



Sriracha

บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2)

| | |
|-----------------------|---|
| ที่ตั้งโครงการ | นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด (ชื่อเดิม “นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด”) ตำบลเขาคันทรง อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี |
| ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด |
| ที่อยู่เจ้าของโครงการ | 87 อาคารเอ็มไทยทาวเวอร์ ชั้น 11 ออลซีซั่นเพลส ถนนวิทย์ แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330 |

การมอบอำนาจ

- เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงานดังกล่าวหนังสือมอบอำนาจที่แนบ
- เจ้าของโครงการมิได้มีการมอบอำนาจแต่อย่างใด

สิงหาคม 2565



จัดทำโดย

บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

| | |
|-----------------------|---|
| ชื่อโครงการ | การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2) |
| ที่ตั้งโครงการ | นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด (ชื่อเดิม นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด) ตำบลเขาคันทรง อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี |
| ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด |
| ที่อยู่เจ้าของโครงการ | 87 อาคารเอ็มไทยทาวเวอร์ ชั้น 11 ออลซีซั่นเพลส ถนนวิฑู แขวงคูมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330 |

การมอบอำนาจ

- () เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงานดังกล่าวหนังสือมอบอำนาจที่แนบ
- (✓) เจ้าของโครงการมิได้มีการมอบอำนาจแต่อย่างใด

จัดทำโดย



(Handwritten signature in blue ink)

(นางเปรมวณี ปรีดาพันธุ์)

กรรมการผู้จัดการ

บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด



แบบ สวล. ๔

ใบอนุญาต

เป็นผู้มีสิทธิทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษา
และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบกระเทือนต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ใบอนุญาตที่ ๒๔/๒๕๖๒

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๙ แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๑๘ คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติออกใบอนุญาตฉบับนี้ ให้แก่ บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด เพื่อแสดงว่าเป็นผู้มีสิทธิทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษาและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบกระเทือนต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมมีกำหนด ๓ ปี ตั้งแต่วันที่ ๒๔ ตุลาคม ๒๕๖๒ ถึงวันที่ ๒๓ ตุลาคม ๒๕๖๕ โดยกำหนดเงื่อนไขดังต่อไปนี้

(๑)ไม่มีเงื่อนไข.....

(๒)

(๓)

(๔)

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๒ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๒

๑๗-๒
(นางรวิวรรณ ภูริเดช)
เลขาธิการ

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



หนังสือรับรองการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

18 สิงหาคม 2565

หนังสือฉบับนี้ขอรับรองว่า บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2) บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด โดยมีบุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน และผู้ร่วมจัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน

นางเนตรชนก ต๊ะปิ่นตา

ลายมือชื่อ

ผู้ร่วมจัดทำรายงาน

นายพลสันต์ เชิญขวัญศรี

นายศีลวัต ศรีสวัสดิ์

นายพงศกร ไชยชาย







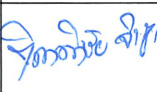
(นางเปรมวณี ปรีดาพันธุ์)

กรรมการผู้จัดการ

บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด

บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าศรียาชา (ครั้งที่ 2)

| ชื่อ-สกุล/วุฒิการศึกษา | หัวข้อที่ทำการศึกษา | ที่อยู่/ที่ทำงานปัจจุบัน | สัดส่วนผลงานคิดเป็นร้อยละของงานศึกษาจัดทำรายงานทั้งฉบับ | ลายมือชื่อ |
|---|---|--|---|--|
| 1. นางนเรศชนก ต๊ะปิ่นตา - วท.บ. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) - วท.ม. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) | ผู้อำนวยการโครงการ / ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม / รายละเอียดโครงการ | 39/166 หมู่บ้านเนเบอร์โฮม ถนนสุขุมวิท 5 แขวงสามวาตะวันออก เขตคลองสามวา กรุงเทพฯ 10510/ บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด | 30 |  |
| 2. นายพลสัมพันธ์ เขียวขันธ์ศรี - วท.บ. (ภูมิศาสตร์) - วท.ม. (เทคโนโลยีการบริหารสิ่งแวดล้อม) | ผู้จัดการโครงการ / รายละเอียดโครงการ การใช้ประโยชน์ที่ดิน / การขนส่ง | 456/196 ลุมพินีพาร์ค นวมินทร์-ศรีบูรพา ถนนนวมินทร์ แขวงคลองกุ่ม เขตบึงกุ่ม กรุงเทพฯ 10240 / บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด | 25 |  |
| 3. นายศิววัฒน์ ศรีสวัสดิ์ - วท.บ. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) - วท.ม. (การจัดการสิ่งแวดล้อม) - ส.บ. (อาชีพอนามัยและความปลอดภัย) | ผู้ประสานงานโครงการ / นักวิทยาศาสตร์ สิ่งแวดล้อม / คุณภาพน้ำผิวดิน / คุณภาพน้ำใต้ดิน / การใช้น้ำ / การระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม / การจัดการกากของเสีย | 21/824 ซอยนวมินทร์ 42 ถนนนวมินทร์ แขวงคลองกุ่ม เขตบึงกุ่ม กรุงเทพฯ 10240 / บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด | 25 |  |
| 4. นายพงศกร ไชยชาย - วท.บ. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) - วท.ม. (วิศวกรรมสิ่งแวดล้อมและการจัดการ) | นักวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม / คุณภาพอากาศ | 91/326 หมู่บ้านแกรนด์ พลิโน้ พหลโยธิน-รังสิต ตำบลคลองหนึ่ง อำเภอคลองหลวง จังหวัดปทุมธานี 1120 / บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด | 10 |  |
| 5. นายกิตติชัย จำรูญ - วท.บ. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) - วท.ม. (วิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม) | นักวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม / เสียง | 939/169 หมู่บ้านดอนเมืองวิลล่า 2 แขวงคลองถนน เขตสายไหม กรุงเทพฯ 10220 / บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริง แอนด์ แมนเนจเม้นท์ จำกัด (มหาชน) | 10 |  |

แบบแสดงรายละเอียดการเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

| | |
|--------------------|---|
| ชื่อโครงการ | การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2) |
| ที่ตั้งโครงการ | นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด (ชื่อเดิม นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด) ตำบลเขาคันทรง อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี |
| ชื่อเจ้าของโครงการ | บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด |

เหตุผลในการเสนอรายงาน

เป็นโครงการเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2562 ประเภทโรงไฟฟ้าพลังความร้อนทุกประเภทที่มีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ยกเว้น โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง ที่มีได้ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่ได้รับการยกเว้นตามประกาศดังกล่าว

เป็นโครงการที่จัดทำรายงานฯ เนื่องจากมติคณะรัฐมนตรีเรื่อง
เมื่อวันที่.....(แนบมติคณะรัฐมนตรี และเอกสารที่เกี่ยวข้อง)

จัดทำรายงานฯ ตามความต้องการของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

อื่นๆ (ระบุ)

การขออนุมัติ/อนุญาตโครงการ

รายงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อประกอบการขออนุมัติ/อนุญาตจาก สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กำหนดโดย พระราชบัญญัติประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550

รายงานฯ นี้จัดทำเพื่อประกอบการขออนุมัติจากคณะรัฐมนตรี

โครงการนี้ไม่ต้องยื่นขอรับอนุญาตจากหน่วยงานราชการและไม่ต้องขออนุมัติจากคณะรัฐมนตรี

รายงานนี้เป็นโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการด้าน (ระบุ).....

ที่มีความจำเป็นเร่งด่วนเพื่อประโยชน์สาธารณะ ตามมาตรา ๔๙ วรยศี แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ ๒) พ.ศ.๒๕๖๑

อื่นๆ (ระบุ)

สถานภาพโครงการตามขั้นตอนการเสนอรายงาน (ระบุได้มากกว่า 1 ข้อ)

- ยังไม่ได้ก่อสร้าง/ดำเนินโครงการ
 - เริ่มก่อสร้างโครงการแล้ว
 - ทดลองเดินเครื่องแล้ว
 - เปิดดำเนินโครงการแล้ว
 - ปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการก่อสร้างหน่วยการผลิตช่วงที่ 1, 2 และ 3 (Block 1, 2 และ 3) แล้วเสร็จ และดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ในวันที่ 31 มีนาคม 2564 วันที่ 1 ตุลาคม 2564 และวันที่ 31 มีนาคม 2565 ตามลำดับ ส่วนหน่วยการผลิตที่ 4 (Block 4) อยู่ในช่วงการก่อสร้าง
 - อื่นๆ (ระบุ)
- สถานภาพโครงการนี้รายงานเมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2565



สภาพปัจจุบันของพื้นที่โครงการ ณ วันที่ 12 สิงหาคม 2565

**รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2)
บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด**

สารบัญ

หน้า

บทที่ 1 : บทนำ

| | | |
|-----|--|-----|
| 1.1 | หลักการและเหตุผลของการจัดทำรายงาน | 1-1 |
| 1.2 | วัตถุประสงค์การศึกษา | 1-3 |
| 1.3 | รายละเอียดของรายงาน..... | 1-4 |
| 1.4 | การดำเนินงานของโครงการภายหลังรายงานฯ ได้รับความเห็นชอบ | 1-4 |
| 1.5 | สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน..... | 1-5 |

