกาศภาวะฉุกเฉิน ระดับ 1



การประกาศภาวะฉุกเฉิน ระดับ 2



การประกาศภาวะฉุกเฉิน ระดับ 3



ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2569

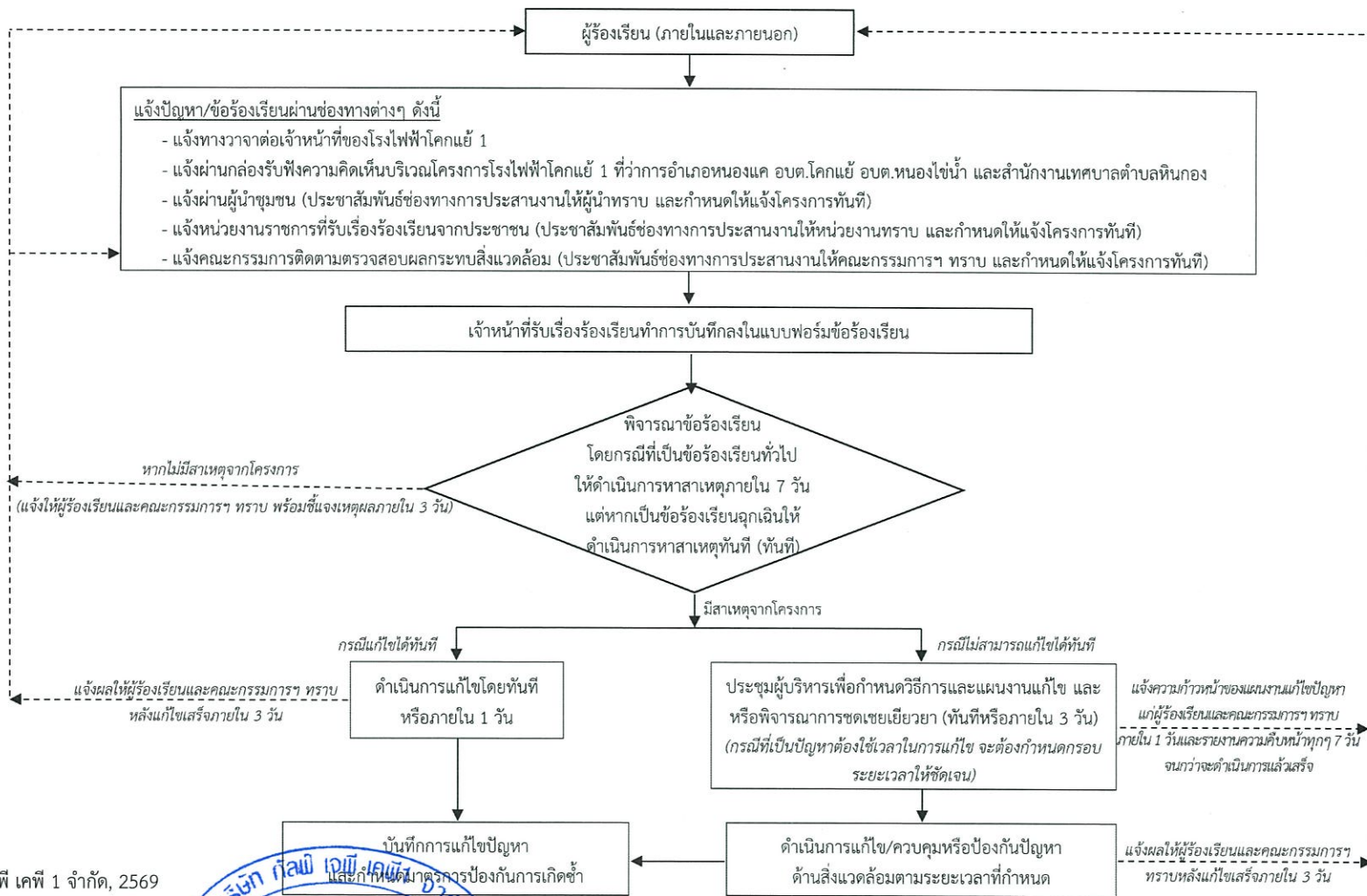
รูปที่ 1 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการ



(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายโทชิโนริ อิชิซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2569



รูปที่ 2 แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

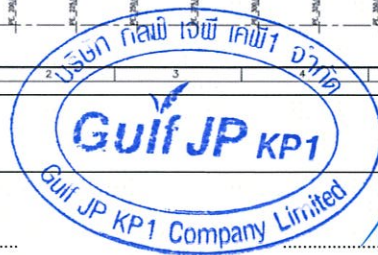
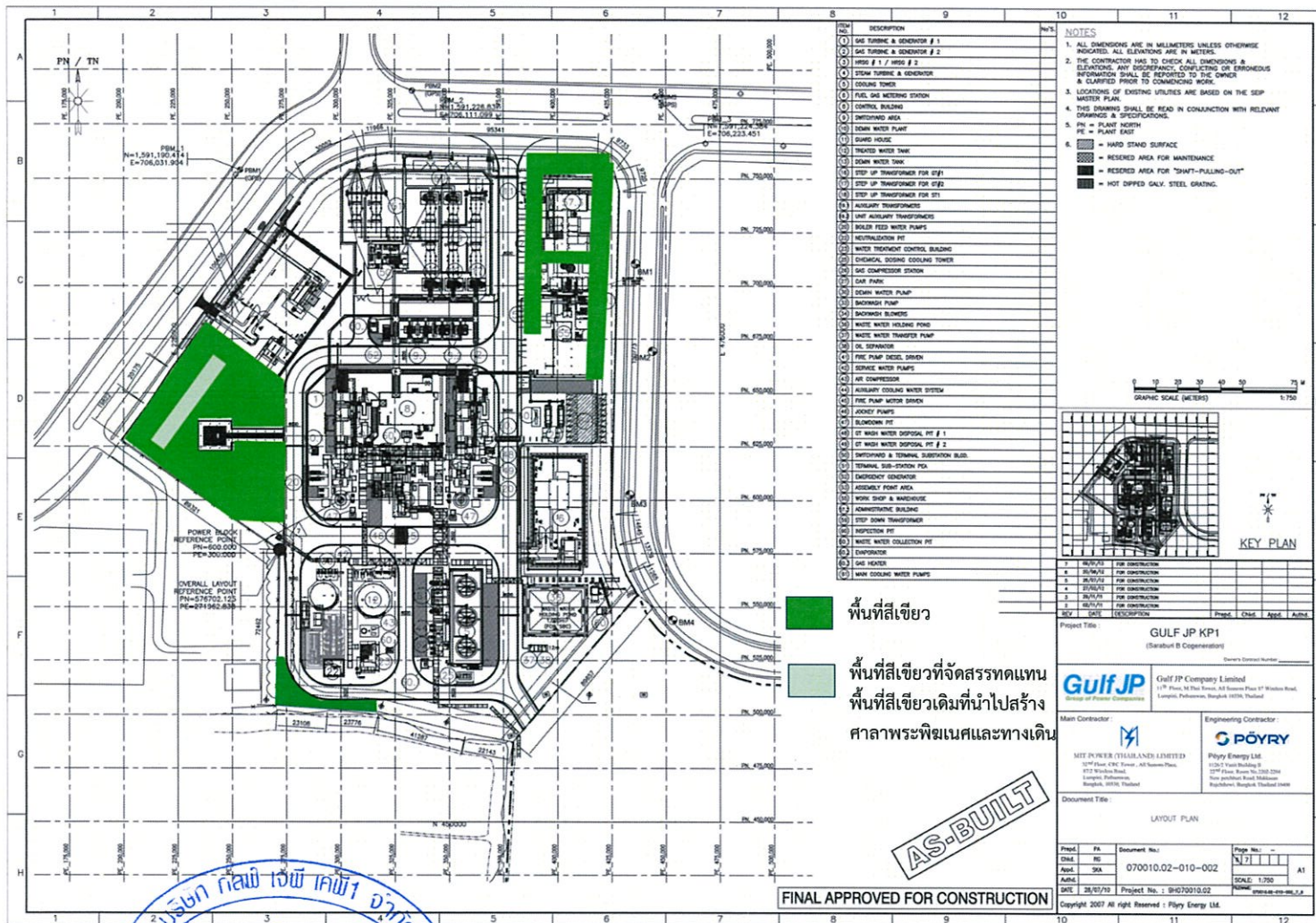
(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(45/48)

มกราคม 2569

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด





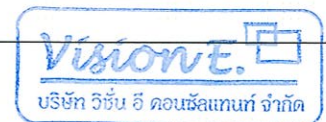
รูปที่ 3 พื้นที่สีเขียว

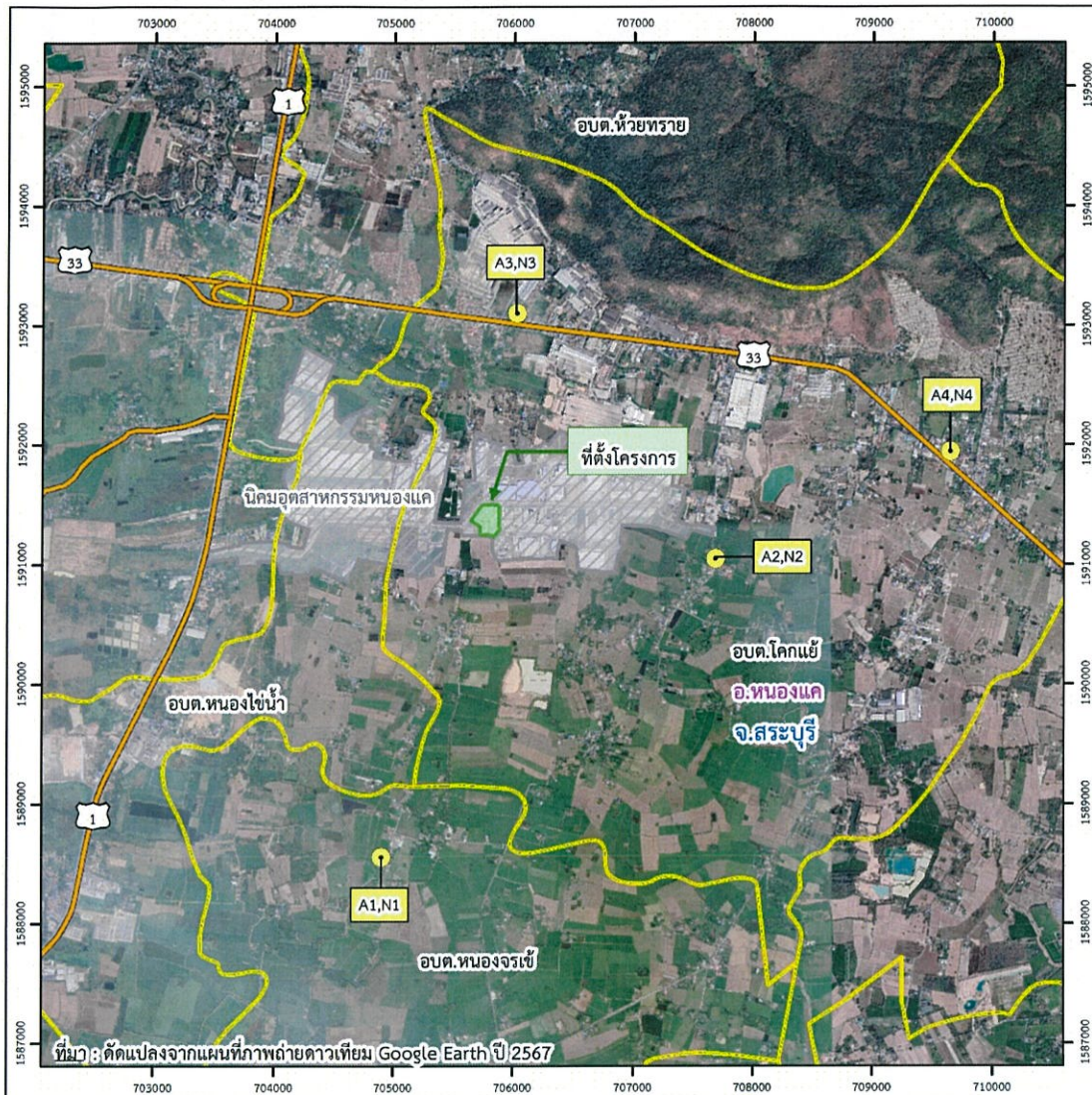
(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(46/48)
มกราคม 2569

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด





สัญลักษณ์

- ขอบเขตที่ตั้งโครงการ
- นิคมอุตสาหกรรม
- เส้นทางคมนาคม
- ขอบเขตการปกครองระดับองค์การบริหารส่วนตำบล/เทศบาล

สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศและเสียง

- A1,N1** บ้านหนองรี
- A2,N2** บ้านหนองผักชี
- A3,N3** บ้านโคกแย้
- A4,N4** ศูนย์สุขภาพชุมชนโคกแย้



รูปที่ 4 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศและระดับเสียงโดยทั่วไป

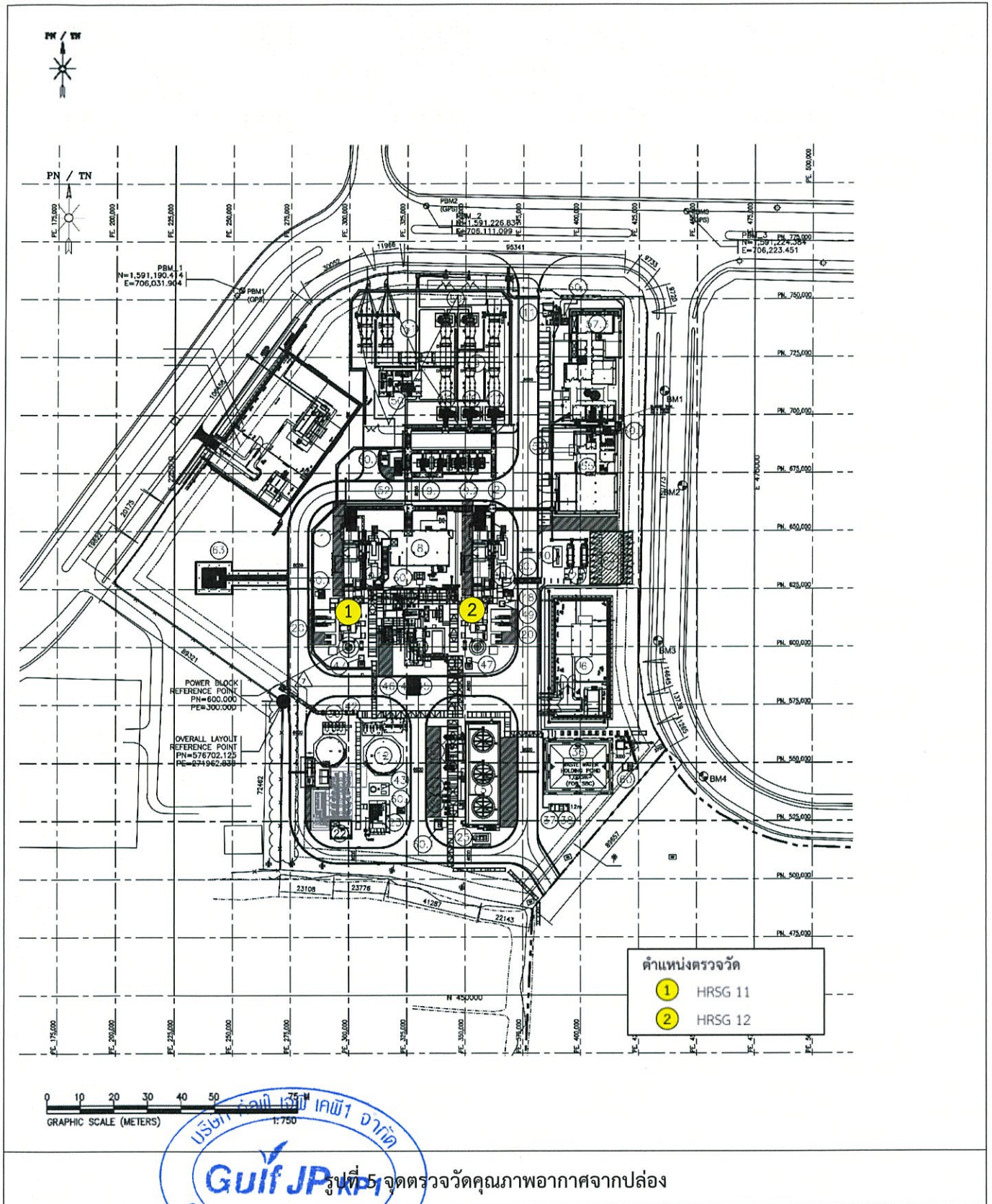


Vision E.
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

(นายสุพจน์ ไพบูลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด



สุพล

(นายสุพล ไพบุลย์พิทักษ์ผล)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

伊敷 俊紀

(นายโทชิโนริ อิซซึกิ)
กรรมการบริษัท
บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
(48/48)

มกราคม 2569

อานนท์ สวัสดิ์

(นายอานนท์ สิทธิเวช)
ผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมบุคคลธรรมดา
บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

Vision E.

บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
เล่มที่ 1/2

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
หนังสือนำเสนอ	
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.5)	
หนังสือรับรองการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.6)	
บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.7)	
แบบแสดงรายละเอียดการเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (แบบ สผ.8)	
ใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิติบุคคล	
สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานฯ จากสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติ	
และสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.7/2008 ลงวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2569	
สารบัญ	ก
สารบัญรูป	ง
สารบัญตาราง	จ
1. บทนำ	1-1
1.1 ความเป็นมาและสภาพของโครงการปัจจุบัน	1-1
1.2 เหตุผลและความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 3	1-6
1.3 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงาน	1-12
1.4 ขอบเขตและวิธีการศึกษา	1-12
1.4.1 แนวทางและกรอบแนวคิดในการศึกษา	1-12
1.4.2 ขั้นตอนและวิธีการศึกษา	1-13
1.4.3 ขอบเขตพื้นที่ศึกษา	1-19
1.4.4 ระยะเวลาการศึกษา	1-22
1.4.5 กฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	1-23
2. รายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-1
2.1 พื้นที่ตั้งโครงการ	2-1
2.1.1 ที่ตั้งโครงการและการใช้ประโยชน์ที่ดินโดยรอบ	2-1
2.1.2 รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout)	2-1
2.2 กระบวนการผลิต	2-17
2.3 เชื้อเพลิง	2-27
2.4 สารเคมีที่ใช้ในโครงการ	2-27
2.5 ผลิตภัณฑ์	2-29
2.6 ระบบสายส่งไฟฟ้า	2-31
2.7 การวางท่อส่งไอน้ำ	2-31

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
2.8 ระบบเสริมการผลิต	2-32
2.8.1 ระบบหล่อเย็น	2-32
2.8.2 ระบบควบคุมการผลิต	2-33
2.9 ระบบสาธารณูปโภค	2-34
2.9.1 ระบบน้ำใช้	2-34
2.9.2 การคมนาคม	2-37
2.9.3 ระบบระบายน้ำฝน	2-37
2.10 พนักงาน	2-37
2.11 มลพิษและการจัดการ	2-39
2.11.1 มลสารทางอากาศและการจัดการ	2-39
2.11.2 น้ำเสียและการจัดการ	2-42
2.11.3 กากของเสียและการจัดการ	2-43
2.11.4 เสียงและการควบคุม	2-44
2.12 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	2-45
2.13 ชุมชนสัมพันธ์และการรับเรื่องร้องเรียน	2-59
2.14 สรุปภาพรวมของการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-71
3. ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-70
3.2.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-70
3.2.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ	3-75
3.2.3 ระดับเสียงโดยทั่วไป	3-78
3.2.4 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-82
3.2.5 การจัดการกากของเสีย	3-86
3.2.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-86
3.2.7 การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	3-102
3.2.8 การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง	3-102
3.2.9 สาธารณสุข	3-103
3.2.10 การสำรวจข้อมูลด้านเศรษฐกิจ-สังคม	3-106
3.2.11 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-119

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
4. การมีส่วนร่วมของประชาชน	4-1
4.1 หลักการและเหตุผล	4-1
4.2 แนวทางการดำเนินงาน	4-1
4.3 วัตถุประสงค์ของการประชุมรับฟังความคิดเห็นฯ	4-2
4.4 การกำหนดกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย	4-4
4.5 ผลการดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน	4-10
4.5.1 การจัดเตรียมสื่อประชาสัมพันธ์	4-11
4.5.2 การเตรียมการก่อนการรับฟังความคิดเห็น	4-11
4.5.3 การเผยแพร่เอกสารรายละเอียดโครงการและแจ้งกำหนดการประชุมรับฟังความคิดเห็นฯ	4-11
4.5.4 การจัดเวทีประชุมรับฟังความคิดเห็นต่อการจัดทำร่างรายงานฯ	4-19
4.5.5 การสรุปและเผยแพร่ผลการรับฟังความคิดเห็นฯ	4-26
4.5.6 การพิจารณากำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-26
5. การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5-1
5.1 สรุปรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงฯ	5-2
5.2 การกลั่นกรองประเด็นผลกระทบที่เกี่ยวข้อง	5-5
5.3 เกณฑ์และวิธีการประเมินผลกระทบ	5-16
5.3.1 เกณฑ์และวิธีการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5-16
5.3.2 เกณฑ์และวิธีการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางสังคม	5-20
5.4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5-22
5.4.1 ผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	5-22
5.4.2 ผลกระทบด้านคุณภาพน้ำ	5-66
5.4.3 ผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	5-69
5.4.4 การประเมินผลกระทบด้านสุขภาพ	5-74
6. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	6-1
6.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	6-1
6.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	6-1

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
1.1-1	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
1.1-2	ผังกระบวนการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ก่อนการเปลี่ยนแปลง)
1.2-1	การปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs)
1.4-1	ขั้นตอนการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการจัดทำรายงานฯ
1.4-2	ที่ตั้งโครงการและชุมชนในพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร
1.4-3	ที่ตั้งโครงการและพื้นที่อ่อนไหวในพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร
1.4-4	ขอบเขตพื้นที่ศึกษาของโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 2
2.1-1	ที่ตั้งโครงการ
2.1-2	ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
2.1-3	ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
2.1-4	ภาพถ่ายพื้นที่ที่มีการเปลี่ยนแปลง
2.1-5	พื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันแต่ละบริเวณ (อ้างอิงจากรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบฉบับล่าสุด)
2.1-6	พื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันแต่ละบริเวณ (หลังเปลี่ยนแปลง)
2.1-7	ผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้บริเวณที่ 3
2.1-8	ผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้บริเวณที่ 4
2.1-9	ผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้บริเวณที่ 7
2.2-1	การปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs)
2.2-2	ผังคุณสมบัตีก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการกรณีผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load)
2.2-3	ผังคุณสมบัตินี้หลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการกรณีผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load)
2.2-4	ผังคุณสมบัตินี้ความร้อนหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กรณีผลิตไฟฟ้าที่ Partial Load (69% Load)
2.9-1	ผังคุณสมบัติน้ำใช้ก่อนของโครงการก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
2.9-2	ผังคุณสมบัติน้ำใช้หลังของโครงการก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
2.10-1	ผังโครงสร้างพนักงานของโครงการ
2.12-1	ตำแหน่งการติดตั้งหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant)
2.12-2	ตำแหน่งการติดตั้งระบบฉีดน้ำดับเพลิงอัตโนมัติ
2.12-3	ตำแหน่งการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงแบบมือถือ
2.12-4	ตำแหน่งและเส้นทางจุดรวมพลของโครงการ
2.12-5	แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการ
2.12-6	แผนอพยพ
2.12-7	แผนรับมือเหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้
2.12-8	แผนรับมือเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล
2.12-9	แผนรับมือเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
2.13-1	ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ปี พ.ศ. 2567
2.13-2	แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน
3.1-1	การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3.2-1	จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศและเสียง
3.2-2	จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ
3.2-3	จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว)

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่	หน้า
3.2-4 จุดตรวจวัดระดับเสียง	3-79
3.2-5 จุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-82
3.2-6 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-85
3.2-7 จุดตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ	3-87
3.2-8 การตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ	3-88
3.2-9 แผนที่เส้นแสดงระดับเสียง	3-91
3.2-10 จุดตรวจวัดความร้อนในสถานประกอบการ	3-92
3.2-11 การตรวจวัดระดับความร้อนภายในสถานประกอบการ	3-93
3.2-12 จุดตรวจวัดแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-96
3.2-13 การตรวจวัดแสงสว่างภายในสถานประกอบการ	3-97
4.2-1 กรอบแนวทางการดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชน	4-3
4.4-1 ขอบเขตพื้นที่ดำเนินงาน	4-9
4.5-1 ตัวอย่างบรรยากาศการเผยแพร่เอกสารรายละเอียดโครงการและแจ้ง/เชิญประชุมฯ	4-16
4.5-2 บรรยากาศการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนฯ	4-20
4.5-3 ตัวอย่างบรรยากาศการเผยแพร่เอกสารสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นฯ	4-27
5.1-1 ขั้นตอนการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5-1
5.1-2 การปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs)	5-4
5.4-1 โครงสร้างการทำงานของแบบจำลอง AERMOD	5-39
5.4-2 ผังลมของสถานีอุตุนิยมวิทยาพระนครศรีอยุธยา	5-41
5.4-3 ลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่ละประเภทในรัศมี 3 กิโลเมตรจากสถานีอุตุนิยมวิทยาพระนครศรีอยุธยา	5-43
5.4-4 ลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินแต่ละประเภทภายในพื้นที่ 10 กิโลเมตร x 10 กิโลเมตรจากสถานีอุตุนิยมวิทยาพระนครศรีอยุธยา	5-44
5.4-5 จุดสังเกตที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวต่อการได้รับผลกระทบ (Sensitive Receptors)	5-47
5.4-6 ตำแหน่งปล่องระบาย	5-50
5.4-7 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของฝุ่นละอองรวม ในเวลา 24 ชั่วโมง	5-58
5.4-8 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของฝุ่นละอองรวม ในเวลา 1 ปี	5-59
5.4-9 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 1 ชั่วโมง	5-60
5.4-10 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 24 ชั่วโมง	5-62
5.4-11 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ในเวลา 1 ปี	5-63
5.4-12 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในเวลา 1 ชั่วโมง	5-64
5.4-13 เส้นระดับความเข้มข้นเท่าของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ในเวลา 1 ปี	5-65
5.4-14 ผังการจัดการน้ำเสีย	5-68
5.4-15 กรอบแนวคิดในการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ	5-75
6.1-1 แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการ	6-41
6.1-2 แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน	6-42
6.1-3 พื้นที่สีเขียว	6-43
6.2-1 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศและระดับเสียงโดยทั่วไป	6-44
6.2-2 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง	6-45

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1-1	ผลิตภัณฑ์หลักและผลพลอยได้ของโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
1.1-2	สรุปลำดับความเป็นมาและการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
1.2-1	กำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) ตาม Name plate
1.2-2	กำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
1.4-1	พื้นที่ศึกษาของโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร
1.4-2	ขั้นตอนและแผนการดำเนินงานจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)
1.4-3	พระราชบัญญัติที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ
1.4-4	มาตรฐานตามประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ
2.1-1	สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
2.1-2	การปรับปรุงภูมิทัศน์พื้นที่สีเขียว
2.1-3	การดูแลและบำรุงรักษาต้นไม้ในพื้นที่โครงการ
2.2-1	รายละเอียดเครื่องจักร/อุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ
2.2-2	รายละเอียดคุณสมบัติของอุปกรณ์/เครื่องจักรหลักของโครงการ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
2.3-1	คุณสมบัติและองค์ประกอบของก๊าซธรรมชาติที่โครงการนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิง
2.4-1	ข้อมูลปริมาณการใช้ ปริมาณการจัดเก็บ และลักษณะวิธีการจัดเก็บสารเคมี
2.5-1	รายละเอียดการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า
2.5-2	รายละเอียดผลิตภัณฑ์และผลิตภัณฑ์พลอยได้
2.9-1	ปริมาณน้ำใช้ของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
2.11-1	การควบคุมค่ามลสารทางอากาศ
2.11-2	แหล่งกำเนิด ปริมาณ และการจัดการน้ำเสียของโครงการ
2.11-3	ข้อมูลปริมาณ และวิธีการจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสียของโครงการ
2.13-1	สรุปผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมหรือมวลชนสัมพันธ์ที่ผ่านมา ปี พ.ศ. 2565- 2567
2.13-2	แผนการดำเนินงานและกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม พ.ศ. 2569 - พ.ศ. 2571 (3 ปี)
2.14-1	เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
3.1-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก (ระยะดำเนินการ)
3.1-2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ระยะดำเนินการ)
3.2-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.2-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.2-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (การตรวจวัดแบบครั้งคราว) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567
3.2-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียงระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.2-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-83
3.2-6 ประเภท ปริมาณ และการจัดการกากของเสียโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-86
3.2-7 ผลการติดตามตรวจสอบเสียงภายในสถานประกอบการระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-89
3.2-8 ผลการติดตามตรวจสอบระดับความร้อนภายในสถานประกอบการระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	3-94
3.2-9 สาเหตุการป่วยผู้ป่วยนอกในพื้นที่ตำบลโคกแย้ ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2566	3-104
3.2-10 รายงานผู้ป่วยนอกตามกลุ่มสาเหตุ (21 กลุ่มโรค) (รง.504) โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลโคกแย้ ปี พ.ศ. 2567	3-105
3.2-11 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ระยะดำเนินการ)	3-120
4.4-1 กลุ่มผู้มีส่วนได้เสียในกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชน	4-5
4.5-1 ขั้นตอนการดำเนินงานด้านการมีส่วนร่วมของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย	4-10
4.5-2 สื่อประชาสัมพันธ์ที่ใช้ในกิจกรรมการรับฟังความคิดเห็น	4-12
4.5-3 สรุปประเด็นข้อคิดเห็น/ข้อห่วงกังวล/ข้อเสนอแนะจากการเข้าพบหน่วยงานราชการ และผู้นำชุมชนเพื่อประชาสัมพันธ์โครงการเบื้องต้น (Preparation Process)	4-15
4.5-4 สรุปจำนวนผู้เข้าร่วมการประชุมรับฟังความคิดเห็นฯ	4-21
4.5-5 สรุปประเด็นความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อห่วงกังวลจากการประชุมรับฟังความคิดเห็นฯ	4-23
5.2-1 การกลั่นกรองผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	5-8
5.3-1 เกณฑ์และการให้ค่าคะแนนปัจจัยในการกำหนดลักษณะหรือความรุนแรงของผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	5-18
5.3-2 เกณฑ์และการให้ค่าคะแนนลักษณะหรือความรุนแรงของผลกระทบ	5-18
5.3-3 เกณฑ์และการให้ค่าคะแนนความสำคัญของผลกระทบ	5-19
5.3-4 การประเมินระดับนัยสำคัญของผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมโดยใช้ Matrix	5-19
5.3-5 คำจำกัดความของระดับนัยสำคัญของผลกระทบ	5-19
5.3-6 ตารางการประเมินผลกระทบทางด้านสังคมด้วย Social Risk Assessment Grid	5-20
5.3-7 คำจำกัดความของนัยสำคัญของผลกระทบทางสังคม	5-21
5.4-1 เปรียบเทียบการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศของโครงการกับแนวทางในการ ประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ในรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	5-24
5.4-2 ข้อมูลการใช้ประโยชน์ที่ดินโดยรอบสถานีอุตุนิยมวิทยาพระนครศรีอยุธยา	5-45
5.4-3 ลักษณะสมบัติและอัตราการระบายมลสารจากปล่องระบายที่นำเข้าแบบจำลองฯ	5-49
5.4-4 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMs) ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567	5-51
5.4-5 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระหว่างปี พ.ศ. 2562-2567	5-54
5.4-6 ผลการคาดการณ์การแพร่กระจายของมลสารทางอากาศสู่บรรยากาศในช่วงดำเนินการด้วย แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ AERMOD	5-55
5.4-7 แหล่งกำเนิด ปริมาณ และการจัดการน้ำเสียของโครงการ	5-67
5.4-8 เกณฑ์โอกาสของการเกิดผลกระทบ (Likelihood)	5-70

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
5.4-9	เกณฑ์การวิเคราะห์ความรุนแรงของผลที่ตามมา (Consequences) 5-70
5.4-10	ตารางประเมินความเสี่ยง (Health Risk Matrix) 5-71
5.4-11	ระดับของความเสี่ยงและค่านิยาม 5-71
5.4-12	ผลการประเมินความเสี่ยงด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของคนงานก่อสร้างในการเปลี่ยน ชิ้นส่วนอุปกรณ์ของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ 5-72
5.4-13	การกลั่นกรองโครงการเพื่อระบุสิ่งคุกคามที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสุขภาพภายหลังการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 5-76
5.4-14	การกำหนดขอบเขตการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพที่เกิดจากโครงการในระยะดำเนินการ โครงการ 5-81
5.4-15	ผลการประเมินผลกระทบสุขภาพในระยะดำเนินการ 5-82
6.1-1	มาตรการทั่วไป โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด 6-2
6.1-2	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด 6-4
6.1-3	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด 6-9
6.2-1	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด 6-36
6.2-2	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด 6-38



บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)

บทที่ 1

บทนำ

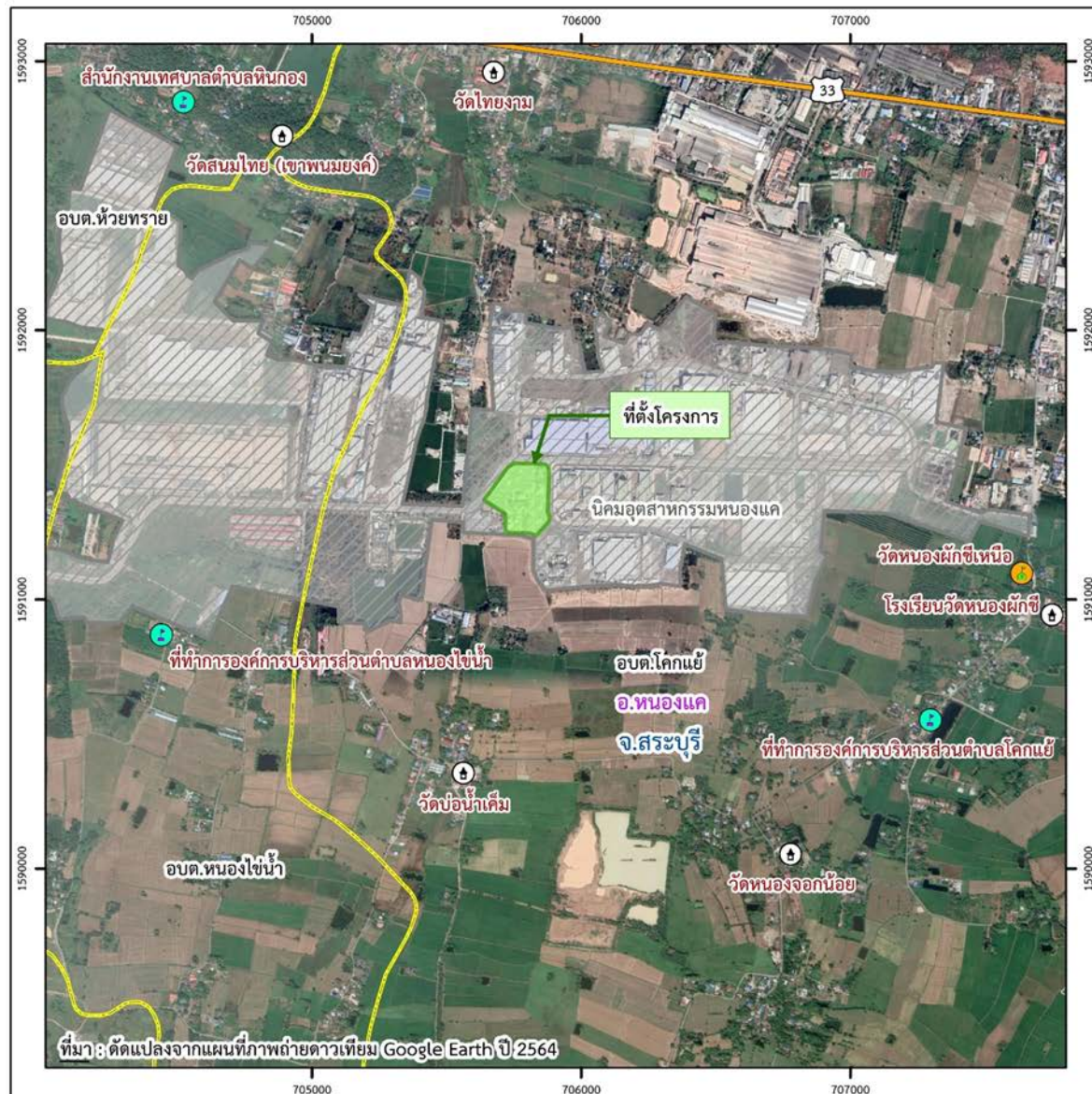
บทที่ 1 บทนำ

1.1 ความเป็นมาและสภาพของโครงการปัจจุบัน








โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด (เดิมชื่อ โรงไฟฟ้าสระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น ของบริษัท สระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด) ได้เปิดดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนมกราคม พ.ศ. 2556 โดยโครงการตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอนองแค จังหวัดสระบุรี บนพื้นที่โครงการประมาณ 28 ไร่ (รูปที่ 1.1-1) (หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมดังกล่าว **ภาคผนวกที่ 1-1**) ลักษณะการดำเนินงานของโครงการเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมกับไอน้ำ (Cogeneration) ซึ่งสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำได้ภายในกระบวนการเดียวกันอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) 129 เมกะวัตต์ ตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม เลขที่ กกพ (พค.2)-823/2559 (**ภาคผนวกที่ 1-2**) ในขณะที่กำลังผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load) สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) คือ 115 เมกะวัตต์ ซึ่งกระแสไฟฟ้าส่วนหนึ่งที่ได้ผลิตได้จะถูกนำมาใช้กับเครื่องจักร และกิจกรรมต่าง ๆ ของโครงการ 5 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) ประมาณ 110 เมกะวัตต์ และมีกำลังการผลิตไอน้ำสูงสุด 30 ตัน/ชั่วโมง โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) 90 เมกะวัตต์ กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค 20 เมกะวัตต์ รายละเอียดดัง **ตารางที่ 1.1-1** นอกจากนี้ โครงการได้มีการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งโดยรวม 154.08 กิโลวัตต์ เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนภายในโครงการ

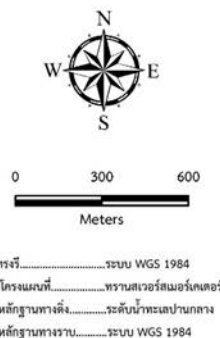
สำหรับระบบผลิตไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมกับไอน้ำ (Cogeneration) (รูปที่ 1.1-2) ของโครงการประกอบด้วย

- 1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator: CTGs) จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตชุดละ 41.1 เมกะวัตต์ ทำหน้าที่ในการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งเป็นแหล่งพลังงานหลักของระบบ
- 2) หน่วยผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนเหลือทิ้งกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generators: HRSGs) จำนวน 2 ชุด เพื่อผลิตไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam: HP) และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam: LP Steam) ทำหน้าที่นำก๊าซร้อนที่ปล่อยออกมาจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) ซึ่งยังคงมีพลังงานความร้อนเหลืออยู่นั้นกลับมาใช้ประโยชน์ในการผลิตไอน้ำ ซึ่งเป็นแนวทางในการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและลดของเสียจากกระบวนการผลิต
- 3) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generators: STG) จำนวน 1 ชุด มีกำลังการผลิต 32.8 เมกะวัตต์ โดยใช้ไอน้ำที่ได้จากเครื่องผลิตไอน้ำจากพลังงานความร้อนส่วนเกิน (HRSGs) เป็นแหล่งพลังงานหมุนเวียนกังหันเพื่อนำมาผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มเติม



สัญลักษณ์

-  ขอบเขตที่ตั้งโครงการ
-  นิคมอุตสาหกรรม
-  เส้นทางคมนาคม
-  ขอบเขตการปกครองระดับองค์การบริหารส่วนตำบล/เทศบาล
-  ศาสนสถาน
-  สถานศึกษา
-  สถานที่ราชการ

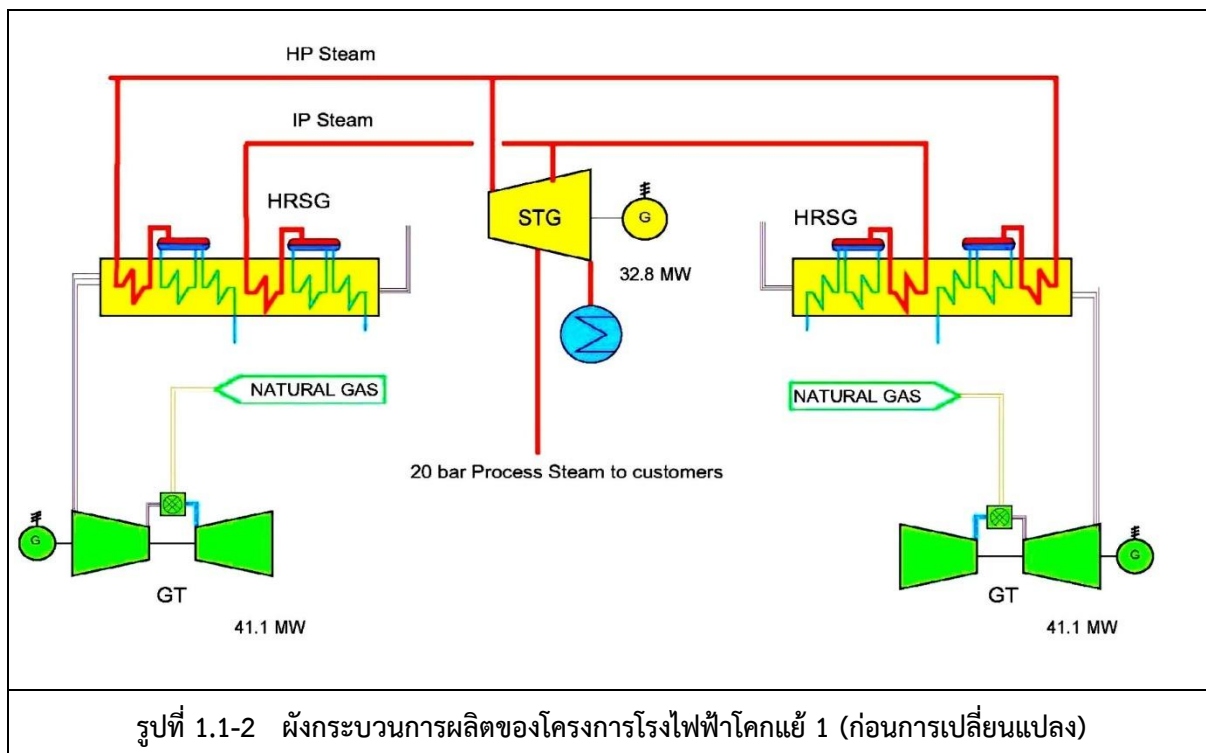


รูปที่ 1.1-1 ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1

ตารางที่ 1.1-1 ผลผลิตหลักและผลพลอยได้ของโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1

ผลิตภัณฑ์หลักและผลพลอยได้	หน่วย	กำลังการผลิตสูงสุด
1. กระแสไฟฟ้า		
1.1 ระบบผลิตไฟฟ้าหลัก		115
- จำหน่ายให้ กฟผ.	เมกะวัตต์	90
- จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม		20
- โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1		5
1.2 ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop)		
- โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1	กิโลวัตต์	154.08
		154.08
2. ไอน้ำ		
- จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม	ตัน/ชั่วโมง	30
		30

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568



ทั้งนี้ เนื่องจากลักษณะการประกอบกิจการของโครงการเข้าข่ายประเภทโครงการ กิจการ หรือ การดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบกิจการ บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด จึงได้จัดทำ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 เสนอต่อสำนักงานนโยบายและ แผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณา ซึ่งรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ด้านโครงการพลังงาน ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/3741 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม 2552

ต่อมาภายหลังรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการได้รับความเห็นชอบ บริษัทฯ ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 จำนวน 2 ฉบับ ดังนี้

- 1) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 1) เป็นการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินและผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ โครงการ ข้อมูลปริมาณการใช้น้ำ และการประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับ การออกแบบในรายละเอียดเชิงวิศวกรรม (Detailed Design Engineering) โดยรายงานดังกล่าวได้รับความ เห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/695 ลงวันที่ 24 มกราคม 2555
- 2) รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 2) เป็นการขอตีตั้งระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำลังจากพลังงานแสงอาทิตย์ จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกที่กำลังการผลิตไฟฟ้า 154.08 กิโลวัตต์ บนหลังคาของอาคาร เพื่อนำไฟฟ้าที่ผลิตได้มาใช้เป็นระบบสาธารณูปโภคภายในโครงการ โดยรายงานดังกล่าวได้รับความ เห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือที่ สกพ 5502/13699 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2565

สำหรับรายละเอียดการพัฒนาโครงการและการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการจากการดำเนินงาน ที่ผ่านมาสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 1.1-2

ตารางที่ 1.1-2 สรุปลำดับความเป็นมาและการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

ลำดับ	ปี พ.ศ.	รายงาน	วัตถุประสงค์/รายละเอียด	หนังสือเห็นชอบ	อ้างอิง
1	2552	รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าสระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น	บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าสระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อประกอบการขออนุญาตก่อสร้างและประกอบกิจการ	ทส 1009.7/3741 ลงวันที่ 25 พฤษภาคม 2552	ภาคผนวกที่ 2
2	2554	เปลี่ยนชื่อบริษัทจาก บริษัท สระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เป็น บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด	บริษัทฯ ได้แจ้งขอเปลี่ยนชื่อบริษัท จากเดิม “บริษัท สระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด” เป็น “บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด” ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)	ทส 1009.7/4081 ลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2554	ภาคผนวกที่ 3
3	2554	เปลี่ยนชื่อโครงการจาก โรงไฟฟ้าสระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น เป็น โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1	บริษัทฯ ได้แจ้งขอเปลี่ยนชื่อโครงการฯ จากเดิม “โครงการโรงไฟฟ้าสระบุรี บี โคเจนเนอเรชั่น” เป็น “โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1” ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)	ทส. 1009.7/7064 ลงวันที่ 4 สิงหาคม 2554	ภาคผนวกที่ 3
4	2555	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 1)	ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ประกอบด้วย การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินและผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ ข้อมูลปริมาณการใช้น้ำ และการประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ เพื่อให้สอดคล้องกับออกแบบในรายละเอียดเชิงวิศวกรรม (Detailed Design Engineering) รวมทั้งได้ปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้สอดคล้องกับรายละเอียดโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลง	ทส 1009.7/695 ลงวันที่ 24 มกราคม 2555	ภาคผนวกที่ 4
5	2556	โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ได้เริ่มดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์	โครงการเริ่มดำเนินการผลิตกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนมกราคม พ.ศ. 2556 โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกนำไปใช้ในโครงการประมาณ 5 เมกะวัตต์ และส่งจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 90 เมกะวัตต์ (ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)) สำหรับไฟฟ้าส่วนที่เหลืออีก 20 เมกะวัตต์ จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค และไอน้ำที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	-	-
6	2565	รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 2)	ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ประกอบด้วย การติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าที่มีต้นกำเนิดจากพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกบนหลังคาของอาคารภายในโครงการ และปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้สอดคล้องกับรายละเอียดโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลง	สกพ 5502/13699 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2565	ภาคผนวกที่ 5

ตลอดระยะเวลาดำเนินการที่ผ่านมาบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้เสนอไว้ในรายงานฯ อย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งได้เสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 และที่แก้ไขเพิ่มเติม

นอกจากนี้ การดำเนินงานของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ในปัจจุบันยังคงมุ่งมั่นในการพัฒนาการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง โดยให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการคุณภาพ สิ่งแวดล้อม และอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างมีประสิทธิภาพ มีการจัดการที่เป็นระบบและได้มาตรฐาน ส่งผลให้ได้รับการรับรองมาตรฐานด้านการดำเนินงานในด้านต่าง ๆ ดังนี้

มาตรฐาน/การรับรอง	ขอบข่ายการได้รับการรับรอง	วันที่ได้รับการรับรอง	อ้างอิง
ระบบบริหารงานคุณภาพ (ISO 9001:2015)	การผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ	19 ธันวาคม 2567	ภาคผนวกที่ 6
ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001:2015)	การผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ	19 ธันวาคม 2567	ภาคผนวกที่ 7
ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ISO 45001:2018)	การผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำจากเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ	19 ธันวาคม 2567	ภาคผนวกที่ 8

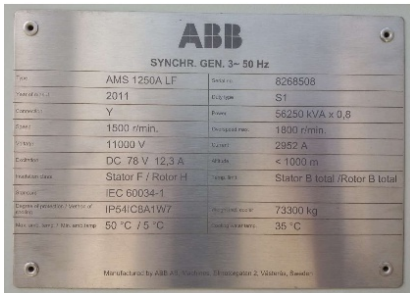
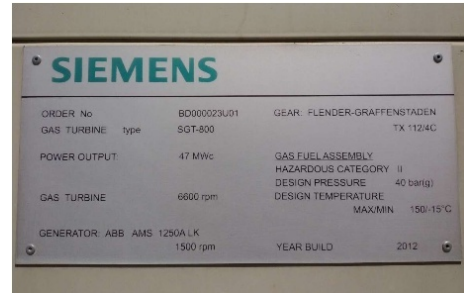

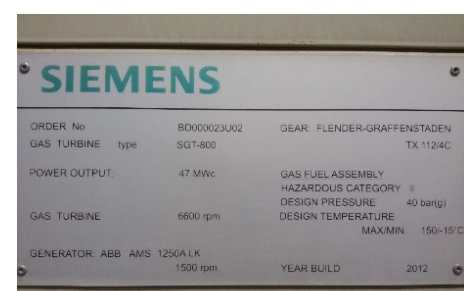
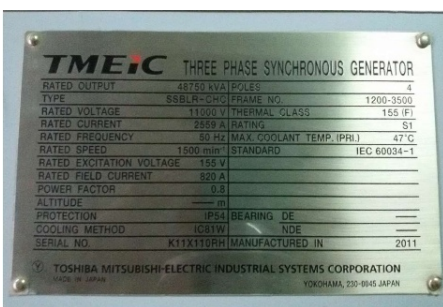
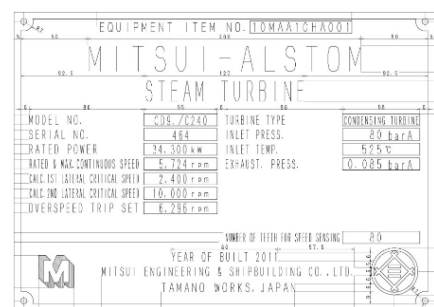
1.2 เหตุผลและความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 3

โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ในปัจจุบัน สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้ 115 เมกะวัตต์ ตามรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม ทั้งนี้ เมื่อพิจารณากำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) ตาม Name plate ดังตารางที่ 1.2-1 และเมื่อพิจารณาใบอนุญาตการผลิตไฟฟ้าของโครงการพบว่า

- 1) ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า มีกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) 124.3 เมกะวัตต์ (ภาคผนวก 1-3) ซึ่งมีการคำนวณกำลังการผลิตโดยคำนึงถึงขนาดของเครื่องจักรที่ต่ำกว่าเป็นสำคัญ ประกอบด้วย ขนาดกำลังการผลิตของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (CTGs Generator) (ชุดละ 45 เมกะวัตต์) และขนาดของเครื่องต้นกำลัง (Engine of STG) (34.3 เมกะวัตต์)
- 2) ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม มีกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) 129 เมกะวัตต์ (อ้างอิงภาคผนวก 1-2) ซึ่งมีการคำนวณกำลังการผลิตจากขนาดกำลังการผลิตของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การกำหนดขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) ในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า สำหรับโรงไฟฟ้าทุกประเภท เชื้อเพลิง (ยกเว้นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์)

ดังนั้น ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการจึงมีวัตถุประสงค์จะขอจะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการดำเนินงานของโครงการ โดยขอแก้ไขกำลังการผลิตสูงสุด (Gross Power) จาก 115 เมกะวัตต์ ให้สอดคล้องกับใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) คือ 129 เมกะวัตต์

ตารางที่ 1.2-1 กำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) ตาม Name plate

เครื่องจักร	ขนาดกำลังการผลิต		
	รายงานฯ ฉบับเดิม	เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)	เครื่องต้นกำลัง (Engine)
CTGs ชุดที่ 1	41.1 เมกะวัตต์	45 เมกะวัตต์ 	47 เมกะวัตต์ 
CTGs ชุดที่ 2	41.1 เมกะวัตต์	45 เมกะวัตต์ 	47 เมกะวัตต์ 
STG	32.8 เมกะวัตต์	39 เมกะวัตต์ 	34.3 เมกะวัตต์ 

ประกอบกับองค์ประกอบบางชิ้นส่วนของเครื่องจักรในปัจจุบันเป็นชิ้นส่วนรุ่นเก่าซึ่งมีข้อจำกัดด้านการปรับปรุงประสิทธิภาพและการซ่อมบำรุง โครงการจึงมีแผนปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรเพื่อให้เครื่องจักรมีประสิทธิภาพในการทำงานที่ดีขึ้น โดยการนำชิ้นส่วนรุ่นใหม่มาเปลี่ยนทดแทนของเดิม ทำให้โครงการสามารถผลิตไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้สอดคล้องตามกำลังผลิตติดตั้ง (Installed Power) อย่างไรก็ตาม ถึงแม้ว่าเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) จะระบุว่าโครงการสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดรวม 129 เมกะวัตต์ แต่การดำเนินงานจริงของโครงการจะผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดรวม 124.3 เมกะวัตต์ เท่านั้น เนื่องจาก กำลังการผลิตของโครงการจะถูกจำกัดด้วยกำลังการผลิตของขนาดของเครื่องจักรที่ต่ำกว่าเป็นสำคัญ

นอกจากนี้ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการจะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout) ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานในปัจจุบัน รวมถึงขอทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไข และมาตรการติดตามตรวจสอบฯ เพื่อให้สอดคล้องกับรายละเอียดโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลง และสอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง สำหรับประเด็นเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการดำเนินงานของโครงการซึ่งแตกต่างจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม มีรายละเอียดดังนี้

1) ปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) ให้มีกำลังการผลิตสอดคล้องตามใบอนุญาต

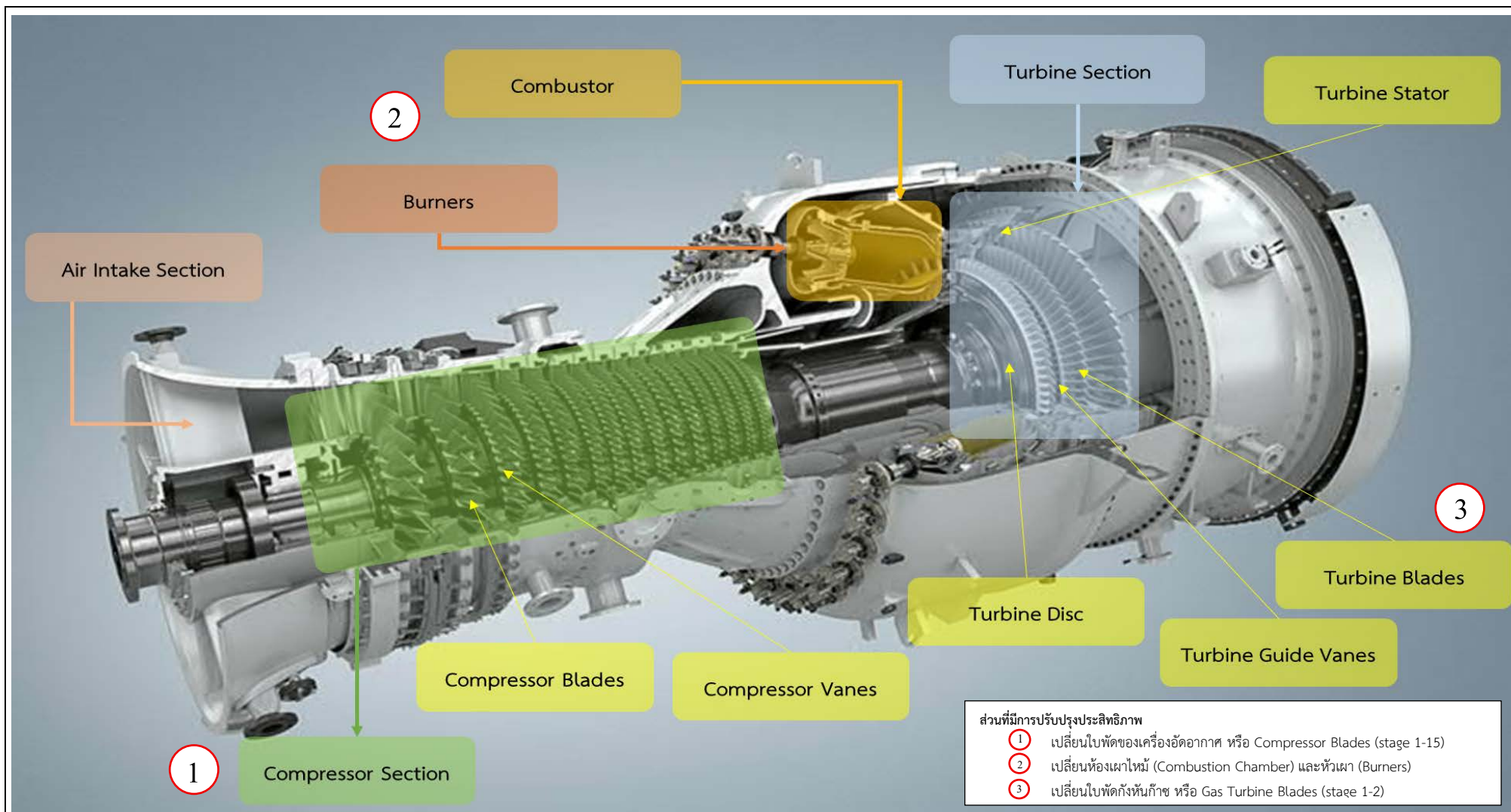
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการมีแผนปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรเพื่อให้เครื่องจักรมีประสิทธิภาพในการทำงานที่ดีขึ้น สามารถผลิตไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้ชุดละ 45 เมกะวัตต์ สอดคล้องตามกำลังผลิตติดตั้ง (Installed Power) ในใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม โดยการนำชิ้นส่วนรุ่นใหม่มาเปลี่ยนทดแทนของเดิม เนื่องจากองค์ประกอบบางชิ้นส่วนของเครื่องจักรในปัจจุบันเป็นชิ้นส่วนรุ่นเก่า ซึ่งมีข้อจำกัดด้านการปรับปรุงประสิทธิภาพและการซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้เป็นการเปลี่ยนชิ้นส่วนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรเท่านั้น โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรชุดใหม่แต่อย่างใด สำหรับรายละเอียดการปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องจักร (รูปที่ 1.2-1) สามารถสรุปได้ดังนี้

- (1) เปลี่ยนใบพัดอัดอากาศ หรือ Compressor Blades (stage 1-15)
- (2) เปลี่ยนห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) และหัวเผา (Burners)
- (3) เปลี่ยนใบพัดกังหันก๊าซ หรือ Gas Turbine Blades (stage 1-2)

อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโครงการยังไม่มีแผนดำเนินการเปลี่ยนชิ้นส่วนของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) แต่อย่างใด

2) แก้ไขกำลังการผลิตของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG)

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการจะขอแก้ไขกำลังการผลิตไฟฟ้าของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำหรือ STG ให้สอดคล้องกับกำลังการผลิตติดตั้งที่ได้รับอนุญาตตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม กล่าวคือ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจาก 32.8 เป็น 39 เมกะวัตต์ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดตามข้อ (1) พบว่า เมื่อ CTGs มีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นจะทำให้ก๊าซร้อนเหลือทิ้ง (Exhaust Gas) ที่ออกจาก CTGs มีอุณหภูมิที่สูงขึ้นตามไปด้วย ซึ่งก๊าซร้อนเหล่านี้จะถูกนำไปใช้ในหน่วย HRSG เพื่อผลิตไอน้ำ ส่งผลให้หน่วย HRSG สามารถผลิตไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นจากเดิม ซึ่งไอน้ำดังกล่าวจะถูกนำไปขับเคลื่อน STG ทำให้ STG สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้นตามไปด้วย โดยไม่มีการแก้ไขอุปกรณ์ภายในเครื่อง STG หรือติดตั้งอุปกรณ์ชุดใหม่แต่อย่างใด รายละเอียดดังตารางที่ 1.2-2



รูปที่ 1.2-1 การปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs)

ตารางที่ 1.2-2 กำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1

รายละเอียด	กำลังผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load)	
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง
กำลังการผลิตติดตั้งของเครื่องจักรตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม		
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	39 เมกะวัตต์	39 เมกะวัตต์
รวม	129 เมกะวัตต์	129 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power)		
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	82.2 เมกะวัตต์ (ชุดละ 41.1 เมกะวัตต์)	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	32.8 เมกะวัตต์	39 เมกะวัตต์
รวม	115 เมกะวัตต์	129 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power)	110 เมกะวัตต์	124 เมกะวัตต์

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

3) เปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้ประโยชน์ที่ดินและผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout)

ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้ประโยชน์ที่ดินและผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout) ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานในปัจจุบัน และเป็นไปตามความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ต่อรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ซึ่งได้ให้ความเห็นไว้ดังนี้

“ให้ตรวจสอบว่าผังที่แสดงในรายงานขอเปลี่ยนแปลงว่ามีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมที่เคยได้รับความเห็นชอบหรือไม่ พร้อมแสดงภาพถ่ายดาวเทียมสภาพพื้นที่โครงการในปัจจุบันประกอบการพิจารณาด้วย ทั้งนี้ กรณีที่โครงการขอติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนอาคารที่มีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งไปจากรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบล่าสุด ให้ดำเนินการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดผังการใช้ประโยชน์ที่ดินมาในคราวเดียวกัน ทั้งนี้ หากอาคารที่ขอติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม แต่มีการเปลี่ยนแปลงอาคารอื่น ให้โครงการดำเนินการจัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ในส่วนอื่น ๆ โดยเร็วที่สุด”

สำหรับประเด็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการในครั้งนี้นำประกอบด้วย

- (1) จัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนบริเวณที่ใช้สำหรับก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดิน เนื่องจากปัจจุบันโครงการได้ก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดินในพื้นที่สีเขียวเดิมเพื่อความเป็นสิริมงคลในการดำเนินกิจการ และเป็นที่ยึดเหนี่ยวจิตใจของพนักงาน ตามแนวทางการเสริมสร้างคุณภาพชีวิต กับการทำงานอย่างมีความสุข (Happy Workplace) ดังนั้น โครงการจึงจัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนบริเวณที่มีการก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดิน อย่างไรก็ตาม ไม่ทำให้ขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม คือ ร้อยละ 10 ของพื้นที่โครงการ
- (2) นำเสนอรายละเอียดการจัดสรรพื้นที่โรงจอดรถยนต์เพิ่มเติม เนื่องจากโครงการฯ มีการใช้อาคารสำนักงาน (Admin Building) อาคารซ่อมบำรุงและคลังสินค้า (Workshop and Warehouse) อาคารควบคุม (Control Building) ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 2 จึงทำให้มีจำนวนผู้ใช้งานและผู้มาติดต่อจากทั้งสองโครงการ มีจำนวนรถยนต์เข้าพื้นที่สูงสุดประมาณ 30 คัน/วัน แบ่งเป็นพนักงาน 26 คัน/วัน และผู้มาติดต่อ 4 คัน/วัน ในขณะที่จำนวนที่จอดรถของโครงการปัจจุบันมีประมาณ 23 คัน ดังนั้น โครงการจึงมีความจำเป็นต้องก่อสร้างพื้นที่จอดรถเพิ่มเติมจำนวน 18 คัน เพื่ออำนวยความสะดวกแก่พนักงาน และลดความแออัดของการสัญจรในโครงการ

- (3) จำแนกประเภทการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง โดยแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการออกเป็น 6 ส่วน ได้แก่ พื้นที่ส่วนการผลิต พื้นที่สถานีควบคุมและจ่ายก๊าซธรรมชาติ พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิต พื้นที่อาคารต่าง ๆ พื้นที่สีเขียว และพื้นที่อื่น ๆ เช่น ถนน และพื้นที่ว่าง เป็นต้น

4) ทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ขอทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเพื่อให้สอดคล้องกับรายละเอียดโครงการที่มีการเปลี่ยนแปลง และสอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยมีรายละเอียดแสดงในบทที่ 5

ทั้งนี้ เมื่อพิจารณามาตรการทั่วไปในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ซึ่งได้ระบุไว้ว่า

“หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานผู้อนุญาตพิจารณาดังนี้

- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ
- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้อง ให้ความเห็นประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลง ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ”

ด้วยเหตุผลดังกล่าวข้างต้น บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด จึงมอบหมายให้ บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมาย การอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ใบอนุญาตเลขที่ 29/2566 เป็นผู้ดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ตามแนวทางที่หน่วยงานราชการกำหนดไว้

1.3 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงาน

วัตถุประสงค์ของการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด มีดังนี้

- 1) ศึกษารายละเอียดของโครงการในปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เช่น ที่ตั้งโครงการ เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า กำลังการผลิตไฟฟ้า กระบวนการผลิตไฟฟ้า มลพิษและการจัดการ อาชีวอนามัยและความปลอดภัย เป็นต้น เพื่อให้ทราบภาพรวมเกี่ยวกับโครงการทั้งหมดอย่างชัดเจน และมีข้อมูลเพียงพอสำหรับการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่จะเกิดขึ้นภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้
- 2) ศึกษาและทบทวนผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อวิเคราะห์แนวโน้มของผลกระทบและประเมินความเพียงพอและเหมาะสมของมาตรการที่กำหนดไว้
- 3) เพื่อจัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย และนำข้อคิดเห็นที่ได้จากกระบวนการดังกล่าวมาประกอบการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
- 4) ศึกษา กลั่นกรอง และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม อันเนื่องมาจากการดำเนินงานภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
- 5) ศึกษา ทบทวนความเหมาะสมของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเสนอแนะปรับปรุงมาตรการฯ ให้มีความเหมาะสมกับสภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน และการดำเนินโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลง
- 6) เพื่อนำเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ประกอบการพิจารณาอนุญาต

1.4 ขอบเขตและวิธีการศึกษา

1.4.1 แนวทางและกรอบแนวคิดในการศึกษา

บริษัทที่ปรึกษาจะกำหนดขอบเขตการศึกษาเชิงวิชาการและการจัดทำรายงานฯ โดยอ้างอิงแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ตุลาคม พ.ศ. 2561) และประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน และท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 เป็นหลัก ดังนี้

- 1) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566
- 2) ประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564

- 3) แนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งจัดทำโดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) (ตุลาคม พ.ศ. 2561)
- 4) แนวทางการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (กันยายน 2565)
- 5) ประกาศสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง แนวทางการมีส่วนร่วมของประชาชนในกระบวนการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566

1.4.2 ขั้นตอนและวิธีการศึกษา

ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด มีขั้นตอนและวิธีการศึกษาดังรูปที่ 1.4-1 โดยมีรายละเอียดดังนี้

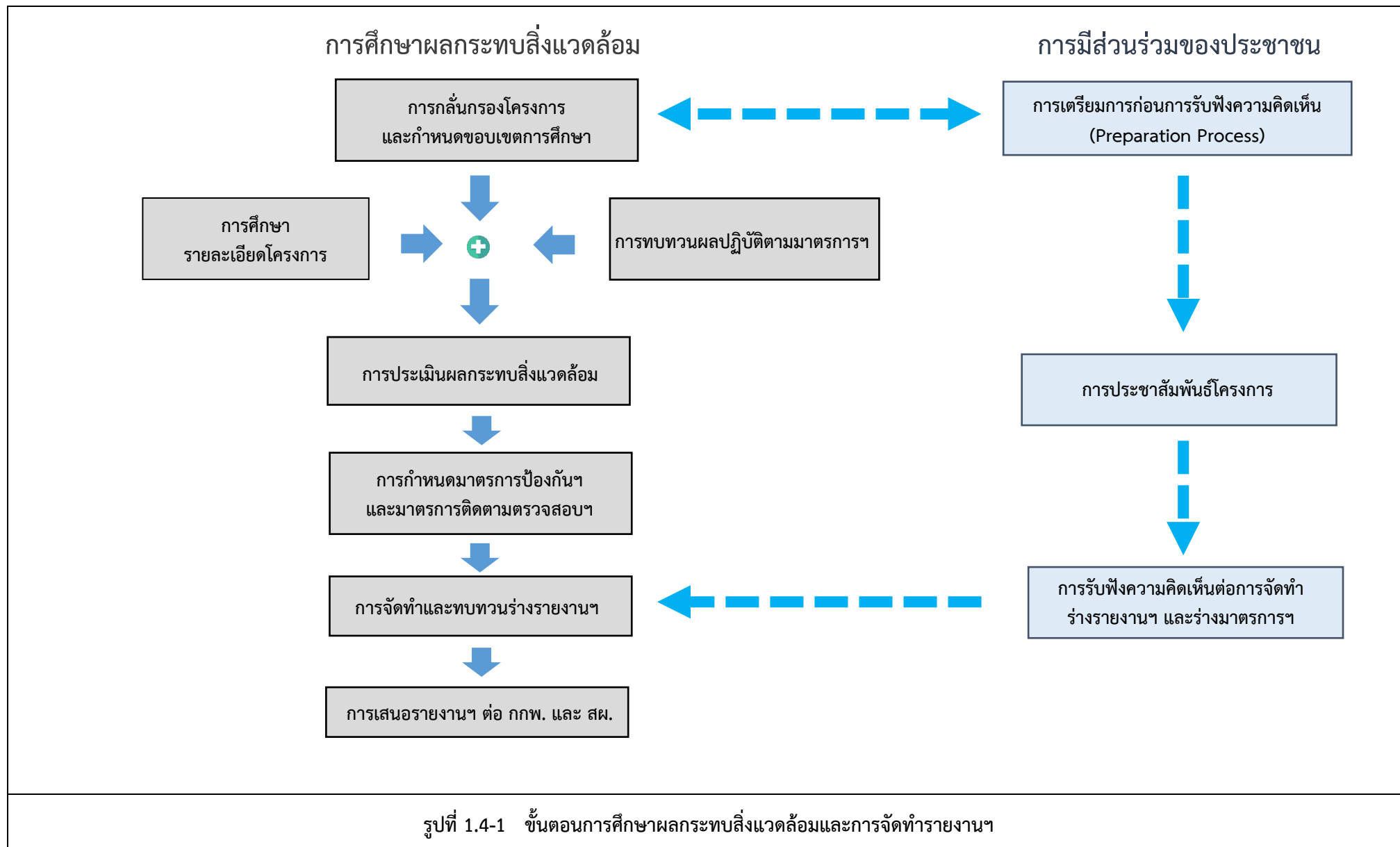
1) การกำหนดขอบเขตพื้นที่ศึกษา

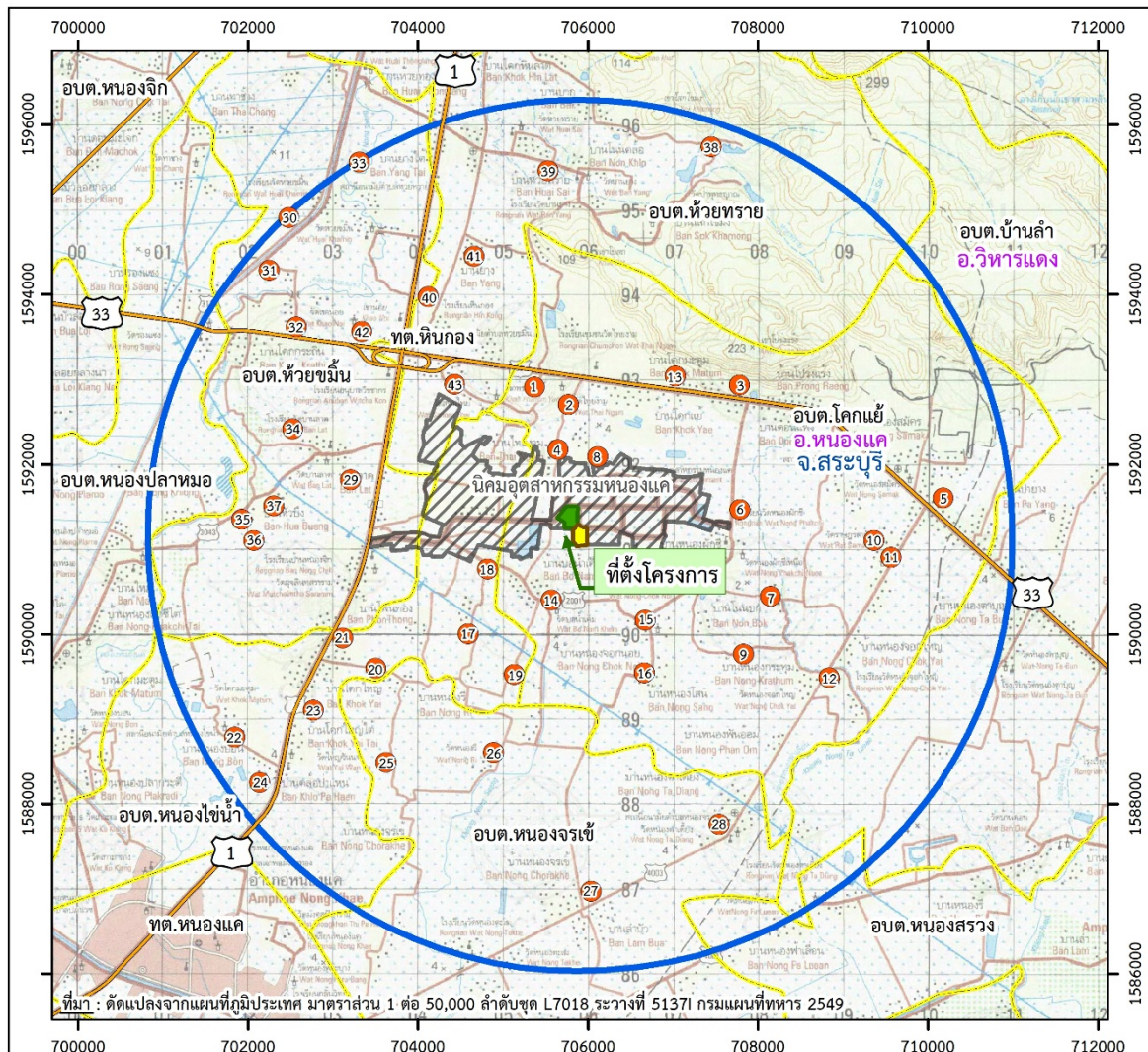
การกำหนดขอบเขตการศึกษาเชิงพื้นที่สำหรับการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด นั้น บริษัทที่ปรึกษาได้กำหนดขอบเขตพื้นที่ศึกษาครอบคลุมรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ซึ่งครอบคลุมขอบเขตการปกครองขององค์การบริหารส่วนตำบลโคกแย้ องค์การบริหารส่วนตำบลหนองไข่น้ำ องค์การบริหารส่วนตำบลหนองจรเข้ และเทศบาลตำบลหินกอง อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี (รูปที่ 1.4-2) อย่างไรก็ตาม หากการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในครั้งนี้ พบว่า มีประเด็นใดที่มีแนวโน้มส่งผลกระทบนอกเหนือจากพื้นที่ศึกษาในรัศมี 5 กิโลเมตร บริษัทที่ปรึกษาจะทำการประเมินผลกระทบให้ครอบคลุมพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบนั้น ๆ ด้วย ทั้งนี้ ภายในพื้นที่ศึกษาดังกล่าวจะประกอบด้วยพื้นที่อ่อนไหวต่าง ๆ เช่น ชุมชน โรงเรียน วัด เป็นต้น ดังรูปที่ 1.4-3

2) การศึกษารายละเอียดของโครงการ

บริษัทที่ปรึกษาจะทำการทบทวนข้อมูลรายละเอียดโครงการทั้งในปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ โดยยึดตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ตุลาคม พ.ศ. 2561) ประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2564 และเกณฑ์ในการจัดทำรายงานฯ ที่เกี่ยวข้อง โดยการศึกษารายละเอียดโครงการมีวัตถุประสงค์เพื่อป้องกันชี้แจง ประเมิน และปริมาณมลพิษที่เกิดขึ้น หรือความต้องการใช้ทรัพยากรจากการดำเนินโครงการ สำหรับรายละเอียดของโครงการที่ดำเนินการศึกษามีรายละเอียดดังนี้

- **พื้นที่ตั้งโครงการ** นำเสนอที่ตั้งโครงการ การใช้ประโยชน์พื้นที่โดยรอบที่ตั้งโครงการและสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- **รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่และผังองค์ประกอบโครงการ (Plant Layout)** นำเสนอผังการใช้ประโยชน์และสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่สำหรับกิจกรรมต่าง ๆ ของพื้นที่โครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- **เครื่องจักร อุปกรณ์และกระบวนการผลิต** นำเสนอรายละเอียดขั้นตอนการผลิตของโครงการ พร้อมทั้งแสดงขั้นตอนการผลิตและดุลมวลการผลิต รวมถึงรายละเอียดอุปกรณ์หรือเครื่องจักรหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตของโครงการ
- **เชื้อเพลิง** นำเสนอรายละเอียดชนิดและปริมาณความต้องการใช้เชื้อเพลิงของโครงการในเชิงเปรียบเทียบโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- **สารเคมี** นำเสนอรายละเอียดชนิด ปริมาณการใช้ แหล่งที่มา และวัตถุประสงค์การใช้งานของสารเคมีแต่ละชนิด วิธีการขนส่ง วิธีการกักเก็บ วิธีการควบคุมการรั่วไหล โดยสรุปในเชิงเปรียบเทียบโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- **ผลิตภัณฑ์ของโครงการ** นำเสนอข้อมูลชนิดและกำลังการผลิตผลิตภัณฑ์แต่ละชนิดของโครงการในปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- **ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ** นำเสนอรายละเอียดประเภท ปริมาณการใช้ คุณลักษณะ แหล่งที่มา และการจัดการของระบบต่าง ๆ เช่น ระบบน้ำใช้ ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ระบบระบายน้ำทิ้ง ระบบระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม และระบบคมนาคม เป็นต้น
- **มลพิษและการจัดการ** นำเสนอชนิด และคุณลักษณะของแหล่งกำเนิดมลพิษที่เกิดจากการผลิตและกิจกรรมเสริมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เช่น มลพิษทางอากาศ มลพิษทางน้ำ กากของเสีย ระดับเสียง เป็นต้น
- **พนักงาน** นำเสนอจำนวนพนักงานช่วงดำเนินการของโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง เช่น ประเภทตำแหน่ง ช่วงระยะเวลาการปฏิบัติงาน พร้อมแสดงแผนผังโครงสร้างองค์กรประกอบ
- **อาชีวอนามัยและความปลอดภัย** นำเสนอรายละเอียดการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย อุปกรณ์ตรวจสอบด้านความปลอดภัย อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล การฝึกอบรมพนักงานและคนงาน การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน จุดรวมพล และการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานและสวัสดิการด้านสุขภาพ
- **ชุมชนสัมพันธ์และการจัดการข้อร้องเรียน** นำเสนอผลการดำเนินงานตามแผนงานประชาสัมพันธ์/ชุมชนสัมพันธ์ และสรุปรายละเอียดเรื่องร้องเรียนจากชุมชนต่อการดำเนินการย้อนหลัง 3 ปี โดยสรุปประเด็นเรื่องร้องเรียน สาเหตุของปัญหา วิธีการ และระยะเวลาในการแก้ไข ผลการดำเนินการและมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ
- **พื้นที่สีเขียว** นำเสนอรายละเอียดสัดส่วนพื้นที่สีเขียว และรูปแบบการปลูกไม้ยืนต้นของโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง



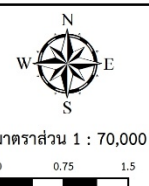


- สัญลักษณ์**
- ที่ตั้งโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1
 - ที่ตั้งโรงไฟฟ้าโคกแย้ 2
 - รัศมี 5 กิโลเมตรจากขอบเขตที่ตั้งโครงการ
 - นิคมอุตสาหกรรม
 - เส้นทางคมนาคม
 - ขอบเขตการปกครองระดับ อบต./เทศบาล

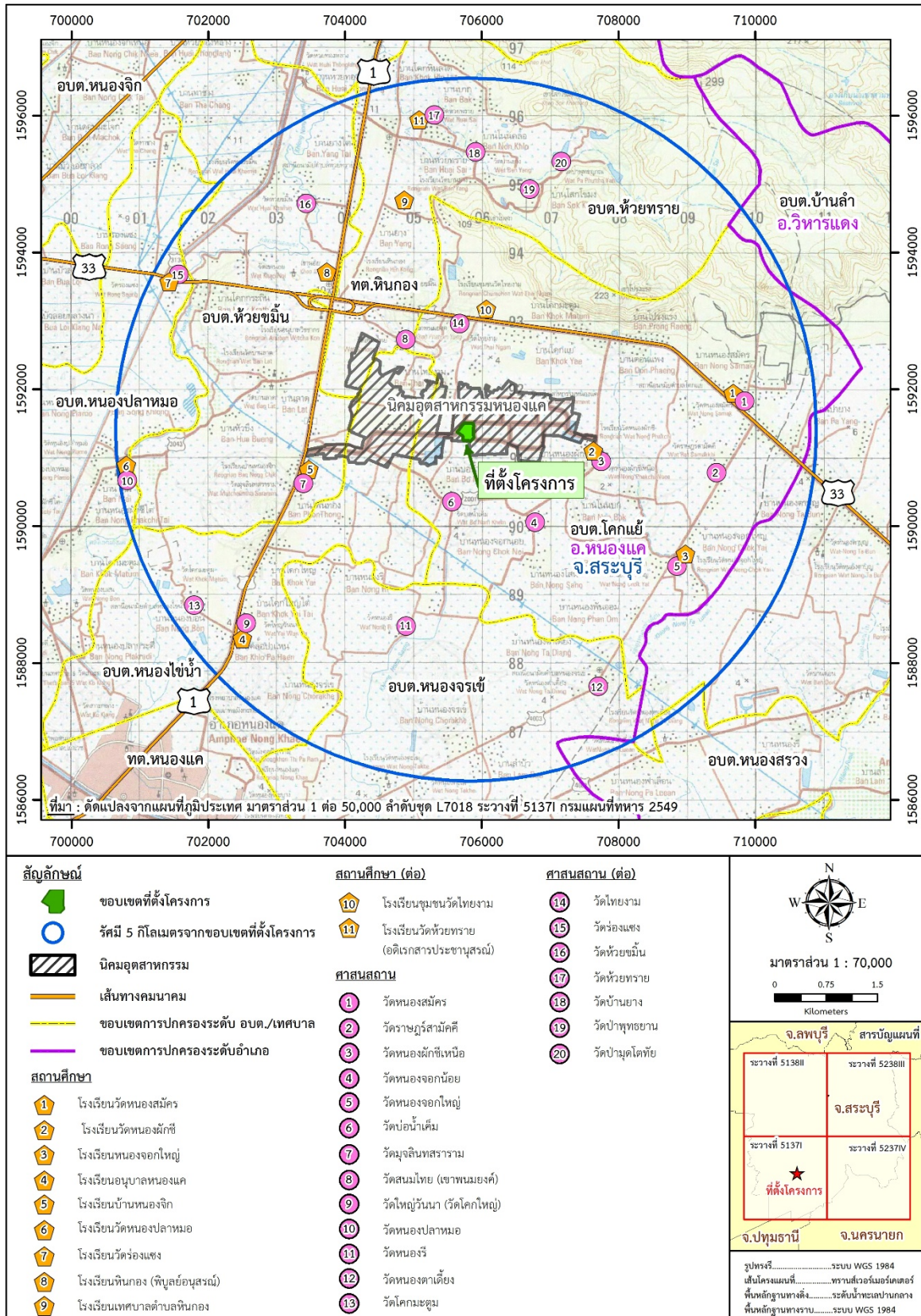
- อบต.โคกแย้ อ.หนองแค จ.สระบุรี**
- หมู่ที่ 1 บ้านเขาหมองค์
 - หมู่ที่ 2 บ้านไทยงาม
 - หมู่ที่ 3 บ้านโป่งแร้ง
 - หมู่ที่ 4 บ้านโคกแย้
 - หมู่ที่ 5 บ้านหนองสมัคร
 - หมู่ที่ 6 บ้านหนองผักชี
 - หมู่ที่ 7 บ้านโนนบก
 - หมู่ที่ 8 บ้านหนองสมัคร
 - หมู่ที่ 9 บ้านหนองกรุ่น
 - หมู่ที่ 10 บ้านหนองจอกใหญ่
 - หมู่ที่ 11 บ้านหนองจอกใหญ่

- อบต.โคกแย้ อ.หนองแค จ.สระบุรี (ต่อ)**
- หมู่ที่ 12 บ้านหนองอ้อม
 - หมู่ที่ 13 บ้านคอนแพง
 - หมู่ที่ 14 บ้านบ่อน้ำเค็ม
 - หมู่ที่ 15 บ้านโคกเข็ก
 - หมู่ที่ 16 บ้านหนองจอกน้อย
- อบต.หนองไผ่ อ.หนองแค จ.สระบุรี**
- หมู่ที่ 1 บ้านหนองบัวเหนือ
 - หมู่ที่ 2 บ้านหนองบัว
 - หมู่ที่ 3 บ้านหนองขามป้อม
 - หมู่ที่ 4 บ้านหนองไผ่
 - หมู่ที่ 5 บ้านหนองชะโด
 - หมู่ที่ 6 บ้านโคกมะตูม
 - หมู่ที่ 8 บ้านท่าคล้อ
 - หมู่ที่ 9 บ้านโคกใหญ่
- อบต.หนองจรเข้ อ.หนองแค จ.สระบุรี**
- หมู่ที่ 1 บ้านโนนทอง
 - หมู่ที่ 2 บ้านหนองรี
 - หมู่ที่ 3 บ้านหนองโสม
 - หมู่ที่ 4 บ้านหนองตาแดง

- อบต.ห้วยขมิ้น อ.หนองแค จ.สระบุรี**
- หมู่ที่ 4 บ้านหนองจิก
 - หมู่ที่ 5 บ้านห้วยขมิ้น
 - หมู่ที่ 7 บ้านโคกกระดิน
 - หมู่ที่ 8 บ้านโคกกระดิน
 - หมู่ที่ 9 บ้านห้วยขมิ้น
 - หมู่ที่ 11 บ้านลาด
 - หมู่ที่ 12 บ้านหัววัง
 - หมู่ที่ 13 บ้านหัวขร
 - หมู่ที่ 14 บ้านหนองจิก
- อบต.ห้วยทราย อ.หนองแค จ.สระบุรี**
- หมู่ที่ 5 บ้านโคกโขง
 - หมู่ที่ 6 บ้านยางใต้
- เทศบาลตำบลหินกอง อ.หนองแค จ.สระบุรี**
- หมู่ที่ 6 บ้านเขาน้อยหินกอง
 - หมู่ที่ 7 บ้านยาง
 - หมู่ที่ 8 บ้านตลาดหินกอง
 - หมู่ที่ 9 บ้านหินกอง



รูปที่ 1.4-2 ที่ตั้งโครงการและชุมชนในพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร



รูปที่ 1.4-3 ที่ตั้งโครงการและพื้นที่อ่อนไหวในพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร

3) การทบทวนผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัทที่ปรึกษาจะทบทวนผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังนี้

- สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่โครงการปฏิบัติจริง และในกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ หรือยังไม่ได้ปฏิบัติตามจะระบุสาเหตุ ปัญหา และอุปสรรค รวมถึงวิธีการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นให้ชัดเจน พร้อมทั้งระบุมาตรการที่เสนอเพิ่มเติม เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดปัญหาดังกล่าวเกิดซ้ำอย่างละเอียด
- สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ย้อนหลัง 3 ปี วิเคราะห์แนวโน้มของผลกระทบ และประเมินความเพียงพอและเหมาะสมของมาตรการที่กำหนดไว้พร้อมทั้งสรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยระบุพารามิเตอร์ บริเวณที่ทำการตรวจวัด ผลการตรวจวัด ค่าควบคุมหรือค่ามาตรฐานที่เกี่ยวข้อง แนวโน้มของผลการตรวจวัด และความเพียงพอและเหมาะสมของมาตรการ

4) การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นการคาดการณ์ต่อทรัพยากรธรรมชาติ และคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่อาจเปลี่ยนแปลงไปจากการดำเนินโครงการ สำหรับการคาดการณ์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมจะใช้หลาย ๆ เครื่องมือ ร่วมกัน เพื่อความเหมาะสมในแต่ละประเด็นสิ่งแวดล้อม เช่น แบบจำลองคณิตศาสตร์ สมการคณิตศาสตร์ ความคิดเห็นของผู้เชี่ยวชาญ เป็นต้น ทั้งนี้ การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งนี้จะครอบคลุมทั้งผลกระทบที่อาจ เกิดขึ้นต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทั้ง 4 ด้าน ได้แก่ ด้านทรัพยากรกายภาพ ด้านทรัพยากรชีวภาพ ด้านคุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ และด้านคุณค่าต่อคุณภาพชีวิต

5) การทบทวนและเสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลกระทบที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ จะถูกนำมาพิจารณาทบทวนและเสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบนั้น ๆ เพื่อนำไปปรับใช้และถือปฏิบัติ ประกอบด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การเสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ของโครงการ โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ในครั้งนี้ บริษัทที่ปรึกษาจะนำมาตรการฯ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 1) และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 2) มาทบทวนพร้อมทั้งปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงาน ของโครงการในปัจจุบันและผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้อง กับการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น และมีประสิทธิภาพในการลดผลกระทบสำหรับโครงการ

- **มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม**

การเสนอมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ ของโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ในครั้งนี้ บริษัทที่ปรึกษาจะนำมาตรการฯ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 1) และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 2) มาทบทวนพร้อมทั้งปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงานของโครงการในปัจจุบันและผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ โดยมีรายละเอียด ได้แก่ ดัชนีที่ตรวจวัด วิธีการตรวจวัด ตำแหน่งตรวจวัด และความรู้ในการตรวจวัด เพื่อการศึกษาการเปลี่ยนแปลงของสิ่งแวดล้อมอย่างเป็นระบบและเฝ้าระวังผลกระทบที่เกิดขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมเป็นสิ่งสำคัญที่จะช่วยประเมินผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ ของโครงการ ตลอดจนเป็นการตรวจสอบปัญหาด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อมจากพื้นที่โครงการและบริเวณใกล้เคียง

6) องค์ประกอบของรายงาน

บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการรวบรวมข้อมูลรายละเอียดโครงการ ข้อมูลทรัพยากรสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ ผลการประเมินผลกระทบที่เกี่ยวข้อง เพื่อจัดเตรียมเป็นรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) เพื่อนำเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยองค์ประกอบของรายงานฯ ประกอบด้วย

- บทที่ 1 บทนำ
- บทที่ 2 รายละเอียดโครงการ
- บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- บทที่ 4 กระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชน
- บทที่ 5 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- บทที่ 6 มาตรการฯ
- ภาคผนวก