บทที่ 2 : รายละเอียดโครงการ

| | | |
|--------|--|------|
| 2.1 | สรุปรายละเอียดโครงการที่ได้รับความเห็นชอบ..... | 2-1 |
| 2.1.1 | ที่ตั้งโครงการ..... | 2-1 |
| 2.1.2 | ขอบเขตพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ..... | 2-1 |
| 2.1.3 | รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่และผังองค์ประกอบโครงการ | 2-1 |
| 2.1.4 | เชื้อเพลิง | 2-6 |
| 2.1.5 | สารเคมี..... | 2-6 |
| 2.1.6 | เครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิต | 2-6 |
| 2.1.7 | กำลังการผลิต..... | 2-6 |
| 2.1.8 | ระบบเสริมการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า..... | 2-10 |
| 2.1.9 | ความต้องการใช้น้ำ | 2-10 |
| 2.1.10 | แนวทางจัดการน้ำฝนในโครงการ..... | 2-10 |
| 2.1.11 | มลพิษและการควบคุม | 2-15 |
| 2.1.12 | อัตรากำลังบุคลากรของโครงการ..... | 2-18 |
| 2.1.13 | การขนส่ง..... | 2-18 |
| 2.1.14 | อาชีวอนามัยและความปลอดภัย | 2-19 |

หน้า

บทที่ 2 : รายละเอียดโครงการ (ต่อ)

| | | |
|----------|---|------|
| 2.1.15 | ชุมชนสัมพันธ์ การมีส่วนร่วมของประชาชน และการรับเรื่องร้องเรียน | 2-30 |
| 2.1.15.1 | ชุมชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน | 2-30 |
| 2.1.15.2 | การรับเรื่องร้องเรียน | 2-35 |
| 2.1.16 | พื้นที่สีเขียว | 2-35 |
| 2.2 | สรุปรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ | 2-37 |
| 2.2.1 | การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ..... | 2-38 |
| 2.2.2 | เชื้อเพลิง | 2-39 |
| 2.2.3 | ความต้องการใช้น้ำ | 2-47 |
| 2.2.4 | แนวทางจัดการน้ำฝนในโครงการ | 2-52 |
| 2.2.5 | มลสารทางอากาศและการควบคุม | 2-54 |
| 2.2.6 | มลพิษทางเสียงและการควบคุม | 2-56 |
| 2.2.7 | การขนส่ง..... | 2-56 |
| 2.2.8 | อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย | 2-57 |
| 2.3 | สรุปภาพรวมของการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ | 2-60 |
| 2.4 | การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม | 2-70 |
| 2.4.1 | ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม..... | 2-71 |
| 2.4.2 | ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม | 2-71 |

บทที่ 3 : สภาพแวดล้อมในปัจจุบัน

| | | |
|-------|---------------------|------|
| 3.1 | คุณภาพอากาศ..... | 3-1 |
| 3.1.1 | อุตุนิยมวิทยา | 3-1 |
| 3.1.2 | คุณภาพอากาศ | 3-5 |
| 3.2 | เสียง | 3-14 |

บทที่ 4 : การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

| | | |
|-------|---|-----|
| 4.1 | การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ | 4-3 |
| 4.2 | คุณภาพอากาศ..... | 4-3 |
| 4.2.1 | ระยะก่อสร้าง..... | 4-3 |
| 4.2.2 | ระยะดำเนินการ..... | 4-4 |

หน้า

บทที่ 4 : การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)

| | | |
|---------|---|------|
| 4.2.2.1 | ผลกระทบจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำเสริม..... | 4-4 |
| 4.2.2.2 | ผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้างบ่อกักเก็บน้ำดิบเพิ่มเติม (บ่อกักเก็บน้ำดิบ บ่อที่ 2)..... | 4-30 |
| 4.3 | เสียง | 4-48 |
| 4.3.1 | ระยะก่อสร้าง | 4-48 |
| 4.3.2 | ระยะดำเนินการ..... | 4-48 |
| 4.4 | คุณภาพน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำใต้ดิน..... | 4-66 |
| 4.5 | การขนส่ง | 4-66 |
| 4.6 | การใช้น้ำ | 4-73 |
| 4.7 | การระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม | 4-73 |
| 4.7.1 | วิธีการศึกษา..... | 4-73 |
| 4.7.2 | ผลการศึกษา | 4-80 |
| 4.8 | การจัดการกากของเสีย..... | 4-82 |
| 4.9 | อันตรายร้ายแรง..... | 4-82 |