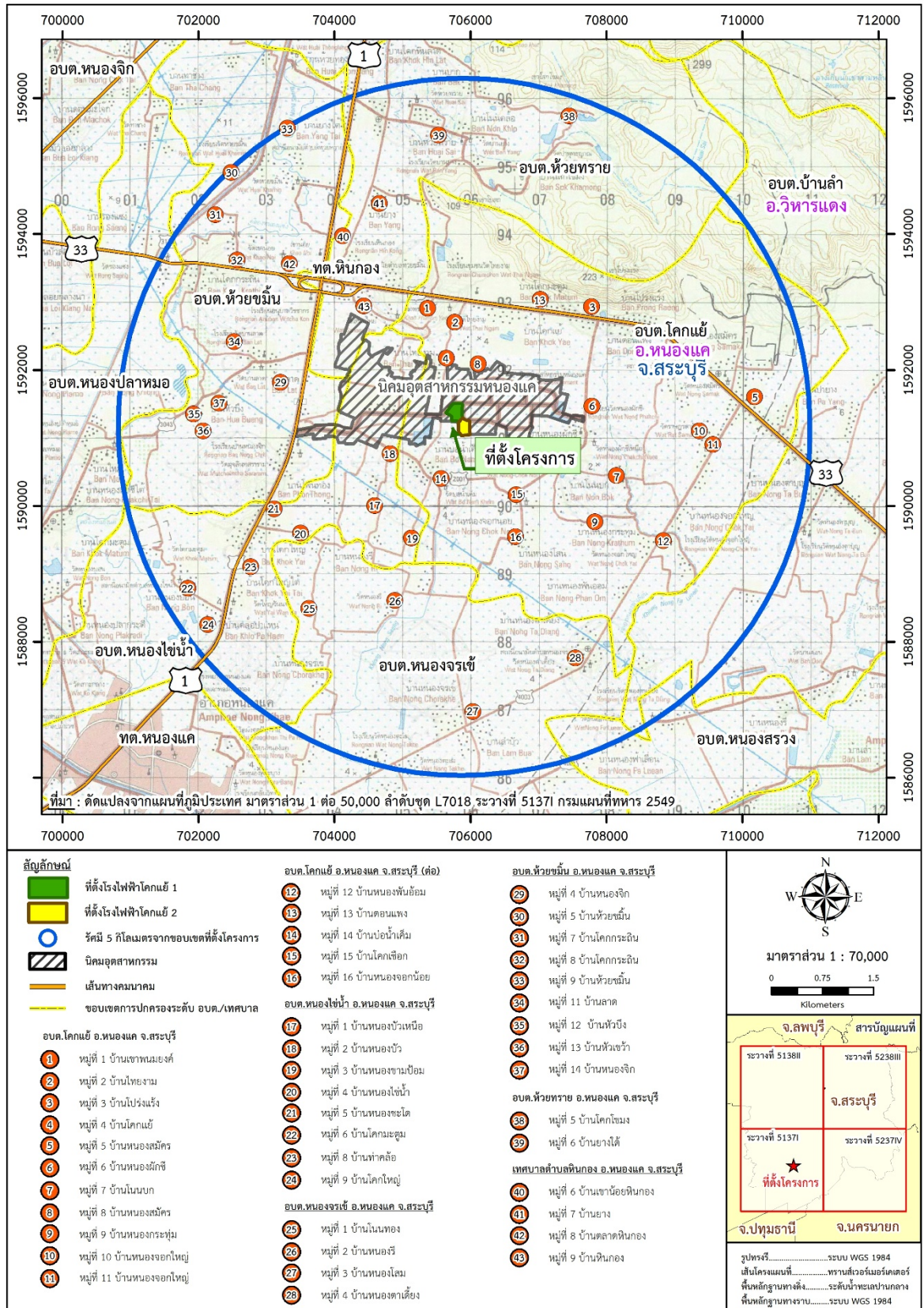
1.4.3 ขอบเขตพื้นที่ศึกษา

การกำหนดขอบเขตการศึกษาเชิงพื้นที่สำหรับการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด นั้น บริษัทที่ปรึกษาได้กำหนดขอบเขตพื้นที่ศึกษาครอบคลุมรัศมี 5 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ซึ่งครอบคลุมขอบเขตการปกครองขององค์การบริหารส่วนตำบลโคกแย้ องค์การบริหารส่วนตำบลหนองไข่น้ำ องค์การบริหารส่วนตำบลหนองจรเข้ และเทศบาลตำบลหินกอง อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี รายละเอียดดังตารางที่ 1.4-1 และรูปที่ 1.4-4

ตารางที่ 1.4-1 พื้นที่ศึกษาของโครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร

จังหวัด	อำเภอ	การปกครองท้องที่	การปกครองท้องถิ่น	ชุมชน/หมู่บ้าน
สระบุรี	หนองแค	ตำบลโคกแย้	องค์การบริหารส่วนตำบลโคกแย้	หมู่ที่ 2 บ้านไทยงาม
				หมู่ที่ 3 บ้านโปร่งแสง
				หมู่ที่ 4 บ้านโคกแย้
				หมู่ที่ 5 บ้านหนองสมิคร
				หมู่ที่ 6 บ้านหนองผักชี
				หมู่ที่ 7 บ้านโนนบก
				หมู่ที่ 10 บ้านหนองจอกใหญ่
				หมู่ที่ 12 บ้านหนองพันอ้อม
				หมู่ที่ 14 บ้านบ่อน้ำเค็ม
				หมู่ที่ 16 บ้านหนองจอกน้อย
		ตำบลหนองไข่น้ำ	องค์การบริหารส่วนตำบลหนองไข่น้ำ	หมู่ที่ 2 บ้านหนองบัว
				หมู่ที่ 3 บ้านหนองขามป้อม
				หมู่ที่ 8 บ้านท่าคล้อป่าแหน
				หมู่ที่ 10 บ้านโคกใหญ่ใต้
		ตำบลหนองจรเข้	องค์การบริหารส่วนตำบลหนองจรเข้	หมู่ที่ 2 บ้านหนองรี
				หมู่ที่ 4 บ้านหนองตาเตี้ย
				หมู่ที่ 7 บ้านลำบัว
		ตำบลห้วยขมิ้น	เทศบาลตำบลหินกอง	หมู่ที่ 6 บ้านยางใต้
				หมู่ที่ 12 บ้านหัวบึง
1 จังหวัด	1 อำเภอ	4 ตำบล	3 อบต. และ 1 เทศบาล	19 หมู่บ้าน

ที่มา : บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด, 2568



รูปที่ 1.4-4 ขอบเขตพื้นที่ศึกษาของโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1

1.4.4 ระยะเวลาการศึกษา

ระยะเวลาในการศึกษาและดำเนินการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด จะใช้เวลาทั้งสิ้นประมาณ 3 เดือน ซึ่งจะประกอบด้วย การกลั่นกรองโครงการและการกำหนดร่างขอบเขตและแนวทางการศึกษา การทบทวนและศึกษารายละเอียดโครงการในปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง การทบทวนผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การทบทวนและกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการจัดทำและทบทวนร่างรายงานฯ สำหรับขั้นตอนและระยะเวลาการศึกษาและจัดทำรายงานฯ แสดงดังตารางที่ 1.4-2

ตารางที่ 1.4-2 ขั้นตอนและแผนการดำเนินงานจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)

ขั้นตอนการศึกษาและจัดทำรายงานฯ	เดือน											
	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.
1. การกลั่นกรองโครงการและการกำหนดร่างขอบเขตและแนวทางการศึกษา	■											
2. การทบทวนและศึกษารายละเอียดโครงการในปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง	■	■										
3. การทบทวนผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการศึกษาสภาพสิ่งแวดล้อมปัจจุบัน		■										
4. การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม		■	■									
5. การทบทวนและกำหนดมาตรการป้องกันฯ และมาตรการแก้ไขฯ			■									
6. การจัดทำและทบทวนร่างรายงานฯ		■	■	■								
7. การเสนอรายงานฯ ต่อสำนักงาน กกพ. เพื่อพิจารณา				▲								
8. กระบวนการพิจารณารายงานฯ ของสำนักงาน กกพ.				■								
9. กระบวนการพิจารณารายงานฯ ของ สผ.				▲	■	■	■	■	■	■	■	■
10. กระบวนการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนฯ (ดำเนินการเพิ่มเติมให้เป็นไปตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการ)						■	■	■	■	■		

ที่มา : บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด, 2568

1.4.5 กฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

กฎหมายและมาตรฐานด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพ อาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องกับโครงการ แสดงรายละเอียดดังตารางที่ 1.4-3 และตารางที่ 1.4-4

ตารางที่ 1.4-3 พระราชบัญญัติที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ

พระราชบัญญัติ	รายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ
1. พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535	พ.ร.บ. นี้เป็นกฎหมายสิ่งแวดล้อมหลักของการควบคุมกิจการต่าง ๆ ในประเทศไทย และมีการกำหนดมาตรฐานด้านสิ่งแวดล้อมไว้ โดยได้มีการกำหนดสาระสำคัญสำหรับการควบคุมและการลดมลพิษ การฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติ การวางแผนสิ่งแวดล้อม การมีส่วนร่วมของประชาชน ในกระบวนการตัดสินใจและอำนาจหน้าที่ ของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
2. พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561	พ.ร.บ. นี้เป็นการแก้ไขเพิ่มเติมกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติให้สอดคล้องกับสภาวการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปในปัจจุบัน ปรับปรุงบทบัญญัติเกี่ยวกับการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับบทบัญญัติ ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย และเพื่อให้มีมาตรฐานอันเป็นที่ยอมรับ และได้รับความเชื่อมั่นจากทุกภาคส่วนในการดำรงไว้ซึ่งการรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมและทรัพยากรธรรมชาติ ควบคู่ไปกับการพัฒนาประเทศอย่างสมดุล
3. พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	พ.ร.บ. นี้เป็นกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน การกำหนดแนวนโยบายพื้นฐานว่าด้วยกิจการพลังงาน การอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน อัตราค่าบริการ ในการประกอบกิจการพลังงาน การกำหนดมาตรฐานและ ความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงาน มาตรฐาน การให้บริการ และการให้บริการอย่างทั่วถึง เป็นต้น
4. พระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522 และที่แก้ไขเพิ่มเติม	พระราชบัญญัตินี้เป็นกฎหมายเกี่ยวกับข้อปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ข้อปฏิบัติสำหรับการปลูกสร้างอาคาร การตั้งโรงงาน และการถือครองกรรมสิทธิ์ในที่ดิน ข้อปฏิบัติสำหรับการเข้าเมืองของแรงงานต่างด้าวที่มีฝีมือ ข้อปฏิบัติสำหรับการทำงานของคนต่างด้าว ข้อปฏิบัติสำหรับการนำเงินออกไปนอกราชอาณาจักรของผู้ประกอบการซึ่งมีภูมิลำเนา นอกราชอาณาจักร ข้อปฏิบัติสำหรับการนำของเข้ามาในราชอาณาจักรหรือนำวัตถุติดภายในราชอาณาจักรเข้าไปในเขตประกอบการเสรี ข้อปฏิบัติสำหรับอำนาจพนักงานเจ้าหน้าที่ และการกำหนดบทกำหนดโทษ โดยประกาศ ที่ออกตามความในพระราชบัญญัติดังกล่าว อาทิ

ตารางที่ 1.4-3 พระราชบัญญัติที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ (ต่อ-1)

พระราชบัญญัติ	รายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ
	<ol style="list-style-type: none"> 1) ข้อบังคับคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2551 และที่แก้ไขเพิ่มเติม 2) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 การพัฒนาที่ดินสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม 3) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม 4) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 205/2568 เรื่อง การควบคุม กำกับและติดตามการเคลื่อนย้ายสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วในนิคมอุตสาหกรรม
5. พระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535	เป็นกฎหมายที่ควบคุมและกำกับดูแลการประกอบกิจการโรงงาน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมการประกอบกิจการโรงงานอย่างมีประสิทธิภาพ และเพื่อความปลอดภัยของประชาชนและสิ่งแวดล้อม กฎหมายนี้กำหนดประเภทของโรงงาน การขออนุญาต การควบคุมการปล่อยของเสียและมลพิษ รวมถึงมาตรการด้านความปลอดภัยและสุขอนามัยในโรงงาน
6. พระราชบัญญัติโรงงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2562	เป็นการแก้ไขเพิ่มเติมกฎหมายว่าด้วยโรงงานให้สอดคล้องกับสภาพปัจจุบัน โดยปรับปรุงขั้นตอนและระยะเวลาการพิจารณาของผู้อนุญาตและพนักงานเจ้าหน้าที่ตามกฎหมายให้มีความชัดเจน ลดการใช้ดุลพินิจ ยกเลิกการกำหนดให้มีการต่ออายุใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานและแก้ไขเพิ่มเติมบทกำหนดโทษ รวมทั้งปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมเพื่อให้เหมาะสมยิ่งขึ้นและสอดคล้องกับสภาพเศรษฐกิจและสังคมปัจจุบัน
7. พระราชบัญญัติการขนส่งทางบก พ.ศ. 2522	ใช้ในการควบคุมและจัดระเบียบการขนส่งทางถนนด้วยรถเพื่อให้ระบบการขนส่งทางบกมีประสิทธิภาพสะดวกรวดเร็ว ประหยัด และปลอดภัย ซึ่งกำหนดให้ผู้ที่จะใช้รถเพื่อการขนส่งจะต้องได้รับใบอนุญาตประกอบการขนส่งเสียก่อน และสำหรับตัวรถตลอดจนการใช้งานและการขับขี่ยังต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมาย

ตารางที่ 1.4-3 พระราชบัญญัติที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ (ต่อ-2)

พระราชบัญญัติ	รายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับโครงการ
8. พระราชบัญญัติการสาธารณสุข พ.ศ. 2535	เป็นกฎหมายคุ้มครองด้านสุขภาพและการอนามัยสิ่งแวดล้อม การสุขาภิบาลสิ่งแวดล้อม ซึ่งครอบคลุมทั้งกิจกรรมการกระทำทุกอย่างและกิจกรรมประเภทต่างๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพอนามัยของประชาชน และมีเนื้อหาโดยแบ่งเป็น 15 หมวด ในหมวด 3 การกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย ได้กำหนดรายละเอียดและวิธีการจัดการสิ่งปฏิกูลมูลฝอยให้กับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น โดยมีมาตรการที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ มาตรา 18 มาตรา 19 และมาตรา 20
9. พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541	บัญญัติถึงสิทธิและหน้าที่ระหว่างนายจ้างและลูกจ้าง โดยกำหนดมาตรฐานขั้นต่ำในการใช้แรงงานและการจ่ายค่าตอบแทนในการทำงาน ทั้งนี้ เพื่อให้ลูกจ้างทำงานด้วยความปลอดภัย มีสุขภาพอนามัยดี ได้รับค่าตอบแทนและสวัสดิการตามสมควร
10. พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2562	
11. พระราชบัญญัติป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย พ.ศ. 2550	บัญญัติขึ้นเพื่อป้องกัน บรรเทา ฟื้นฟู สาธารณภัย และอุบัติเหตุ ที่เกิดขึ้นจากอัคคีภัยโดยตรง ซึ่งทำให้เกิดการบาดเจ็บและเสียชีวิตอันเนื่องมาจากความร้อน รวมถึงเกิดความเสียหายแก่อาคารสถานที่และเครื่องจักรอุปกรณ์ต่าง ๆ โดยตรง อีกทั้งเมื่อเกิดเหตุไฟไหม้จะทำให้โรงงานอุตสาหกรรมเกิดความเสียหาย
12. พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2554	เป็นกฎหมายหลักมีเจตนารมณ์ในการวางมาตรการควบคุมกำกับ ดูแล และบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้แก่ลูกจ้างให้มีคุณภาพชีวิตที่ดีมีความปลอดภัยในการทำงาน สอดคล้องกับสถานการณ์ในปัจจุบัน
13. พระราชบัญญัติเงินทดแทน พ.ศ. 2537	บัญญัติขึ้นเพื่อคุ้มครองลูกจ้างหรือผู้มีสิทธิได้รับเงินทดแทนด้วยการกำหนดให้นายจ้างจ่ายเงินให้บุคคลดังกล่าวเมื่อลูกจ้างได้รับอันตรายหรือเจ็บป่วยหรือตาย ซึ่งมีสาเหตุมาจากการทำงานให้แก่นายจ้าง
14. พระราชบัญญัติเงินทดแทน (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561	เป็นการแก้ไขเพิ่มเติมกฎหมายว่าด้วยเงินทดแทนให้สอดคล้องกับสภาพการณ์ปัจจุบัน โดยมีการแก้ไขเพิ่มเติมบทบัญญัติเพื่อให้ลูกจ้างได้รับความคุ้มครองและได้รับสิทธิประโยชน์ที่เหมาะสมยิ่งขึ้น
15. พระราชบัญญัติควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพ และโรคจากสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2562	มีวัตถุประสงค์เพื่อคุ้มครองสุขภาพของประชาชน โดยเฉพาะลูกจ้าง แรงงานนอกระบบ และผู้ที่อาจได้รับผลกระทบจากมลพิษ จากการประกอบอาชีพ และสิ่งแวดล้อม ผ่านการเฝ้าระวัง ป้องกัน และควบคุมโรคอย่างเป็นระบบ โดยกฎหมายนี้ครอบคลุมถึงการกำหนดชนิดของโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อม การเฝ้าระวัง การสอบสวนโรค การควบคุมโรค และการกำหนดบทลงโทษสำหรับผู้กระทำผิด

ที่มา : รวบรวมโดยบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด, 2568

ตารางที่ 1.4-4 มาตรฐานตามประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ

กฎหมาย/มาตรฐาน	รายละเอียด
1. มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (พ.ศ. 2569) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
2. มาตรฐานควบคุมมลพิษทางอากาศจากแหล่งกำเนิด	1) ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 2) ประกาศทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดให้โรงไฟฟ้าเป็นแหล่งกำเนิดมลพิษที่จะต้องควบคุมการปล่อยอากาศเสียออกสู่บรรยากาศ พ.ศ. 2566 3) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2567 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565 3) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง การส่งข้อมูลเข้าสู่ระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems - CEMS) พ.ศ. 2550
3. มาตรฐานระดับเสียง	1) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2548 3) ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ. 2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน 4) ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน พ.ศ. 2565 5) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ. 2567
4. มาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	1) ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (ลงวันที่ 19 เมษายน พ.ศ.2567)

ตารางที่ 1.4-4 มาตรฐานตามประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ (ต่อ-1)

กฎหมาย/มาตรฐาน	รายละเอียด
1) การจัดการกากของเสีย	<ol style="list-style-type: none"> 1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับกากของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 3) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีการและเงื่อนไข การนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกไปจัดการนอกบริเวณโรงงาน พ.ศ. 2566 4) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไข การขออนุญาตและการอนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงานผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์และแบบอัตโนมัติผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ พ.ศ. 2566 5) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วภายในบริเวณโรงงาน พ.ศ. 2566 6) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว ที่ไม่เป็นของเสียอันตรายออกนอกบริเวณโรงงาน พ.ศ. 2561
2) การป้องกันและระงับอัคคีภัย	<ol style="list-style-type: none"> 1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 2) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ. 2555 และที่แก้ไขเพิ่มเติม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2561 3) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานเครื่องดับเพลิงแบบเคลื่อนย้ายได้ ลง วันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2556 4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ ลงวันที่ 22 มกราคม พ.ศ. 2556
3) การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน	<ol style="list-style-type: none"> 1) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานการตรวจสุขภาพลูกจ้าง ซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. 2563 2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดงานที่ลูกจ้างทำเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย ที่นายจ้างต้องจัดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้าง ลงวันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ. 2564

ตารางที่ 1.4-4 มาตรฐานตามประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ (ต่อ-2)

กฎหมาย/มาตรฐาน	รายละเอียด
	<p>3) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบสมุดสุขภาพประจำตัวของลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง (ลงวันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ. 2564)</p> <p>4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติหรือที่มีอาการหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษายาบาล และการป้องกันแก้ไข ลงวันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ. 2564</p>
4) ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษ	<p>1) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษหรือสิ่งใด ๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแลปฏิบัติงานประจำ และหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ. 2545</p> <p>2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสียมลพิษหรือสิ่งใด ๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแลปฏิบัติงานประจำ และหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2554</p> <p>3) ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง การขึ้นทะเบียนเป็นผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษน้ำ หรือผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษอากาศหรือผู้ควบคุมระบบการจัดการมลพิษกากอุตสาหกรรม พ.ศ. 2569</p>
5) การคมนาคมขนส่ง	<p>1) ประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง กำหนดประเภทหรือชนิด และลักษณะการบรรทุกวัตถุอันตรายที่ผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถชนิดที่ 4 พ.ศ. 2544</p> <p>2) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายที่ กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ. 2558</p> <p>3) กฎกระทรวง ความปลอดภัยในการขนส่งวัตถุอันตรายทางถนน พ.ศ. 2558</p> <p>4) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การประกันภัยความเสียหายจากการขนส่งวัตถุอันตราย พ.ศ. 2559</p>
6) ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	<p>1) กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548</p> <p>2) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานอุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล พ.ศ. 2554</p> <p>3) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556</p>

ตารางที่ 1.4-4 มาตรฐานตามประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ (ต่อ-3)

กฎหมาย/มาตรฐาน	รายละเอียด
	<p>4) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียด ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556</p> <p>5) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผล การตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (ลงวันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565)</p> <p>6) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผล การตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (ฉบับที่ 2) (ลงวันที่ 3 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565)</p> <p>7) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งรายงานผลการตรวจวัด และวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย ในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษา สารเคมีอันตรายทางอิเล็กทรอนิกส์ (ลงวันที่ 15 มกราคม พ.ศ. 2564)</p> <p>8) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง ขีดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2560</p> <p>9) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า พ.ศ. 2558</p> <p>10) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการฝึกอบรม ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้าสำหรับลูกจ้าง ซึ่งปฏิบัติงานเกี่ยวกับไฟฟ้า พ.ศ. 2558</p> <p>11) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและ การจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559</p> <p>12) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ย ตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน (พ.ศ. 2561)</p> <p>13) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจัดทำมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน ในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2561</p> <p>14) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานความเข้มข้นของแสงสว่าง พ.ศ. 2561</p> <p>15) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับที่อับอากาศ พ.ศ. 2562</p> <p>16) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีการ และหลักสูตรการฝึกอบรม ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ พ.ศ. 2564</p>

ตารางที่ 1.4-4 มาตรฐานตามประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ (ต่อ-4)

กฎหมาย/มาตรฐาน	รายละเอียด
	<p>17) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง พ.ศ. 2564</p> <p>18) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับนั่งร้านและค้ำยัน พ.ศ. 2564</p> <p>19) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการคำนวณออกแบบ และควบคุมการใช้นั่งร้านโดยวิศวกร พ.ศ. 2564</p> <p>20) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริการ จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ในสถานที่ที่มีอันตราย จากการตกจากที่สูงและที่ลาดชัน จากวัสดุกระเด็น ตกหล่น และพังทลายและจากการตกลงไปในลักษณะเก็บหรือรองรับวัสดุ พ.ศ. 2564</p> <p>21) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องจักร ปั่นจั่น และหม้อน้ำ พ.ศ. 2564</p> <p>22) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบทดสอบปั้นจั่น พ.ศ. 2565</p> <p>23) กฎกระทรวง การจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานบุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคล เพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2565</p> <p>24) ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง การประเมินอันตราย การศึกษาผลกระทบของสภาพแวดล้อมในการทำงาน และการจัดทำแผนควบคุมดูแลลูกจ้างและสถานประกอบกิจการ (ลงวันที่ 14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567)</p> <p>25) กฎกระทรวงการอนุญาตเป็นผู้ชำนาญการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2567</p>

ตารางที่ 1.4-4 มาตรฐานตามประกาศของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ (ต่อ-5)

กฎหมาย/มาตรฐาน	รายละเอียด
	<p>26) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบรายงานผลการดำเนินงานของเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับเทคนิค ระดับเทคนิคขั้นสูง และระดับวิชาชีพ (ลงวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2565)</p> <p>27) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การแจ้งการขึ้นทะเบียน การพ้นจากตำแหน่งหรือ พ้นจากหน้าที่ ของเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัย ในการทำงาน และผู้บริหารหน่วยงานความปลอดภัย (ลงวันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2565)</p> <p>28) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง การฝึกอบรมหรือการพัฒนาความรู้ของเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัยในการทำงานระดับเทคนิค ระดับเทคนิคขั้นสูง และระดับวิชาชีพเกี่ยวกับ ความปลอดภัยในการทำงานเพิ่มเติม (ลงวันที่ 13 กันยายน พ.ศ. 2565)</p> <p>29) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักสูตรการฝึกอบรม คุณสมบัติวิทยากร และ การดำเนินการฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ในการทำงานระดับหัวหน้างานและระดับบริหาร (ลงวันที่ 19 มกราคม พ.ศ. 2566)</p> <p>30) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักสูตรการฝึกอบรม คุณสมบัติวิทยากร และ การดำเนินการฝึกอบรมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการและผู้บริหารหน่วยงาน ความปลอดภัย (ลงวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566)</p> <p>31) ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักสูตรการฝึกอบรม คุณสมบัติวิทยากร และ การดำเนินการฝึกอบรมเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ในการทำงานระดับวิชาชีพและหลักเกณฑ์การประเมิน (ลงวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566)</p> <p>32) กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานเกี่ยวกับระบบ การจัดการด้านความปลอดภัย พ.ศ. 2565</p>

ที่มา : รวบรวมโดยบริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด, 2568



บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3)

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

2.1 พื้นที่ตั้งโครงการ

2.1.1 ที่ตั้งโครงการและการใช้ประโยชน์ที่ดินโดยรอบ

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 28 ไร่ หรือ 44,800 ตารางเมตร ในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี (ที่ตั้งโครงการแสดงดังรูปที่ 2.1-1) โดยมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่ใกล้เคียง ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดกับ	ถนนของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ถัดไปเป็นบริษัท เน็กซ์ แคน อินโนเวชั่น จำกัด
ทิศใต้	ติดกับ	พื้นที่ว่าง
ทิศตะวันออก	ติดกับ	บริษัท อายิโนะโมะโต๊ะ จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดกับ	สถานีไฟฟ้าย่อยโคกแย้ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การดำเนินการโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ยังคงดำเนินการอยู่ภายในพื้นที่ของโครงการปัจจุบัน จึงไม่ทำให้ที่ตั้งและขนาดพื้นที่โครงการแตกต่างจากเดิม

2.1.2 รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout)








ก่อนการเปลี่ยนแปลง

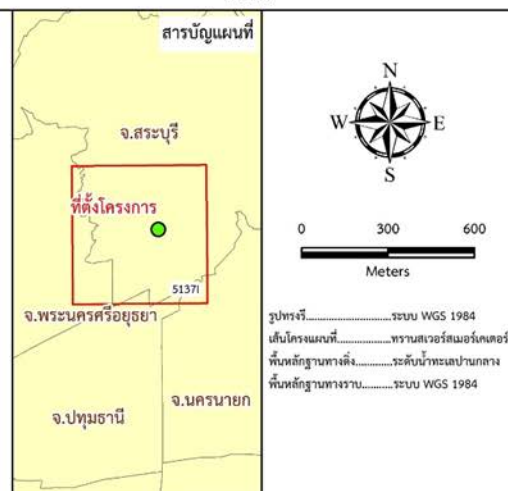
โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ปัจจุบันมีพื้นที่ประมาณ 28 ไร่ หรือ 44,800 ตารางเมตร ซึ่งเดิมมีการแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการออกเป็น 2 ส่วน ประกอบด้วย

- 1) พื้นที่ส่วนการผลิต
- 2) พื้นที่เสริมการผลิต เช่น ระบบบำบัดน้ำเสีย ถังกักเก็บน้ำใช้ พื้นที่สีเขียว อาคารสำนักงาน ถนน เป็นต้น



สัญลักษณ์

-  ขอบเขตที่ตั้งโครงการ
-  นิคมอุตสาหกรรม
-  เส้นทางคมนาคม
-  ขอบเขตการปกครองระดับองค์การบริหารส่วนตำบล/เทศบาล
-  ศาสนสถาน
-  สถานศึกษา
-  สถานที่ราชการ



รูปที่ 2.1-1 ที่ตั้งโครงการ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการจะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout) ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานในปัจจุบัน นอกจากนี้ โครงการได้จำแนกประเภทการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง และเพื่อให้เป็นไปตามความเห็นต่อรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด ซึ่งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ให้ความเห็นไว้ดังนี้

“ให้ตรวจสอบว่าผังที่แสดงในรายงานขอเปลี่ยนแปลงว่ามีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมที่เคยได้รับความเห็นชอบหรือไม่พร้อมแสดงภาพถ่ายดาวเทียมสภาพพื้นที่โครงการในปัจจุบันประกอบการพิจารณาด้วย ทั้งนี้ กรณีที่โครงการขอติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนอาคารที่มีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งไปจากรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบล่าสุด ให้ดำเนินการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดผังการใช้ประโยชน์ที่ดินมาในคราวเดียวกัน ทั้งนี้ หากอาคารที่ขอติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม แต่มีการเปลี่ยนแปลงอาคารอื่นให้โครงการดำเนินการจัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงผังการใช้ประโยชน์ในส่วนอื่น ๆ โดยเร็วที่สุด”

สำหรับประเด็นการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการในครั้งนี้ประกอบด้วย

- (1) จัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนบริเวณที่ใช้สำหรับก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดิน เนื่องจากปัจจุบันโครงการได้ก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดินในพื้นที่สีเขียวเดิมเพื่อความเป็นสิริมงคลในการดำเนินกิจการ และเป็นที่ยึดเหนี่ยวจิตใจของพนักงานตามแนวทางการเสริมสร้างคุณภาพชีวิตกับการทำงานอย่างมีความสุข (Happy Workplace) ดังนั้น โครงการจึงจัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนบริเวณที่มีการก่อสร้างศาลาพระพินาศและทางเดิน อย่างไรก็ดี ไม่ทำให้ขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม คือ ร้อยละ 10 ของพื้นที่โครงการ
- (2) นำเสนอรายละเอียดการจัดสรรพื้นที่โรงจอดรถยนต์เพิ่มเติม เนื่องจากโครงการฯ มีการใช้อาคารสำนักงาน (Admin Building) อาคารซ่อมบำรุงและคลังสินค้า (Workshop and Warehouse) อาคารควบคุม (Control Building) ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 2 จึงทำให้มีจำนวนผู้ใช้งานและผู้มาติดต่อจากทั้งสองโครงการ มีจำนวนรถยนต์เข้าพื้นที่สูงสุดประมาณ 30 คัน/วัน แบ่งเป็น พนักงาน 26 คัน/วัน และผู้มาติดต่อ 4 คัน/วัน จึงมีความจำเป็นต้องก่อสร้างพื้นที่จอดรถเพิ่มเติม เพื่ออำนวยความสะดวกแก่พนักงาน และลดความแออัดของการสัญจรในโครงการ
- (3) จำแนกประเภทการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง โดยแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการออกเป็น 6 ส่วน ประกอบด้วย
 - 1) พื้นที่ส่วนการผลิต
 - 2) พื้นที่สถานีควบคุมและจ่ายก๊าซธรรมชาติ
 - 3) พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิต
 - 4) พื้นที่อาคารต่าง ๆ
 - 5) พื้นที่สีเขียว
 - 6) พื้นที่อื่น ๆ เช่น ถนน พื้นที่ว่าง ลานจอดรถ เป็นต้น

สำหรับผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงฯ แสดงดังรูปที่ 2.1-2 และรูปที่ 2.1-3 ตามลำดับ ส่วนสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ในแต่ละกิจกรรมของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการสามารถสรุปได้ดังตารางที่ 2.1-1 ในขณะที่พื้นที่ที่มีการก่อสร้างศาลาพระพินเศและทางเดิน และพื้นที่สีเขียวทดแทนพื้นที่เดิม แสดงดังรูปที่ 2.1-4 ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

(1) พื้นที่ส่วนการผลิต

พื้นที่ส่วนการผลิตเป็นพื้นที่ที่ถูกจัดสรรไว้ติดตั้งอุปกรณ์/เครื่องจักรที่ใช้ในการผลิตโดยตรง ได้แก่ ส่วนการผลิตกระแสไฟฟ้า (Power Block) และลานไถไฟฟ้า (Facilities Switchyard) สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ไม่ทำให้สัดส่วนหรือขนาดพื้นที่ส่วนการผลิตเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม กล่าวคือ มีขนาดพื้นที่ 9,930 ตารางเมตร หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.17 ของพื้นที่โครงการ

(2) พื้นที่สถานีควบคุมและจ่ายก๊าซธรรมชาติ

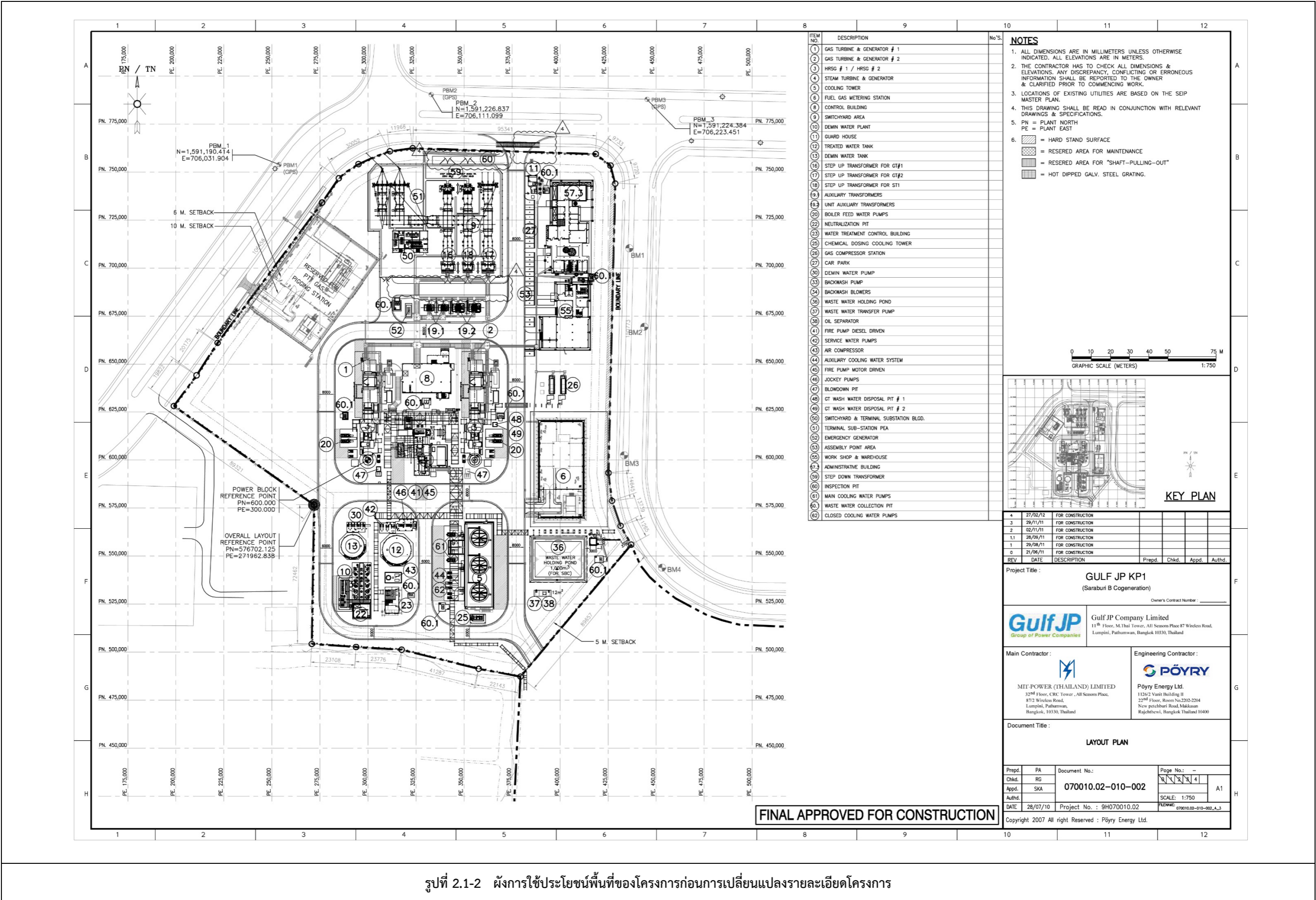
สถานีควบคุมและจ่ายก๊าซธรรมชาติของโครงการปัจจุบันมีหน้าที่รับก๊าซธรรมชาติมาจากระบบท่อลำเลียงของ ปตท. พร้อมทั้งมีการปรับความดันและตรวจวัดปริมาณของก๊าซธรรมชาติก่อนลำเลียงไปใช้เป็นเชื้อเพลิงที่หน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการ สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ไม่ทำให้สัดส่วนหรือขนาดพื้นที่สถานีควบคุมและจ่ายก๊าซธรรมชาติเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม กล่าวคือ มีขนาดพื้นที่ 1,330 ตารางเมตร หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.97 ของพื้นที่โครงการ

(3) พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิต

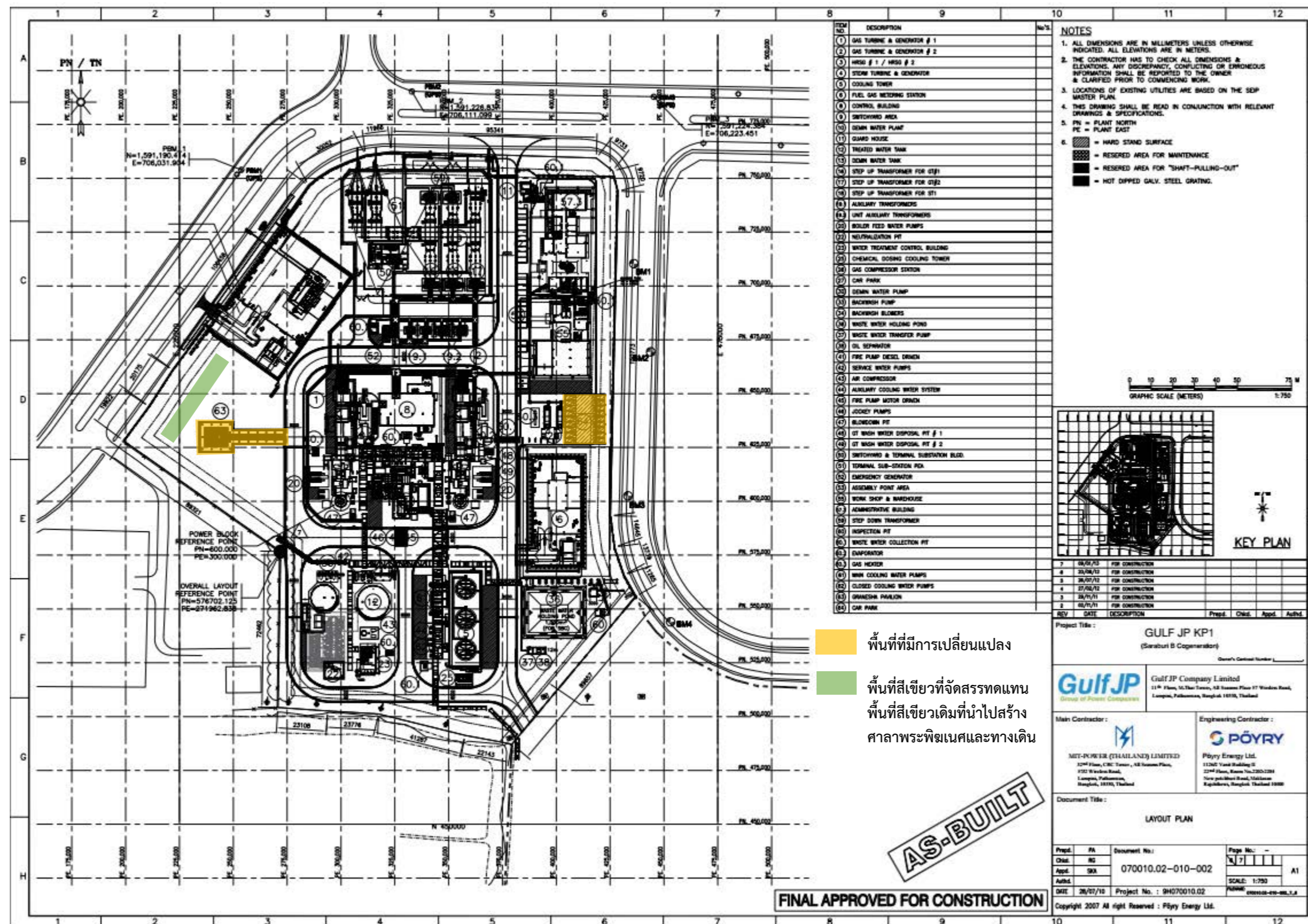
พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิตเป็นพื้นที่ที่จัดไว้สำหรับจัดวางอุปกรณ์ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการผลิตโดยตรง แต่เป็นอุปกรณ์ที่ใช้ในระบบเสริมการผลิตหรือระบบสาธารณูปโภค ได้แก่ พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำและส่วนบำบัดน้ำเสีย และพื้นที่ระบบหล่อเย็น สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ไม่ทำให้สัดส่วนหรือขนาดพื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิตเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม กล่าวคือ มีขนาดพื้นที่ 5,250 ตารางเมตร หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.72 ของพื้นที่โครงการ

(4) พื้นที่อาคารต่าง ๆ

ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดครั้งนี้ โครงการมีขนาดพื้นที่อาคารต่าง ๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารซ่อมบำรุง อาคารสำนักงาน ป้อมยาม เป็นต้น สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ เนื่องจากโครงการปัจจุบันมีการก่อสร้างศาลาพระพินเศและทางเดินขนาดพื้นที่ 170 ตารางเมตร ทำให้สัดส่วนพื้นที่อาคารต่าง ๆ เพิ่มขึ้นจาก 2,330 เป็น 2,505 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 5.59 ของพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2.1-2 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



รูปที่ 2.1-3 ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ตารางที่ 2.1-1 สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

การใช้ประโยชน์ที่ดิน	สัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่			
	ก่อนเปลี่ยนแปลง (โครงการปัจจุบัน)		ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
	ตร.ม.	ร้อยละ	ตร.ม.	ร้อยละ
1. พื้นที่ส่วนการผลิต	9,930	22.17	9,930	22.17
- ส่วนการผลิตกระแสไฟฟ้า (Power Block)	6,130	13.69	6,130	13.69
- ลานไถไฟฟ้า (Facilities Switchyard)	3,800	8.48	3,800	8.48
2. พื้นที่สถานควบคุมและจ่ายก๊าซธรรมชาติ	1,330	2.97	1,330	2.97
- พื้นที่ Gas Metering Station	1,180	2.63	1,180	2.63
- พื้นที่ Gas Compressor	150	0.34	150	0.34
3. พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิต	5,250	11.72	5,250	11.72
- พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ และส่วนบำบัดน้ำเสีย (Water Treatment and Wastewater Treatment Area)	2,800	6.25	2,800	6.25
- พื้นที่หอหล่อเย็น (Cooling Water Area)	2,450	5.47	2,450	5.47
4. พื้นที่อาคารต่าง ๆ	2,335	5.21	2,505	5.59
- อาคารควบคุม (Control Room Building)	600	1.34	600	1.34
- อาคารซ่อมบำรุง (Workshop and Warehouse Building)	790	1.76	790	1.76
- อาคารสำนักงาน (Administration Building)	900	2.01	900	2.01
- ป้อมยาม	45	0.10	45	0.10
- พื้นที่บริเวณศาลาพระพิฆเนศและทางเดิน	-	-	170	0.38
5. พื้นที่สีเขียว	4,480	10	4,480	10
6. พื้นที่อื่น ๆ เช่น ถนน พื้นที่ว่าง ลานจอดรถ เป็นต้น	21,475	47.93	21,305	47.55
- ถนน และพื้นที่ว่าง	21,160	47.23	20,587	45.95
- พื้นที่จอดรถยนต์				
* ลานจอดรถยนต์	315	0.70	315	0.70
* โรงจอดรถยนต์ที่จัดสรรเพิ่มเติม	-	-	403	0.90
รวม	44,800	100	44,800	100

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568



ศาลาพระพิฆเนศ



พื้นที่สีเขียวที่จัดสรรทดแทนพื้นที่สีเขียวเดิม



โรงจอดรถยนต์ที่มีการจัดสรรเพิ่มเติม



พื้นที่สีเขียวที่จัดสรรทดแทนพื้นที่สีเขียวเดิม

รูปที่ 2.1-4 ภาพถ่ายพื้นที่ที่มีการเปลี่ยนแปลง

(5) พื้นที่สีเขียว

พื้นที่สีเขียวเป็นพื้นที่ที่ถูกจัดสรรเพื่อบำรุงรักษาใช้ประโยชน์เป็นแนวป้องกันบริเวณริมรั้วหรือบริเวณขอบเขตพื้นที่โครงการ รวมถึงเพิ่มทัศนียภาพภายในพื้นที่โครงการ ซึ่งโครงการได้กำหนดให้พื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันโดยรวม 4,480 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 10 ของพื้นที่โครงการ โดยปัจจุบันพื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันแต่ละบริเวณแสดงดังรูปที่ 2.1-5

สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ โครงการได้จัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนพื้นที่สีเขียวเดิมที่นำไปสร้างศาลาพระพิฆเนศและทางเดิน รายละเอียดดังรูปที่ 2.1-6 นอกจากนี้ โครงการได้สำรวจพันธุ์ไม้และอัตราการรอดตายของต้นไม้ในพื้นที่สีเขียว พบว่า ในบางบริเวณต้นไม้มีอัตราการรอดตายต่ำและยังไม่มีมีการปลูกทดแทน รวมถึงต้องคำนึงถึงความปลอดภัยในบริเวณใกล้เคียงกับเสาไฟฟ้าหรือสายส่งไฟฟ้า ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้โครงการจะพัฒนาพื้นที่สีเขียวโดยจะปรับสภาพภูมิทัศน์ให้มีความเหมาะสมมากยิ่งขึ้น เช่น การปลูกต้นไม้เพิ่มเติมและทดแทนต้นไม้ที่ตาย และการปลูกพันธุ์ไม้ที่มีความสูงเหมาะสมในบริเวณที่ต้องคำนึงถึงความปลอดภัยเป็นพิเศษ เป็นต้น รวมถึงจะพิจารณาเลือกพันธุ์ไม้ที่นำมาปลูกให้เป็นพันธุ์ไม้ที่สามารถลดผลกระทบจากมลพิษทางอากาศได้ รวมถึงจะพิจารณาเลือกพันธุ์ไม้อื่น ๆ เพิ่มเติมให้มีความเหมาะสม สำหรับการปรับสภาพภูมิทัศน์พื้นที่สีเขียวมีรายละเอียดดังตารางที่ 2.1-2