บทที่ 5 การทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

| | | |
|-------|--|------|
| 5.1 | การทบทวนมาตรการ..... | 5-1 |
| 5.2 | แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม | 5-15 |
| 5.2.1 | แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ | 5-15 |
| 5.2.2 | แผนปฏิบัติการด้านเสียง | 5-25 |
| 5.2.3 | แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำใต้ดิน | 5-33 |
| 5.2.4 | แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุข/อาชีวอนามัยและความปลอดภัย | 5-46 |
| 5.2.5 | แผนปฏิบัติการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง | 5-60 |
| 5.2.6 | แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ | 5-67 |

ภาคผนวก

- ภาคผนวก 1ก-1 หนังสือเห็นชอบรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา
- ภาคผนวก 1ก-2 หนังสือเห็นชอบรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา
- ภาคผนวก 1ข ประกาศคณะกรรมการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย เรื่องการเปลี่ยนแปลงชื่อนิคมาฯ
- ภาคผนวก 1ค ใบอนุญาตและหนังสืออนุญาตของโครงการ
- ภาคผนวก 1ค-1 ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร
- ภาคผนวก 1ค-2 ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า
- ภาคผนวก 1ค-3 หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2522
- ภาคผนวก 1ค-4 ใบรับแจ้งการขุดหรือถมดิน พระราชบัญญัติการขุดและถมดิน พ.ศ.254
- ภาคผนวก 2ก เอกสารประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- ภาคผนวก 2ข ผลการตรวจสอบข้อมูลเรื่องร้องเรียน
- ภาคผนวก 2ค หนังสืออนุญาตก่อสร้างอาคารที่มีการดำเนินการก่อสร้างก่อนได้รับความเห็นชอบการเปลี่ยนแปลง
- ศาลพระพิฆเนศ
 - ป้อมยาม และพื้นที่อาคารเก็บของเหลว
- ภาคผนวก 2ง รายการออกแบบอาคารต่างๆ และบ่อกักเก็บน้ำดิบเพิ่มเติม
- อาคารคลังพัสดุแห่งที่ 2
 - อาคารโรงเก็บขยะ
 - ศาลพระพิฆเนศ
 - บ่อกักเก็บน้ำดิบเพิ่มเติม
- ภาคผนวก 2จ รายการคำนวณระบบระบายน้ำฝนและบ่อหน่วงน้ำฝนของโครงการ
- ภาคผนวก 2ฉ รายการออกแบบและรับรองค่าอัตราการระบายนมลพิษทางอากาศ
- หม้อไอน้ำเสริม
 - หม้อไอน้ำเสริมตัวสำรอง
- ภาคผนวก 2ช รายการออกแบบระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย
- อาคารคลังพัสดุแห่งที่ 2
 - อาคารโรงเก็บขยะ

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวก 2ช ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564
- ภาคผนวก 2ฉ ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564
- ภาคผนวก 4ก การแปลงรหัสประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของกรมพัฒนาที่ดินเป็นประเภทการใช้ประโยชน์ที่ดินของ USGS NLCD2001-2016
- ภาคผนวก 4ข ผลการคำนวณค่า Surface Roughness Length, Bowen Ratio และค่า Albedo โดยใช้โปรแกรม AERSURFACE
- ภาคผนวก 4ค เส้นแสดงระดับความเข้มข้นมลสารทางอากาศ จากการประเมินโดยใช้แบบจำลอง AERMOD จากการเดินเครื่องหน่วยผลิตในระยะดำเนินการ
- ภาคผนวก 4ง เส้นแสดงระดับความเข้มข้นมลสารทางอากาศ จากการประเมินโดยใช้แบบจำลอง AERMOD จากกิจกรรมการก่อสร้างบ่อเก็บน้ำดิบ
- ภาคผนวก 4จ ผลการประเมินเสียงรบกวนจากกิจกรรมการก่อสร้างบ่อพักน้ำดิบ บ่อที่ 2 และอาคารโรงเก็บขยะ ภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

สารบัญญัตราสาร

| ตารางที่ | | หน้า |
|----------|--|------|
| 1.4-1 | สถานภาพการขออนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง | 1-4 |
| 2.1-1 | รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาที่ได้รับความเห็นชอบ | 2-5 |
| 2.1-2 | รายละเอียดท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ | 2-8 |
| 2.1-3 | รายละเอียดท่อส่งน้ำมันดีเซลของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ | 2-9 |
| 2.1-4 | แหล่งกำเนิด อัตรากาการเกิด และวิธีการจัดการน้ำทิ้งของโครงการตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ | 2-16 |
| 2.1-5 | ปริมาณยานพาหนะสูงสุดที่คาดว่าจะมีการใช้งานในระยะดำเนินการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ | 2-19 |
| 2.1-6 | อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้า ของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ..... | 2-24 |
| 2.1-7 | อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารสำนักงาน/ อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดุของโครงการ..... | 2-29 |
| 2.1-8 | สรุปประเด็นสำคัญที่ได้จากการเข้าพบเพื่อชี้แจงรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2) | 2-33 |
| 2.2-1 | รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา | 2-42 |
| 2.2-2 | รายละเอียดท่อส่งน้ำมันดีเซลของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ภายหลังจากเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ..... | 2-46 |
| 2.2-3 | อัตรากาการระบายมลสารของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาในระยะดำเนินการ | 2-55 |
| 2.2-4 | ปริมาณยานพาหนะในระยะดำเนินการ ภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.... | 2-57 |
| 2.2-5 | อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารสำนักงาน/ อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดุของโครงการ ภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ... | 2-60 |
| 2.3-1 | เปรียบเทียบข้อมูลรายละเอียดโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ของบริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด | 2-61 |

สารบัญตาราง (ต่อ)

| ตารางที่ | หน้า |
|----------|---|
| 3.1-1 | ข้อมูลสถิติภูมิอากาศสถานีตรวจวัดอากาศแหลมฉบัง คาบ 29 ปี ระหว่าง พ.ศ.2536-2564..... 3-3 |
| 3.1-2 | ผลจากการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศจากสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบถาวร ของนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด ระหว่าง พ.ศ.2562-2564..... 3-3-6 |
| 3.1-3 | ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ระยะก่อนก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ ระหว่าง พ.ศ.2561-2564 3-9 |
| 3.1-4 | ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารทางอากาศ จากระบบ การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศอย่างต่อเนื่อง (CEMS) โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ระหว่างเดือนเมษายน พ.ศ.2564 ถึงพฤษภาคม พ.ศ.2565..... 3-11 |
| 3.1-5 | สรุปอัตราการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายมลสารทางอากาศ โครงการ โรงไฟฟ้าศรีราชา (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด พ.ศ.2564..... 3-12 |
| 3.1-6 | ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารทางอากาศ โครงการโรงไฟฟ้า ศรีราชา (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด พ.ศ.2564 3-13 |
| 3.2-1 | ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ ระหว่าง พ.ศ.2562-2564 3-16 |
| 3.2-2 | ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ระยะดำเนินการ พ.ศ.2564 3-17 |
| 4.2-1 | พิกัดและระยะห่างของพื้นที่อ่อนไหวจากที่ตั้งของโครงการ 4-10 |
| 4.2-2 | อัตราการระบายมลสารของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาในระยะดำเนินการ 4-12 |
| 4.2-3 | ค่าความเข้มข้นสูงสุดของมลสารจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โดยทั่วไปบริเวณพื้นที่ศึกษาโครงการ..... 4-15 |
| 4.2-4 | ค่าสูงสุดของค่าความเข้มข้นมลสารในบรรยากาศบริเวณสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ที่ใช้เป็นตัวแทนของพื้นที่อ่อนไหวและชุมชนใกล้เคียง 4-17 |
| 4.2-5 | ผลการคาดการณ์คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ AERMOD กรณีที่ 1 ผลกระทบจากการเดินเครื่องหม้อไอน้ำเสริมตัวสำรอง (Backup Auxiliary Boiler)..... 4-20 |