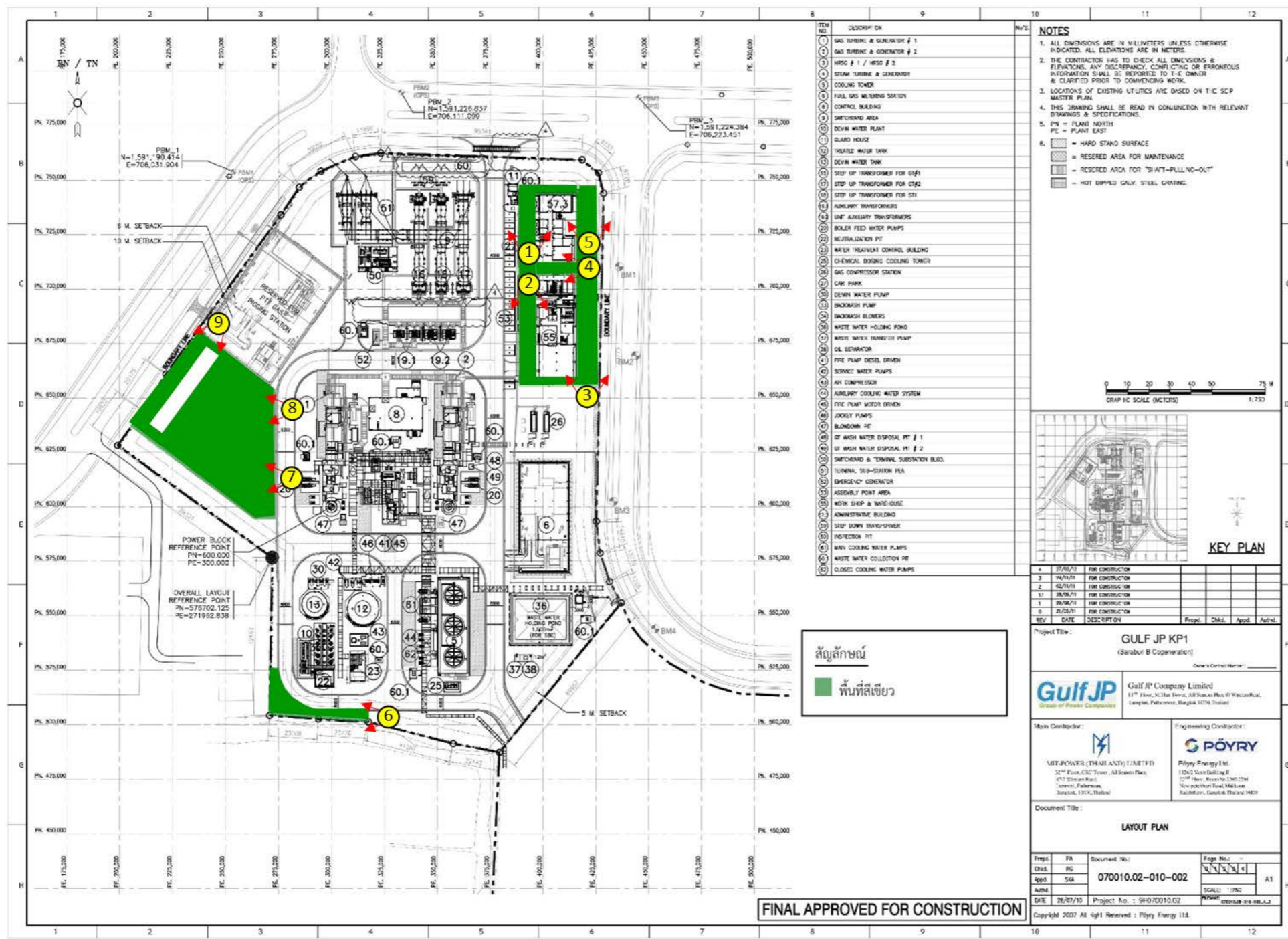
นอกจากนี้ เพื่อให้พันธุ์ไม้ที่นำมาปลูกบริเวณพื้นที่สีเขียวเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน โครงการจึงได้กำหนดให้มีการดูแลและบำรุงรักษาต้นไม้ในพื้นที่โครงการ เช่น การตัดแต่งกิ่งไม้ การพรวนดินใส่ปุ๋ย การฉีดสารเคมีกำจัดโรคแมลง การกำจัดวัชพืช การตัดกิ่งหัก การปลูกทดแทน การรดน้ำ มีรายละเอียดดังตารางที่ 2.1-3

นอกจากนี้ โครงการได้กำหนดมาตรการเพื่อป้องกันอัตราการตายของต้นไม้ มีรายละเอียดดังนี้

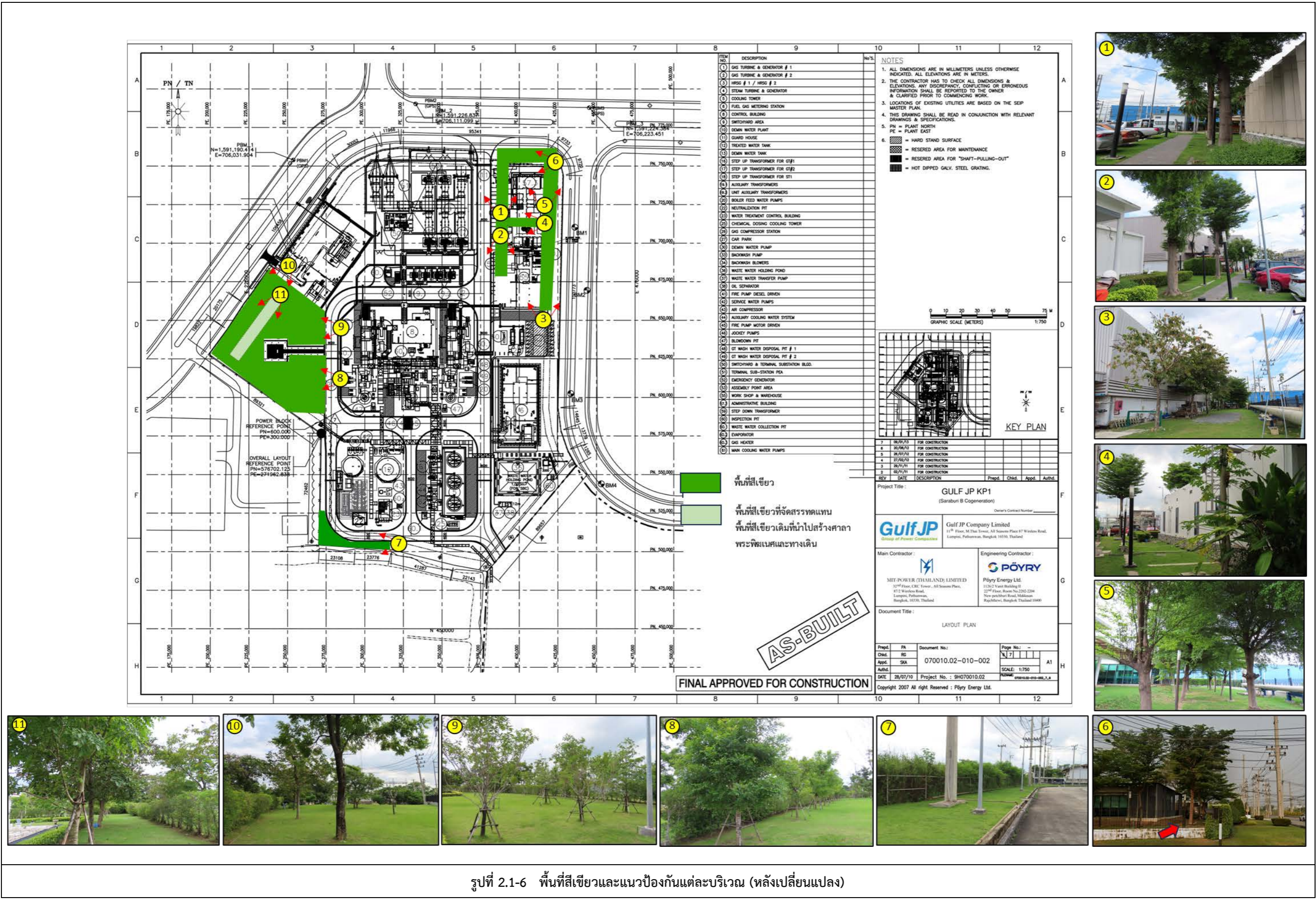
- 1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของพื้นที่โครงการ
- 2) กำหนดแผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ ดังนี้
 - จัดให้มีระบบให้น้ำอย่างสม่ำเสมอ โดยเฉพาะในช่วง 1-3 เดือนแรกหลังปลูก
 - ใส่ปุ๋ยบำรุงและปรับปรุงดินตามความเหมาะสมของชนิดพันธุ์ไม้
 - ตรวจสอบและควบคุมโรคและแมลงศัตรูพืชอย่างสม่ำเสมอ
 - ตัดแต่งกิ่งแห้งหรือกิ่งที่เสียหายเพื่อส่งเสริมการเจริญเติบโต
 - ตรวจสอบติดตามสภาพต้นไม้อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง ในปีแรกหลังปลูก
 - ต้นไม้ที่ตายหรือมีสภาพทรุดโทรมจนไม่สามารถฟื้นตัวได้ ต้องดำเนินการปลูกทดแทนภายใน 30 วัน

(6) พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่ว่าง ลานจอดรถ เป็นต้น

เป็นพื้นที่ที่ถูกจัดสรรให้เป็นถนนเพื่อใช้สัญจรภายในพื้นที่โครงการ รวมถึงพื้นที่ว่างระหว่างอาคารและระบบต่าง ๆ เพื่อความปลอดภัยในแง่ของระยะห่างที่เหมาะสม และความสะดวกในการเข้าบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรต่าง ๆ สำหรับพื้นที่ถนนและที่ว่างภายในโครงการปัจจุบันมีขนาดพื้นที่ 21,475 ตารางเมตร หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.93 ของพื้นที่โครงการ แบ่งออกเป็นพื้นที่ถนนและพื้นที่ว่าง 21,160 ตารางเมตร และพื้นที่ลานจอดรถยนต์ 315 ตารางเมตร สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้มีการก่อสร้างศาลาพระพิฆเนศและทางเดินขนาดพื้นที่ 170 ตารางเมตร บนพื้นที่สีเขียวเดิม โครงการจึงได้จัดสรรพื้นที่ว่างเพื่อทดแทนพื้นที่สีเขียวเดิมที่นำมาสร้างศาลาพระพิฆเนศและทางเดิน นอกจากนี้ โครงการนำพื้นที่ถนนและพื้นที่ว่างมาจัดสรรเป็นพื้นที่โรงจอดรถยนต์เพิ่มเติม 403 ตารางเมตร การดำเนินการดังกล่าวทำให้พื้นที่อื่น ๆ ในภาพรวมลดลงเป็น 21,305 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 47.55 ของพื้นที่โครงการ สำหรับรูปบริเวณพื้นที่ที่มีการเปลี่ยนแปลงแสดงดังรูปที่ 2.1-4 (หนังสือขออนุญาตก่อสร้างรายละเอียดดังภาคผนวก 9)



รูปที่ 2.1-5 พื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันแต่ละบริเวณ (อ้างอิงจากรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบฉบับล่าสุด)







รูปที่ 2.1-6 พื้นที่สีเขียวและแนวป้องกันแต่ละบริเวณ (หลังเปลี่ยนแปลง)

ตารางที่ 2.1-2 การปรับสภาพภูมิทัศน์พื้นที่สีเขียว

พื้นที่สีเขียว (อ้างอิงรูปที่ 2.1-6)	แนวทางการปรับสภาพภูมิทัศน์
บริเวณที่ 1 	<p>ปัจจุบันมีการปลูกต้นไม้ เช่น ต้นหูกระจง ต้นหมาก ต้นบุนนาค และไม้พุ่ม เช่น ต้นคริสตินา และต้นชาดัด เป็นต้น ซึ่งมีความเหมาะสมและเพียงพอ</p>
บริเวณที่ 2 	<p>ปัจจุบันมีการปลูกต้นไม้ เช่น ต้นหูกระจง ต้นหมาก ต้นบุนนาค และไม้พุ่ม เช่น ต้นคริสตินา และต้นชาดัด เป็นต้น ซึ่งมีความเหมาะสมและเพียงพอ</p>
บริเวณที่ 3 	<p>ปัจจุบันในพื้นที่ที่มีการปลูกต้นตะแบกเป็นหลัก อย่างไรก็ตาม โครงการจะดำเนินการปลูกไม้ยืนต้นเพิ่มเติม ได้แก่ ต้นอินทนิล โดยปลูกสลับฟันปลา กับต้นไม้ที่มีอยู่เดิม รวมถึงตัดแต่งความสูงและรูปทรงให้มีความเหมาะสม ไม่กระทบต่อแนวสายไฟฟ้าที่มีอยู่เดิม (รายละเอียดผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้ยืนต้นแสดงดังรูปที่ 2.1-7)</p>
บริเวณที่ 4 	<p>โครงการจะดำเนินการปลูกไม้พุ่มเพิ่มเติม ได้แก่ ต้นข่อย โดยปลูกบริเวณพื้นที่ว่างข้างอาคาร รวมถึงตัดแต่งความสูงและรูปทรงให้มีความเหมาะสม (รายละเอียดผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้ยืนต้นแสดงดังรูปที่ 2.1-8)</p>
บริเวณที่ 5 	<p>ปัจจุบันมีการปลูกต้นไม้ เช่น ต้นหูกระจง เป็นต้น ทั้งนี้ ซึ่งมีความเหมาะสมและเพียงพอ</p>

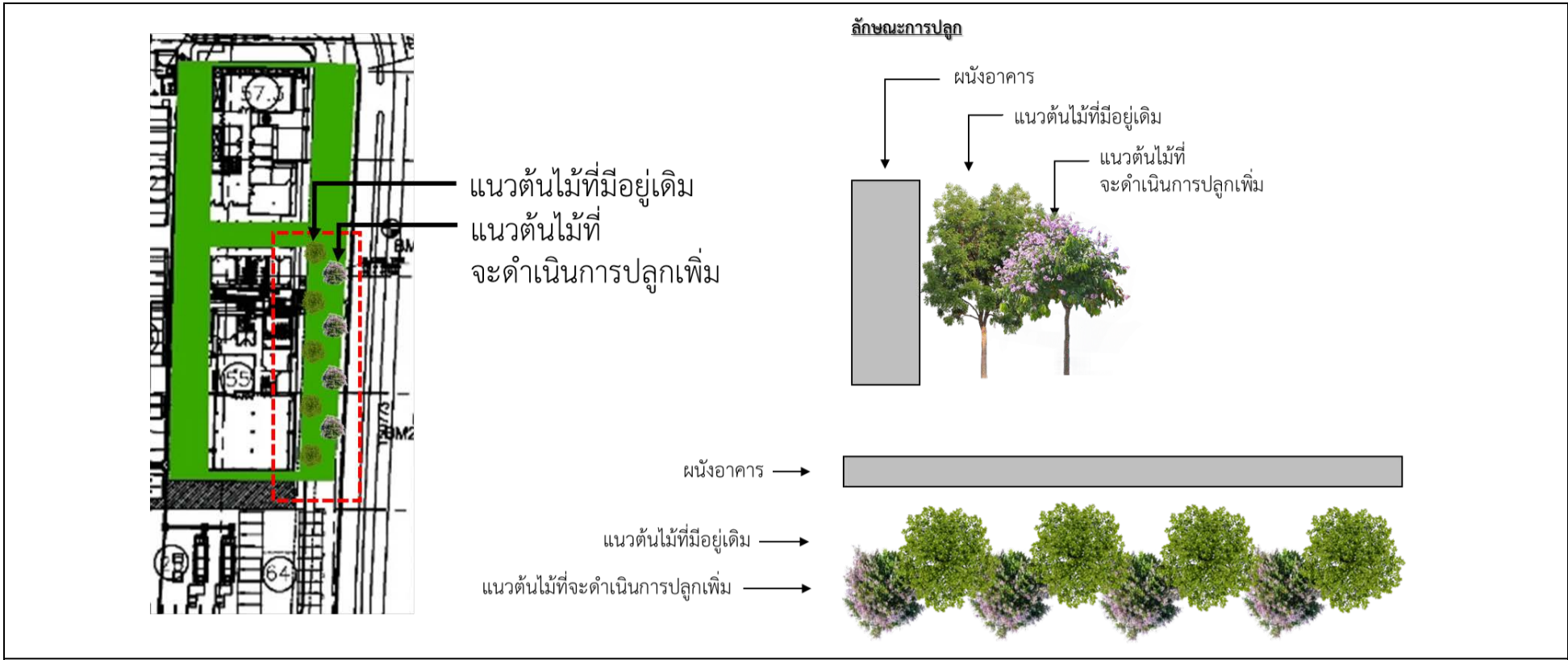
ตารางที่ 2.1-2 การปรับสภาพภูมิทัศน์พื้นที่สีเขียว (ต่อ-1)

พื้นที่สีเขียว (อ้างอิงรูปที่ 2.1-6)	แนวทางการปรับสภาพภูมิทัศน์
<p>บริเวณที่ 6</p> 	<p>จากการดำเนินงานในปัจจุบัน พบว่า จากรูปที่ 2.1-5 พื้นที่สีเขียวบริเวณที่ 2 บางส่วนที่ถูกจัดสรรเป็นพื้นที่ทางเดินเข้าอาคาร ดังนั้นโครงการจึงจัดสรรพื้นที่ในบริเวณที่ 6 ดังรูปที่ 2.1-6 เพื่อทดแทนพื้นที่ดังกล่าว ทั้งนี้ พื้นที่ในบริเวณที่ 6 ปัจจุบันมีการปลูกต้นไม้ เช่น ต้นหูกระจง เป็นต้น ซึ่งมีความเหมาะสมและเพียงพอ</p>
<p>บริเวณที่ 7</p> 	<p>ปัจจุบันพื้นที่สีเขียวในบริเวณดังกล่าวยังไม่มีมีการปลูกต้นไม้เนื่องจากมีข้อห่วงกังวลด้านความสูงของต้นไม้ที่จะกระทบต่อแนวสายไฟฟ้าของโครงการซึ่งอาจส่งผลต่อการซ่อมบำรุงและความปลอดภัย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้โครงการได้ศึกษาพันธุ์ไม้ที่สามารถตัดแต่งรูปทรงและความสูงอยู่ในช่วง 1-1.5 เมตร เพื่อไม่ให้กระทบต่อแนวสายไฟฟ้า ได้แก่ ต้นคริสติน่า และต้นช่อย เป็นต้น ดังนั้น โครงการจึงจะปลูกต้นคริสติน่าบริเวณริมรั้วเพื่อปรับภูมิทัศน์รอบโครงการและปลูกต้นช่อยแซมในบางจุด โดยจะปลูกเว้นบริเวณที่เป็นเสาไฟฟ้าเพื่อความสะดวกด้านการซ่อมบำรุงและความปลอดภัย (รายละเอียดผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้ยืนต้นแสดงดังรูปที่ 2.1-9)</p>
<p>บริเวณที่ 8</p> 	<p>ปัจจุบันพื้นที่ดังกล่าวมีการปลูกต้นไม้เรียบร้อยแล้ว เช่น ต้นแคนา ต้นตะแบก ต้นกันเกรา และต้นชงโคชมพู เป็นต้น อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้โครงการจะสำรวจอัตราการรอดตายของต้นไม้ในพื้นที่และจะปลูกทดแทนให้มีความเหมาะสมต่อไป</p>
<p>บริเวณที่ 9</p> 	<p>ปัจจุบันพื้นที่ดังกล่าวมีการปลูกต้นไม้เรียบร้อยแล้ว เช่น ต้นแคนา ต้นตะแบก ต้นกันเกรา ต้นชงโคชมพู ต้นพะยูน และต้นทองกวาว เป็นต้น อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้โครงการจะสำรวจอัตราการรอดตายของต้นไม้ในพื้นที่และจะปลูกทดแทนให้มีความเหมาะสมต่อไป</p>

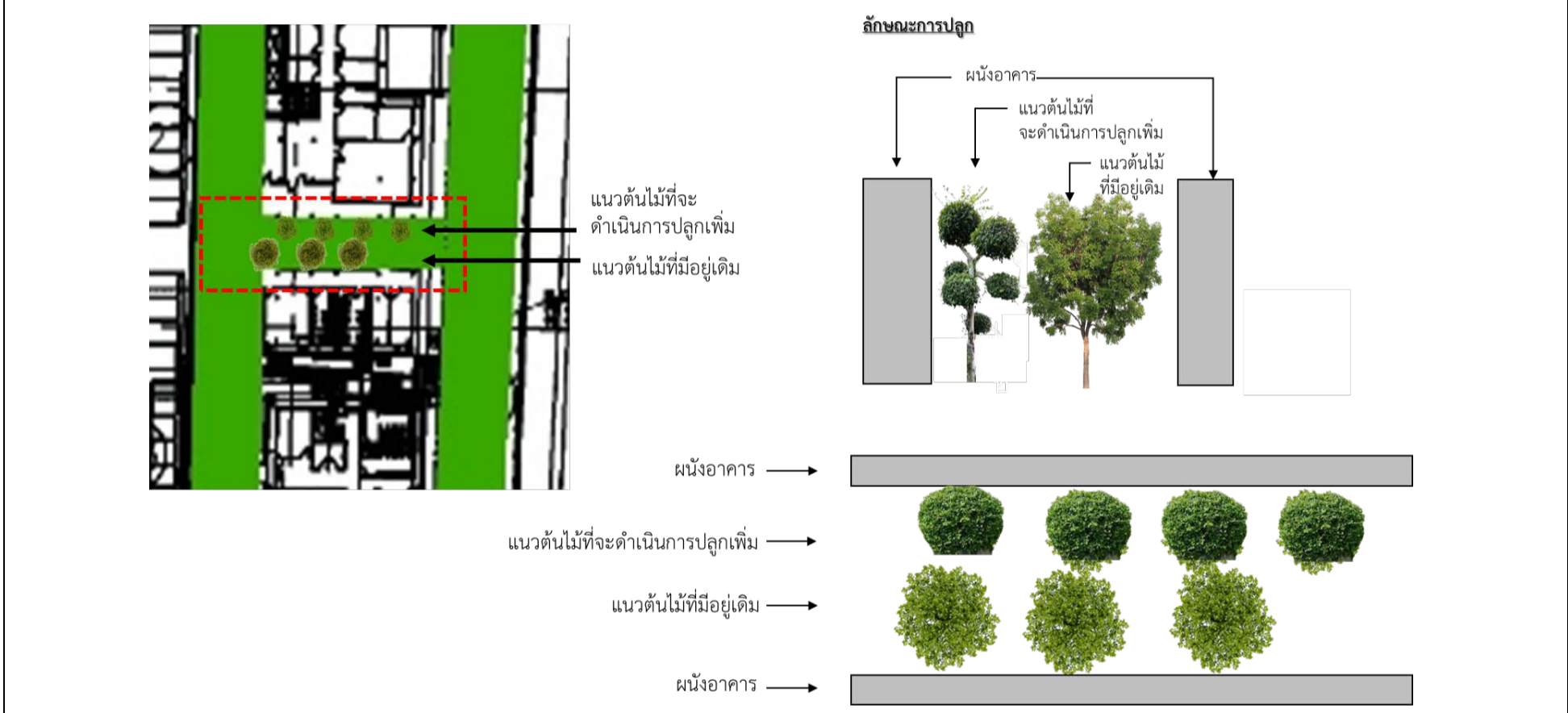
ตารางที่ 2.1-1 การปรับสภาพภูมิทัศน์พื้นที่สีเขียว (ต่อ-2)

พื้นที่สีเขียว (อ้างอิงรูปที่ 2.1-6)	แนวทางการปรับสภาพภูมิทัศน์
<p>บริเวณที่ 10</p> 	<p>ปัจจุบันพื้นที่ดังกล่าวมีการปลูกต้นไม้เรียบร้อยแล้ว เช่น ต้นแคนา ต้นตะแบก ต้นกันเกรา ต้นชงโคชมพู และต้นทองกวาว เป็นต้น อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้โครงการจะสำรวจอัตราการรอดตายของต้นไม้ในพื้นที่และจะปลูกทดแทนให้มีความเหมาะสมต่อไป</p>
<p>บริเวณที่ 11</p> 	<p>ปัจจุบันพื้นที่ดังกล่าวมีการปลูกต้นไม้เรียบร้อยแล้ว เช่น ต้นแคนา ต้นตะแบก ต้นกันเกรา ต้นชงโคชมพู และต้นทองกวาว เป็นต้น รวมถึงไม้พุ่ม เช่น ต้นโมกซ์ เป็นต้น อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้โครงการจะสำรวจอัตราการรอดตายของต้นไม้ในพื้นที่และจะปลูกทดแทนให้มีความเหมาะสมต่อไป</p>

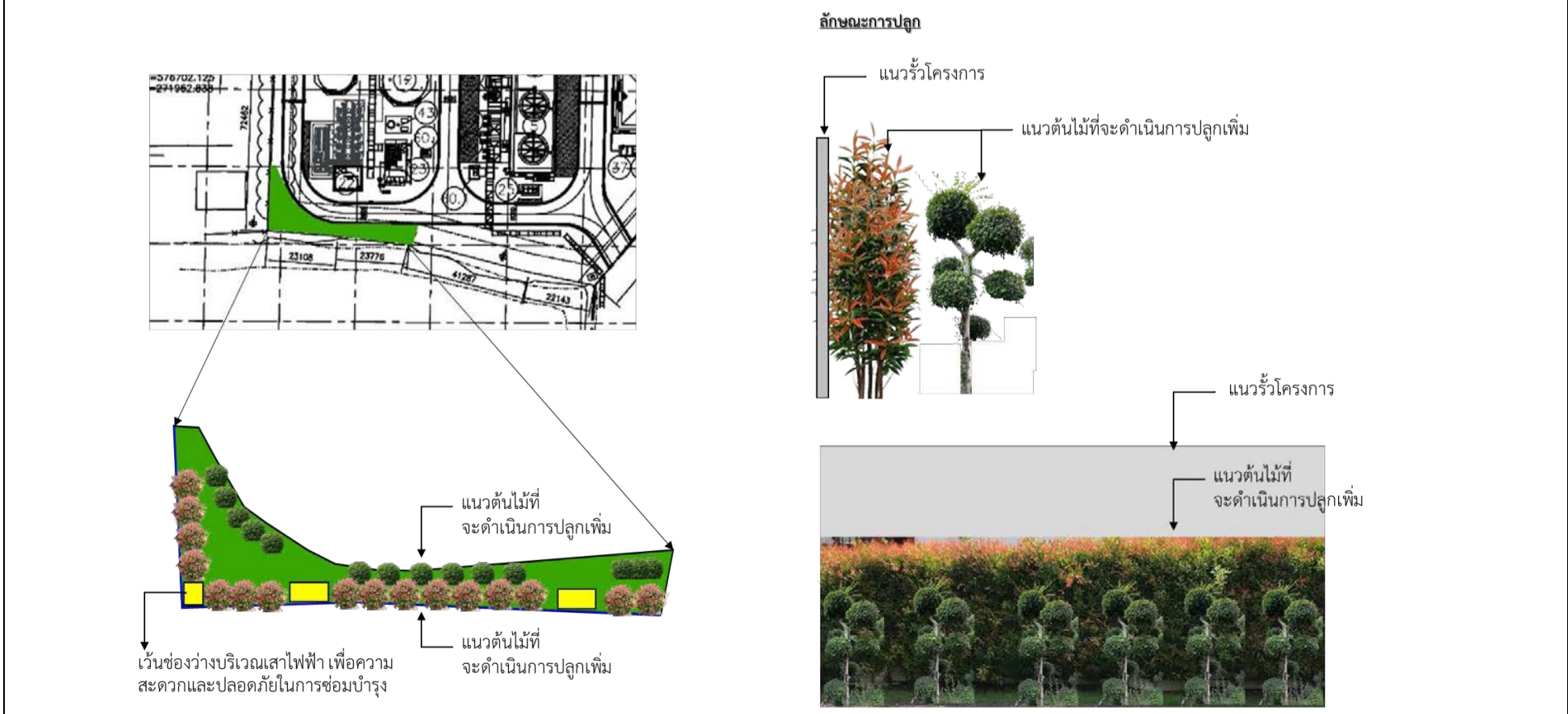
ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568



รูปที่ 2.1-7 ผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้บริเวณที่ 3



รูปที่ 2.1-8 ผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้บริเวณที่ 4



รูปที่ 2.1-9 ผังภูมิสถาปัตย์การปลูกต้นไม้บริเวณที่ 7

ตารางที่ 2.1-3 การดูแลและบำรุงรักษาดินไม้ในพื้นที่โครงการ

กิจกรรม	ระยะเวลาดำเนินการ	วิธีดำเนินการ
1. การตัดแต่งกิ่งไม้	ตัดตกแต่งอย่างสม่ำเสมอ เมื่อพบว่ากิ่งไม้ยาวเกิน หรือกิ่งไม้แห้ง และตัดตกแต่งทันทีที่หักหรือโคนล้ม	การตัดแต่งต้นไม้ต้องรักษาทรงพุ่ม และสัดส่วนที่เหมาะสมเพื่อให้เกิดความสวยงาม และไม่เกิดความเสี่ยงต่อการหัก หล่นใส่คน และทรัพย์สิน ทั้งนี้ อาจจะต้องมีการค้ำยันลำต้น และกิ่งในกรณีที่เป็น
2. การกวาดใบไม้ร่วง	ดำเนินการทันทีหลังจากตรวจพบปัญหา หรือทันทีที่ผู้ควบคุมงานของโครงการแจ้ง	กวาดทำความสะอาด แล้วนำไปทิ้งในบริเวณที่กำหนด
3. การพรวนดินใส่ปุ๋ย	ใส่ปุ๋ยบำรุงและปรับปรุงดินตามความเหมาะสมของชนิดพันธุ์ไม้	พรวนดินบริเวณโคนไม้ รัศมีจากลำต้น 1 เมตร และบำรุงรักษาดินโดยรอบโคนไม้ให้ร่วนซุย เพื่อให้มีการระบายน้ำที่ดี และเพิ่มธาตุอาหารโดยการพรวนดินใส่ปุ๋ยเคมี
4. การฉีดสารเคมีกำจัดโรคแมลง	ดำเนินการทันทีที่พบปัญหาโรคแมลงเข้าทำลายต้นไม้ และต้องดำเนินการฉีดป้องกันเดือนละ 1 ครั้ง	จะต้องทำการปรับเปลี่ยนตัวสารเคมีในแต่ละครั้งที่ดำเนินการฉีดพ่นให้ตรงกับโรคแมลง
5. การกำจัดวัชพืช	ดูแลอย่างสม่ำเสมอ หรือดำเนินการทันทีที่พบเห็น	มีการควบคุมไม่ให้วัชพืชขึ้นตามโคนต้นไม้ใหญ่ และวัชพืชไม่เลื้อยเกาะบริเวณต้นไม้ หรือปลุกไม้คลุมดินรอบโคนต้นไม้ และดูแลให้มีความสมบูรณ์ แข็งแรง และสวยงาม
6. การตัดกิ่งหัก หรือลำต้นโคนล้ม ทรุดโทรม ตายสาเหตุจากโรคแมลง ขาดการดูแล หรือเกิดจากภัยธรรมชาติ	ดำเนินการทันทีหลังจากตรวจพบปัญหา หรือทันทีที่ผู้ควบคุมงานของโครงการแจ้ง	<ul style="list-style-type: none"> - กรณีกิ่งไม้หัก หรือต้นไม้ล้มขวางทางในวันหยุด ผู้รับเหมาจะต้องเข้ามาดำเนินการเคลื่อนย้ายทันที - กรณีที่สามารถค้ำยันจะต้องทำไม้ค้ำยันต้นไม้ให้หนาแน่น และตรงเป็นระเบียบ - หากเกิดจากการดูแลบกพร่องให้ผู้รับเหมานำต้นไม้มาปลูกทดแทนโดยเร็วที่สุด และจะต้องเป็นต้นไม้ชนิดเดียวกันและมีขนาดใกล้เคียงกับต้นไม้เดิม สำหรับกิ่งไม้ หรือลำต้นที่หักโค่นให้ขนไปกองไว้ในบริเวณพื้นที่ที่กำหนด และห้ามผู้รับเหมานำออกไปจากพื้นที่โครงการ
7. การรดน้ำ	การรดน้ำขึ้นอยู่กับอายุของต้นไม้	<ul style="list-style-type: none"> - ต้นไม้ปลูกใหม่อายุ 1 ถึง 6 เดือน ดำเนินการรดน้ำสัปดาห์ละ 3 ครั้ง - ไม้ยืนต้นอายุ 6 เดือน ถึง 2 ปี ดำเนินการรดน้ำสัปดาห์ละ 2 ครั้ง - ไม้ยืนต้นอายุ 2 ถึง 10 ปีขึ้นไป ดำเนินการรดน้ำเดือนละ 1 ครั้ง หรือบางพื้นที่อาจไม่ต้องรดน้ำเลยตามความเหมาะสม

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

2.2 กระบวนการผลิต

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

ปัจจุบันโครงการมีเครื่องจักรหลักที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า ประกอบด้วย เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTGs) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง จำนวน 2 ชุด และมีการนำก๊าซร้อนที่ผ่านการใช้งานที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแล้วกลับมาใช้ประโยชน์เพื่อเป็นแหล่งพลังงานในการนำมาผลิตไอน้ำที่หน่วยผลิตไอน้ำแบบใช้ความร้อนเหลือทิ้งกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generator; HRSGs) จำนวน 2 ชุด และมีการนำไอน้ำที่ผลิตได้มาใช้เป็นแหล่งพลังงานในการผลิตไฟฟ้าที่หน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generators: STG) จำนวน 1 ชุด โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าดังนี้

รายละเอียด	กำลังผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load)	หมายเหตุ
กำลังการผลิตติดตั้งของเครื่องจักรตามใบอนุญาตให้ ผลิตพลังงานควบคุม - เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ รวม	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์) 39 เมกะวัตต์ 129 เมกะวัตต์	
ผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) - เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ - เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ รวม	82.2 เมกะวัตต์ (ชุดละ 41.1 เมกะวัตต์) 32.8 เมกะวัตต์ 115 เมกะวัตต์	กระแสไฟฟ้าส่วนหนึ่งที่ผลิตได้จะ ถูกนำมาใช้กับเครื่องจักรและ กิจกรรมต่าง ๆ ของโครงการ 5 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power)	110 เมกะวัตต์	

โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 90 เมกะวัตต์ กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค 20 เมกะวัตต์ และช่วงกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ Partial Load (69% Load) สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ 74 เมกะวัตต์ กระแสไฟฟ้าจะจำหน่ายให้กับ กฟผ. 59 เมกะวัตต์ และจำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมฯ 15 เมกะวัตต์ สำหรับไอน้ำที่ผลิตได้กรณีโรงไฟฟ้าเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) และกรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load) ประมาณ 30 ตัน/ชั่วโมง และ 24 ตัน/ชั่วโมง ตามลำดับ จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค นอกจากนี้โครงการมีระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา (Solar Rooftop) โดยมีกำลังการผลิตติดตั้งโดยรวม 154.08 กิโลวัตต์แอมแปร์ (kVA) เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนภายในโครงการ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

1. การปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) ให้มีกำลังการผลิตสอดคล้องตามใบอนุญาต

โครงการปัจจุบันมีเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 ชุด แต่ละชุด ประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ ส่วนอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) ส่วนกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) มีกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) ชุดละ 45 เมกะวัตต์ ตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม เลขที่ กกพ (พค.2)-823/2559 และมีกำลังการผลิตสูงสุด (Gross Power) ชุดละ 41.1 เมกะวัตต์ สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการมีแผนปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรเพื่อให้เครื่องจักรประสิทธิภาพในการทำงานที่ดีขึ้น สามารถผลิตไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้ชุดละ 45 เมกะวัตต์ สอดคล้องตามกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) ในใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม โดยการนำชิ้นส่วนรุ่นใหม่มา

เปลี่ยนแปลงแทนของเดิม เนื่องจากองค์ประกอบบางชิ้นส่วนของเครื่องจักรในปัจจุบันเป็นชิ้นส่วนรุ่นเก่าซึ่งมีข้อจำกัดด้านการปรับปรุงประสิทธิภาพและการซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้เป็นการเปลี่ยนชิ้นส่วนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรเท่านั้น โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรชุดใหม่แต่อย่างใด สำหรับรายละเอียดการปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องจักรสามารถสรุปได้ดังนี้ (รูปที่ 2.2-1)

- (1) เปลี่ยนใบพัดอัดอากาศ หรือ Compressor Blades (stage 1-15)
- (2) เปลี่ยนห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) และหัวเผา (Burners)
- (3) เปลี่ยนใบพัดกังหันก๊าซ หรือ Gas Turbine Blades (stage 1-2)

อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันโครงการยังไม่มีแผนดำเนินการเปลี่ยนชิ้นส่วนของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) แต่อย่างใด

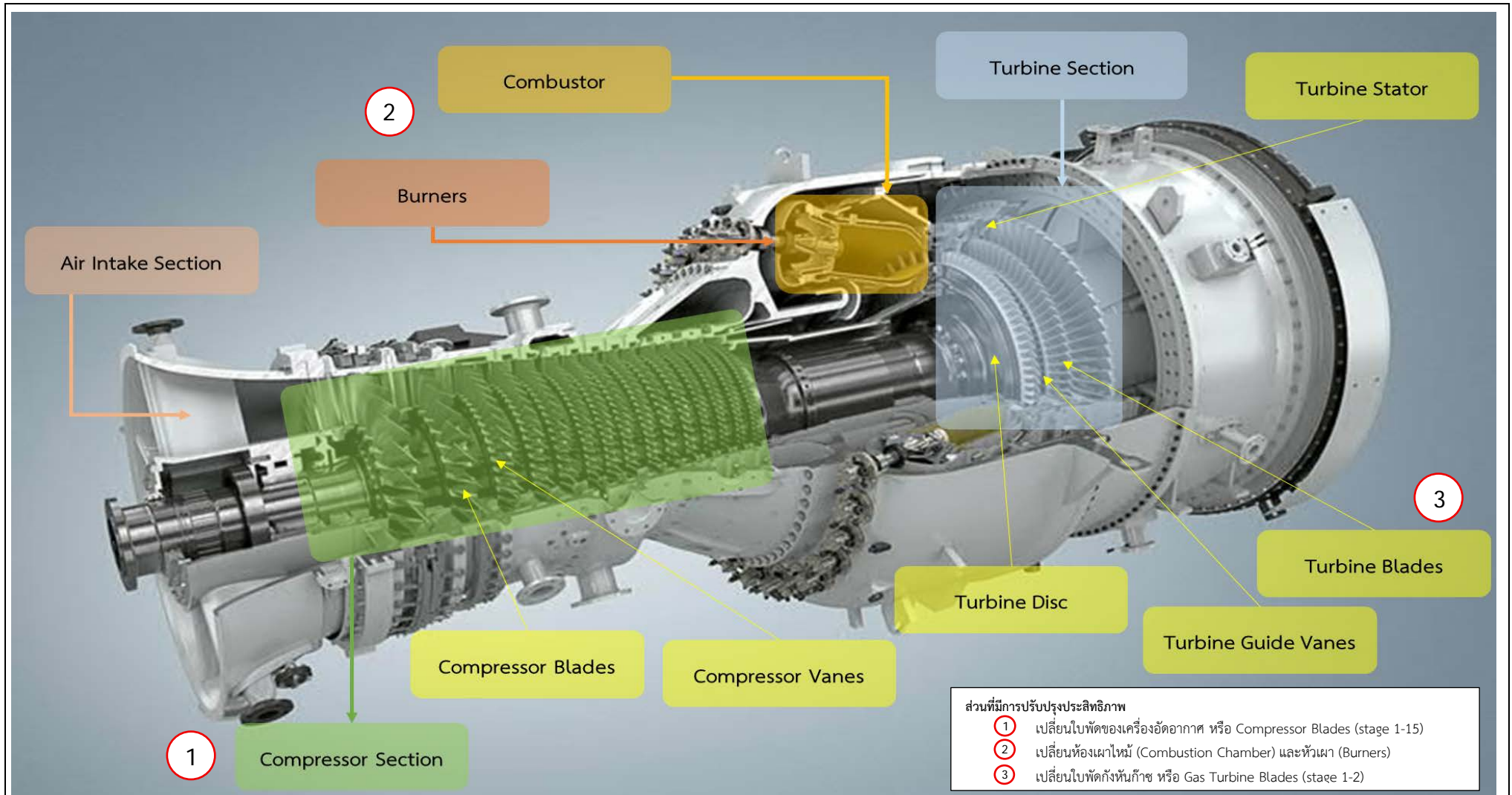
ทั้งนี้ เมื่อโครงการทำการเปลี่ยนชิ้นส่วนรุ่นใหม่ทดแทนรุ่นเดิมจะทำให้ใบพัดอัดอากาศสามารถอัดปริมาณอากาศเข้าสู่ระบบได้มากขึ้น ได้ความดันและอุณหภูมิที่สูงขึ้นมากกว่าชิ้นส่วนรุ่นเดิม ก่อนส่งอากาศไปยังห้องเผาไหม้เพื่อผสมกับเชื้อเพลิง โดยเมื่อมีปริมาณอากาศเข้าไปในห้องเผาไหม้มากขึ้นจะทำให้เชื้อเพลิงในห้องเผาไหม้สามารถผสมอากาศกับได้อย่างมีประสิทธิภาพ เกิดปฏิกิริยาการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ โดยกระบวนการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ส่งผลให้อุณหภูมิภายในห้องเผาไหม้สูงขึ้นหรือได้พลังงานความร้อนที่เกิดจากการเผาไหม้มากขึ้น เมื่ออุณหภูมิภายในห้องเผาไหม้สูงขึ้นจะทำให้แรงดันสูงขึ้นตามไปด้วย ประกอบกับห้องเผาไหม้และหัวเผาถูกออกแบบให้ช่วยลดการสูญเสียแรงดัน (Pressure Drop) ในระหว่างการเผาไหม้ทำให้พลังงานความร้อนที่ออกจากห้องเผาไหม้มีแรงดันที่จะไปขับเคลื่อนใบพัดกังหันก๊าซมากขึ้น ใบพัดกังหันก๊าซจึงหมุนด้วยแรงที่มากขึ้นและเปลี่ยนพลังงานความร้อนเป็นพลังงานกล ส่งผลให้ได้พลังงานกลมากขึ้นเพื่อไปขับเคลื่อนส่วนกังหันก๊าซที่เชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) กำลังการผลิตไฟฟ้าจึงสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม ชิ้นส่วนรุ่นใหม่ถูกออกแบบให้ใช้วัสดุและสารเคลือบผิวที่ทนความร้อน สามารถรองรับสภาวะการทำงานที่มีสภาวะสูงขึ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพมากกว่าชิ้นส่วนเดิม เช่น ทนความร้อนสูง ทนทานต่อการสึกหรอ การกัดกร่อน และการผิรุจากความร้อน เป็นต้น รวมถึงช่วยยืดอายุการใช้งานของใบพัดและลดความถี่ในการบำรุงรักษา

2. การแก้ไขกำลังการผลิตของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG)

ปัจจุบันกำลังการผลิตไฟฟ้าของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) อ้างอิงตามรายงานฯ ฉบับล่าสุด (พ.ศ 2564) มีกำลังการผลิตสูงสุดเท่ากับ 32.8 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม จากรายละเอียดข้อ 1. พบว่าเมื่อ CTGs มีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นจะทำให้ก๊าซร้อนเหลือทิ้ง (Exhaust Gas) ที่ออกจาก CTGs มีอุณหภูมิที่สูงขึ้นตามไปด้วย ซึ่งก๊าซร้อนเหล่านี้จะถูกนำไปใช้ในหน่วย HRSG เพื่อผลิตไอน้ำ ส่งผลให้หน่วย HRSG สามารถผลิตไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นจากเดิม ซึ่งไอน้ำดังกล่าวจะถูกนำไปขับเคลื่อน STG ทำให้ STG สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้น ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงในครั้งนี้ เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้สูงสุดจากเดิม 32.8 เมกะวัตต์ เป็น 39 เมกะวัตต์ สอดคล้องตามกำลังการผลิตติดตั้งในใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่

ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ส่งผลให้กำลังการผลิตกรณีผลิตไฟฟ้าแบบ Full Load (100% Load) ของเครื่องผลิตไฟฟ้าของโครงการ (CTGs และ STG) สามารถผลิตไฟฟ้าได้ดังนี้

- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) ของโครงการสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้ชุดละ 45 เมกะวัตต์ (เดิม 41.1 เมกะวัตต์) สอดคล้องตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ของโครงการสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้ 39 เมกะวัตต์ (เดิม 32.8 เมกะวัตต์) สอดคล้องตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่
- กำลังการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมเพิ่มขึ้นจาก 115 เมกะวัตต์ เป็น 129 เมกะวัตต์ สอดคล้องตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่



รูปที่ 2.2-1 การปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs)

โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ไม่เกินกำลังการผลิตติดตั้งตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่กัน ที่ได้รับอนุญาตจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่กัน เลขที่ เลขที่ กกพ (พค.2)-823/2559 โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

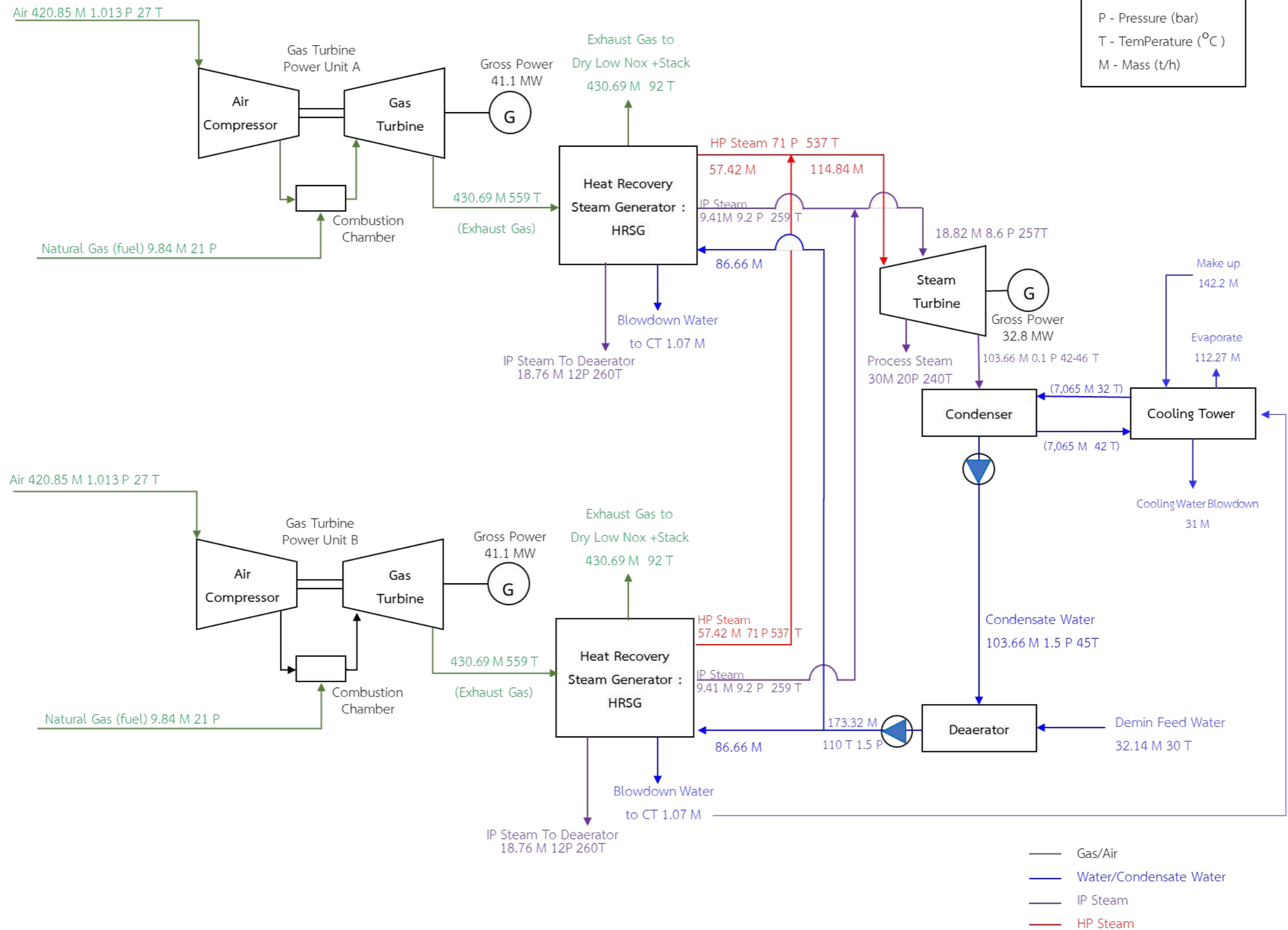
รายละเอียด	กำลังผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load)	
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง
กำลังการผลิตติดตั้งของเครื่องจักรตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่กัน (Installed Power)		
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	39 เมกะวัตต์	39 เมกะวัตต์
รวม	129 เมกะวัตต์	129 เมกะวัตต์
ผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power)		
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	82.2 เมกะวัตต์ (ชุดละ 41.1 เมกะวัตต์)	90 เมกะวัตต์ (ชุดละ 45 เมกะวัตต์)
- เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ	32.8 เมกะวัตต์	39 เมกะวัตต์ ^{1/}
รวม	115 เมกะวัตต์	129 เมกะวัตต์
กำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power)	110 เมกะวัตต์	124 เมกะวัตต์

สำหรับผังคุณลักษณะการผลิตของโครงการแสดงดังรูปที่ 2.2-2 ถึงรูปที่ 2.2-4 ตามลำดับ ส่วนรายละเอียดเครื่องจักร/อุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้แสดงดังตารางที่ 2.2-1 และรายละเอียดคุณสมบัติของอุปกรณ์/เครื่องจักรหลักของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแสดงดังตารางที่ 2.2-2 มีรายละเอียดดังนี้

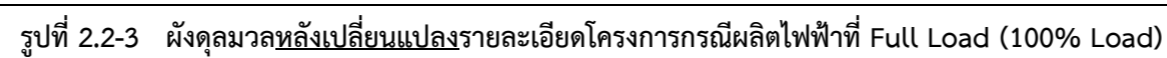
(1) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generators; CTGs)

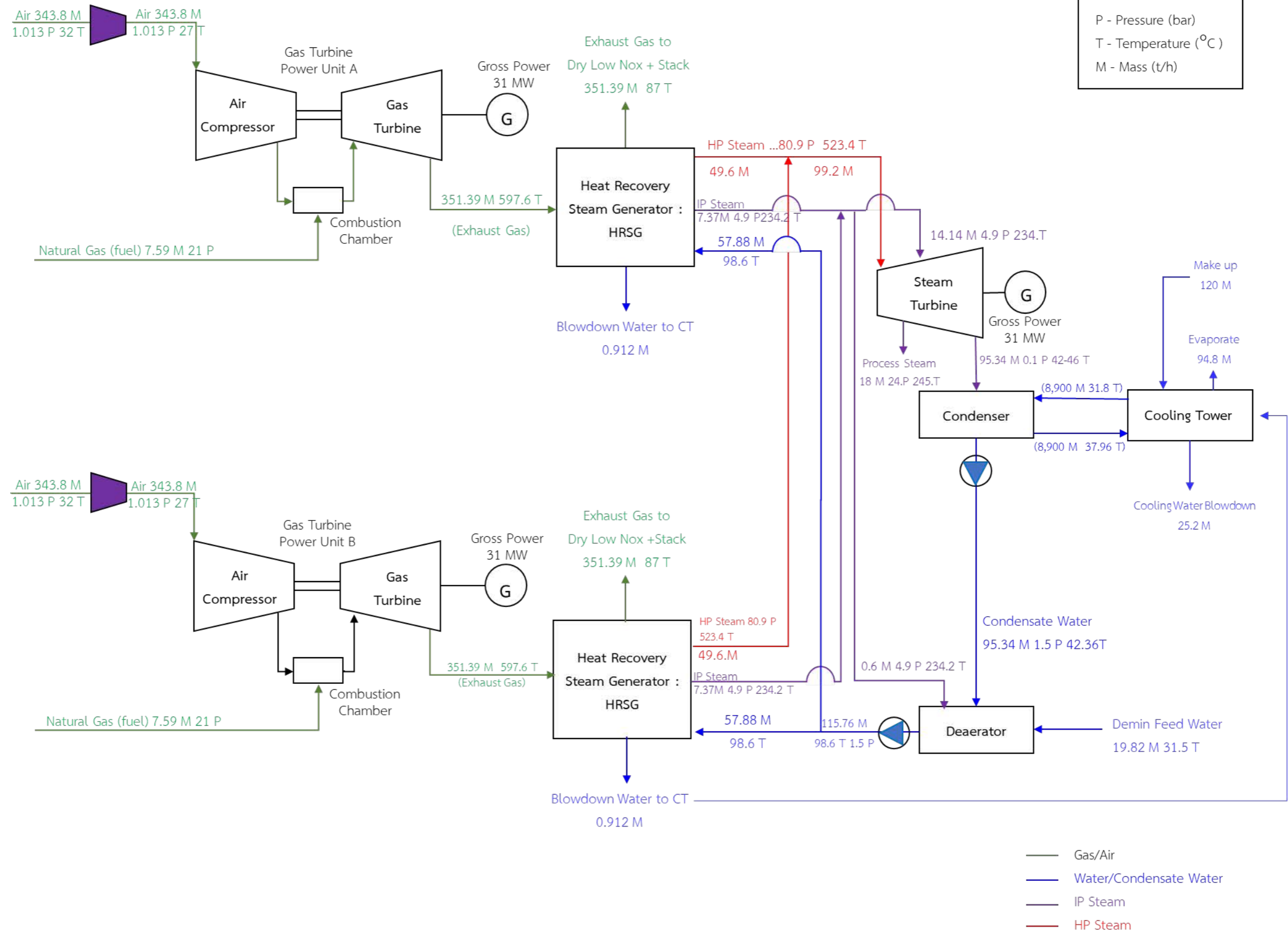
โครงการมีเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ จำนวน 2 ชุด โดยเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแต่ละชุดประกอบด้วย 4 ส่วนหลัก คือ ส่วนอัดอากาศ (Compressor) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) ส่วนกังหันก๊าซ (Gas Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดครั้งนี้ส่งผลให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแต่ละชุดมีกำลังผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากเดิมชุดละ 41.1 เป็นชุดละ 45 เมกะวัตต์ (รวม 90 เมกะวัตต์) เนื่องจากชิ้นส่วนบางส่วนภายในเครื่องผลิตไฟฟ้าเดิม (CTGs) เป็นชิ้นส่วนรุ่นเก่าและมีข้อจำกัดในการปรับปรุงประสิทธิภาพ โครงการจึงมีแนวคิดที่จะนำชิ้นส่วนรุ่นใหม่มาเปลี่ยนทดแทนของเดิม ได้แก่ ใบพัดอัดอากาศ (Compressor Blades) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) หัวเผา (Burners) และใบพัดกังหันก๊าซ (Gas Turbine Blades) เป็นต้น เพื่อให้เครื่องผลิตไฟฟ้ามีประสิทธิภาพในการทำงานเพิ่มขึ้น ส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าสูงขึ้นด้วย (ดังรายละเอียดที่กล่าวแล้วในข้อ 1.)

สำหรับการทำงานเริ่มจากการดึงอากาศจากบรรยากาศเข้าส่วนอัดอากาศเพื่อเพิ่มความดันของอากาศและทำให้อุณหภูมิสูงขึ้นก่อนป้อนเข้าห้องเผาไหม้เพื่อนำไปผสมกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะทำให้เกิดการเผาไหม้เชื้อเพลิงภายในห้องเผาไหม้โดยพลังงานความร้อนที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกลเพื่อนำไปขับเคลื่อนส่วนกังหันก๊าซที่เชื่อมต่อกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) ดังนั้น เมื่อส่วนกังหันก๊าซหมุนก็จะทำให้แกนเพลาลำดับขับเคลื่อนแม่เหล็กให้เคลื่อนที่ตัดกับขดลวดของเครื่องผลิตไฟฟ้าซึ่งจะทำให้เกิดกระแสไฟฟ้า สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกป้อนเข้าหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อปรับแรงดันไฟฟ้าให้เหมาะสมก่อนส่งไปจำหน่าย สำหรับก๊าซร้อนที่ถูกระบายออกจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ยังคงมีอุณหภูมิสูง ดังนั้น โครงการจึงนำไปใช้ประโยชน์โดยใช้เป็นแหล่งพลังงานความร้อนเพื่อผลิตไอน้ำที่หน่วยผลิตไอน้ำในลำดับต่อไป



รูปที่ 2.2-2 ฟังดูมวลก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการการผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load)





รูปที่ 2.2-4 ผังดุลมวลความร้อนหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ กรณีผลิตไฟฟ้าที่ Partial Load (69% Load)

ตารางที่ 2.2-1 รายละเอียดเครื่องจักร/อุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการ

เครื่องจักร/อุปกรณ์	รายละเอียดตามรูปแบบการเดินเครื่อง Full Load (100% Load)		หมายเหตุ
	ก่อนเปลี่ยนแปลง	ภายหลังเปลี่ยนแปลง	
1. เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generators : CTGs)	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 2 ชุด - กำลังการผลิตตามใบอนุญาต 45 เมกะวัตต์ - กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดชุดละ 41.1 เมกะวัตต์ 	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 2 ชุด - กำลังการผลิตตามใบอนุญาต 45 เมกะวัตต์ - กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดชุดละ <u>45 เมกะวัตต์</u> 	กำลังการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ยังคงไม่เกินกำลังการผลิตติดตั้งที่ได้รับอนุญาตจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมเลขที่ กกพ (พค.2)-823/2559
2. เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG)	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 1 ชุด - กำลังการผลิตตามใบอนุญาต 39 เมกะวัตต์ - กำลังการผลิตไฟฟ้า สูงสุด 32.8 เมกะวัตต์ 	<ul style="list-style-type: none"> - จำนวน 1 ชุด - กำลังการผลิตตามใบอนุญาต 39 เมกะวัตต์ - กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด <u>39 เมกะวัตต์</u> 	
3. หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs)	<ul style="list-style-type: none"> - ไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam; HP) 69 บาร์ 114.83 ตันต่อชั่วโมง - ไอน้ำแรงดันต่ำ (Low Pressure Steam; LP) 8.6 บาร์ 18.81 ตันต่อชั่วโมง 	<ul style="list-style-type: none"> - ไอน้ำแรงดันสูง (High Pressure Steam; HP) <u>80 บาร์ 115.8 ตันต่อชั่วโมง</u> - ไอน้ำแรงดันปานกลาง (Intermediate Pressure Steam; IP) <u>6 บาร์ 24.3 ตันต่อชั่วโมง</u> 	เมื่อ CTGs มีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นจะทำให้ก๊าซร้อนเหลือทิ้งที่ออกจาก CTGs มีอุณหภูมิที่สูงขึ้นตามไปด้วย ซึ่งก๊าซร้อนเหล่านี้จะถูกนำไปใช้ในหน่วย HRSG เพื่อผลิตไอน้ำ ส่งผลให้หน่วย HRSG สามารถผลิตไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นจากเดิม
4. เครื่องควบแน่น (Condenser)	ควบแน่นไอน้ำที่ผ่านเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำให้กลายเป็นน้ำ	ควบแน่นไอน้ำที่ผ่านเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำให้กลายเป็นน้ำ	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
5. หอหล่อเย็น (Cooling Tower)	ลักษณะเป็นหอทรง 4 เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต จำนวน 3 cell ลดอุณหภูมิของน้ำหลังแลกเปลี่ยนความร้อนจากไอน้ำที่เครื่องควบแน่น	ลักษณะเป็นหอทรง 4 เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต จำนวน 3 cell ลดอุณหภูมิของน้ำหลังแลกเปลี่ยนความร้อนจากไอน้ำที่เครื่องควบแน่น	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม
6. ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นที่หลังคา (Solar Rooftop)	ติดตั้งระบบ Solar Rooftop บนพื้นที่หลังคา 4 อาคาร โดยมีเครื่องจักรและอุปกรณ์รวมทั้งหมด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - Solar Module 288 แผง - Inverter 4 ชุด - ระบบจ่ายไฟฟ้า ประกอบด้วย ตู้รวมไฟแรงดันต่ำ (Solar Main Distribution Board : SMDB) และมีเต้ารับไฟฟ้า 	ติดตั้งระบบ Solar Rooftop บนพื้นที่หลังคา 4 อาคาร โดยมีเครื่องจักรและอุปกรณ์รวมทั้งหมด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - Solar Module 288 แผง - Inverter 4 ชุด - ระบบจ่ายไฟฟ้า ประกอบด้วย ตู้รวมไฟแรงดันต่ำ (Solar Main Distribution Board : SMDB) และมีเต้ารับไฟฟ้า 	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคที 1 จำกัด, 2568

**ตารางที่ 2.2-2 รายละเอียดคุณสมบัติของอุปกรณ์/เครื่องจักรหลักของโครงการ
ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ**

อุปกรณ์	โครงการปัจจุบัน		หลังเปลี่ยนแปลง		มาตรฐานการ ออกแบบ
	จำนวน (ชุด)	สภาวะการออกแบบ	จำนวน (ชุด)	สภาวะการออกแบบ	
1. CTGs - Nominal output (net) at 15 °C - Installed Power - Pressure ratio - Nominal exhaust flow - Nominal exhaust temperature - Turbine inlet temperature - Fuel Gas Supply temp - Gas supply Pressure - Gas supply flow	2	47 MW 45 19:1 131.5 kg/s 544 °C 1,200 °C -15 - 140 °C 27-30 Bara 3.014 kg/s	2	49 MW 45 19:1 131.5 kg/s 544 °C 1,215 °C -15 - 140 °C 27-30 Bara 3.044 kg/s	ASME
2. STG - HP Steam pressure - HP steam temp. - HP steam flow - IP Steam pressure - IP steam temp. - IP steam flow - Generator Output power	1	80 Bara 525 °C 115.81 t/h 6.0 Bara 233 °C 24.3 t/h 34.3 MW	1	80 Bara 525 °C 115.81 t/h 6.0 Bara 233 °C 24.3 t/h 34.3 MW	ASME
3. HRSG - HP STEAM / WATER FLOW RATE - HP STEAM PRESSURE - HP STEAM/WATER TEMPERATURE - IP STEAM / WATER FLOW RATE - IP STEAM PRESSURE - IP STEAM/WATER TEMPERATURE	2	57.904 t/h 83.0 Bara 527 °C 12.15 t/h 6.4 Bara 237 °C	2	57.904 t/h 83.0 Bara 527 °C 12.15 t/h 6.4 Bara 237 °C	ASME
4. Condenser - Steam sat. temp. - Water inlet temp. - Water outlet temp. - Design temp. - Steam inlet pressure - Cooling water flow rate	1	42.67 °C 32.50 °C 39.38 °C 95 °C 0.085 Bara 8,900 t/h	1	42.67 °C 32.50 °C 39.38 °C 95 °C 0.085 Bara 8,900 t/h	ANSI
5. Evaporator - Design temp. dry bulb - Design temp. wet bulb - Circulation water flow - Efficiency - Supply water pressure - Supply water temperature	2	40 °C 29 °C 14.8 t/h 93% > 2 Barg 40 °C	2	40 °C 29 °C 14.8 t/h 93% > 2 Barg 40 °C	ASME

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

(2) หน่วยผลิตไอน้ำแบบใช้ความร้อนเหลือทิ้งกลับมาใช้ใหม่ (Heat Recovery Steam Generators; HRSGs)

โครงการออกแบบให้มีหน่วยผลิตไอน้ำแบบ Heat Recovery Steam Generator (HRSG) จำนวน 2 ชุด โดยที่หลักการทำงานของ HRSG แต่ละชุดเริ่มจากการนำก๊าซร้อนเหลือทิ้งจากการผลิตไฟฟ้าด้วยเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) แต่ละชุดมาใช้ประโยชน์เพื่อเป็นแหล่งพลังงานความร้อนในการผลิตไอน้ำ สำหรับการทำงานเริ่มจากการนำก๊าซร้อน (Exhaust Gas) ที่เหลือทิ้งจาก CTGs ซึ่งยังคงมีอุณหภูมิสูงเข้าอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนของ HRSGs ซึ่งมีหน้าที่เป็นตัวกลางเพื่อถ่ายเทความร้อนจากก๊าซร้อนไปยังน้ำและมีการควบคุมความดันที่เหมาะสม โดยไอน้ำที่ได้จากหน่วย HRSGs จะเป็นไอน้ำความดันสูง (High Pressure Steam; HP) และไอน้ำความดันต่ำ (Low Pressure Steam; LP) ทั้งนี้ ไอน้ำที่ผลิตได้จาก HRSGs จะถูกนำไปใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ในลำดับต่อไป สำหรับ Exhaust Gas ที่เหลือจากการผลิตไอน้ำที่ HRSGs โดยการแลกเปลี่ยนความร้อนแล้ว จะถูกระบายออกสู่บรรยากาศทางปล่องระบายอากาศ (Stack) ต่อไป

(3) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator; STG)

โครงการออกแบบให้มีเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำหรือ STG จำนวน 1 ชุด โดยการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการจะขอแก้ไขกำลังการผลิตไฟฟ้าของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำหรือ STG ให้สอดคล้องกับกำลังการผลิตติดตั้งที่ได้รับอนุญาตตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม กล่าวคือ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจาก 32.8 เป็น 39 เมกะวัตต์ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดตามข้อ (1) พบว่าเมื่อ CTGs มีกำลังการผลิตไฟฟ้ามากขึ้นจะทำให้ก๊าซร้อนเหลือทิ้ง (Exhaust Gas) ที่ออกจาก CTGs มีอุณหภูมิที่สูงขึ้นตามไปด้วย ซึ่งก๊าซร้อนเหล่านี้จะถูกนำไปใช้ในหน่วย HRSG เพื่อผลิตไอน้ำ ส่งผลให้หน่วย HRSG สามารถผลิตไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นจากเดิม ซึ่งไอน้ำดังกล่าวจะถูกนำไปขับเคลื่อน STG ทำให้ STG สามารถผลิตไฟฟ้าได้มากขึ้นตามไปด้วย โดยไม่มีการแก้ไขอุปกรณ์ภายในเครื่อง STG หรือติดตั้งอุปกรณ์ชุดใหม่แต่อย่างใด

สำหรับเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ ประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก คือ เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และเครื่องผลิตไฟฟ้า (Generator) สำหรับการทำงานเริ่มจากการนำไอน้ำแรงดันสูงที่ผลิตได้จาก HRSGs เข้าเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) โดยที่พลังงานจากไอน้ำจะถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานกลโดยการนำไปขับเคลื่อนเครื่องกังหันไอน้ำที่ต่อเชื่อมกับเครื่องผลิตไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าเป็นผลิตภัณฑ์ สำหรับไอน้ำที่ผ่านกังหันไอน้ำแล้วจะถูกส่งเข้าเครื่องควบแน่น (Condenser) ก่อนหมุนเวียนไปใช้ผลิตไอน้ำซ้ำต่อไป

(4) เครื่องควบแน่นไอน้ำ

โครงการออกแบบให้มีเครื่องควบแน่น (Condenser) จำนวน 1 ชุด ซึ่งทำหน้าที่ทำให้ไอน้ำแรงดันต่ำที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) เกิดการควบแน่นกลายเป็นของเหลว สำหรับการทำงานเริ่มจากการนำไอน้ำแรงดันต่ำที่ผ่านการผลิตไฟฟ้าแล้ว เข้าเครื่องควบแน่นโดยที่เครื่องควบแน่นทำหน้าที่เสมือนเครื่องแลกเปลี่ยนความร้อนโดยนำน้ำหล่อเย็นมาลดพลังงานความร้อนของไอน้ำแรงดันต่ำ จึงทำให้ไอน้ำเกิดกลั่นตัวกลายเป็นน้ำควบแน่นซึ่งถูกนำเข้าสู่ Deaerator เพื่อกำจัดก๊าซออกซิเจนออกจากน้ำควบแน่นก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ซ้ำที่ HRSG ต่อไป ส่วนน้ำหล่อเย็นที่ผ่านการหล่อเย็นที่เครื่องควบแน่นจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น จึงถูกหมุนเวียนกลับเข้าหอหล่อเย็น (Cooling Tower) เพื่อลดอุณหภูมิน้ำหล่อเย็นก่อนหมุนเวียนกลับไปใช้ซ้ำที่เครื่องควบแน่นต่อไป

2.3 เชื้อเพลิง

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

โครงการมีการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTGs) จำนวน 2 ชุด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมสูงสุดกรณีโครงการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) ประมาณ 19.67 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และกรณีโครงการเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load) ประมาณ 15.27 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยปัจจุบันโครงการรับก๊าซธรรมชาติมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผ่านระบบท่อขนส่งขนาด 8 นิ้ว เข้าสู่สถานีควบคุมแรงดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station: MRS) ของโครงการ ก่อนลำเลียงก๊าซธรรมชาติจาก MRS ของโครงการผ่านระบบท่อขนส่งไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแต่ละชุดของโครงการเพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงต่อไป (สำหรับคุณสมบัติและองค์ประกอบของก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการแสดงดังแสดงดังตารางที่ 2.3-1)

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

โครงการมีการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generator; CTGs) จำนวน 2 ชุด ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมสูงสุดกรณีโครงการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) ประมาณ 19.67 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้จะมีการนำชิ้นส่วนรุ่นใหม่มาเปลี่ยนทดแทนของเดิม เนื่องจากองค์ประกอบบางชิ้นส่วนของเครื่องจักรในปัจจุบันเป็นชิ้นส่วนรุ่นเก่าซึ่งมีข้อจำกัดด้านการปรับปรุงประสิทธิภาพและการซ่อมบำรุง ทำให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซของโครงการมีประสิทธิภาพในการทำงานมากขึ้น ส่งผลให้มีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากเดิมในกรณีโครงการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) เป็นประมาณ 22.07 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

อย่างไรก็ตาม การดำเนินงานดังกล่าวไม่ส่งผลให้แหล่งที่มา คุณสมบัติและองค์ประกอบของก๊าซธรรมชาติที่นำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม กล่าวคือ โครงการยังคงรับก๊าซธรรมชาติมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เข้าสู่สถานีควบคุมแรงดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station: MRS) ของโครงการ ก่อนลำเลียงก๊าซธรรมชาติผ่านระบบท่อขนส่งไปยังเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซแต่ละชุดของโครงการเพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงต่อไป

2.4 สารเคมีที่ใช้ในโครงการ

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

โครงการมีการใช้สารเคมีในระบบหล่อเย็น เพื่อป้องกันการกัดกร่อนและการเจริญเติบโตของจุลชีพภายในท่อน้ำ นอกจากนี้ยังใช้ในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ เช่น การปรับค่าความเป็นกรด-ด่างและการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุอีกด้วย ทั้งนี้ สารเคมีที่ใช้ภายในโครงการจะขนส่งโดยรถบรรทุกและนำมาเก็บกักในถังกักเก็บอย่างมิดชิดบริเวณพื้นที่เก็บกักสารเคมี โดยบริเวณพื้นที่กักเก็บสารเคมีจะมีขอบกันเพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกจากถังกักเก็บ ประเภทและปริมาณการใช้สารเคมี ดังแสดงในตารางที่ 2.4-1

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้จะไม่ส่งให้ประเภทและปริมาณการใช้สารเคมีของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากปัจจุบัน ทั้งนี้ สารเคมีที่โครงการนำมาใช้นั้นจะเป็นในส่วนของการใช้สารเคมีในระบบหล่อเย็นและในระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเช่นเดิม

ตารางที่ 2.3-1 คุณสมบัติและองค์ประกอบของก๊าซธรรมชาติที่โครงการนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิง

องค์ประกอบ	สัดส่วนองค์ประกอบ (% mol)	
	ค่าต่ำสุด-สูงสุด	ค่าเฉลี่ย
CO ₂	0.8841-9.6877	5.7443
C1	79.0951-93.1997	86.1358
C2	2.6359-5.0467	3.4895
C3	1.0546-2.6448	1.7227
iC4	0.1960-0.05586	0.3339
nC4	0.0324-0.4663	0.2675
iC5	0.0126-0.1825	0.1062
nC5	0.0042-0.0715	0.0349
C6	0.0016-0.0324	0.0130
C7	0.0003-0.0103	0.0020
C8	0.0000-0.0007	0.0000
N ₂	1.9786-2.2034	2.1502
Wobbe Index; HHV dry/sqrt (SG)	1,175.6-1,326.0	1,231.6
Liquid hydrocarbon, gallons/MCF	0.50	
Water Vapor, lb/MCF	7.0	
Oxygen Content, mole %	0.1	
Hydrogen sulfide, ppm	50	
Mercury Content, ug/Nm ³	50	

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

หมายเหตุ : SG = Specific Gravity

LHV = Lower Heating Value

HHV = Higher Heating Value

ตารางที่ 2.4-1 ข้อมูลปริมาณการใช้ ปริมาณการจัดเก็บ และลักษณะวิธีการจัดเก็บสารเคมี

ชนิดของสารเคมี	การใช้ประโยชน์	ปริมาณที่ใช้ (ตัน/ปี)
1. Sulfuric acid (H ₂ SO ₄)	- ใช้ปรับ pH ในระบบ Demineralization	240
2. Sodium hydroxide (NaOH)	- Neutralization และ Anion Resin Regeneration - ใช้ปรับ pH ในระบบ Demineralization	144
3. Sodium hypochlorite (NaOCl)	- ควบคุมจุลินทรีย์ในน้ำของ Cooling water	35
4. Corrosion inhibitor	- Cooling water corrosion inhibitor	5
5. Oxygen scavenger	- Feed water oxygen scavenger	1.5
6. Trisodium phosphate	- Feed water	5
7. Corrosion inhibitor	- Feed water corrosion inhibitor	1
8. Cooling water dispersant	- Cooling water dispersant	6
9. Cooling tower biocide	- Cooling tower biocide	1.5
10. Scale inhibitor	- Reverse osmosis scale inhibitor	1.5
11. Sodium bisulfate, 100%	- ใช้ในระบบ Demineralization	6
12. Corrosion inhibitor	- Closed cooling water circuit corrosion inhibitor	1

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

2.5 ผลลัพธ์

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการมีการออกแบบให้กำลังการผลิตติดตั้งของเครื่องจักร (Installed Power) เท่ากับ 129 เมกะวัตต์ ในขณะที่กำลังผลิตไฟฟ้าที่ Full Load (100% Load) สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) คือ 115 เมกะวัตต์ ซึ่งกระแสไฟฟ้าส่วนหนึ่งผลิตได้จะถูกนำมาใช้กับเครื่องจักรและกิจกรรมต่าง ๆ ของโครงการ 5 เมกะวัตต์ ทำให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power) ประมาณ 110 เมกะวัตต์ โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณ 90 เมกะวัตต์ กลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค 20 เมกะวัตต์ และช่วงกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ Partial Load (69% Load) สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ 74 เมกะวัตต์ กระแสไฟฟ้าจะจำหน่ายให้กับ กฟผ. 59 เมกะวัตต์ และจำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค 15 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ โครงการสามารถผลิตไอน้ำได้ในกรณีโรงไฟฟ้าเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) และกรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load) ประมาณ 30 และ 24 ตัน/ชั่วโมง ตามลำดับ โดยจะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้เป็นการขอแก้ไขกำลังการผลิตของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ให้สอดคล้องกับกำลังการผลิตติดตั้งที่ได้รับอนุญาตตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่กัน ดังนั้น ในกรณีผลิตไฟฟ้าแบบ Full Load (100% Load) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ของโครงการสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) จาก 32.8 เป็น 39 เมกะวัตต์ และขอแก้ไขกำลังการผลิตของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) เนื่องจากชิ้นส่วนบางส่วนภายในเครื่องผลิตไฟฟ้าเดิม (CTGs) เป็นชิ้นส่วนรุ่นเก่าและมีข้อจำกัดในการปรับปรุงประสิทธิภาพ โครงการจึงมีแนวคิดที่จะนำชิ้นส่วนรุ่นใหม่มาเปลี่ยนทดแทนของเดิม ได้แก่ ใบพัดอัดอากาศ (Compressor Blades) ห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) หัวเผา (Burners) และใบพัดกังหันก๊าซ (Gas Turbine blades) เป็นต้น เพื่อให้เครื่องผลิตไฟฟ้ามีประสิทธิภาพในการทำงานเพิ่มขึ้น ส่งผลให้การผลิตไฟฟ้าสูงขึ้นด้วย ดังนั้น ในกรณีผลิตไฟฟ้าแบบ Full Load (100% Load) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) ของโครงการสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้ในปริมาณที่เพิ่มขึ้นจากเดิมคือชุดละ 41.1 เป็นชุดละ 45 เมกะวัตต์ ส่งผลให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมเพิ่มขึ้นจาก 115 เมกะวัตต์ เป็น 129 เมกะวัตต์ โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการในภาพรวมภายหลังการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ยังคงไม่เกินกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) เดิม และไม่เกินกำลังการผลิตที่ได้รับอนุญาตจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่กัน เลขที่ กกพ (พค.2)-823/2559

สำหรับกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค นอกจากนี้ ไอน้ำที่ผลิตได้จะจำหน่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ไม่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิมเช่นเดียวกัน (รายละเอียดการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าและรายละเอียดการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโครงการแสดงดังตารางที่ 2.5-1 และตารางที่ 2.5-2 ตามลำดับ)

ตารางที่ 2.5-1 รายละเอียดการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า

รายการ	หน่วย	การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า			
		ก่อนเปลี่ยนแปลง		ภายหลังเปลี่ยนแปลง	
		Full Load (100% Load)	Partial Load (69% Load)	Full Load (100% Load)	Partial Load (69% Load)
กำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) ^{1/}	MW	129	-	129	-
กำลังการผลิตไฟฟ้าได้ทั้งหมด (Gross Power)	MW	115	74	129	93
การผลิตไฟฟ้าสุทธิ (Net Power)	MW	110	71	124	88
กำลังการผลิตไอน้ำสูงสุด	Ton/hr	30	24	30	24.0
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติ)	MMSCFD	19.67	15.27	22.07	19.19
กำลังผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันก๊าซสูงสุด (จำนวน 2 ชุด)	MW	82.2	52.9	90	62
กำลังผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันไอน้ำสูงสุด (จำนวน 1 ชุด)	MW	32.8	21.1	39	31
กำลังการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์	kVA	154.08		154.08	

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

หมายเหตุ : ^{1/}อ้างอิงตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม เลขที่ กกพ (พค.2)-823/2559

ตารางที่ 2.5-2 รายละเอียดผลิตภัณฑ์และผลิตภัณฑ์พลอยได้

ผลิตภัณฑ์หลักและผลพลอยได้	หน่วย	กำลังการผลิตสูงสุด กรณี Full Load (100% Load)		กำลังการผลิตสูงสุด กรณี Partial Load (69% Load)	
		ก่อน เปลี่ยนแปลง	หลัง เปลี่ยนแปลง	ก่อน เปลี่ยนแปลง	หลัง เปลี่ยนแปลง
1. กระแสไฟฟ้า					
1.1 ระบบผลิตไฟฟ้าหลัก กำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) กำลังการผลิตสูงสุด (Gross Power)	เมกะวัตต์	129	129	-	-
- จำหน่ายให้ กฟผ.		115	129	74	93
- จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม		90	90	71	88
- ใช้ภายในโครงการ		20	34	-	-
		5	5	3	5
1.2 ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Rooftop)	กิโลวัตต์				
- ใช้ภายในโครงการ		154.08	154.08	154.08	154.08
2. ไอน้ำ	ตัน/ ชั่วโมง	30	30	24	24
- จำหน่ายให้โรงงานอุตสาหกรรม		30	30	24	24

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

2.6 ระบบสายส่งไฟฟ้า

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

โครงการจะทำการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยผ่านระบบสายส่งไฟฟ้า ขนาด 115 กิโลโวลต์ โดยแนวสายส่งจะเดิน Overhead Line ตามแนวรั้วของโครงการ ซึ่งจะเชื่อมโยงกับสายส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค บริเวณสถานีไฟฟ้าอ้อยโคกแย้ในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ส่วนการจ่ายกระแสไฟฟ้าให้กับโรงงานอุตสาหกรรม จะจ่ายผ่านสายส่งไฟฟ้า ขนาด 22 กิโลโวลต์ และ 115 กิโลโวลต์ โดยเดิน Overhead Line และในท่อร้อยสายไฟฟ้า

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ส่งผลให้ระบบสายส่งไฟฟ้าของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

2.7 การวางท่อส่งไอน้ำ

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

โครงการจะทำการส่งไอน้ำที่ผลิตได้ทั้งหมด ประมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง ให้กับโรงงานนิคมอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ผ่านทางท่อส่งไอน้ำที่ติดตั้งบน Support และวางตามแนวนอนของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค และกรณีเดินท่อข้ามถนนจะทำเป็น Bridge Support หรือวางท่อลอดถนน

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ส่งผลให้ระบบท่อส่งไอน้ำของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

2.8 ระบบเสริมการผลิต

2.8.1 ระบบหล่อเย็น

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

โครงการปัจจุบันติดตั้งระบบน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower) และเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อเปลี่ยนสถานะไอน้ำความดันต่ำจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) ให้กลายเป็นน้ำควบแน่นก่อนนำเข้าสู่เครื่องไล่อากาศ (Deaerator) เพื่อกำจัดก๊าซออกซิเจนและหมุนเวียนกลับไปให้หน่วยผลิตไอน้ำแบบ HRSG เพื่อผลิตไอน้ำต่อไป โดยที่ระบบน้ำหล่อเย็นของโครงการเป็นแบบ Cooling Tower มีจำนวน 3 Cell ลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยมทำด้วยคอนกรีต ซึ่งถูกออกแบบให้มีความสามารถหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นในระบบได้สูงสุด 7,065 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง (อ้างอิงตามรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบไว้เดิม) โดยมีปริมาณน้ำเติมชดเชยในระบบหล่อเย็น 142.2 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น 31 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

สำหรับหลักการทำงานของระบบน้ำหล่อเย็นแบบ Cooling Tower ของโครงการเริ่มจากการนำน้ำที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นไปใช้ระบายความร้อนทางอ้อมที่เครื่องควบแน่น (Condenser) โดยน้ำหล่อเย็นที่ผ่านการใช้งานหรือผ่านการระบายความร้อนแล้วจะมีอุณหภูมิสูงขึ้น (ประมาณ 42 องศาเซลเซียส) จึงถูกหมุนเวียนกลับเข้าด้านบนของหอหล่อเย็นผ่านหัวกระจายน้ำเพื่อทำให้เป็นละอองน้ำและตกลงด้านล่างของหอหล่อเย็น ในขณะที่เดียวกันพัดลมของหอหล่อเย็นจะดูดอากาศจากภายนอกเพื่อให้มีการหมุนเวียนอากาศ โดยให้ไหลจากด้านล่างไปยังด้านบนของหอหล่อเย็นซึ่งสวนทางกับละอองน้ำที่ตกลงมาจากด้านบนของหอหล่อเย็นทำให้มีการถ่ายเทความร้อนระหว่างน้ำกับอากาศ ส่งผลให้น้ำบางส่วนระเหยไปกับอากาศซึ่งมีผลทำให้น้ำที่เหลือและตกลงมาที่บ่อกักเก็บน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Basin) มีอุณหภูมิลดลง (ประมาณ 33 องศาเซลเซียส) และจะมีการสูบน้ำจากบ่อกักเก็บน้ำดังกล่าวเพื่อหมุนเวียนนำไปใช้ซ้ำที่เครื่องควบแน่นต่อไป (ระบบหมุนเวียนน้ำแบบปิด) โดยมีระบบการปั้มน้ำช่วยในการหมุนเวียนน้ำ (Circulating Water Pumps) อย่างไรก็ตาม เนื่องจากการหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นเพื่อใช้งานในแต่ละรอบจะให้น้ำบางส่วนระเหยไปกับอากาศในขั้นตอนการลดอุณหภูมิของน้ำหล่อเย็นที่หอหล่อเย็น ทำให้น้ำที่เหลือในระบบมีค่าความเข้มข้นของสารละลายเพิ่มขึ้นตามจำนวนรอบที่มีการใช้ซ้ำ ดังนั้น จำเป็นต้องระบายน้ำหล่อเย็นทิ้งออกจากระบบบางส่วน (Cooling Water Blowdown) รวมถึงมีการเติมน้ำเข้าระบบน้ำหล่อเย็นเพื่อทดแทนน้ำที่สูญเสียไปและควบคุมหรือลดความเข้มข้นของสารละลายในน้ำที่หมุนเวียนในระบบ ซึ่งเป็นการป้องกันการเกิดตะกรันในระบบท่อของระบบหล่อเย็นและเครื่องควบแน่น รวมถึงต้องมีการเติมสารเคมีเพื่อควบคุมหรือป้องกันการเกิดตะกรันและการกัดกร่อน รวมถึงควบคุมการเกิดจุลชีพที่สะสมในระบบ โดยสารเคมีที่โครงการนำมาใช้ได้แก่ (1) สารป้องกันการกัดกร่อนในระบบน้ำหล่อเย็น (Corrosion Inhibitor) และ (2) โซเดียมไฮโปคลอไรท์ (NaOCl) เพื่อยับยั้งการเกิดจุลชีพในระบบน้ำหล่อเย็น ซึ่งสารดังกล่าวเป็นสารที่ไม่มีความเป็นอันตรายหรือไม่มีความเป็นพิษต่อแหล่งน้ำ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการได้ทบทวนข้อมูลการออกแบบจากรายงานฯ ฉบับเดิม พบว่า ข้อมูลความสามารถของระบบน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower) ในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบที่ผ่านมาเป็นข้อมูลการออกแบบเบื้องต้นหรือ Conceptual Design ในขณะที่การดำเนินงานจริงในปัจจุบันเป็นการออกแบบในรายละเอียดหรือ Detailed Design ดังนั้น โครงการจึงขอแก้ไขความสามารถของระบบหล่อเย็นจากสามารถหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นในระบบได้สูงสุด 7,065 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เป็น 8,900 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยมีปริมาณน้ำเติมชดเชยในระบบหล่อเย็นจากการทบทวนข้อมูลลดลงเป็น 3,136.8 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นลดลงเป็น 26.5 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง นอกจากนี้ ถึงแม้ว่าการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการจะสามารถผลิตไฟฟ้าจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) (จาก 32.8 เป็น 39 เมกะวัตต์) ได้มากขึ้น รวมถึงผลิตไอน้ำที่มีพลังงาน (ความดันและอุณหภูมิ) สูงขึ้น แต่การผลิตไฟฟ้าที่มากขึ้นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (STG) จำเป็นต้องใช้พลังงานจากไอน้ำ (ความดันและอุณหภูมิ) มากขึ้นตามไปด้วย ดังนั้น ไอน้ำที่ผ่านการใช้ผลิตไฟฟ้าและถูกส่งต่อแลกเปลี่ยนความร้อนที่เครื่องควบแน่นโดยใช้น้ำหล่อเย็นในการแลกเปลี่ยนความร้อนเพื่อดูดซับความร้อนออกก่อนหมุนเวียนไปใช้ต่อ จึงมีพลังงาน (ความดันและอุณหภูมิ) ไม่แตกต่างจากก่อนเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ (42-46 องศาเซลเซียส) ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่ส่งผลให้ปริมาณน้ำเติมชดเชยในระบบหล่อเย็น และไม่ส่งผลให้น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมเช่นเดียวกัน

2.8.2 ระบบควบคุมการผลิต

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

โครงการมีการควบคุมการทำงานของอุปกรณ์และระบบต่าง ๆ ผ่านห้องควบคุมการผลิตที่มีการเชื่อมสัญญาณและแสดงสถานะการทำงานของอุปกรณ์เครื่องจักรไว้ที่ห้องควบคุมการผลิต ซึ่งทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางในการควบคุมการดำเนินการของโครงการในกิจกรรมต่าง ๆ ได้แก่ การสั่งเดินเครื่อง การหยุดเดินเครื่อง และการตรวจสอบสถานะของอุปกรณ์การผลิต โดยที่ห้องควบคุมการผลิตจะมีพนักงานอยู่ประจำ ทำให้สามารถปรับสถานะการผลิตให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพสูงสุด รวมถึงทำให้สามารถดำเนินการผลิตได้อย่างปลอดภัย นอกจากนี้ มีการจัดเตรียมแผนการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรเพื่อป้องกันกรณีเกิดเหตุขัดข้องของอุปกรณ์/เครื่องจักรหรือเป็นการป้องกันไม่ให้เกิดความเสียหายต่อกระบวนการผลิต รวมถึงเป็นการบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้เป็นไปตามแผนงานให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้อย่างต่อเนื่องและมีความปลอดภัย

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ส่งผลให้ระบบควบคุมการผลิตของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

2.9 ระบบสาธารณูปโภค

2.9.1 ระบบน้ำใช้

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

โครงการรับน้ำอุตสาหกรรมจากนิคมอุตสาหกรรมหนองแคและนำน้ำดิบเข้าระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ของโครงการเพื่อใช้ในกิจกรรมต่าง ๆ ของโครงการ อย่างไรก็ตาม เมื่อโครงการทบทวนข้อมูลการออกแบบในรายละเอียด (Detailed Design) ทำให้ข้อมูลการใช้น้ำในแต่ละกิจกรรมมีความชัดเจนและสอดคล้องกับการดำเนินงานจริง โดยปัจจุบันโครงการมีปริมาณการใช้น้ำเท่ากับ 5,196.42 ลูกบาศก์เมตร/วัน

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

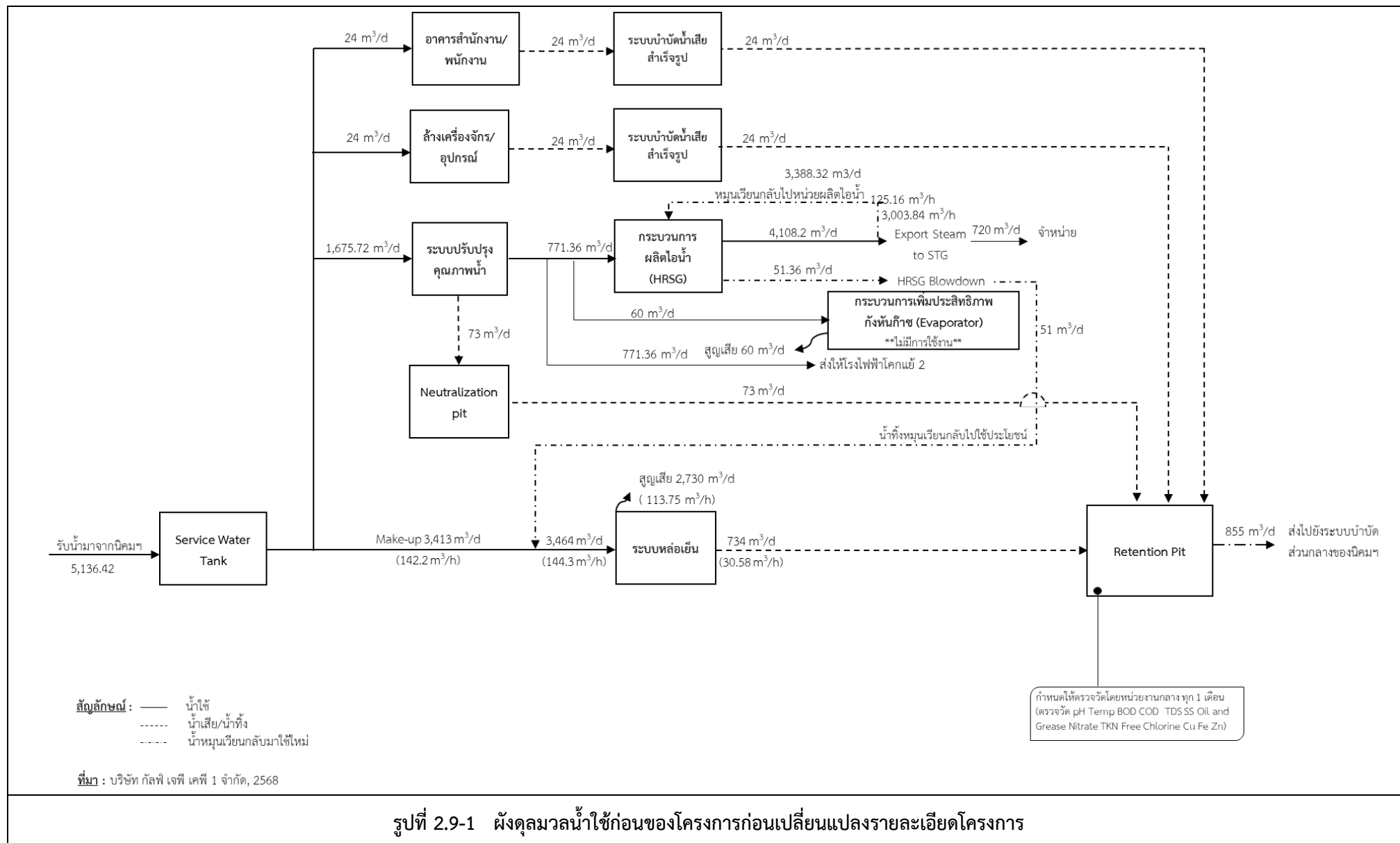
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ไม่ส่งผลทำให้แหล่งการใช้น้ำของโครงการเปลี่ยนแปลงแตกต่างไปจากเดิม แต่ส่งผลให้ปริมาณความต้องการใช้น้ำของโครงการลดลงจากเดิมเพียงเล็กน้อยคือลดลงจาก 5,196.42 เป็น 5,038.6 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน สำหรับตารางปริมาณน้ำใช้ของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแสดงดังตารางที่ 2.9-1 ในขณะที่ผังตุลมูลน้ำใช้ก่อนของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแสดงดังรูปที่ 2.9-1 และ รูปที่ 2.9-2 ตามลำดับ