สารบัญญัตินี้

| ตารางที่ | หน้า |
|----------|---|
| 4.2-6 | ผลการคาดการณ์คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ AERMOD กรณีที่ 2 ผลกระทบจากการเดินเครื่องหน่วยผลิตหลัก กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติ เป็นเชื้อเพลิงและเดินเครื่อง Full load..... 4-21 |
| 4.2-7 | ผลการคาดการณ์คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ AERMOD กรณีที่ 3 ผลกระทบจากการเดินเครื่องหน่วยผลิตหลัก กรณีใช้น้ำมันดีเซล เป็นเชื้อเพลิงและเดินเครื่อง Full load..... 4-22 |
| 4.2-8 | เปรียบเทียบผลการคาดการณ์ความเข้มข้นของมลสารทางอากาศจากแบบจำลอง ทางคณิตศาสตร์ 4-24 |
| 4.2-9 | อัตราการระบายฝุ่นละอองรวม (TSP) จากกิจกรรมการก่อสร้างบ่อกักเก็บน้ำดิบ 4-32 |
| 4.2-10 | ค่าสัมประสิทธิ์การระบายมลสารจากเครื่องจักรที่ใช้ในกิจกรรมการก่อสร้างบ่อกักเก็บ น้ำดิบ 4-33 |
| 4.2-11 | อัตราการระบายมลสารจากเครื่องจักรที่ใช้ในกิจกรรมการก่อสร้างบ่อกักเก็บน้ำดิบ 4-35 |
| 4.2-12 | ข้อมูลแหล่งกำเนิดมลสารสำหรับนำเข้าในแบบจำลอง AERMOD 4-36 |
| 4.2-13 | ผลการประเมินฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณพื้นที่ก่อสร้างบ่อกักเก็บ น้ำดิบ 4-38 |
| 4.2-14 | ผลการประเมินฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จากกิจกรรมการก่อสร้าง บ่อกักเก็บน้ำดิบ 4-40 |
| 4.2-15 | ผลการคาดการณ์คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ AERMOD จากกิจกรรมการก่อสร้างบ่อกักเก็บน้ำดิบ..... 4-43 |
| 4.3-1 | ระยะห่างระหว่างพื้นที่ก่อสร้างกับพื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบด้านเสียง 4-51 |
| 4.3-2 | ผลการตรวจวัดระดับเสียงในปัจจุบัน ระหว่างวันที่ 19-26 ตุลาคม พ.ศ.2564 4-52 |
| 4.3-3 | เครื่องมือ เครื่องจักร และอุปกรณ์ที่ยังไม่ได้เปิดดำเนินการ 4-53 |
| 4.3-4 | ระดับเสียงจากการดำเนินการผลิตไฟฟ้า 4-55 |
| 4.3-5 | ระดับเสียงสูงสุดในแต่ละขั้นตอนการก่อสร้างอาคาร/สิ่งปลูกสร้างประเภทต่างๆ ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 15 เมตร..... 4-55 |
| 4.3-6 | ผลการคาดการณ์ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมงจากกิจกรรมการก่อสร้างอาคารโรงเก็บขยะ และบ่อกักเก็บน้ำดิบ บ่อที่ 2 ร่วมกับระดับเสียงจากกิจกรรมการดำเนินการโรงไฟฟ้า และผลการตรวจวัดเสียงปัจจุบัน 4-59 |

สารบัญตาราง

| ตารางที่ | หน้า |
|----------|---|
| 4.3-7 | การคาดการณ์ค่าระดับเสียงรบกวนจากกิจกรรมก่อสร้างอาคารโรงเก็บขยะ บ่อเก็บน้ำดิบ บ่อที่ 2 บริเวณพื้นที่อ่อนไหว กรณีไม่มีมาตรการ และกรณีมีมาตรการลดผลกระทบ ด้านเสียง ภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 4-60 |
| 4.3-8 | ระดับเสียงที่ลดลง (Transmission Loss) จากการใช้วัสดุดูดซับเสียงประเภทต่างๆ..... 4-62 |
| 4.3-9 | รายละเอียดการคำนวณค่าระดับเสียงที่ลดลงจากการเดินทางข้ามวัสดุลดทอนเสียง กรณีติดตั้งกำแพงกันเสียงบริเวณพื้นที่ก่อสร้างบ่อเก็บน้ำดิบ บ่อที่ 2 และอาคาร โรงเก็บขยะ 4-64 |
| 4.5-1 | ปริมาณยานพาหนะสูงสุดที่คาดว่าจะมีการใช้งานในระยะดำเนินการ ภายหลังจาก การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ..... 4-67 |
| 4.5-2 | ค่า V/C ratio ของถนนบริเวณพื้นที่โครงการ ภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการ 4-71 |
| 4.5-3 | เปรียบเทียบค่า V/C ratio ของถนนบริเวณพื้นที่โครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง... 4-72 |
| 4.7-1 | พื้นที่รับน้ำฝนของโครงการภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 4-74 |
| 4.7-2 | สัมประสิทธิ์น้ำท่าตามลักษณะพื้นที่ผิวของพื้นที่ระบายน้ำ..... 4-75 |
| 4.7-3 | สัมประสิทธิ์น้ำท่าตามลักษณะการใช้ประโยชน์ของพื้นที่..... 4-76 |
| 4.9-1 | รายละเอียดท่อส่งน้ำมันดีเซลของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา บริเวณหม้อไอน้ำเสริม ตัวหลัก และหม้อไอน้ำเสริมตัวสำรอง 4-83 |
| 4.9-2 | ความถี่ของการเกิดอุบัติเหตุของท่อขนาดต่างๆ ที่เสนอแนะโดยสถาบันปิโตรเลียม แห่งอเมริกา (API) 4-85 |
| 4.9-3 | การกำหนดขนาดรั้วของท่อตามแนวทางของสถาบันปิโตรเลียมแห่งอเมริกา (API) 4-86 |
| 4.9-4 | ข้อมูลสถิติภูมิอากาศของสถานีตรวจวัดอากาศที่ใช้ในการประเมิน 4-87 |
| 4.9-5 | อัตราการรั่วไหลของท่อส่งน้ำมันดีเซล 4-87 |
| 4.9-6 | โอกาสในการเกิดการติดไฟของสารสถานะของเหลว (C9-C16) และในสถานะต่ำกว่า อุณหภูมิการลุกไหม้อัตโนมัติ (Auto Ignition Not Likely)..... 4-88 |
| 4.9-7 | การจัดระดับโอกาสในการเกิดเหตุการณ์ต่างๆ..... 4-89 |
| 4.9-8 | ระดับโอกาสในการเกิดเหตุการณ์ บริเวณท่อส่งน้ำมันดีเซลของโครงการ..... 4-90 |
| 4.9-9 | ผลกระทบที่เกิดจากไฟไหม้ที่ระดับพลังงานความร้อนต่างๆ..... 4-90 |
| 4.9-10 | การจัดระดับความรุนแรงต่อบุคคล และทรัพย์สิน 4-91 |