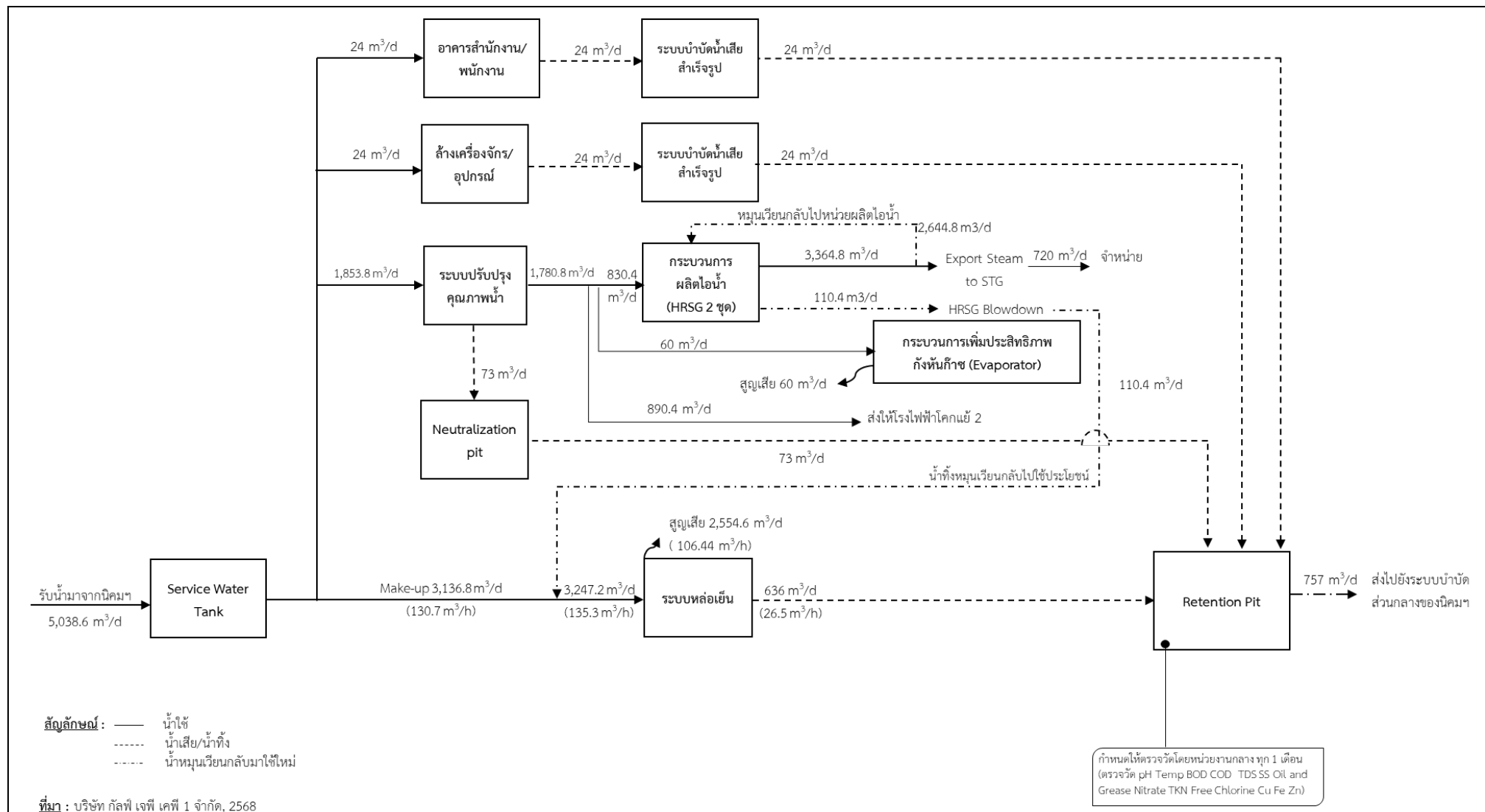
ดังนั้น การใช้น้ำของโครงการจึงไม่ส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากโครงการมีปริมาณการใช้น้ำในภาพรวมลดลง รวมถึงยังคงรับน้ำจากนิคมอุตสาหกรรมหนองแคซึ่งเป็นน้ำใช้คนละแหล่งกับน้ำใช้ของชุมชน

ตารางที่ 2.9-1 ปริมาณน้ำใช้ของโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภทน้ำใช้	ปริมาณการใช้น้ำ (ลูกบาศก์เมตร/วัน)		แหล่งน้ำใช้
	ก่อนเปลี่ยนแปลง	หลังเปลี่ยนแปลง	
1) น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน	24	24	นิคมฯ หนองแค
2) น้ำล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักร และอุปกรณ์ต่าง ๆ	24	24	
3) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ)	1,675.72	1,793.8	
- กระบวนการผลิตไอน้ำ (HRSG)	771.36	830.4	
* จำหน่าย	720	720	
* HRSG Blowdown (น้ำขดเคี้ยวในกระบวนการผลิตไอน้ำ)	51.36	110.4	
- เครื่องลดอุณหภูมิอากาศ (Evaporator)	60	60	
- ส่งให้โรงไฟฟ้าโคกแย้ 2	831.36	890.4	
- สูญเสียไปกับระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	73	73	
4) น้ำขดเคี้ยวในระบบน้ำหล่อเย็น	3,413	3,136.8	-
รวม	5,196.42	5,038.6	
5) น้ำล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์	13.84 ลบ.ม./ปี	13.84 ลบ.ม./ปี	นิคมฯ หนองแค
6) น้ำสำรองดับเพลิง	570	570	-

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568





รูปที่ 2.9-2 ผังดุลมวลน้ำใช้หลังของโครงการก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

2.9.2 การคมนาคม

การคมนาคมขนส่งในระยะดำเนินการจะมีกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง ประกอบด้วย รถของพนักงานโครงการ จำนวน 36 คัน/วัน (72 เที่ยว/วัน) และรถบรรทุกพ่วงสำหรับขนส่งสารเคมี จำนวน 1 คัน/วัน (2 เที่ยว/วัน) ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ส่งผลให้ปริมาณรถขนส่งที่เกี่ยวข้องกับโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

2.9.3 ระบบระบายน้ำฝน

1) น้ำฝนทั่วไป

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โครงการและไม่มีการปนเปื้อนจะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ จากนั้นจะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำฝนและลงสู่บึงชะลอน้ำของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ก่อนระบายลงสู่คลองหนองฟ้าต่อไป

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ส่งผลให้ระบบระบายน้ำฝนทั่วไปของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

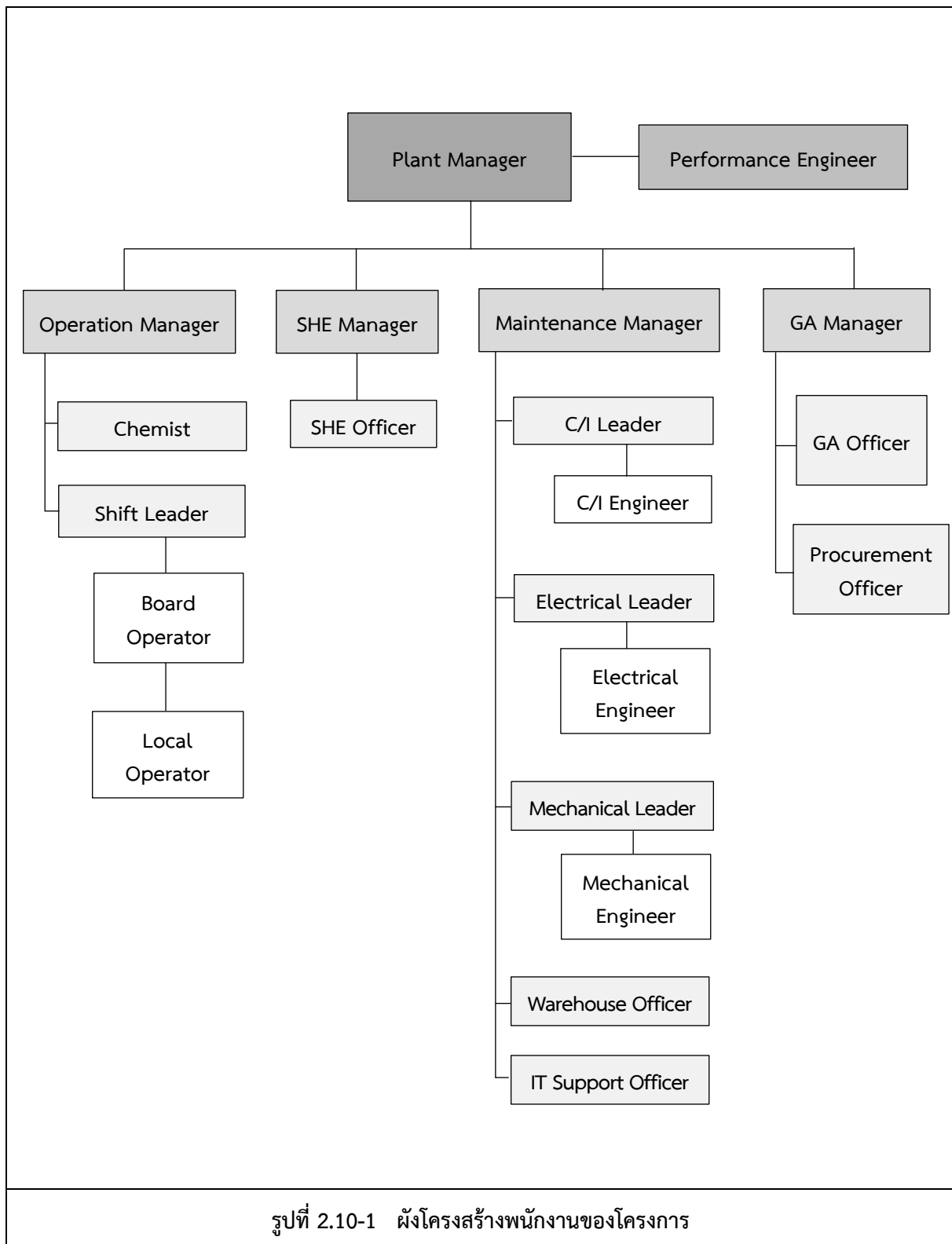
2) น้ำฝนปนเปื้อน

น้ำฝนที่ตกลงบนพื้นที่โครงการที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมัน (Process Area) จะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำฝนปนเปื้อน ซึ่งจะมีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อนระบายส่วนที่เป็นน้ำลงสู่บ่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการ จากนั้นน้ำเสียจะถูกระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ส่งผลให้ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม

2.10 พนักงาน

การดำเนินการโครงการปัจจุบันมีพนักงานปฏิบัติงานประจำในพื้นที่โครงการประมาณ 36 คน ซึ่งมีการแบ่งฝ่ายต่าง ๆ ในการบริหารจัดการผลิต ได้แก่ ฝ่ายบริหาร (ผู้จัดการโรงงาน) ฝ่ายการผลิต ฝ่ายซ่อมบำรุง ฝ่ายควบคุมความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และฝ่ายมวลชนและประชาสัมพันธ์ เป็นต้น (รูปที่ 2.10-1) ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ไม่ส่งผลให้จำนวนพนักงานของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม



2.11 มลพิษและการจัดการ

2.11.1 มลสารทางอากาศและการจัดการ

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

1) แหล่งกำเนิดมลสารทางอากาศ

กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการมีการระบายมลสารทางอากาศที่สำคัญจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) โดยก๊าซร้อนที่ผ่านออกจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) จะมีความร้อนเหลืออยู่ จะถูกส่งเข้าสู่หน่วยผลิตไอน้ำ (HRSGs) เพื่อนำความร้อนที่เหลือมาใช้ต้มน้ำผลิตไอน้ำเพื่อปั่นกังหันไอน้ำ จากนั้นก๊าซดังกล่าวจึงถูกระบายออกที่ปล่องระบายอากาศของ HRSG (Stack) จำนวน 2 ปล่อง

2) มลสารทางอากาศและการจัดการ

โครงการมีการติดตั้งเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและเครื่องผลิตไอน้ำแบบ HRSG จำนวน 2 ชุด โดยที่เครื่องผลิตไฟฟ้าแต่ละชุดมีปล่องระบาย จำนวน 1 ปล่อง เพื่อระบายก๊าซที่เกิดจากเครื่องผลิตไฟฟ้าและเครื่องผลิตไอน้ำแต่ละชุด ดังนั้น โครงการมีปล่องระบาย จำนวน 2 ปล่อง ทั้งนี้ เนื่องจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซของโครงการมีการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ทำให้ก๊าซที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้และถูกระบายจากปล่องระบายมีปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์และฝุ่นละอองปนเปื้อนในปริมาณต่ำ แต่มีมลสารหลักที่เกิดขึ้น ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ซึ่งเกิดจากก๊าซไนโตรเจนและก๊าซออกซิเจนที่เป็นองค์ประกอบของอากาศที่ป้อนเข้าห้องเผาไหม้ของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซทำปฏิกิริยากันที่อุณหภูมิสูง ทั้งนี้ ในสภาวะปกติการเผาไหม้เชื้อเพลิงจะก่อให้เกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ที่อุณหภูมิสูง ประมาณ 1,200 องศาเซลเซียส เนื่องจากไนโตรเจนในอากาศทำปฏิกิริยากับออกซิเจนเกิดเป็นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ซึ่งปัจจุบันโครงการใช้ระบบเผาไหม้ซึ่งทำให้เกิด NO_x ต่ำกว่า โดยใช้ระบบ Dry Low NO_x Combustion ควบคุมอุณหภูมิในการเผาไหม้ให้ลดลง เพื่อลดปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นจากกระบวนการเผาไหม้ ซึ่งเป็นชนิดของเครื่องจักรที่ออกแบบมาเพื่อควบคุมการเกิด NO_x จากระบบเผาไหม้ในเครื่องกังหันก๊าซโดยตรง โดยไม่จำเป็นต้องติดตั้งอุปกรณ์หรือเครื่องจักรอื่น เช่น ระบบ Water Injection หรือ Steam Injection เพื่อลด NO_x เพิ่มเติม นอกจากนี้ เพื่อเป็นการดำเนินงานในเชิงเฝ้าระวัง โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดมลสารทางอากาศที่ปล่องระบายทั้ง 2 ปล่อง ที่เป็นแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) เพื่อเฝ้าระวังและติดตามตรวจสอบการระบาย SO_2 , NO_x , PM และ O_2 ตลอดเวลา และกำหนดให้มีการตรวจสอบความถูกต้อง (Audit) CEMs อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ภาคผนวกที่ 12) ทั้งนี้ จากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศทั้ง 2 ปล่องระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด รายละเอียดแสดงในบทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3) อัตราการระบายมลสารทางอากาศ

การควบคุมค่ามลสารทางอากาศที่เจือปนใน Exhaust Gas ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องของโครงการ
แสดงดังตารางที่ 2.11-1

ตารางที่ 2.11-1 การควบคุมค่ามลสารทางอากาศ

รายละเอียด	กรณีผลิตไฟฟ้า Full Load (100% Load)	
	ก่อนเปลี่ยนแปลง	ภายหลังเปลี่ยนแปลง
การระบายสารมลพิษทางอากาศ		
- จำนวน (ปล่อง)	2	2
- ความสูงของปล่อง (เมตร)	40	40
- เส้นผ่าศูนย์กลางปล่อง (เมตร)	3	3
- อุณหภูมิ (องศาเซลเซียส)	92	92
- ความเร็วก๊าซ (เมตร/วินาที)	22.1	22.1
- ค่าร้อยละของออกซิเจน	15	15
อัตราการระบายสารมลพิษต่อปล่อง (กรัม/วินาที)		
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	0.81	0.81
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	5.85	5.85
- ฝุ่นละอองรวม (TSP)	1.56	1.56
ค่าความเข้มข้นของสารมลพิษ ที่ 7%O₂		
- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) (ppm)	6	6
- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) (ppm)	60	60
- ฝุ่นละอองรวม (TSP) (mg/Nm ³)	30	30
ระบบควบคุมมลพิษทางอากาศ	Dry Low NO _x Combustion	Dry Low NO _x Combustion

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ โครงการมีแผนปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบ
กังหันก๊าซ (CTGs) เพื่อให้มีประสิทธิภาพในการทำงานที่ดีขึ้นสามารถผลิตไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้เพิ่มขึ้นจาก
ชุดละ 41.1 เป็น 45 เมกะวัตต์ สอดคล้องตามกำลังผลิตติดตั้ง (Installed Power) ในใบอนุญาตให้ผลิตพลังงาน
ควบคุม โดยการนำชิ้นส่วนรุ่นใหม่มาเปลี่ยนทดแทนของเดิม เนื่องจากองค์ประกอบบางชิ้นส่วนของเครื่องจักรใน
ปัจจุบันเป็นชิ้นส่วนรุ่นเก่า ซึ่งมีข้อจำกัดด้านการปรับปรุงประสิทธิภาพและการซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตาม
การเปลี่ยนแปลงครั้งนี้เป็นการเปลี่ยนชิ้นส่วนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรเท่านั้น โดยไม่มีการ
เปลี่ยนแปลงเครื่องจักรชุดใหม่แต่อย่างใด สำหรับรายละเอียดการปรับปรุงประสิทธิภาพชิ้นส่วนหลักของเครื่องผลิต
ไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) สามารถสรุปได้ดังนี้

- เปลี่ยนใบพัดอัดอากาศ หรือ Compressor Blades (stage 1-15)
- เปลี่ยนห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) และหัวเผา (Burners)
- เปลี่ยนใบพัดกังหันก๊าซ หรือ Gas Turbine Blades (stage 1-2)

จากการปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) เพื่อให้มีประสิทธิภาพในการ
ทำงานที่ดีขึ้นสามารถผลิตไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้เพิ่มขึ้นจากชุดละ 41.1 เป็น 45 เมกะวัตต์ ทำให้ก๊าซร้อน
เหลือทิ้ง (Exhaust Gas) ที่ออกจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) มีอุณหภูมิที่สูงขึ้นตามไปด้วย ซึ่งก๊าซร้อน
เหล่านี้จะถูกนำไปใช้ในหน่วยผลิตไอน้ำแบบนำความร้อนเหลือทิ้งกลับมาใช้ใหม่ (HRSGs) เพื่อผลิตไอน้ำ ส่งผลให้

สามารถผลิตไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นจากเดิม ซึ่งไอน้ำดังกล่าวจะถูกนำไปขับเคลื่อนเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำหรือ STG ทำให้สามารถผลิตไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นจาก 32.8 เป็น 39 เมกะวัตต์

การปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) โดยการเปลี่ยนชิ้นส่วนหลัก ได้แก่ ใบพัดอัดอากาศ ห้องเผาไหม้และหัวเผา และใบพัดกังหันก๊าซ จะไม่ส่งผลให้อัตราการระบายมลพิษเพิ่มขึ้นเกินกว่าเกณฑ์ที่กำหนดในรายงาน EIA เนื่องจากเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพเชิงความร้อน (Thermal Efficiency) ให้สูงขึ้น กล่าวคือ

- การเปลี่ยนใบพัดเครื่องอัดอากาศ (Compressor Blades) ช่วยให้อัตราส่วนการอัดอากาศดีขึ้น ส่งผลให้การเผาไหม้ในห้องเผาไหม้สมบูรณ์ยิ่งขึ้น
- การเปลี่ยนใบพัดกังหันก๊าซ (Gas Turbine Blades) ช่วยลดความสูญเสียพลังงานจากการไหลเวียนของก๊าซร้อน ทำให้เครื่องสามารถผลิตกำลังไฟฟ้าได้มากขึ้นจากปริมาณเชื้อเพลิงที่เหมาะสม
- การเปลี่ยนห้องเผาไหม้ (Combustion Chamber) และหัวเผา (Burners) ช่วยให้การควบคุมอุณหภูมิการเผาไหม้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น
- อัตราการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ขึ้นอยู่กับคุณภาพของก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก การปรับปรุงตัวเครื่องจักรจึงไม่มีผลต่อความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และนอกจากนี้โครงการจะยังคงรับก๊าซธรรมชาติมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เช่นเดิม
- อัตราการระบายฝุ่นละออง (TSP) การปรับปรุงส่วน Compressor และ Turbine ช่วยให้การเผาไหม้สมบูรณ์ขึ้น (Complete Combustion) ซึ่งมักจะส่งผลให้เกิดฝุ่นละอองจากการเผาไหม้ลดลง

ด้วยเหตุผลดังกล่าวข้างต้น ภายหลังจากการเปลี่ยนแปลงฯ ในครั้งนี้ โครงการจะยังคงควบคุมค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง (TSP) ตามที่กำหนดไว้ในรายงานฯ รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.11-1

2.11.2 น้ำเสียและการจัดการ

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

น้ำเสียจากกระบวนการต่าง ๆ ของโครงการมีปริมาณรวมทั้งหมด 855 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยมีแหล่งกำเนิดจาก 1) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น 2) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน 3) น้ำเสียจากการล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักร และอุปกรณ์ต่าง ๆ ในกระบวนการผลิต 4) น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ และ 5) น้ำทิ้งจากกระบวนการล้างแผงเซลล์อาทิตย์ โดยน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจะผ่านการบำบัดโดยระบบบำบัดน้ำเสียของแต่ละกระบวนการก่อนส่งไปเก็บรวบรวมไว้ในบ่อเก็บรวบรวมน้ำเสีย (Wastewater Pond) ขนาดความจุ 1,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อทำการปรับปรุงคุณสมบัติของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ก่อนส่งผ่านท่อระบายน้ำเสียเพื่อเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแคต่อไป ทั้งนี้ จากผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำก่อนจุดปล่อยน้ำทิ้งระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ฉบับที่ 29/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม รายละเอียดแสดงในบทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้จะไม่ส่งผลให้ขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ดังนั้น จึงไม่ทำให้แหล่งกำเนิดน้ำเสีย ปริมาณน้ำเสีย และการจัดการน้ำเสียของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมเช่นเดียวกัน แต่เมื่อทบทวนการดำเนินงานของโครงการที่ผ่านมาและภายหลังการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้พบว่า ความต้องการใช้น้ำของโครงการลดลง ส่งผลให้ปริมาณการเกิดน้ำเสีย/น้ำทิ้งบางส่วนของการลดลงด้วยเช่นเดียวกัน โดยปริมาณน้ำเสียจากกระบวนการต่าง ๆ ในโครงการลดลงในภาพรวมจาก 855 ลูกบาศก์เมตร/วัน เป็น 757 ลูกบาศก์เมตร/วัน ดังแสดงในตารางที่ 2.11-2 โดยน้ำทิ้งที่เกิดขึ้นจะผ่านการบำบัดโดยระบบบำบัดน้ำเสียก่อนส่งไปเก็บรวบรวมไว้ในบ่อเก็บรวบรวมน้ำเสีย ขนาดความจุ 1,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อทำการปรับปรุงคุณสมบัติของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ก่อนส่งผ่านท่อระบายน้ำเสียเพื่อเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแคต่อไป

ตารางที่ 2.11-2 แหล่งกำเนิด ปริมาณ และการจัดการน้ำเสียของโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำเสีย	ปริมาณน้ำเสียสูงสุด (ลูกบาศก์เมตร/วัน)		การจัดการ
	100% Load	69% Load	
น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น	734	636	ถูกไหลเวียนเพื่อระบายความร้อน ก่อนระบายสู่บ่อรวบรวมน้ำเสีย และส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค
น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน	24	24	บำบัดโดยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งรวมของโครงการ และระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ หนองแค
น้ำเสียจากการล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ	24	24	ส่งไปยัง Oil Separator น้ำที่แยกได้ส่งไปยังบ่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการ ก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ หนองแค
น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	73	73	น้ำเสียจะถูกส่งไปยัง Neutralization pit เพื่อปรับสภาพให้เป็นกลางแล้วส่งไปยังบ่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการก่อนระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ หนองแค
รวม	855	757	เมื่อบำบัดให้ได้คุณภาพน้ำตามข้อกำหนดของนิคมอุตสาหกรรมหนองแคแล้ว จึงระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค
น้ำทิ้งจากกระบวนการล้างแผงเซลล์อาทิตย์	13.84 ลูกบาศก์ เมตร/ปี	13.84 ลูกบาศก์ เมตร/ปี	กำหนดให้มีการดูแลและทำความสะอาดด้วยการใช้น้ำฉีดล้าง โดยไม่มีการใช้สิ่งปนเปื้อนสารเคมีใด ๆ ในการทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ภายหลังการล้างทำความสะอาดน้ำในส่วนนี้จะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ จากนั้นจะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำฝนและลงสู่บึงชะลอน้ำของนิคมอุตสาหกรรมหนองแคก่อนระบายลงสู่คลองหนองฟ้าเชื่อมตามลำดับ

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

2.11.3 กากของเสียและการจัดการ

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

ของเสียที่เกิดขึ้นจากช่วงเปิดดำเนินโครงการสามารถแบ่งออกเป็น 3 ส่วน ได้แก่

- (1) ของเสียที่เกิดจากกิจกรรมของพนักงานหรืออาคารสำนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว ถุงพลาสติก ภาชนะบรรจุหีบห่อ เป็นต้น มีปริมาณ 36 กิโลกรัม/วัน โดยโครงการจะเก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดเพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดจากภายนอก ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ
- (2) ของเสียที่เกิดจากการผลิต ได้แก่ น้ำมันที่ใช้แล้ว 0.2 ลูกบาศก์เมตร/เดือน กากของเสียอุตสาหกรรม ได้แก่ ถังเก็บสารเคมี ฉนวนกันความร้อน เศษผ้าที่ปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี หลอดฟลูออเรสเซนต์ เป็นต้น 0.5 ตัน/เดือน และกากเรซินจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 0.4 ลูกบาศก์เมตร/เดือน โดยกากของเสียแต่ละประเภทจะมีการเก็บรวบรวมในภาชนะอย่างมิดชิด เพื่อรอนำไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ
- (3) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ชำรุดหรือหมดสภาพการใช้งาน ที่เป็นแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบผลึก (Mono Crystalline Silicon) โดยของเสียส่วนนี้คาดว่าจะเกิดขึ้น 30 แผ่น/ปี โดยโครงการจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนด และในช่วงการรื้อถอนในส่วนของอุปกรณ์และแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่หมดสภาพการใช้งาน โครงการจะทำการรวบรวมส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนด

สำหรับการจัดการกากของเสียของโครงการ โครงการจะดำเนินการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 เป็นต้น

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้จะไม่ส่งผลให้ขั้นตอนการผลิตไฟฟ้าของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม รวมถึงไม่ส่งผลให้ความต้องการใช้ระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ เพิ่มขึ้น ดังนั้น จึงไม่ทำให้แหล่งกำเนิดของเสีย ปริมาณของเสีย และการจัดการของเสียของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมเช่นเดียวกัน สำหรับรายละเอียดปริมาณกากของเสียจากกระบวนการต่าง ๆ ในโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 2.11-3

ตารางที่ 2.11-3 ข้อมูลปริมาณ และวิธีการจัดการขยะมูลฝอยและกากของเสียของโครงการ

ประเภทกากของเสีย	ปริมาณกากของเสีย	การจัดการกากของเสีย
1. ขยะทั่วไป - ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน ได้แก่ เศษกระดาษ เศษแก้ว ถุงพลาสติก ภาชนะบรรจุหีบห่อ เป็นต้น	36 กิโลกรัม/วัน	เก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดเพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดจากภายนอก ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ
2. น้ำมันที่ใช้แล้ว	0.2 ลูกบาศก์เมตร/เดือน	เก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดขนาด 200 ลิตร และนำไปจัดเก็บไว้ในบริเวณสถานที่เก็บกากของเสียอันตรายของโครงการ และส่งให้หน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้นำไปกำจัดต่อไป
3. กากของเสียอุตสาหกรรม ได้แก่ ถังเก็บสารเคมี ฉนวนกันความร้อน เศษผ้าที่ปนเปื้อนน้ำมันหรือสารเคมี หลอดฟลูออเรสเซนต์ เป็นต้น	0.5 ตัน/เดือน	กากของเสียแต่ละประเภท จะมีการเก็บรวบรวมในภาชนะอย่างมิดชิด เพื่อรอนำไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ
4. กากเรซินจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	0.4 ลูกบาศก์เมตร/ปี	เก็บใส่ในถังปิดมิดชิด หากมีปริมาณมากพอจะส่งกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้นำไปกำจัด
5. แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ชำรุดหรือหมดสภาพการใช้งาน	30 แผ่น/ปี	โครงการจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนด สำหรับในช่วงการรื้อถอนอุปกรณ์ และแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่หมดสภาพการใช้งาน โครงการจะทำการรวบรวมส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนด

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

2.11.4 เสียงและการควบคุม

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

แหล่งกำเนิดเสียงที่ก่อให้เกิดเสียงดังอย่างมีนัยสำคัญของโครงการ ได้แก่ Gas Turbine, Steam Turbine, HRSG, Fuel Gas Compressor และ Cooling Tower อย่างไรก็ตาม โครงการกำหนดให้ค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับ ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร นอกจากนี้ โครงการออกแบบให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง เช่น Silencer ที่บริเวณปลายท่อที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังหรือสร้างอาคารคลุมเครื่องจักรที่บริเวณห้องเผาไหม้ของเครื่องกังหันก๊าซ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ มอเตอร์ ปั๊มน้ำ และบริเวณหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) และกำหนดลักษณะของใบพัดของหน่วยหล่อเย็นเป็นชนิดที่ก่อให้เกิดระดับความดังของเสียงต่ำ ทั้งนี้ การตรวจวัดระดับเสียงภายในสถานประกอบการ พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียง 8 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2565-2567 มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2546 รายละเอียดแสดงในบทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ไม่ส่งผลให้โครงการมีแหล่งกำเนิดเสียงอย่างมีนัยสำคัญเพิ่มขึ้น ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ไม่ส่งผลกระทบต่อด้านระดับเสียง

2.12 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

ก่อนการเปลี่ยนแปลง

1) นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

การบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่มีประสิทธิภาพถือเป็นเรื่องสำคัญและเป็นส่วนหนึ่งของค่านิยมองค์กร โดยโครงการมีการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างดีที่สุดควบคู่ไปกับการพัฒนาพฤติกรรมความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานเพื่อลดความเสี่ยงจากอันตรายและอุบัติเหตุต่าง ๆ ไม่ให้เกิดการบาดเจ็บหรือได้รับผลกระทบต่อสุขภาพจากการทำงาน สำหรับนโยบายด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัยเป็นการกำหนดหลักการเพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงาน รวมถึงถือเป็นส่วนหนึ่งของกฎและระเบียบปฏิบัติของบริษัทฯ ซึ่งกรรมการและพนักงานทุกคนรวมถึงผู้รับเหมาต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด (เอกสารนโยบายความปลอดภัยและอาชีวอนามัยของโครงการดังภาคผนวกที่ 10-1) โดยบริษัทฯ มีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- (1) ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ และถือเป็นความรับผิดชอบของพนักงานทุกระดับ
- (2) บริษัทฯ จะดำเนินการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้สอดคล้องกับกฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง
- (3) บริษัทฯ จะส่งเสริมและสนับสนุนให้มีการปรับปรุงเกี่ยวกับสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความปลอดภัยต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และผู้ที่เกี่ยวข้อง
- (4) บริษัทฯ จะส่งเสริมให้มีกิจกรรมกระตุ้นพนักงานให้มีจิตสำนึกและทัศนคติที่ดีในด้านความปลอดภัย
- (5) พนักงานทุกคนต้องตระหนักถึงความปลอดภัยของตนเอง เพื่อร่วมงาน ตลอดจนทรัพย์สินของบริษัทฯ เป็นสำคัญตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน
- (6) พนักงานทุกคนต้องให้ความร่วมมือในโครงการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของบริษัทฯ และมีสิทธิเสนอความคิดเห็นในการปรับปรุงสภาพการทำงานและวิธีการทำงานให้ปลอดภัย เพื่อการปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง
- (7) บริษัทฯ จะดำเนินการโครงการอนุรักษ์การได้ยิน โดยมีการเฝ้าระวัง ป้องกันและตรวจสอบอันตรายจากเสียงดัง โดยให้พนักงาน ผู้รับเหมา และผู้ที่เกี่ยวข้องมีส่วนร่วมทุกระดับ
- (8) บริษัทฯ จัดให้มีสื่อสารและถ่ายทอดนโยบายนี้ให้กับพนักงาน ผู้รับเหมา และผู้ที่เกี่ยวข้องเข้าใจและมีส่วนร่วมในการปฏิบัติ
- (9) บริษัทฯ จะส่งเสริมการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยมุ่งหวังในการป้องกันและลดอุบัติเหตุจากการทำงานเป็นสำคัญ

2) การจัดการองค์การด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

(1) โครงการจัดให้มีบุคลากรซึ่งมีหน้าที่และความรับผิดชอบเกี่ยวกับการดำเนินการตามระบบการจัดการด้านความปลอดภัยที่เหมาะสมกับบุคลากรแต่ละตำแหน่ง ดังต่อไปนี้

ก) การแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎกระทรวงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2565 ทั้งนี้ โครงการมีการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยฯ จำนวน 9 คน รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 10-2

ข) การแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎกระทรวงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2565 ทั้งนี้ โครงการมีการแต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยฯ (จป.) จำนวน 5 คน รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 10-3

(2) จัดการฝึกอบรมบุคลากรเกี่ยวกับการดำเนินการตามระบบการจัดการด้านความปลอดภัยเพื่อให้มีความรู้และทักษะเพียงพอ สามารถปฏิบัติงานที่ได้รับมอบได้อย่างปลอดภัย

(3) จัดทำเอกสารเกี่ยวกับระบบการจัดการด้านความปลอดภัยให้เป็นปัจจุบัน และพร้อมที่จะให้พนักงานตรวจสอบความปลอดภัยตรวจสอบได้

(4) สื่อสารข้อมูลเกี่ยวกับระบบการจัดการด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงาน หรือผู้ที่เกี่ยวข้องในโครงการ และข้อมูลเกี่ยวกับอันตรายและมาตรฐานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้แก่ผู้รับเหมาและผู้ที่เกี่ยวข้อง

3) แผนงานด้านความปลอดภัย

พนักงานทุกคนถือเป็นทรัพยากรที่มีคุณค่าต่อองค์กร โครงการจึงให้ความสำคัญและใส่ใจในด้านความปลอดภัยในการทำงานของพนักงานเป็นอันดับแรก โดยมุ่งมั่นที่จะบรรลุเป้าหมายคือผู้ปฏิบัติงานทุกคนมีความปลอดภัย ปราศจากการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยจากการทำงานตลอดเวลาที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในพื้นที่โครงการ และมุ่งหวังให้ทุกคนตระหนักและปฏิบัติแผนงานหรือข้อกำหนดด้านความปลอดภัยอย่างเคร่งครัด สำหรับแผนงานด้านความปลอดภัย มีรายละเอียดดังนี้

(1) จัดให้มีการทบทวนสถานะเบื้องต้นเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมที่ปรากฏอยู่ในบริเวณที่ทำงานของพนักงาน ซึ่งรวมถึงการระบายอากาศ สารเคมีอันตราย ความร้อน แสงสว่าง เสียง เครื่องจักร อาคารสถานที่ ตลอดจนสภาพและลักษณะการทำงานอย่างอื่นของพนักงาน และในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อมจะต้องมีการทบทวนสถานะเบื้องต้นเกี่ยวกับสภาพแวดล้อม เพื่อให้ทราบถึงอันตรายและระดับความเสี่ยงด้วยทุกครั้ง

(2) นำผลการทบทวนสถานะเบื้องต้นมาวางแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังต่อไปนี้

ก) พนักงานทุกคนสามารถรายงานให้กับผู้บังคับบัญชาหรือผู้ที่มีหน้าที่รับผิดชอบทันทีเมื่อมีความผิดปกติทางด้านกายภาพหรือความปลอดภัยที่อาจมีผลให้เกิดความเจ็บป่วยหรือการได้รับบาดเจ็บ

ข) หากเกิดเหตุการณ์ต่าง ๆ ด้านสิ่งแวดล้อมจะต้องมีการรายงานเหตุการณ์โดยดำเนินงานตามขั้นตอนแผนงานด้านสิ่งแวดล้อม

- ค) ต้องจัดทำแผนการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ซึ่งต้องจัดให้มีหลักสูตรการฝึกอบรมทั้งในส่วนของพนักงานใหม่และพนักงานเดิมที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ เช่น ขั้นตอนการปฏิบัติงานเบื้องต้น ระบบความปลอดภัยขั้นพื้นฐาน การดับเพลิงเบื้องต้น การปฐมพยาบาล และความปลอดภัยและอาชีวอนามัยในการทำงาน เป็นต้น
- ง) จัดให้มีระบบขออนุญาตเข้าทำงานที่มีความเสี่ยง (Work Permit) เช่น การทำงานที่ต้องใช้ความร้อน การทำงานในที่อับอากาศ การทำงานในที่สูง เป็นต้น
- จ) จัดให้มีพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีสภาพแวดล้อมที่เหมาะสมและสอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ แสงสว่าง ความร้อน ระดับเสียง มลพิษทางอากาศ การถ่ายเทอากาศ ห้องสุขา พื้นที่พักผ่อน เป็นต้น
- ฉ) จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตามความเหมาะสมกับอันตรายและเพียงพอต่อการใช้งานของผู้ปฏิบัติงาน เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ เป็นต้น
- ช) จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่าง ๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติและต่อเนื่อง
- ซ) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยอย่างเพียงพอและเหมาะสมสำหรับกิจกรรมหรือความเสี่ยงของแต่ละพื้นที่ โดยให้มีความสอดคล้องตามมาตรฐานสากล เช่น มาตรฐาน National Fire Protection Association (NFPA) เป็นต้น รวมถึงจัดให้มีการตรวจสอบและบันทึกผลการตรวจสอบอุปกรณ์แจ้งเหตุฉุกเฉินและอุปกรณ์ระงับอัคคีภัยอย่างสม่ำเสมอเพื่อทำให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา
- ณ) ประสานงานกับหน่วยงานอาชีวอนามัยและความปลอดภัยเพื่อเตรียมความพร้อมและดำเนินการในสถานการณ์ฉุกเฉิน
- ญ) จัดทำฐานข้อมูลผลตรวจสุขภาพของพนักงานเพื่อนำมาใช้ประกอบการวิเคราะห์หาสาเหตุในการเกิดความผิดปกติของผลการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปีในแต่ละพื้นที่ดำเนินงาน

นอกจากนี้ โครงการมีการจัดทำคู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานทราบถึงข้อกำหนดด้านความปลอดภัยเบื้องต้นอันจะนำไปสู่การลดโอกาสเกิดอุบัติเหตุจากการทำงานได้ สำหรับคู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานรายละเอียดดังภาคผนวกที่ 10-4

4) อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล

- (1) การจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เลือกใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ได้ตามมาตรฐาน และจัดทำให้มีความพร้อมทั้งชนิดและปริมาณของอุปกรณ์ โดยคำนึงถึงความเหมาะสมกับลักษณะงานของพนักงานในแต่ละฝ่าย พร้อมทั้งจัดทำป้ายเตือน มีการรณรงค์และประชาสัมพันธ์ให้พนักงานตระหนักถึงความสำคัญในการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ตลอดจนกำหนดให้มีการตรวจสอบและประเมินผลการใช้งานอย่างสม่ำเสมอ
- (2) การฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล พนักงานใหม่จะต้องผ่านหลักสูตรการฝึกอบรมการเลือกใช้และการบำรุงรักษาอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้มีความเหมาะสมต่อการใช้งานในแต่ละกิจกรรม ส่วนพนักงานทั่วไปจะจัดให้มีการอบรมการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลเมื่อมีการเพิ่มอุปกรณ์ชนิดใหม่ในแต่ละฝ่าย

5) การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานโดยแพทย์แผนปัจจุบันที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ หรือที่ผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ หรือที่มีคุณสมบัติตามที่อธิบดีกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนด สอดคล้องตามกฎหมายกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานการตรวจสอบสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. 2563 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ การตรวจสอบสุขภาพโดยทั่วไป และการตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง เช่น ตรวจสมรรถภาพการทำงานของปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และการตรวจสมรรถภาพการมองเห็น เป็นต้น

6) สวัสดิการด้านสุขภาพของพนักงาน

โครงการกำหนดสวัสดิการต่าง ๆ ด้านสุขภาพโดยการพิจารณาให้สอดคล้องกับกฎหมายว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 มีรายละเอียดดังนี้

- (1) จัดให้มีน้ำสะอาดสำหรับดื่มไม่น้อยกว่าหนึ่งลิตร
- (2) จัดให้มีห้องน้ำและห้องส้วมตามแบบและจำนวนที่กำหนดในกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และมีการดูแลรักษาความสะอาดให้อยู่ในสภาพที่ถูกต้องสุขลักษณะเป็นประจำทุกวัน โดยจัดให้มีห้องน้ำห้องส้วมแยกระหว่างลูกจ้างชายและลูกจ้างหญิง
- (3) จัดให้มีเวชภัณฑ์และยาเพื่อใช้ในการปฐมพยาบาลในจำนวนที่เพียงพอ

7) ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยครอบคลุมพื้นที่ต่าง ๆ อย่างเพียงพอโดยอ้างอิงตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง เช่น มาตรฐานของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติ (NFPA ; National Fire Protection Association) ของประเทศสหรัฐอเมริกา เช่น หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) ระบบฉีดน้ำดับเพลิงอัตโนมัติ และถังดับเพลิงแบบมือถือ (ตำแหน่งการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยแสดงดังรูปที่ 2.12-1 ถึง รูปที่ 2.12-3)

อีกทั้งกำหนดให้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยตามแผนงานเพื่อให้มั่นใจว่าอุปกรณ์อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานตลอดเวลา รวมทั้งกำหนดให้มีการซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินและการดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอเพื่อความพร้อมในกรณีที่เกิดกรณีฉุกเฉินขึ้นจริง นอกจากนี้ โครงการมีการสำรองน้ำใช้สำหรับดับเพลิงปริมาณ 570 ลูกบาศก์เมตร ในถังกักเก็บน้ำขนาด 1,600 ลูกบาศก์เมตร โดยสำรองน้ำไว้อย่างน้อยละ 60 ของขนาดถัง (960 ลูกบาศก์เมตร) เพื่อใช้สำหรับดับเพลิงได้อย่างน้อย 2 ชั่วโมง

8) จุลรวมพล

จุลรวมพล หมายถึง พื้นที่ปลอดภัยซึ่งเป็นที่โล่งสามารถรองรับการอพยพการส่งต่อผู้ป่วยหรือผู้ประสบภัยเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ซึ่งต้องมีการติดป้ายที่แสดงให้เห็นอย่างชัดเจน ทั้งนี้ โครงการได้กำหนดเส้นทางหนีไฟและจุลรวมพล 2 แห่ง แสดงดังรูปที่ 2.12-4 ได้แก่ บริเวณใกล้ทางออกของโครงการ โดยเป็นบริเวณที่ทำให้สามารถเคลื่อนย้ายผู้ปฏิบัติงานภายในโครงการออกจากจุลรวมพลไปสู่ภายนอกได้อย่างสะดวก

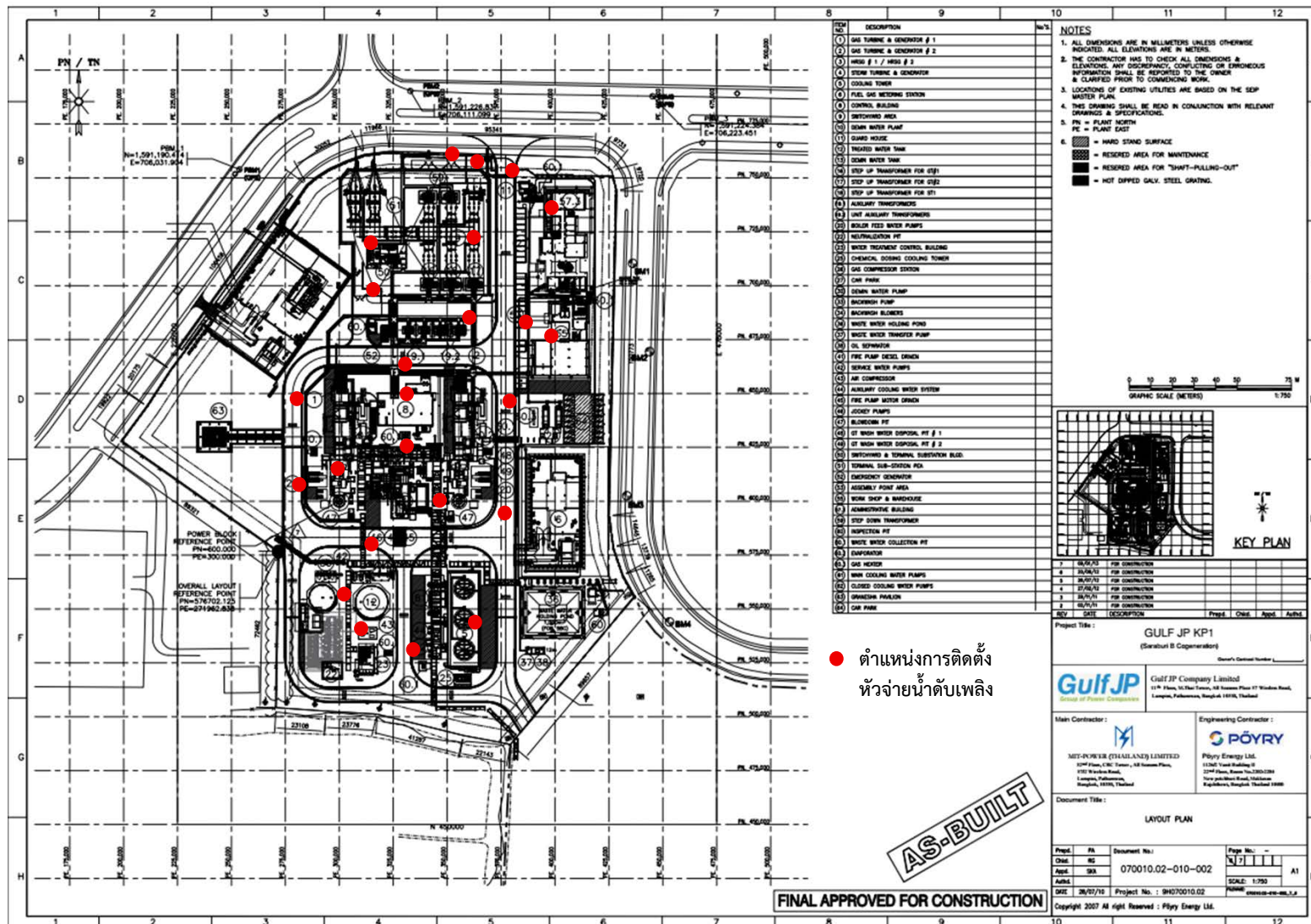
9) แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน

กรณีที่เกิดภาวะฉุกเฉินขึ้นภายในโครงการซึ่งหมายถึงสภาวะที่โครงการมีอันตรายแฝงอยู่สูงและอาจมีผลกระทบที่ก่อให้เกิดอันตรายต่อบุคคล ทำให้เกิดการบาดเจ็บ การสูญเสียชีวิต หรือเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินหรือสิ่งแวดล้อม เช่น เกิดไฟไหม้ สารเคมีรั่วไหล และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล เป็นต้น ทั้งนี้โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินเพื่อเป็นการควบคุมและระงับเหตุฉุกเฉินและป้องกันอันตรายและความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างมีประสิทธิภาพ สำหรับแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับของโครงการแสดงดังรูปที่ 2.12-5 นอกจากนี้ โครงการกำหนดให้มีแผนอพยพ แผนรับมือเหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ สารเคมีรั่วไหล และก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ดังรูปที่ 2.12-6 ถึงรูปที่ 2.12-9 ตามลำดับ (รายละเอียดเพิ่มเติมแสดงดังภาคผนวก 10-5)

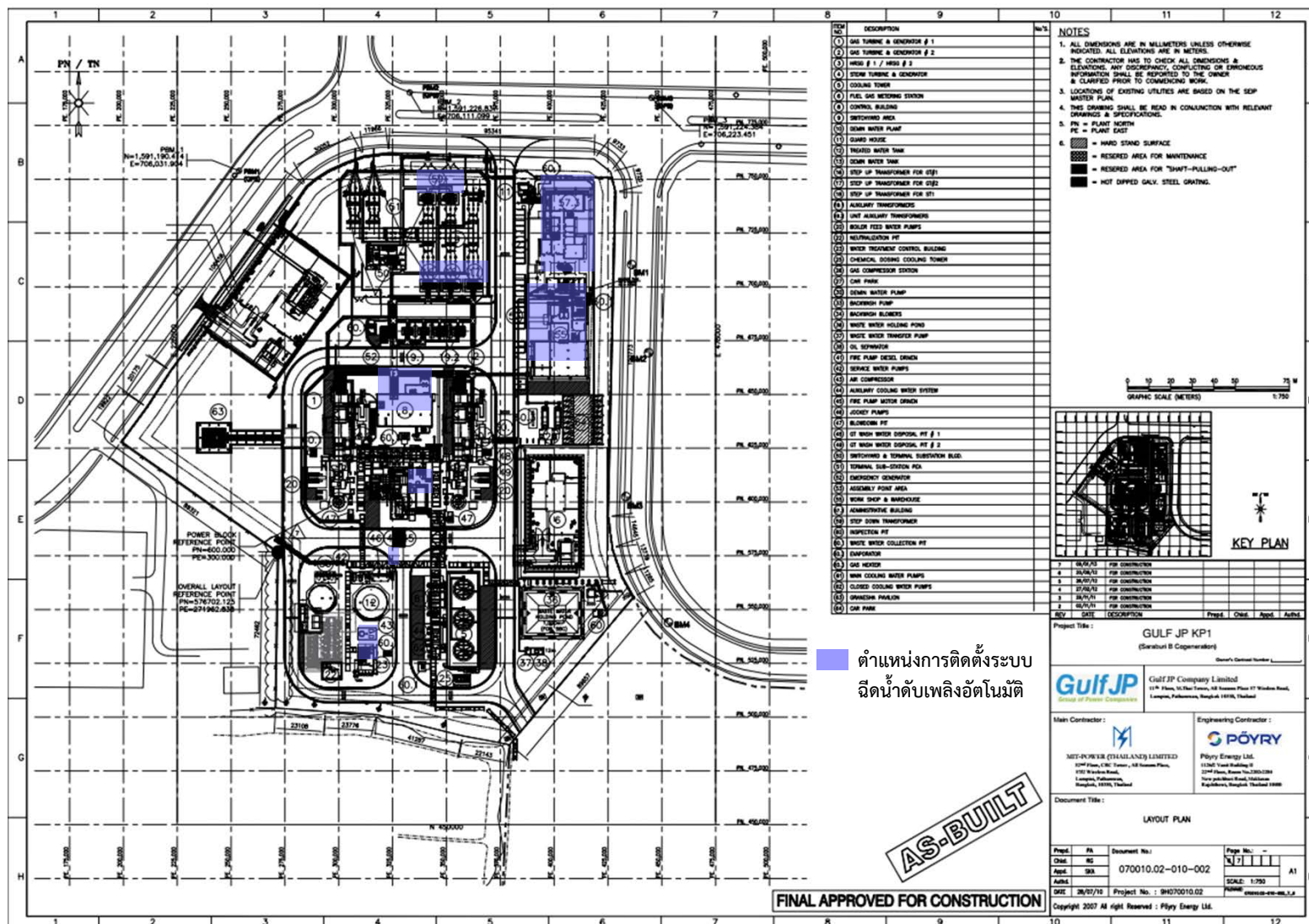
นอกจากนี้ โครงการมีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินเป็นการเตรียมความพร้อมทั้งในส่วนของบุคลากร และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงาน โดยทำการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการป้องกันและระงับอัคคีภัยภายในหน่วยงานแต่ละระดับตามขั้นตอนที่กำหนดในแผนการควบคุมภาวะฉุกเฉิน โดยภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 ฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งประเมินผลการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน เพื่อนำไปสู่การปรับปรุงแผนให้มีประสิทธิภาพสูงสุดในการปฏิบัติ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

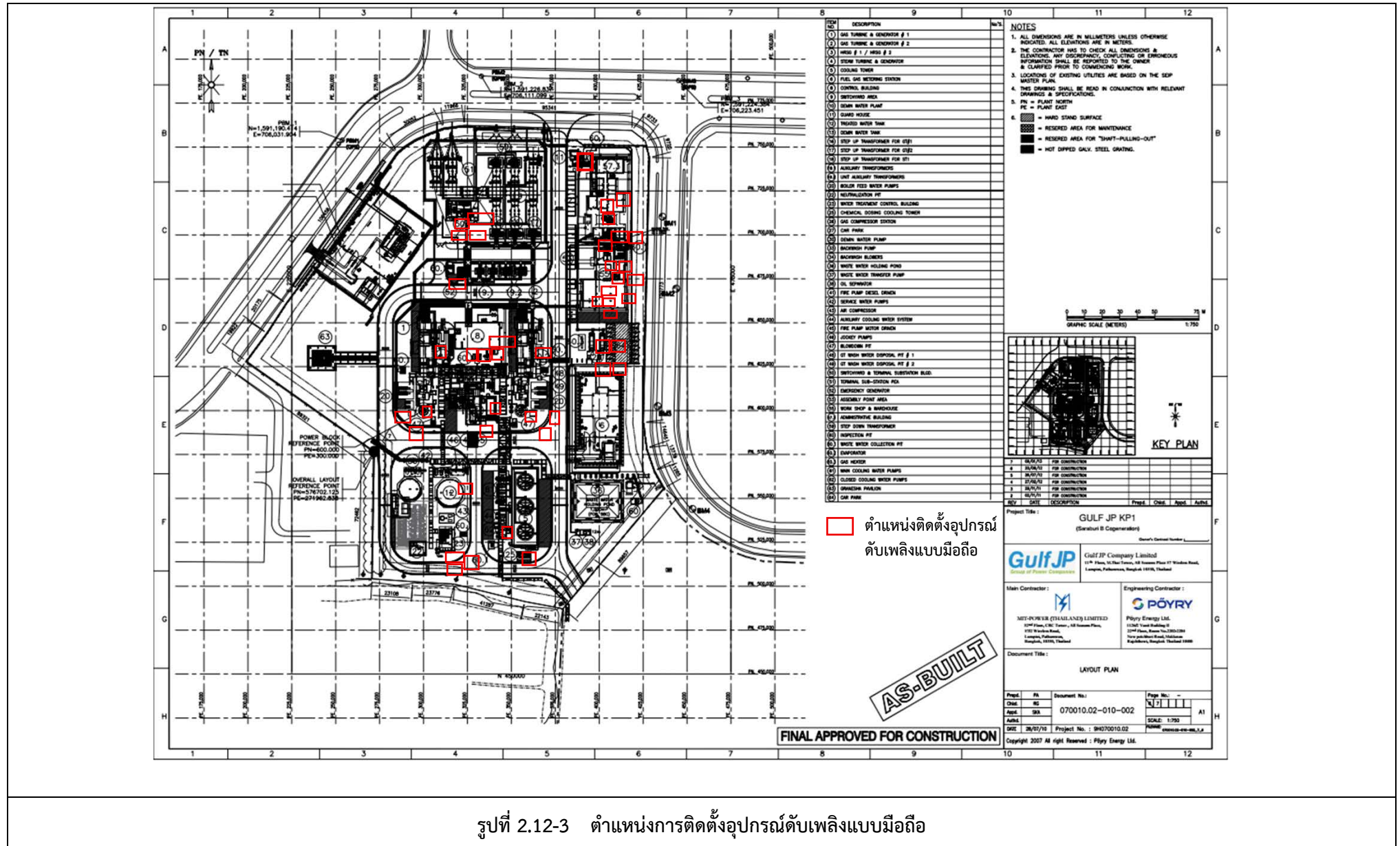
การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ไม่ส่งผลให้การจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานแตกต่างจากเดิม ทั้งในด้านนโยบายความปลอดภัยและอาชีวอนามัย การจัดการองค์การด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย แผนงานด้านความปลอดภัย การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน การป้องกันและระงับอัคคีภัย จุลรวมพล และการควบคุมภาวะฉุกเฉิน



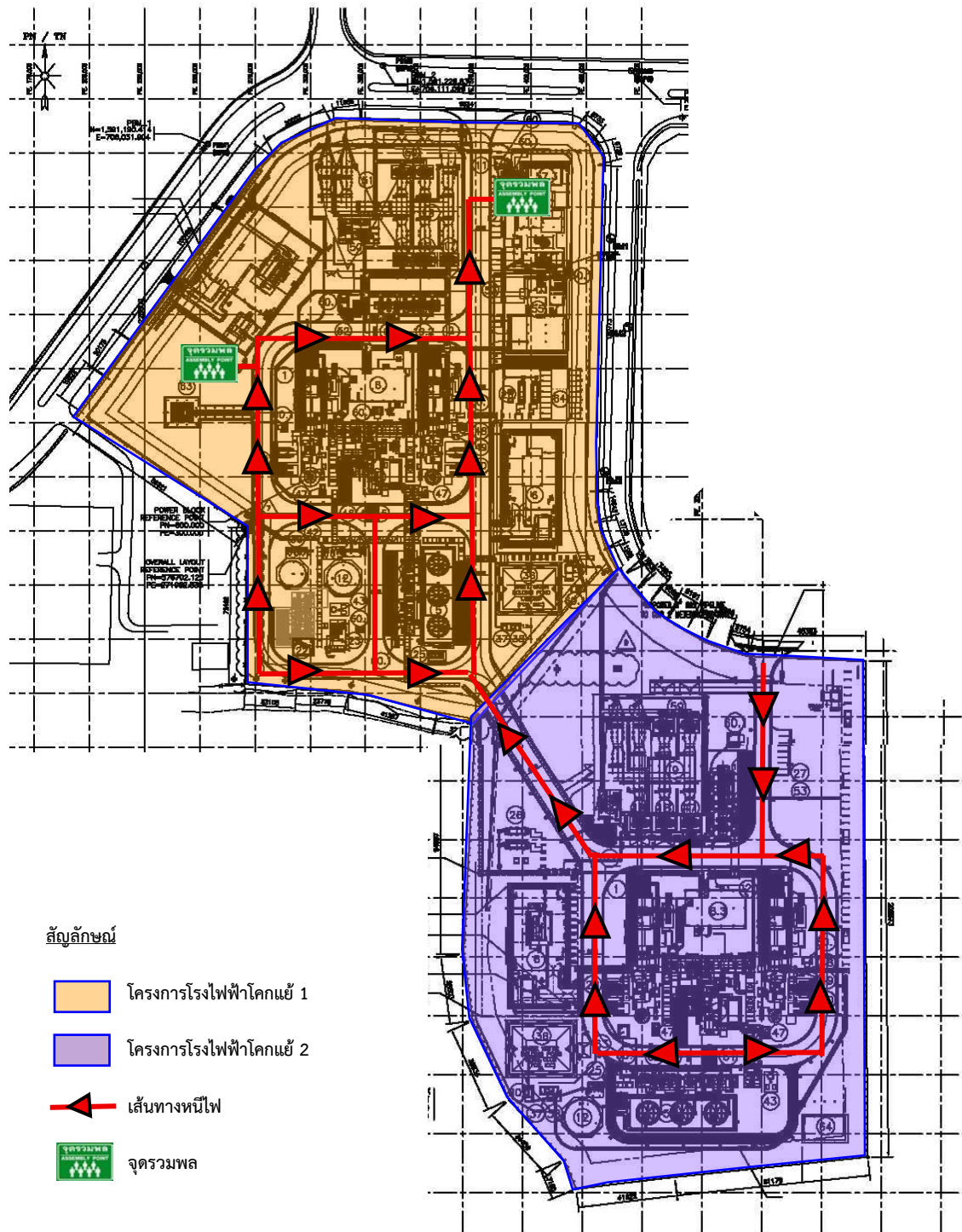
รูปที่ 2.12-1 ตำแหน่งการติดตั้งหัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant)



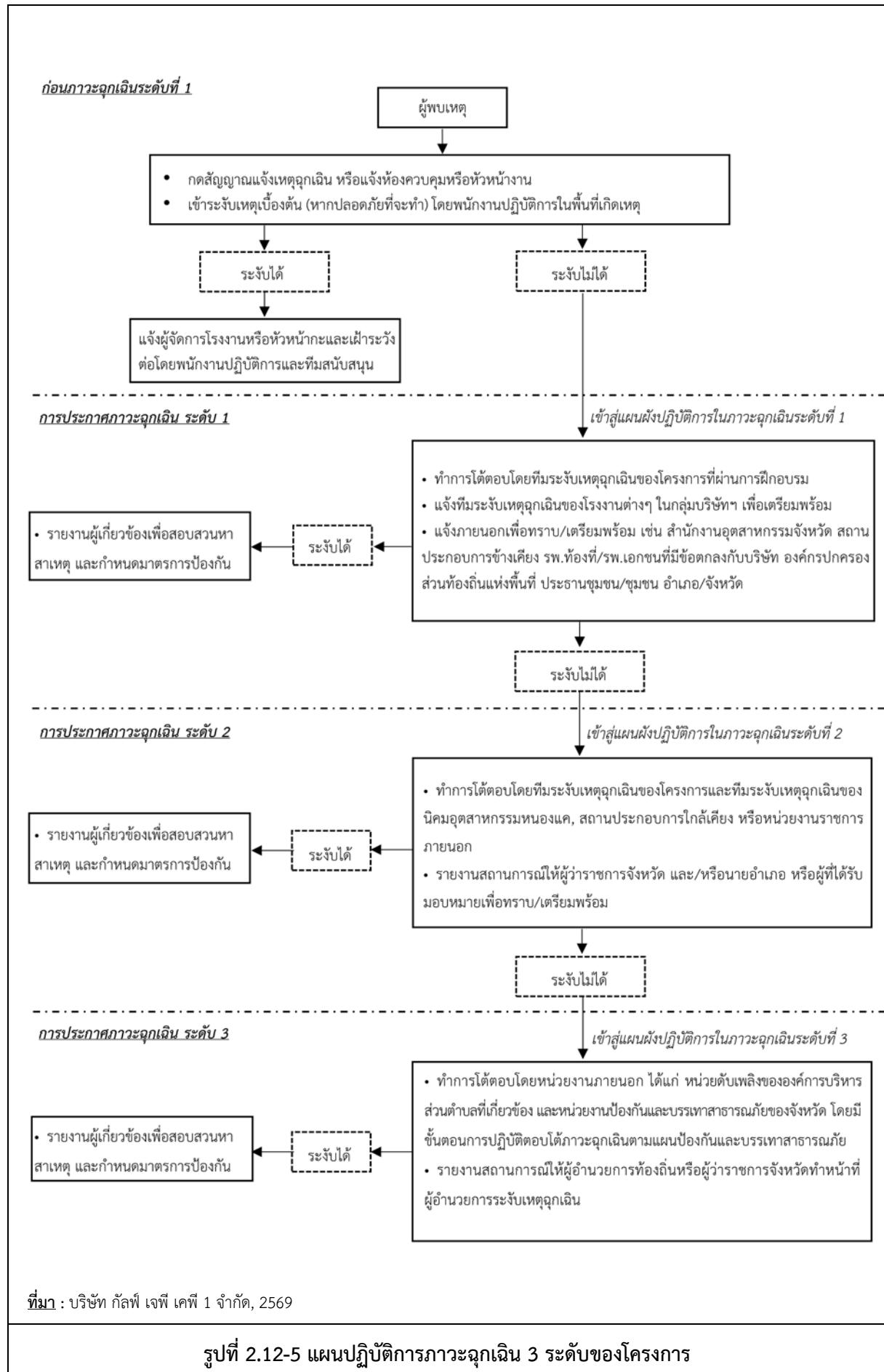
รูปที่ 2.12-2 ตำแหน่งการติดตั้งระบบฉีดน้ำดับเพลิงอัตโนมัติ

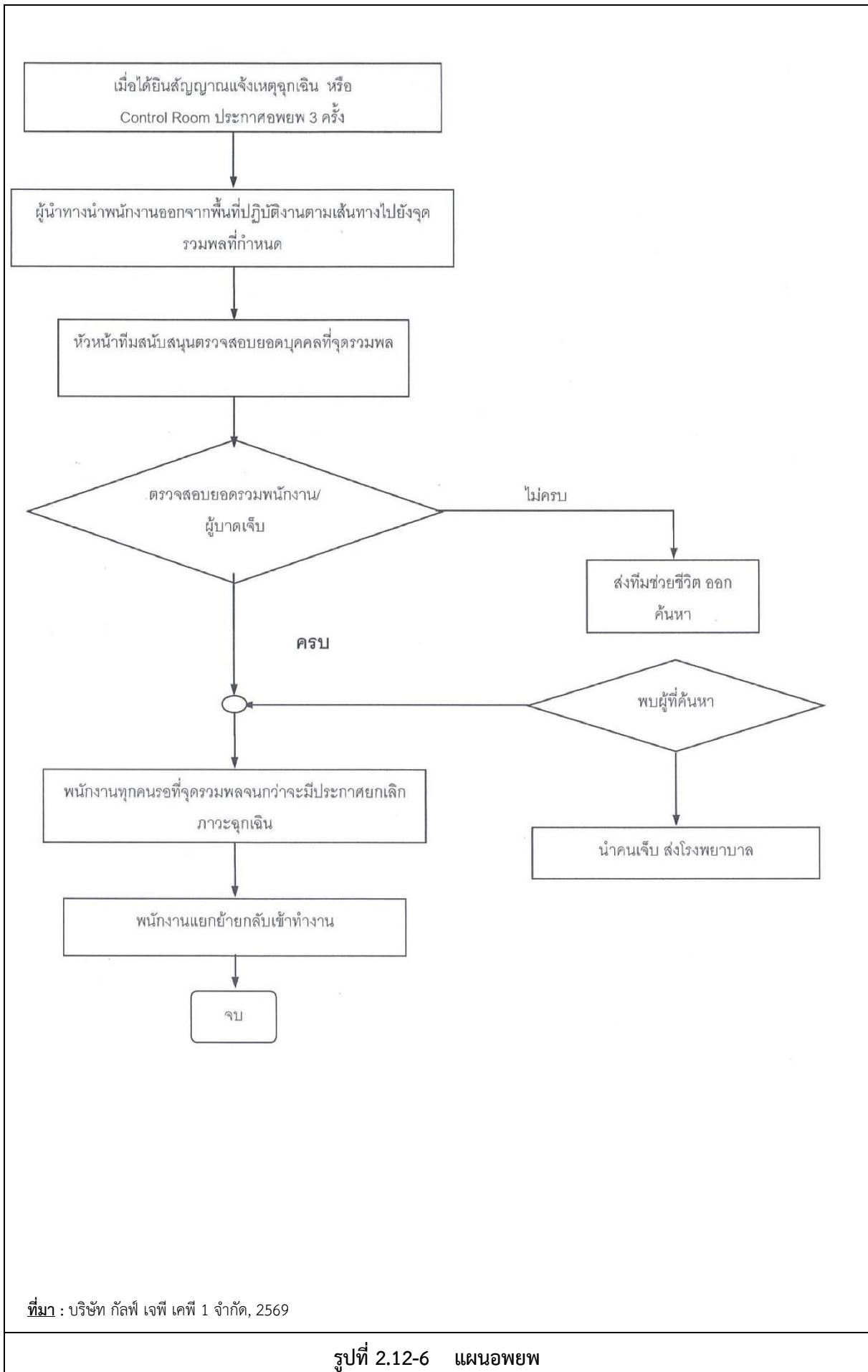


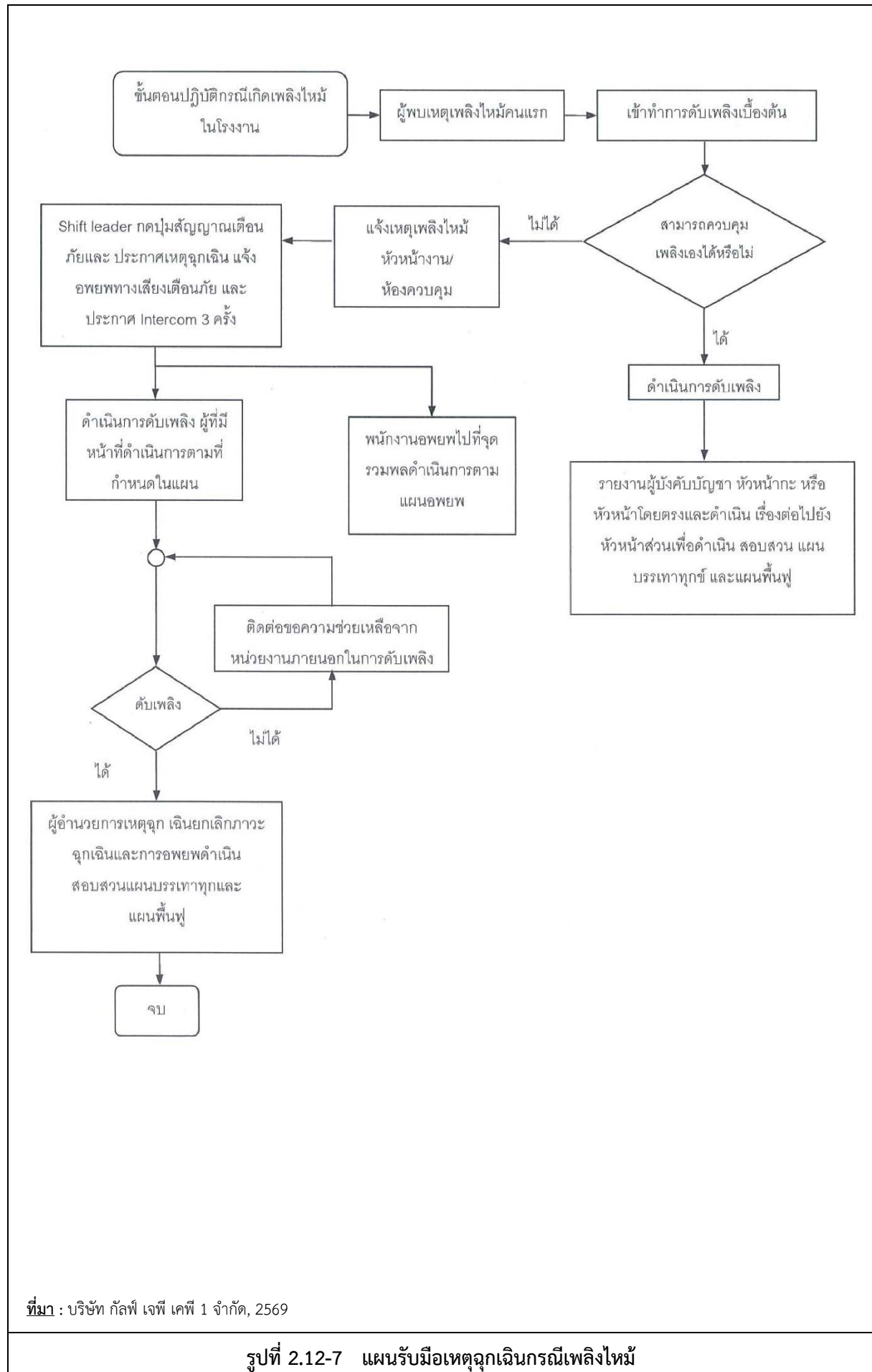
รูปที่ 2.12-3 ตำแหน่งการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงแบบมือถือ



รูปที่ 2.12-4 ตำแหน่งและเส้นทางจุดรวมพลของโครงการ

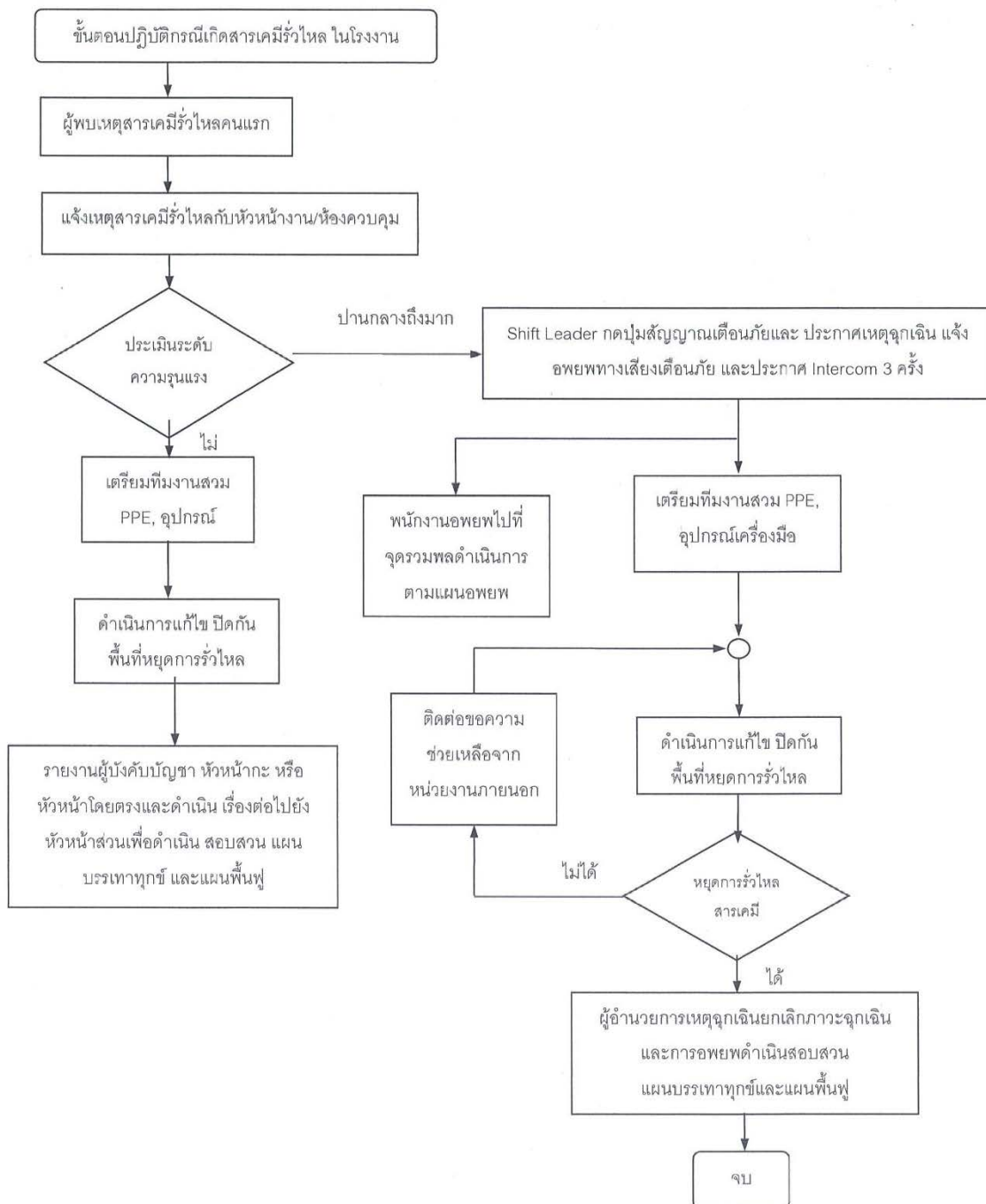






ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.12-7 แผนรับมือเหตุฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้



ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2569

รูปที่ 2.12-8 แผนรับมือเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล



รูปที่ 2.12-9 แผนรับมือเหตุฉุกเฉินกรณีก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

2.13 ชุมชนสัมพันธ์และการรับเรื่องร้องเรียน

1) ชุมชนสัมพันธ์

การดำเนินกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ที่ผ่านมาของโครงการนั้น โครงการคำนึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดตามมาจากการดำเนินกิจการ ตลอดจนการแสดงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม (Corporate Social Responsibility หรือ CSR) อย่างต่อเนื่อง และมีความตระหนักดีถึงการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนรับทราบข่าวสาร เพื่อสร้างความเข้าใจและความสัมพันธ์ที่ดีระหว่างกัน ดังนั้น โครงการจึงมีฝ่ายชุมชนสัมพันธ์ซึ่งทำหน้าที่รับผิดชอบในการปฏิบัติงานด้านการสื่อสารและประชาสัมพันธ์ (Communication Strategies) และกิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) กับหน่วยงานท้องถิ่นต่าง ๆ ในพื้นที่ศึกษา เช่น องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น สถานศึกษา และประชาชนในชุมชนรอบโรงงาน เป็นต้น สำหรับ ตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ที่ผ่านมาของโครงการ เช่น สนับสนุนกิจกรรมวันเด็ก กิจกรรมอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับนักเรียน และสนับสนุนการจัดตั้งจุดบริการประชาชนในช่วงเทศกาลปีใหม่ (ตัวอย่างกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ปี พ.ศ. 2567 แสดงดังรูปที่ 2.13-1)

สำหรับผลการดำเนินงานกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมขององค์กรหรือซีเอสอาร์ของโครงการที่ผ่านมา (ปี พ.ศ. 2565-2567) สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 2.13-1 นอกจากนี้ ภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดครั้งนี้ โครงการจะจัดทำแผนการดำเนินงานกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม พ.ศ. 2569 - พ.ศ. 2571 แสดงดังตารางที่ 2.13-2 โดยจัดทำครอบคลุมการส่งเสริมกิจกรรมของชุมชนในแต่ละด้าน ได้แก่ ด้านสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน ด้านการศึกษาและเยาวชน ด้านคุณภาพชีวิตเพื่อสังคม ด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย ด้านสิ่งแวดล้อม และด้านศาสนา/ประเพณีและวัฒนธรรม รวมทั้งมีการกำหนดกลุ่มเป้าหมาย ช่วงเวลาการดำเนินงาน วิธีการ พร้อมทั้งมีการกำหนดดัชนีวัดผลสำเร็จของการดำเนินงาน

2) การรับเรื่องร้องเรียน

โครงการได้จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนหรือยื่นหนังสือร้องเรียนได้ที่ผู้จัดการโรงไฟฟ้าโดยตรง นอกจากนี้ยังมีการติดตั้งกล่องรับฟังความคิดเห็นไว้ตามสถานที่ ซึ่งชุมชนสามารถส่งเรื่องร้องเรียนได้สะดวก ได้แก่ ที่โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ที่ว่าการอำเภอหนองแค ที่ทำการองค์การบริหารส่วนตำบลโคกแย้ ที่ทำการองค์การบริหารส่วนตำบลหนองไช้ และสำนักงานเทศบาลตำบลหินกอง เป็นต้น สำหรับผังการรับเรื่องร้องเรียนแสดงดังรูปที่ 2.13-2

ทั้งนี้ จากการตรวจสอบเรื่องร้องเรียนอันเกิดจากการดำเนินงานของโครงการจาก 4 หน่วยงาน ได้แก่ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมหนองแค คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 (สระบุรี) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสระบุรี และองค์การบริหารส่วนตำบลโคกแย้ พบว่า ไม่พบข้อร้องเรียนอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของโครงการ (รายละเอียดดังภาคผนวกที่ 11) อย่างไรก็ตาม กรณีมีข้อร้องเรียนเกิดขึ้น โครงการจะดำเนินการตรวจสอบสาเหตุของปัญหา แจ้งแนวทาง/วิธีการจัดการ ระยะเวลาในการดำเนินการ และผลการดำเนินการแก่ผู้ร้องเรียนและผู้เกี่ยวข้องอย่างชัดเจน รวมถึงเสนอและทบทวนมาตรการเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ



สนับสนุนงบประมาณในการจัดตั้งจุด
บริการประชาชนในช่วงเทศกาลสงกรานต์ 2567



ร่วมกิจกรรมปลูกต้นไม้ของการนิคม
อุตสาหกรรมหนองแค ณ อบต.โคกแย้



สนับสนุนน้ำดื่มสำหรับกิจกรรมต่าง ๆ ภายในชุมชน



จัดกิจกรรมถวายเทียนพรรษา ประจำปี 2567 ณ วัดหนองผักชีเหนือ และ วัดหนองจอกใหญ่

รูปที่ 2.13-1 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ปี พ.ศ. 2567



สนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ
ประจำปี พ.ศ 2567



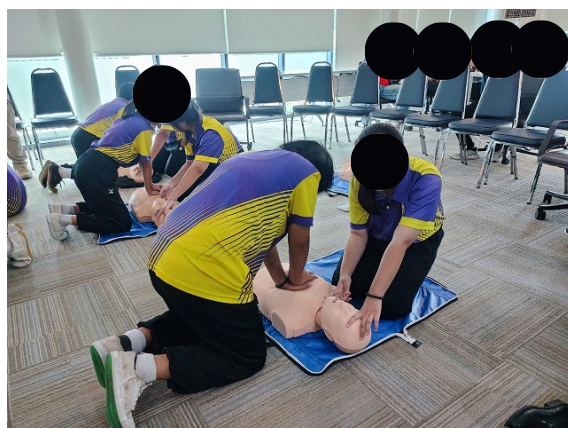
จัดกิจกรรมน้กลีบบายลม น้กลีบบายน้ำ
ร่วมกับนักเรียนโรงเรียนบ้านหนองจิก



สนับสนุนงบประมาณเพื่อจัดทำชุดกีฬา
ให้นักเรียนโรงเรียนวัดห้วยขมิ้น



จัดกิจกรรมทัศนศึกษาร่วมกับนักเรียน
โรงเรียนบ้านหนองจิก



จัดกิจกรรมอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับนักเรียน
โรงเรียนวัดหนองสมศรี (มูลนิธิสุขาวดีอุปถัมภ์)



รูปที่ 2.13-1 ผลการดำเนินงานด้านชุมชนสัมพันธ์ปี พ.ศ. 2567 (ต่อ)

ตารางที่ 2.13-1 สรุปผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมหรือมวลชนสัมพันธ์ที่ผ่านมา ปี พ.ศ. 2565-2567

กิจกรรม	กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการดำเนินงาน	ดัชนีวัดผลสำเร็จการดำเนินงาน/เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ช่วงเวลาในการดำเนินกิจกรรม	ผู้รับผิดชอบโครงการ
พ.ศ. 2565						
1. วันเด็กแห่งชาติ	- โรงเรียนหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี - สนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ	- สนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติให้กับโรงเรียนหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อย่างน้อย 1 แห่ง	- ดำเนินการตามแผน 100% (โดยมีการสนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติให้กับโรงเรียนวัดหนองผักชี โรงเรียนหินกอง (พิบูลย์อนุสรณ์) อบต.โคกแย้ และสำนักงานนิคมฯ หนองแค	ดำเนินการเมื่อ 8 มกราคม พ.ศ. 2565	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
2. โครงการสนับสนุนกิจกรรมสาธารณสุข	- หน่วยงานด้านสาธารณสุข - ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนของใช้อุปโภค-บริโภคที่จำเป็น - ช่วยเหลือผู้ที่เดือดร้อนจากสถานการณ์ Covid-19	- สนับสนุนของใช้อุปโภค-บริโภคที่จำเป็นให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขหรือองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตร ตามที่ร้องขอหรืออย่างน้อย 1 แห่ง	- ดำเนินการตามแผน 100% (โดยการสนับสนุนน้ำดื่มเพื่อบริการประชาชนที่เข้ารับการฉีดวัคซีนป้องกันโรคติดเชื้อโควิด-19 ให้กับ อบต. โคกแย้ และประชาชนที่เป็นผู้ป่วยโควิด 19 และรักษาตัวอยู่ตามบ้านเรือนและชุมชน อบต.ห้วยขมิ้น)	ดำเนินการเมื่อ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
3. โครงการสนับสนุนการฝึกอบรมพัฒนาศักยภาพด้านต่าง ๆ	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณ อุปกรณ์ หรือบุคลากรสำหรับการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร - สนับสนุนของใช้อุปโภค-บริโภคที่จำเป็นสำหรับการดำเนินกิจกรรมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร้องขอ	- ดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี	- ดำเนินการตามแผน 100% (โดยการสนับสนุนกิจกรรม ดังนี้ 1) สนับสนุนงบประมาณสำหรับจัดฝึกอบรมหมู่บ้านอาสาพัฒนาและป้องกันตนเอง (อพป.) อบต.โคกแย้ 2) สนับสนุนน้ำดื่มสำหรับโครงการฝึกอบรมและศึกษาดูงานเพื่อเสริมสร้างศักยภาพผู้สูงอายุ อบต.หนองไข่น้ำ 3) จัดกิจกรรมอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับนักเรียนโรงเรียนชุมชนวัดไถยงาม 4) สนับสนุนงบประมาณในการจัดซื้อเครื่องขยายเสียงและไมโครโฟน สำหรับใช้ในห้องประชุม ณ หอประชุมที่ว่าการอำเภอหนองแค	ดำเนินการเมื่อ 31 มกราคม พ.ศ. 2565 18 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 31 สิงหาคม พ.ศ. 2565	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
4. โครงการจิตอาสา	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณ อุปกรณ์ หรือบุคลากร - สนับสนุนของใช้อุปโภค-บริโภคที่จำเป็นสำหรับการดำเนินกิจกรรมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร้องขอ	- จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานอย่างน้อย 1 ครั้งปี	- จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงาน 3 ครั้ง ดังนี้ 1) สนับสนุนน้ำดื่มสำหรับโครงการจิตอาสาพระราชทาน "เราทำความดี ด้วยหัวใจ" อบต.โคกแย้ 2) สนับสนุนงบประมาณ สำหรับโครงการส่งเสริมและสนับสนุนการปรับสภาพแวดล้อมที่อยู่อาศัยสำหรับคนพิการ อบต.หนองจรเข้ 3) สนับสนุนน้ำดื่ม เพื่อช่วยเหลือชุมชนโดยรอบนิคมอุตสาหกรรมหนองแคที่ได้รับผลกระทบจากน้ำท่วม สนง.นิคมอุตสาหกรรมหนองแค 4) สนับสนุนน้ำดื่ม เพื่อช่วยเหลือชุมชนโดยรอบนิคมอุตสาหกรรมหนองแคที่ได้รับผลกระทบจากน้ำท่วม สนง.นิคมอุตสาหกรรมหนองแค	ดำเนินการเมื่อ 3 มิถุนายน พ.ศ. 2565 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 19 กันยายน พ.ศ. 2565 16 กันยายน พ.ศ. 2565	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ตารางที่ 2.13-1 สรุปผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมหรือมวลชนสัมพันธ์ที่ผ่านมา ปี พ.ศ. 2565-2567 (ต่อ-1)

กิจกรรม	กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการดำเนินงาน	ดัชนีวัดผลสำเร็จการดำเนินงาน/เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ช่วงเวลาในการดำเนินกิจกรรม	ผู้รับผิดชอบโครงการ
พ.ศ. 2565 (ต่อ)						
5. สืบสานอัตลักษณ์ วัฒนธรรม ประเพณี	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ร่วมกิจกรรมด้านวัฒนธรรมประเพณีชุมชน เช่น สงกรานต์ ถิ่น - ร่วมกิจกรรมวันสำคัญกับชุมชน เช่น วันเฉลิมพระชนมพรรษา - ร่วมกิจกรรมอื่น ๆ ของชุมชน เช่น งานกีฬาชุมชน	- ดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี หรือเพิ่มเติมตามที่ชุมชนร้องขอ	- ดำเนินการตามแผน 100% โดยมีการสนับสนุนกิจกรรมดังนี้ 1) สนับสนุนน้ำดื่มเพื่อบริการประชาชนในช่วงเทศกาลสงกรานต์ อบต.ห้วยขมิ้น 2) สนับสนุนงบประมาณ สำหรับจัดตั้งจุดบริการประชาชนในช่วงเทศกาลสงกรานต์ อบต.หนองไข่น้ำ หมวดยางหลวงหนองแค 3) สนับสนุนกิจกรรมสืบสานประเพณีสงกรานต์แบบ New Normal อบต.โคกแย้ เทศบาลตำบลหินกอง 4) สนับสนุนน้ำดื่มสำหรับงานประเพณีทำบุญกลางบ้านบ้านบ่อน้ำเค็ม ม.14 ต.โคกแย้ 5) จัดกิจกรรมถวายเทียนพรรษา ประจำปี 2565 ณ วัดไทยงาม วัดมัจฉินทสธาราม 6) สนับสนุนงบประมาณ สำหรับจัดงานประเพณีลอยกระทง อบต.โคกแย้	ดำเนินการเมื่อ 8 เมษายน พ.ศ. 2565 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 11 เมษายน พ.ศ. 2565 12 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
6. กิจกรรมปลูกต้นไม้	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- จัดกิจกรรมต่างๆ เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม เช่น การร่วมมือในการปลูกต้นไม้ การดูแลรักษาต้นไม้	- ปลูกต้นไม้เพิ่มพื้นที่สีเขียวในชุมชนรอบโรงไฟฟ้าอย่างน้อย 1 ชุมชน	- จัดกิจกรรมปลูกต้นไม้ เพิ่มพื้นที่สีเขียวในชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ณ โรงเรียนชุมชนวัดไทยงาม	ดำเนินการเมื่อ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
7. กิจกรรมนักสืบสายลม นักสืบสายน้ำ	- โรงเรียนในชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี โดยจัดกิจกรรมเรียนรู้ความหลากหลายทางชีวภาพให้กับนักเรียนในพื้นที่ศึกษา	- จัดกิจกรรมร่วมกับโรงเรียนอย่างน้อย 1 โรงเรียน	- จัดกิจกรรมนักสืบสายลม นักสืบสายน้ำ ร่วมกับนักเรียนโรงเรียนวัดหนองสมัค (มูลนิธิสุชาติอุปถัมภ์) ณ ศูนย์การเรียนรู้ความหลากหลายทางชีวภาพและความยั่งยืน “ชีวพนาเวศ” จ.ฉะเชิงเทรา	ดำเนินการเมื่อ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ตารางที่ 2.13-1 สรุปผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมหรือมวลชนสัมพันธ์ที่ผ่านมา ปี พ.ศ. 2565-2567 (ต่อ-2)

กิจกรรม	กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการดำเนินงาน	ดัชนีวัดผลสำเร็จการดำเนินงาน/เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ช่วงเวลาในการดำเนินกิจกรรม	ผู้รับผิดชอบโครงการ
พ.ศ. 2566						
1. วันเด็กแห่งชาติ	- โรงเรียนหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี - สนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ	- สนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติให้กับโรงเรียนหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างน้อย 1 แห่ง	- ดำเนินการตามแผน 100% (โดยมีการสนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติให้กับโรงเรียนวัดหนองผักชี โรงเรียนหินกอง (พิบูลย์อนุสรณ์) โรงเรียนอนุบาลหนองแค โรงเรียนชุมชนวัดไทยงาม เทศบาลตำบลหินกอง อบต.โคกแย้ อบต.ห้วยขมิ้น อบต.หนองจรเข้ และอบต.ห้วยทราย)	ดำเนินการเมื่อ 14 มกราคม พ.ศ. 2566	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
2. โครงการสนับสนุนการฝึกอบรมพัฒนาศักยภาพด้านต่าง ๆ	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณ อุปกรณ์ หรือบุคลากรสำหรับการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร - สนับสนุนของใช้อุปโภค-บริโภคที่จำเป็นสำหรับการดำเนินกิจกรรมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร้องขอ	- ดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี	- ดำเนินการตามแผน 100% (โดยการสนับสนุนน้ำดื่ม สำหรับผู้เข้าร่วมโครงการเพิ่มศักยภาพศูนย์บริการและถ่ายทอดเทคโนโลยีการเกษตรประจำตำบลหนองไช้ น้ำ อบต.หนองไช้ น้ำ)	ดำเนินการเมื่อ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
3. โครงการจิตอาสา	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณ อุปกรณ์ หรือบุคลากร - สนับสนุนของใช้อุปโภค-บริโภคที่จำเป็นสำหรับการดำเนินกิจกรรมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร้องขอ	- จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานอย่างน้อย 1 ครั้งปี	- จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงาน 3 ครั้ง ดังนี้ 1) สนับสนุนงบประมาณ สำหรับจัดซื้อชุดป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย อบต.โคกแย้ 2) สนับสนุนอุปกรณ์และดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในอาคารโรงเรียนวัดหนองผักชี ตำบลโคกแย้	ดำเนินการเมื่อ 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
4. สืบสานอัตลักษณ์ วัฒนธรรม ประเพณี	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ร่วมกิจกรรมด้านวัฒนธรรมประเพณีชุมชน เช่น สงกรานต์ ถิ่น - ร่วมกิจกรรมวันสำคัญกับชุมชน เช่น วันเฉลิมพระชนมพรรษา - ร่วมกิจกรรมอื่น ๆ ของชุมชน เช่น งานกีฬาชุมชน งานผู้สูงอายุ	- ดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี หรือเพิ่มเติมตามที่ชุมชนร้องขอ	- ดำเนินการตามแผน 100% โดยมีการสนับสนุนกิจกรรมดังนี้ 1) สนับสนุนน้ำดื่มเพื่อจัดงานประจำปี 2566 วัดหนองรี 2) สนับสนุนน้ำดื่มเพื่อบริการประชาชนในช่วงเทศกาลสงกรานต์ และเจ้าหน้าที่ประจำจุดบริการ ทต.หินกอง 3) สนับสนุนงบประมาณในการจัดตั้งจุดบริการประชาชนในช่วงเทศกาลสงกรานต์ทั้งหมดทางหลวงหนองแค และอบต.หนองไช้ น้ำ 4) สนับสนุนงบประมาณจัดงานประเพณีสงกรานต์ของชุมชนหมู่บ้านอยู่สบาย 1, 2, 6 หมู่ที่ 8 ต.ห้วยทราย และหมู่ที่ 1 ต.โคกแย้ 5) จัดกิจกรรมถวายเทียนพรรษา ประจำปี 2566 ณ วัดมุจลินทสราราม 6) สนับสนุนงบประมาณสำหรับจัดงานประเพณีลอยกระทง อบต.โคกแย้ 7) สนับสนุนน้ำดื่ม สำหรับจัดงานโครงการสัปดาห์ผู้สูงอายุ อบต.โคกแย้	ดำเนินการเมื่อ 28 มีนาคม พ.ศ. 2566 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 8 เมษายน พ.ศ. 2566 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 25 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 12 เมษายน พ.ศ. 2566	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ตารางที่ 2.13-1 สรุปผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมหรือมวลชนสัมพันธ์ที่ผ่านมา ปี พ.ศ. 2565-2567 (ต่อ-3)