สารบัญญัตินำ

| ตารางที่ | | หน้า |
|----------|--|------|
| 4.9-11 | รัศมีการแผ่ความร้อนจากการรั่วไหลและติดไฟแบบ Jet Fire และ Pool Fire ของท่อส่งน้ำมันดีเซล | 4-91 |
| 4.9-12 | ผลการประเมินระดับความรุนแรงจากการเกิดการรั่วไหลและติดไฟบริเวณท่อส่งน้ำมันดีเซล..... | 4-96 |
| 4.9-13 | การจัดระดับความเสี่ยงอันตราย..... | 4-97 |
| 4.9-14 | ระดับความเสี่ยงในการเกิดเหตุการณ์ต่างๆ..... | 4-98 |
| 5.1-1 | เปรียบเทียบมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ของบริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด | 5-3 |

สารบัญรูป

| รูปที่ | หน้า |
|--------|--|
| 2.1-1 | ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา 2-2 |
| 2.1-2 | แผนผังนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด (เดิมชื่อ “นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด”)..... 2-3 |
| 2.1-3 | การจัดผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ 2-4 |
| 2.1-4 | แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติและแนวท่อน้ำมันของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ 2-7 |
| 2.1-5 | แนวท่อน้ำดิบ แนวท่อน้ำหล่อเย็น และแนวท่อน้ำทิ้ง ของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ 2-11 |
| 2.1-6 | ผังสมดุลการใช้น้ำของโครงการกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่ 100% load (625 MW) ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ 2-12 |
| 2.1-7 | ผังสมดุลการใช้น้ำของโครงการกรณีที่ใช้ น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงที่ 100% load (455.2 MW) ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ..... 2-13 |
| 2.1-8 | ผังระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ 2-14 |
| 2.1-9 | พื้นที่โครงการบริเวณที่มีการติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ 2-22 |
| 2.1-10 | รัศมีการดับเพลิงภายในพื้นที่โครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ..... 2-23 |
| 2.1-11 | พื้นที่สีเขียวของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ..... 2-36 |
| 2.2-1 | การจัดผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .. 2-40 |
| 2.2-2 | เปรียบเทียบผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ..... 2-41 |
| 2.2-3 | แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติและท่อน้ำมันของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ..... 2-44 |
| 2.2-4 | เปรียบเทียบแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติและท่อน้ำมันของโครงการ ก่อนและหลัง การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ..... 2-45 |
| 2.2-5 | แนวท่อน้ำดิบ แนวท่อน้ำหล่อเย็น และแนวท่อน้ำทิ้งของโครงการ ภายหลังการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ..... 2-48 |
| 2.2-6 | เปรียบเทียบแนวท่อน้ำดิบ แนวท่อน้ำหล่อเย็น และแนวท่อน้ำทิ้ง ของโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2-49 |