กิจกรรม	กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการดำเนินงาน	ดัชนีวัดผลสำเร็จการดำเนินงาน/เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ช่วงเวลาในการดำเนินกิจกรรม	ผู้รับผิดชอบโครงการ
พ.ศ. 2567						
1. วันเด็กแห่งชาติ	- โรงเรียนหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี - สนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติ	- สนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติให้กับโรงเรียนหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างน้อย 1 แห่ง	- ดำเนินการตามแผน 100% (โดยมีการสนับสนุนของขวัญกิจกรรมวันเด็กแห่งชาติให้กับโรงเรียนโรงเรียนวัดหนองจอกใหญ่ เทศบาลตำบลหินกอง อบต.โคกแย้ อบต.ห้วยขมิ้น อบต.หนองไข่น้ำ และอบต.ห้วยทราย)	ดำเนินการเมื่อ 13 มกราคม พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
2. โครงการอบรมพัฒนาศักยภาพ อสม.	- อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในเขตชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณในการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากรทางด้านการดูแลสุขภาพ	- ดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้ง หรือเพิ่มเติมตามที่ชุมชนร้องขอ	- ดำเนินการตามแผน 100% (โดยการสนับสนุนงบประมาณสำหรับกิจกรรมกลุ่ม อสม. เขตเทศบาลตำบลหินกอง เทศบาลตำบลหินกอง)	ดำเนินการเมื่อ 29 มกราคม พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
3. โครงการถนนสีขาว	- ชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณให้หน่วยงานหรือชุมชนตามความเหมาะสม	- ดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้ง หรือเพิ่มเติมตามที่ชุมชนร้องขอ	- ดำเนินการตามแผน 100% (โดยการสนับสนุนงบประมาณโครงการถนนสีขาวอบต.ห้วยขมิ้น)	ดำเนินการเมื่อ 28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
4. โครงการสนับสนุนการฝึกอบรมพัฒนาศักยภาพ ด้านต่าง ๆ	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณ อุปกรณ์ หรือบุคลากรสำหรับการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร - สนับสนุนของใช้อุปโภค-บริโภคที่จำเป็นสำหรับการดำเนินกิจกรรมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร้องขอ	- ดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี	- ดำเนินการตามแผน 100% โดยการสนับสนุนกิจกรรม ดังนี้ 1) สนับสนุนน้ำดื่ม สำหรับผู้เข้าร่วมโครงการศูนย์เรียนรู้การเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตสินค้าเกษตรเกษตรอำเภอหนองแค 2) จัดกิจกรรมอบรมปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้กับนักเรียนโรงเรียนวัดหนองสมัคร (มูลนิธิสุขชาติอุปถัมภ์)	ดำเนินการเมื่อ 25 มกราคม พ.ศ. 2567 22 สิงหาคม พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
5. โครงการสานสัมพันธ์ชุมชน	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร และชุมชนรอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนอุปกรณ์	- ดำเนินการตามที่ชุมชนร้องขอ	- ดำเนินการตามแผน 100% โดยการสนับสนุนกิจกรรม ดังนี้ 1) สนับสนุนงบประมาณ สำหรับตัดเสื้อยูนิฟอร์ม และจัดซื้อวัสดุเครื่องแต่งกายให้กับเจ้าหน้าที่เทศบาลตำบลหินกอง เทศบาลตำบลหินกอง 2) สนับสนุนงบประมาณจัดทำเสื้อชูชีพวิธีการให้กับผู้บริหาร ข้าราชการ พนักงานและเจ้าหน้าที่เทศบาลตำบลหินกอง 3) สนับสนุนงบประมาณการจัดงาน “วันกำนันผู้ใหญ่บ้านประจำปี”	ดำเนินการเมื่อ 15 มกราคม พ.ศ. 2567 31 กรกฎาคม พ.ศ. 2567 10 สิงหาคม พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ตารางที่ 2.13-1 สรุปผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมหรือมวลชนสัมพันธ์ที่ผ่านมา ปี พ.ศ. 2565-2567 (ต่อ-4)

กิจกรรม	กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการดำเนินงาน	ดัชนีวัดผลสำเร็จการดำเนินงาน/เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ช่วงเวลาในการดำเนินกิจกรรม	ผู้รับผิดชอบโครงการ
พ.ศ. 2567 (ต่อ)						
6. สืบสานอัตลักษณ์ วัฒนธรรม ประเพณี	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ร่วมกิจกรรมด้านวัฒนธรรมประเพณีชุมชน เช่น สงกรานต์ ถิ่น - ร่วมกิจกรรมวันสำคัญกับชุมชน เช่น วันเฉลิมพระชนมพรรษา - ร่วมกิจกรรมอื่น ๆ ของชุมชน เช่น งานกีฬาชุมชน งานผู้สูงอายุ	- ดำเนินการอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี หรือเพิ่มเติมตามที่ชุมชนร้องขอ	- ดำเนินการตามแผน 100% โดยมีการสนับสนุนกิจกรรมดังนี้ 1) สนับสนุนน้ำดื่ม สำหรับงานทำบุญตักบาตร เพื่อบำเพ็ญกุศลวันกตัญญูบูรพาจารย์แด่อดีตเจ้าอาวาสวัดไทยงาม 2) สนับสนุนน้ำดื่ม สำหรับจัดงานประเพณีสงกรานต์ของชุมชนหมู่บ้านอยู่สบาย 1, 2, 6 ต.ห้วยทราย 3) สนับสนุนน้ำดื่มเพื่อบริการประชาชนในช่วงเทศกาลสงกรานต์ และเจ้าหน้าที่ประจำจุดบริการ อบต. ห้วยขมิ้น 4) สนับสนุนงบประมาณในการจัดตั้งจุดบริการประชาชนในช่วงเทศกาลสงกรานต์หมวดทางหลวงหนองแค อบต. หนองไข่น้ำ และอบต. โคกแย้ 5) จัดกิจกรรมถวายเทียนพรรษา ประจำปี 2567 ณ วัดหนองผักชีเหนือ และ วัดหนองจอกใหญ่ 6) สนับสนุนน้ำดื่ม เพื่อใช้ในกิจกรรมกรฐินสามัคคีวัดหนองผักชีเหนือ	ดำเนินการเมื่อ 28 มีนาคม พ.ศ. 2567 29 มีนาคม พ.ศ. 2567 8 เมษายน พ.ศ. 2567 8 เมษายน พ.ศ. 2567 9 สิงหาคม พ.ศ. 2567 31 ตุลาคม พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
7. โครงการจิตอาสา	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณ อุปกรณ์ หรือบุคลากร - สนับสนุนของใช้อุปโภค-บริโภคที่จำเป็นสำหรับการดำเนินกิจกรรมตามที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องร้องขอ	- จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงานอย่างน้อย 1 ครั้งปี	- จัดกิจกรรมร่วมกับชุมชนและหน่วยงาน 2 ครั้ง ได้แก่ 1) สนับสนุนน้ำดื่มสำหรับผู้เข้าร่วมกิจกรรมจิตอาสาพัฒนาเนื่องในโอกาสวันระลึกพระบาทสมเด็จพระพุทธเลิศหล้านภาลัย อบต.หนองไข่น้ำ 2) สนับสนุนน้ำดื่ม สำหรับกิจกรรมโครงการรักษาน้ำรักษาสีแวดล้อม ของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค	ดำเนินการเมื่อ 9 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 17 ตุลาคม พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
8. มอบงบประมาณจัดทำชุดกีฬาให้นักเรียน	- เด็กและเยาวชนในพื้นที่ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- มอบงบประมาณในการจัดทำชุดกีฬาเพื่อสร้างโอกาสทางการศึกษา และส่งเสริมการเล่นกีฬาแก่เด็กและเยาวชนในพื้นที่ ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ดำเนินการตามที่ชุมชนหรือหน่วยงานร้องขอ	- ดำเนินการตามแผน 100% โดยมีการสนับสนุนกิจกรรม ได้แก่ สนับสนุนงบประมาณ เพื่อจัดทำชุดกีฬาให้นักเรียนโรงเรียนวัดห้วยขมิ้น	ดำเนินการเมื่อ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ตารางที่ 2.13-1 สรุปผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมหรือมวลชนสัมพันธ์ที่ผ่านมา ปี พ.ศ. 2565-2567 (ต่อ-5)

กิจกรรม	กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการดำเนินงาน	ดัชนีวัดผลสำเร็จการดำเนินงาน/เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน	ช่วงเวลาในการดำเนินกิจกรรม	ผู้รับผิดชอบโครงการ
พ.ศ. 2567 (ต่อ)						
9. กิจกรรมนักร้องสายลม นักร้องสายน้ำ	- โรงเรียนในชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี โดยจัดกิจกรรมเรียนรู้ - ความหลากหลายทางชีวภาพให้กับนักเรียนในพื้นที่ศึกษา	- จัดกิจกรรมร่วมกับโรงเรียนอย่างน้อย 1 โรงเรียน	- จัดกิจกรรมนักร้องสายลม นักร้องสายน้ำ ร่วมกับนักเรียนโรงเรียนบ้านหนองจิก (บริษัทข้าวไทยจำกัดสงเคราะห์ 1) ณ อุทยานแห่งชาติ เข็ดยาวน้อย	ดำเนินการช่วง 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
10. กิจกรรมปลูกต้นไม้	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนการจัดกิจกรรมต่าง ๆ เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม เช่น การร่วมมือในการปลูกต้นไม้ การดูแลรักษาต้นไม้	- ร่วมกิจกรรมปลูกต้นไม้เพิ่มพื้นที่สีเขียว	- ร่วมกิจกรรมปลูกต้นไม้ของกรมอุตุนิยมวิทยาหนองคาย อบต.โคกแย้	ดำเนินการช่วง 2 กันยายน พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
11. จัดกิจกรรมทัศนศึกษาร่วมกับนักเรียน	- โรงเรียนในชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- จัดกิจกรรมทัศนศึกษาเพื่อสร้างแรงบันดาลใจให้กับนักเรียน	- จัดกิจกรรมร่วมกับโรงเรียนอย่างน้อย 1 โรงเรียน	- จัดกิจกรรมทัศนศึกษา ร่วมกับนักเรียนโรงเรียนบ้านหนองจิก (บริษัทข้าวไทยจำกัดสงเคราะห์ 1) ณ ศูนย์การเรียนรู้ กฟผ. ลำตะคอง	ดำเนินการช่วง 30 สิงหาคม พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
12. โครงการสนับสนุนกิจกรรมสาธารณสุข	- ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร รอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณการจัดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพชุมชน	- สนับสนุนงบประมาณการจัดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพชุมชน ตามที่ชุมชนร้องขอตามความเหมาะสม	- สนับสนุนงบประมาณการจัดกิจกรรมส่งเสริมสุขภาพชุมชน โดยการสนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรม เดิน วิ่ง ปั่น ป้องกันอัมพาต ครั้งที่ 10 อำเภอหนองคาย	จัดกิจกรรมช่วง 2 พฤศจิกายน พ.ศ. 2567	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568

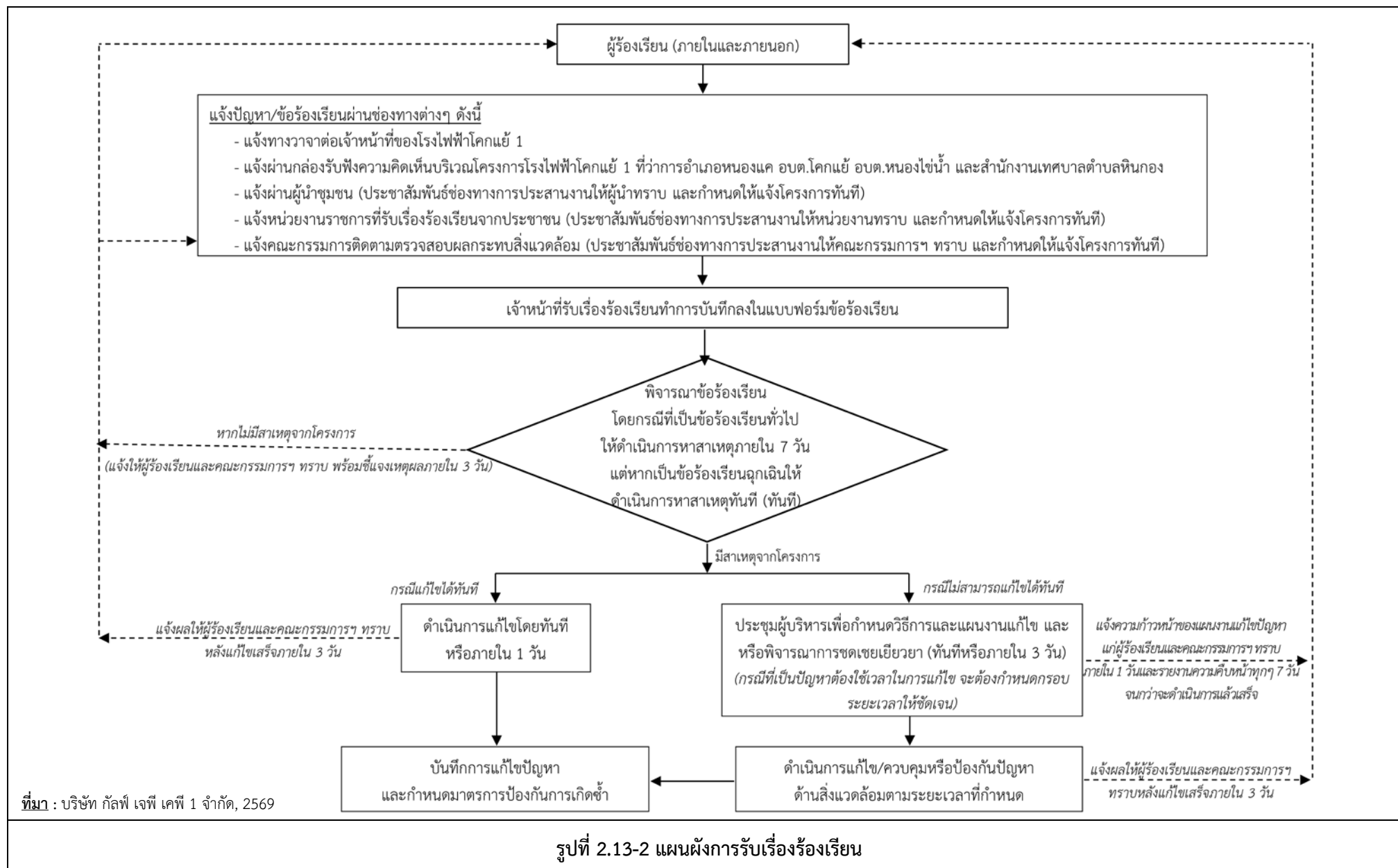
ตารางที่ 2.13-2 แผนการดำเนินงานและกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม พ.ศ. 2569 - พ.ศ. 2571 (3 ปี)

กิจกรรม	ประเภทโครงการ			กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการ	ดัชนีวัดผลสำเร็จการดำเนินงาน/เป้าหมาย	ผู้รับผิดชอบโครงการ
	ระยะสั้น	ระยะยาว	ความถี่				
1.ด้านสร้างความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน							
1.1 โครงการสนับสนุนกิจกรรมชุมชนและกิจกรรมด้านศาสนา	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ตามที่มีการร้องขอจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น	- ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ - วัดในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- ร่วมกิจกรรมและสนับสนุนงบประมาณที่เกี่ยวข้องกับประเพณีวัฒนธรรมและศาสนา เช่น กิจกรรมวันสงกรานต์ กิจกรรมวันเข้าพรรษา และกิจกรรมวันสำคัญอื่น ๆ เป็นต้น	- สานสัมพันธ์เชิงลึกและส่งเสริมการมีส่วนร่วมของพนักงานมวลชนสัมพันธ์และชุมชน - เข้าร่วมและสนับสนุนงบประมาณกิจกรรมตามแผนงานอย่างน้อย 3 กิจกรรมต่อปี	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
1.2 โครงการเปิดบ้านเยี่ยมชมโครงการ	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ตามที่มีการร้องขอจากชุมชนหรือหน่วยงานท้องถิ่น	- ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- จัดกิจกรรมเปิดบ้านเยี่ยมชมโรงงาน โดยมีการเชิญชุมชนเยี่ยมชมโครงการ	- เสริมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนและแลกเปลี่ยนความรู้และสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องให้กับชุมชน - ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
2. ด้านการศึกษาและเยาวชน							
2.1 โครงการพัฒนาศักยภาพเด็กและเยาวชน	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี หรือตามที่มีการร้องขอจากหน่วยงาน	- สถานศึกษาในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณการพัฒนาหรือปรับปรุงอุปกรณ์หรือสิ่งปลูกสร้าง หรือเข้าร่วมกิจกรรมต่าง ๆ - สนับสนุนงบประมาณในการจัดซื้อเครื่องแบบนักเรียนหรืออุปกรณ์กีฬา หรืออุปกรณ์การเรียน - จัดกิจกรรมอบรม พัฒนาบุคลากร หรือทัศนศึกษาตามความเหมาะสม	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี - เพื่อเปิดโอกาสให้โรงเรียนที่ขาดแคลนงบประมาณมีโอกาสในพัฒนาสถานศึกษา และการจัดกิจกรรมให้กับนักเรียน	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
3. ด้านคุณภาพชีวิตเพื่อสังคม							
3.1 โครงการส่งเสริมอาชีพให้ชุมชนอยู่ได้ด้วยตนเองอย่างยั่งยืน	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี	- ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- ส่งเสริมและสนับสนุนผลิตภัณฑ์หรือธุรกิจบริการของชุมชน	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี - พัฒนาอาชีพและสร้างรายได้ให้ชุมชนเพื่อตอบสนองความต้องการชุมชนและพัฒนาชุมชนสู่ความยั่งยืน	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
3.2 โครงการพัฒนาศักยภาพชุมชน	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี	- ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนกิจกรรมเกี่ยวกับการอบรมเพื่อพัฒนาศักยภาพในชุมชน	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนและให้เกิดการพัฒนาด้านศักยภาพชุมชนอย่างต่อเนื่อง	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
3.3 โครงการสนับสนุนคุณภาพชีวิตผู้สูงอายุ	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี หรือตามที่มีการร้องขอจากหน่วยงาน	- ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนงบประมาณหรือมอบสิ่งของจำเป็น เช่น ผ้าอ้อมผู้ใหญ่ นม ของใช้ส่วนตัวให้กับผู้สูงอายุเปราะบาง	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนและให้เกิดการพัฒนาด้านคุณภาพชีวิตของผู้สูงอายุในชุมชนอย่างต่อเนื่อง	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
4. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพอนามัย							
4.1 โครงการพัฒนาศักยภาพชุมชนและสุขอนามัย	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี	- ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- สนับสนุนโครงการเกี่ยวกับด้านสุขอนามัยแก่ชุมชน เช่น การอบรม อสม. เป็นต้น	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนและให้เกิดการพัฒนาด้านศักยภาพและสุขอนามัยชุมชนอย่างต่อเนื่อง	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
5. ด้านสิ่งแวดล้อม							
5.1 โครงการแบ่งปันความรู้ด้านสิ่งแวดล้อมแก่ชุมชน	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี	- ชุมชนในพื้นที่ศึกษา/สถานศึกษาในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- จัดทำโครงการเกี่ยวกับการให้ความรู้/อบรมเชิงปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้กับชุมชนในพื้นที่ศึกษา	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงานอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี - มีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม และสามารถนำความรู้ที่ได้ไปประยุกต์ใช้เป็นประโยชน์ต่อครอบครัวและสังคมต่อไป	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
5.2 โครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวหรือพื้นที่ในแหล่งชุมชน	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี	- พื้นที่สาธารณประโยชน์ - ในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่โครงการ	- จัดทำโครงการหรือสนับสนุนงบประมาณ หรือเข้าร่วมกิจกรรมเกี่ยวข้องกับโครงการพัฒนาเพิ่มพื้นที่สีเขียว - ในรูปแบบการส่งเสริมการปลูกต้นไม้ในพื้นที่ที่เหมาะสมหรือปรับปรุง/บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว	- เพิ่มหรือดูแลปรับปรุงพื้นที่สีเขียวอย่างน้อย 1 แห่งต่อปี - ชุมชนในพื้นที่ศึกษามีสภาพแวดล้อมน่าอยู่ มีทัศนียภาพที่สวยงามและเป็นการเพิ่มพื้นที่สีเขียวมากขึ้น	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ตารางที่ 2.13-2 แผนการดำเนินงานและกิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม พ.ศ. 2569 - พ.ศ. 2571 (3 ปี) (ต่อ)

กิจกรรม	ประเภทโครงการ			กลุ่มเป้าหมาย	วิธีการ	ดัชนีวัดผลสำเร็จการดำเนินงาน/เป้าหมาย	ผู้รับผิดชอบโครงการ
	ระยะสั้น	ระยะยาว	ความถี่				
6. ด้านศาสนา/ประเพณีและวัฒนธรรม							
6.1 สืบสานอัตลักษณ์ วัฒนธรรม ประเพณี	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี - ดำเนินการตลอดปี	- ชุมชน/ศาสนสถาน/พื้นที่ สาธารณประโยชน์ในพื้นที่ ใกล้เคียง รอบพื้นที่โครงการ	- ร่วมกิจกรรมวัฒนธรรมประเพณีชุมชน - ร่วมกิจกรรมวันสำคัญกับชุมชน เช่น วันเฉลิมพระ ชนมพรรษา วันวิสาขบูชา และวันเข้าพรรษา ร่วมกิจกรรม อื่น ๆ ของชุมชน เช่น งานกฐิน วันสงกรานต์ วันปีใหม่ วันลอยกระทง เป็นต้น	- เสริมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน - เกิดการมีส่วนร่วมระหว่างโครงการ หน่วยงาน และชุมชนในพื้นที่ - เพื่อสนับสนุนและสืบสานกิจกรรม/ประเพณีและวัฒนธรรมที่ สำคัญของชุมชน	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
7. ด้านสาธารณประโยชน์							
7.1 โครงการแบ่งปันเพื่อการเปลี่ยนแปลง	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี หรือ ตามที่มีการร้องขอจาก หน่วยงาน	- พื้นที่สาธารณประโยชน์ - ในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่ โครงการ	- บริจาคหนังสือ/อุปกรณ์การเรียน - บริจาคเสื้อผ้า และของใช้ต่างๆ ที่ยังอยู่ในสภาพดีเพื่อนำไป ส่งต่อให้กับผู้ที่ขาดแคลน	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
7.2 จัดอาสาโครงการบริจาคเลือด	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ศึกษา	- ร่วมกิจกรรมการบริจาคเลือดกับสภาาชาดไทย	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี - สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด
7.3 โครงการบำรุงรักษาพื้นที่สาธารณะ	-	✓ ดำเนินการต่อเนื่องทุกปี	- ดำเนินการ 1 ครั้งต่อปี หรือ ตามที่มีการร้องขอจาก หน่วยงาน	- พื้นที่สาธารณประโยชน์ - ในพื้นที่ใกล้เคียงรอบพื้นที่ โครงการ	- ทำความสะอาดวัด/สถานที่สาธารณะ - ปรับปรุงอาคารเรียน โต๊ะเรียน ทาสีรั้วโรงเรียน เพื่อปรับ ภูมิทัศน์ ให้โรงเรียนน่าอยู่ขึ้น	- ดำเนินการครบถ้วนตามแผนงาน 1 ครั้งต่อปี - ชุมชนในพื้นที่ศึกษามีสภาพแวดล้อมน่าอยู่ มีทัศนียภาพที่สวยงาม	บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เจพี เคพี 1 จำกัด, 2568



2.14 สรุปภาพรวมของการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 (ครั้งที่ 3) เป็นการดำเนินการเพื่อขอเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) และขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout) ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานในปัจจุบัน ซึ่งจากการดำเนินงานดังกล่าวสามารถสรุปภาพรวมและเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ ดังแสดงในตารางที่ 2.14-1

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
1. พื้นที่ตั้งโครงการ 1.1 ที่ตั้งโครงการและการใช้ประโยชน์ที่ดินโดยรอบ	โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ตั้งอยู่บนพื้นที่ประมาณ 28 ไร่ หรือ 44,800 ตารางเมตร ในนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ตำบลโคกแย้ อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	การดำเนินการโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ยังคงดำเนินการอยู่ภายในพื้นที่ของโครงการปัจจุบัน จึงไม่ทำให้ที่ตั้งและขนาดพื้นที่โครงการแตกต่างจากเดิม
1.2 รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout)	โครงการโรงไฟฟ้าโคกแย้ 1 ปัจจุบันมีพื้นที่ประมาณ 28 ไร่ หรือ 44,800 ตารางเมตร ปัจจุบันแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการออกเป็น 2 ส่วน ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่ส่วนการผลิต - พื้นที่เสริมการผลิต เช่น ระบบบำบัดน้ำเสีย ถังกักเก็บน้ำใช้พื้นที่สีเขียว อาคารสำนักงาน ถนน เป็นต้น 	การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ไม่ทำให้ขนาดพื้นที่โครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมคือ 28 ไร่ หรือ 44,800 ตารางเมตร แต่มีการปรับปรุงสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่ในบางกิจกรรมให้สอดคล้องกับการดำเนินงานจริงในปัจจุบัน รวมถึงจำแนกประเภทการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการให้มีความชัดเจน โดยแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการออกเป็น 6 ประเภท ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่ส่วนการผลิต - พื้นที่สถานีควบคุมและจ่ายก๊าซธรรมชาติ - พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบเสริมการผลิต - พื้นที่อาคารต่าง ๆ - พื้นที่สีเขียว - พื้นที่อื่น ๆ เช่น ถนน และพื้นที่ว่าง เป็นต้น 	โครงการจะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ (Plant Layout) ให้สอดคล้องกับการดำเนินงานในปัจจุบัน คือ <ol style="list-style-type: none"> (1) จัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนบริเวณที่นำไปก่อสร้างศาลาพระพิฆเนศ อย่างไรก็ตามการจัดสรรพื้นที่สีเขียวทดแทนพื้นที่สีเขียวเดิมไม่ทำให้ขนาดพื้นที่สีเขียวของโครงการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมคือร้อยละ 10 (2) จัดสรรพื้นที่โรงจอดรถยนต์เพิ่มเติม เพื่ออำนวยความสะดวกเพียงพอต่อพนักงานและผู้รับเหมาที่ปฏิบัติงานภายในพื้นที่โครงการ

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ (ต่อ-1)

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
2. กระบวนการผลิต	<p>ดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีเครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิตหลัก ประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generators : CTGs) ขนาดกำลังการผลิตชุดละ 41.1 เมกะวัตต์ จำนวน 2 ชุด 2. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG) ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด 32.8 เมกะวัตต์ จำนวน 1 ชุด 3. หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs) 4. ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 154.08 กิโลวัตต์ 	<p>ดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีเครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิตหลัก ประกอบด้วย</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Generators : CTGs) ขนาดกำลังการผลิตชุดละ <u>45 เมกะวัตต์</u> จำนวน 2 ชุด 2. เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator : STG) ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด <u>39 เมกะวัตต์</u> จำนวน 1 ชุด 3. หน่วยผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generators : HRSGs) 4. ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 154.08 กิโลวัตต์ 	<p>การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้เป็นการเปลี่ยนแปลงองค์ประกอบบางชิ้นส่วนของเครื่องผลิตไฟฟ้าเดิม (CTGs) ทำให้เครื่องผลิตไฟฟ้า (CTGs) แต่ละชุดมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าสูงขึ้น ดังนั้น ในกรณีผลิตไฟฟ้าแบบ Full Load (100% Load) เครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs) ของโครงการสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงสุด (Gross Power) ได้ในปริมาณที่เพิ่มขึ้นจากเดิมคือชุดละ 41.1 เป็นชุดละ 45 เมกะวัตต์ และขอแก้ไขกำลังการผลิตไฟฟ้าของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ หรือ STG ให้สอดคล้องกับกำลังการผลิตติดตั้งที่ได้รับอนุญาตตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม กล่าวคือ มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจาก 32.8 เป็น 39 เมกะวัตต์ ส่งผลให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมเพิ่มขึ้นจาก 115 เมกะวัตต์ เป็น 129 เมกะวัตต์ โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ยังคงไม่เกินกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) และไม่เกินกำลังการผลิตที่ได้รับอนุญาตจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม เลขที่ กกพ. (พค.2)-823/2559</p>
3. เชื้อเพลิง	<p>โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมสูงสุดกรณีโครงการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) ประมาณ 19.67 และกรณีโครงการเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load) ประมาณ 15.27 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน</p>	<p>การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้มีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยเพิ่มขึ้นจากเดิม โดยมีปริมาณการใช้โดยรวมสูงสุดกรณีโครงการเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) ประมาณ 22.07 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และกรณีโครงการเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load) ประมาณ 19.19 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพื่อให้สอดคล้องกับประสิทธิภาพที่เพิ่มขึ้นของเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (CTGs)</p>	-

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ (ต่อ-2)

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
4. สารเคมีที่ใช้ในโครงการ	โครงการมีการใช้สารเคมี ดังนี้ <div><div>1. Sulfuric acid (H2SO4)</div><div>240 ตันต่อปี</div></div> <div><div>2. Sodium hydroxide (NaOH)</div><div>144 ตันต่อปี</div></div> <div><div>3. Sodium hypochlorite (NaOCl)</div><div>35 ตันต่อปี</div></div> <div><div>4. Corrosion inhibitor</div><div>5 ตันต่อปี</div></div> <div><div>5. Oxygen scavenger</div><div>1.5 ตันต่อปี</div></div> <div><div>6. Trisodium phosphate</div><div>5 ตันต่อปี</div></div> <div><div>7. Corrosion inhibitor</div><div>1 ตันต่อปี</div></div> <div><div>8. Cooling water dispersant</div><div>6 ตันต่อปี</div></div> <div><div>9. Cooling tower biocide</div><div>1.5 ตันต่อปี</div></div> <div><div>10. Scale inhibitor</div><div>1.5 ตันต่อปี</div></div> <div><div>11. Sodium bisulfate, 100 %</div><div>6 ตันต่อปี</div></div> <div><div>12. Corrosion inhibitor</div><div>1 ตันต่อปี</div></div>	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-
5. ผลกระทบ	<div><div>- กำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) เท่ากับ 129 เมกะวัตต์</div><div>- กำลังการผลิตสูงสุด (Gross Power) เท่ากับ 115 เมกะวัตต์</div><div>- กำลังการผลิตสุทธิ (Net Power) เท่ากับ 110 เมกะวัตต์</div><div>- กำลังการผลิตไอน้ำ เท่ากับ 30 ตันต่อชั่วโมง</div></div>	<div><div>- กำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) เท่ากับ 129 เมกะวัตต์</div><div>- กำลังการผลิตสูงสุด (Gross Power) เท่ากับ 129 เมกะวัตต์</div><div>- กำลังการผลิตสุทธิ (Net Power) เท่ากับ 124 เมกะวัตต์</div><div>- กำลังการผลิตไอน้ำ เท่ากับ 30 ตันต่อชั่วโมง</div></div>	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้เป็นการเปลี่ยนชิ้นส่วนบางส่วนภายในเครื่องผลิตไฟฟ้าเดิม (CTGs) ทำให้เครื่องผลิตไฟฟ้าแต่ละชุดมีประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าสูงขึ้น และขอแก้ไขกำลังการผลิตไฟฟ้าของเครื่อง STG จาก 32.8 เป็น 39 เมกะวัตต์ ให้สอดคล้องกับกำลังการผลิตตามใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคู่ ส่งผลให้โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าในภาพรวมเพิ่มขึ้นจาก 115 เมกะวัตต์ เป็น 129 เมกะวัตต์ โดยกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ยังคงไม่เกินกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Power) และไม่เกินกำลังการผลิตที่ได้รับอนุญาตจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ (ต่อ-3)

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
6. ระบบหล่อเย็น	ระบบน้ำหล่อเย็นของโครงการเป็นแบบ Cooling Tower มีจำนวน 3 Cell ลักษณะเป็นหอทรงสี่เหลี่ยม ทำด้วยคอนกรีต ซึ่งถูกออกแบบให้มีความสามารถหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นในระบบ ได้สูงสุด 7,065 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ในขณะที่โครงการมีความต้องการใช้น้ำหล่อเย็นหมุนเวียนในระบบประมาณ 3,413 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน	โครงการทบทวนข้อมูลการออกแบบ พบว่า ข้อมูลความสามารถของระบบน้ำหล่อเย็น ในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบที่ผ่านมาเป็นข้อมูลการออกแบบเบื้องต้น ในขณะที่การดำเนินงานจริงในปัจจุบันเป็นการออกแบบในรายละเอียดหรือ Detailed Design ดังนั้น โครงการจึงขอแก้ไขความสามารถของระบบหล่อเย็นจากสามารถหมุนเวียนน้ำหล่อเย็นในระบบได้สูงสุด 7,065 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เป็น 8,900 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยมีปริมาณน้ำเติมขดเขยในระบบหล่อเย็นจากการทบทวนข้อมูลลดลงเป็น 3,136.8 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นลดลงเป็น 26.5 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง	-
7. ระบบไฟฟ้า	โครงการนำไฟฟ้าที่ผลิตได้จากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มาใช้ในระบบสาธารณูปโภคภายในโรงไฟฟ้า สูงสุดประมาณ 5 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-
8. ระบบน้ำใช้	โครงการจะรับน้ำประปามาจากนิคมอุตสาหกรรมหนองแควมาใช้ในกิจกรรมต่าง ๆ ภายในโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> - น้ำใช้สำหรับเติมในระบบน้ำหล่อเย็น มีปริมาณ 3,413 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักร และอุปกรณ์ต่าง ๆ มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน - ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณ 1,675.72 ลูกบาศก์เมตร/วัน <ul style="list-style-type: none"> • กระบวนการผลิตไอน้ำ (HRSG) มีปริมาณ 771.36 ลูกบาศก์เมตร/วัน • เครื่องลดอุณหภูมิอากาศ (Evaporator) มีปริมาณ 60 ลูกบาศก์เมตร/วัน • ส่งให้โรงไฟฟ้าโคกแย้ 2 ปริมาณ 831.36 ลูกบาศก์เมตร/วัน 	โครงการจะรับน้ำประปามาจากนิคมอุตสาหกรรมหนองแควใช้ในกิจกรรมต่าง ๆ ภายในโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> - น้ำใช้สำหรับเติมในระบบน้ำหล่อเย็น มีปริมาณ <u>3,136.8</u> ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำใช้ในอาคารสำนักงาน มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักร และอุปกรณ์ต่าง ๆ มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน - ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณ <u>1,793.8</u> ลูกบาศก์เมตร/วัน <ul style="list-style-type: none"> • กระบวนการผลิตไอน้ำ (HRSG) มีปริมาณ <u>830.4</u> ลูกบาศก์เมตร/วัน • เครื่องลดอุณหภูมิอากาศ (Evaporator) มีปริมาณ 60 ลูกบาศก์เมตร/วัน • ส่งให้โรงไฟฟ้าโคกแย้ 2 ปริมาณ <u>890.4</u> ลูกบาศก์เมตร/วัน 	-

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ (ต่อ-4)

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
8. ระบบน้ำใช้ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> สูญเสียไปกับระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 73 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำสำรองดับเพลิง มีปริมาณ 570 ลูกบาศก์เมตร น้ำล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ 13.84 ลูกบาศก์เมตร/ปี 	<ul style="list-style-type: none"> ระสูญเสียไปกับระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 73 ลูกบาศก์เมตร/วัน น้ำสำรองดับเพลิง มีปริมาณ 570 ลูกบาศก์เมตร น้ำล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ 13.84 ลูกบาศก์เมตร/ปี 	
9. การคมนาคม	ในระยะดำเนินการกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการคมนาคมขนส่ง ประกอบด้วย รถของพนักงานโครงการ จำนวน 36 คัน/วัน และรถบรรทุกพ่วงสำหรับขนสารเคมี จำนวน 1 คัน/วัน	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-
10. ระบบระบายน้ำ	<p>ระบบระบายน้ำของโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย</p> <ul style="list-style-type: none"> น้ำฝนทั่วไป ที่ไม่มีการปนเปื้อน จะถูกรวบรวมลงสู่รางระบายน้ำฝนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการ จากนั้นจะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำฝนและลงสู่บึงชะลอน้ำของนิคมฯหนองแค ก่อนระบายลงสู่คลองหนองฟ้าเลื่อมต่อไป น้ำฝนปนเปื้อน จะถูกระบายลงสู่ท่อระบายน้ำฝนปนเปื้อน และเข้าสู่บ่อแยกน้ำ/น้ำมัน โดยส่วนที่เป็นน้ำลงสู่บ่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการ จากนั้นจะถูกระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ หนองแค 	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ (ต่อ-5)

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
11. คนงานและพนักงาน	พนักงานที่ปฏิบัติงานภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า มีจำนวน 36 คน	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-
12. มลพิษและการจัดการ 12.1 มลพิษทางอากาศ	<p>กระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการมีการระบายสารมลพิษทางอากาศที่สำคัญจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และฝุ่นละออง โดยโครงการได้ควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายให้เป็นไปตามค่าการออกแบบดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - กรณีเดินเครื่องที่ Full Load (100% Load) <ul style="list-style-type: none"> • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าความเข้มข้นไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.81 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าความเข้มข้นไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน ที่ 7% O₂ หรืออัตราการระบายไม่เกิน 5.85 กรัม/วินาที • ฝุ่นละอองที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าความเข้มข้นไม่เกิน 30 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ที่ 7% O₂ หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.56 กรัม/วินาที - กรณีเดินเครื่องที่ Partial Load (69% Load) <ul style="list-style-type: none"> • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าความเข้มข้นไม่เกิน 6 ส่วนในล้านส่วน หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.59 กรัม/วินาที • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าความเข้มข้นไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน หรืออัตราการระบายไม่เกิน 4.21 กรัม/วินาที • ฝุ่นละอองที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าความเข้มข้นไม่เกิน 30 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 1.12 กรัม/วินาที 	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ (ต่อ-6)

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
12.2มลพิษทางน้ำ	<p>น้ำเสียจากกระบวนการต่าง ๆ ของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำทิ้งจากหอน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Blowdown) มีปริมาณ 734 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำเสียจากการล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ต่างๆ มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณ 73 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำเสียจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีปริมาณ 13.84 ลูกบาศก์เมตร/ปี <p>น้ำเสียที่เกิดขึ้นจะผ่านการบำบัดโดยระบบบำบัดน้ำเสียของแต่ละกระบวนการ ก่อนส่งไปเก็บรวบรวมไว้ในบ่อเก็บรวบรวมน้ำเสีย เพื่อทำการปรับปรุงคุณสมบัติของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ก่อนส่งผ่านท่อระบายน้ำเสียเพื่อเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป</p>	<p>น้ำเสียจากกระบวนการต่าง ๆ ของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำทิ้งจากหอน้ำหล่อเย็น (Cooling Tower Blowdown) มีปริมาณ 636 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำเสียจากการล้างพื้นหรือล้างเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ต่างๆ มีปริมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำเสียจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณ 73 ลูกบาศก์เมตร/วัน - น้ำเสียจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีปริมาณ 13.84 ลูกบาศก์เมตร/ปี <p>น้ำเสียที่เกิดขึ้นจะผ่านการบำบัดโดยระบบบำบัดน้ำเสียของแต่ละกระบวนการ ก่อนส่งไปเก็บรวบรวมไว้ในบ่อเก็บรวบรวมน้ำเสีย เพื่อทำการปรับปรุงคุณสมบัติของน้ำทิ้งให้เป็นไปตามข้อกำหนดของนิคมอุตสาหกรรมหนองแค ก่อนส่งผ่านท่อระบายน้ำเสียเพื่อเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป</p>	-
12.3 กากของเสีย และขยะมูลฝอย	<ul style="list-style-type: none"> - ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน มีปริมาณ 36 กิโลกรัม/วัน - น้ำมันที่ใช้แล้ว มีปริมาณ 0.2 ลูกบาศก์เมตร/เดือน - กากของเสียอุตสาหกรรม มีปริมาณ 0.5 ตัน/เดือน - กากเรซินจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ มีปริมาณ 0.4 ลูกบาศก์เมตร/ปี - แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ชำรุดหรือหมดสภาพการใช้งาน 30 แผง/ปี <p>โครงการจะเก็บรวบรวมใส่ภาชนะที่มีฝาปิดมิดชิดเพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดจากภายนอก ซึ่งได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ และจะดำเนินการให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 เป็นต้น</p>	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ (ต่อ-7)

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
12.4 เสียงและการควบคุม	แหล่งกำเนิดเสียงที่ก่อให้เกิดเสียงดังอย่างมีนัยสำคัญของโครงการ ได้แก่ Gas Turbine, Steam Turbine, HRSG, Fuel Gas Compressor และ Cooling Tower อย่างไรก็ตาม โครงการกำหนดให้ค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักรหรือวัสดุดูดซับ ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ที่ระยะห่าง 1 เมตร นอกจากนี้ โครงการออกแบบให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง เช่น Silencer	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-
13. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<p>1) นโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</p> <p>โครงการมีการบริหารจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ควบคู่ไปกับการพัฒนาพฤติกรรมความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงาน เพื่อลดความเสี่ยงจากอันตรายและอุบัติเหตุต่าง ๆ</p> <p>2) การจัดการองค์กรด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน</p> <p>โครงการจัดให้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) และเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน (จป.) ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>3) แผนงานด้านความปลอดภัย</p> <p>โครงการมีการจัดทำคู่มือปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานทราบถึงข้อกำหนดด้านความปลอดภัยเบื้องต้นอันจะนำไปสู่การลดโอกาสเกิดอุบัติเหตุจากการทำงานได้</p> <p>4) อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล</p> <p>โครงการเลือกใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ได้ตามมาตรฐาน และต้องจัดหาให้มีความพร้อมทั้งชนิดและปริมาณของอุปกรณ์ รวมถึงพนักงานจะต้องผ่านการอบรมการเลือกใช้และการบำรุงรักษาอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้มีความเหมาะสมต่อการใช้งานในแต่ละกิจกรรม</p>	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

ตารางที่ 2.14-1 เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ (ต่อ-8)

หัวข้อ	เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงที่นำเสนอ		รายละเอียด/เหตุผลในการเปลี่ยนแปลง
	ก่อนการเปลี่ยนแปลง	ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	
13. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>5) การตรวจสอบสภาพพนักงาน โครงการจัดให้มีการตรวจสอบสภาพพนักงาน ได้แก่ การตรวจสอบสภาพโดยทั่วไป และการตรวจสอบสภาพตามปัจจัยเสี่ยง</p> <p>6) สวัสดิการด้านสุขภาพของพนักงาน โครงการกำหนดสวัสดิการต่างๆ ด้านสุขภาพโดยการพิจารณาให้สอดคล้องกับกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548</p> <p>7) ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย โครงการมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยครอบคลุมพื้นที่ต่างๆ อย่างเพียงพอโดยอ้างอิงตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง เช่น มาตรฐานของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติ (NFPA ; National Fire Protection Association) ของประเทศสหรัฐอเมริกา</p> <p>8) จุลรวมพล โครงการได้กำหนดเส้นทางหนีไฟและจุลรวมพล 2 แห่ง บริเวณใกล้ทางออกของโครงการ โดยเป็นบริเวณที่ทำให้สามารถเคลื่อนย้ายผู้ปฏิบัติงานภายในโครงการออกจากจุลรวมพลไปสู่ภายนอกได้อย่างสะดวก</p> <p>9) แผนปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน โครงการได้จัดทำแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินเพื่อเป็นการควบคุมและระงับเหตุฉุกเฉินและป้องกันอันตรายและความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น นอกจากนี้ โครงการมีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</p>		-
14. การรับเรื่องร้องเรียน	จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนหรือยื่นหนังสือร้องเรียนได้ที่ผู้จัดการโรงไฟฟ้าโดยตรง นอกจากนี้ยังมีการติดตั้งกล่องรับฟังความคิดเห็นไว้ตามสถานที่ที่ชุมชนสามารถส่งเรื่องร้องเรียนได้สะดวก	ไม่เปลี่ยนแปลงจากเดิม	-

หมายเหตุ : ขีดเส้นใต้ หมายถึง รายละเอียดโครงการที่มีการเพิ่มเติมจากที่นำเสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 2