สารบัญรูป (ต่อ)

| รูปที่ | หน้า |
|--------|---|
| 2.2-7 | ผังสมดุลการใช้น้ำของโครงการกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่ 100% load (625 MW) ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2-50 |
| 2.2-8 | ผังสมดุลการใช้น้ำของโครงการกรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่ Full Load (455.2 MW) ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ..... 2-51 |
| 2.2-9 | การบริหารจัดการน้ำระหว่างบ่อเก็บน้ำดิบที่ 1 และบ่อเก็บน้ำดิบบ่อที่ 2 2-52 |
| 2.2-10 | เปรียบเทียบผังระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาก่อนและ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2-53 |
| 2.2-11 | พื้นที่โครงการบริเวณที่มีการติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย ภายหลังการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ..... 2-58 |
| 2.2-12 | รัศมีการดับเพลิงภายในพื้นที่โครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ 2-59 |
| 3.1-1 | ผังลมสถานีอากาศแหลมฉบัง คาบ 29 ปี (พ.ศ.2536-2564)..... 3-4 |
| 3.1-2 | สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศของโครงการ 3-8 |
| 3.2-1 | สถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงของโครงการ 3-15 |
| 4.2-1 | ผังลมสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศสำนักงานสาธารณสุขปลวกแดง (28t) จังหวัดระยอง ของกรมควบคุมมลพิษ พ.ศ.2562-2564 4-6 |
| 4.2-2 | สภาพการใช้ประโยชน์ที่ดินรอบสถานีตรวจวัดอากาศสำนักงานสาธารณสุขปลวกแดง (28t) รัศมี 3 กิโลเมตร และพื้นที่ 10x10 ตารางกิโลเมตร 4-9 |
| 4.2-3 | ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง จากสถานี AQMS นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด ระหว่าง พ.ศ.2562-2564..... 4-16 |
| 4.2-4 | เปรียบเทียบผลการคาดการณ์ความเข้มข้นสูงสุดของมลสารทางอากาศจากแบบจำลอง ทางคณิตศาสตร์ 4-28 |
| 4.3-1 | การใช้วัสดุรองหัวเสาเข็มในขณะตอกเสาเข็มโดยเพิ่มความหนากระสอบรองหัวเข็ม 4-62 |
| 4.3-2 | แสดงระยะที่ใช้ในการคำนวณระดับเสียงที่ลดลงจากการเดินทางข้ามวัสดุลดทอนเสียง 4-65 |
| 4.7-1 | กราฟ Rainfall Duration Frequency Curve ของสถานีปลวกแดง 4-79 |
| 4.9-1 | การรั่วไหลและดีดไฟแบบ Jet Fire บริเวณจุดแยกของท่อเข้าสู่ Gas Turbine 1 ไปยังหม้อไอน้ำเสริม..... 4-92 |

สารบัญญรูป (ต่อ)

| รูปที่ | | หน้า |
|--------|--|------|
| 4.9-2 | การรั่วไหลและติดไฟแบบ Jet Fire บริเวณจุดแยกของท่อเข้าสู่ Gas Turbine 4 ไปยังหม้อไอน้ำเสริมตัวสำรอง | 4-93 |
| 4.9-3 | การรั่วไหลและติดไฟแบบ Pool Fire บริเวณจุดแยกของท่อเข้าสู่ Gas Turbine 1 ไปยังหม้อไอน้ำเสริม..... | 4-94 |
| 4.9-4 | การรั่วไหลและติดไฟแบบ Pool Fire บริเวณจุดแยกของท่อเข้าสู่ Gas Turbine 4 ไปยังหม้อไอน้ำเสริมตัวสำรอง | 4-95 |
| 5.2-1 | สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศของโครงการ | 5-17 |
| 5.2-2 | สถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงของโครงการ | 5-27 |
| 5.2-3 | สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ | 5-35 |
| 5.2-4 | ตำแหน่งบ่อสังเกตการณ์คุณภาพน้ำใต้ดินของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา..... | 5-36 |
| 5.2-5 | ผังขั้นตอนในการดำเนินการควบคุมเหตุฉุกเฉินจากโรงไฟฟ้า | 5-51 |
| 5.2-6 | พื้นที่สีเขียวของโครงการ | 5-68 |

สารบัญภาพ

| ภาพที่ | | หน้า |
|--------|---|------|
| 1.5-1 | สภาพปัจจุบันของพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ภาพถ่าย ณ เดือนสิงหาคม 2565) | 1-5 |
| 2.1-1 | ตัวอย่างภาพกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชนของโครงการ..... | 2-32 |
| 2.1-2 | ตัวอย่างภาพการแจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการต่อคณะกรรมการ ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าศรีราชา เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2565 | 2-35 |

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 หลักการและเหตุผลของการจัดทำรายงาน

บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด ได้ดำเนินการเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1009.7/14650 ลงวันที่ 2 ธันวาคม 2558 (ดังแสดงในภาคผนวก 1ก-1) จากนั้นได้มีการดำเนินการเสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ซึ่งมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ประกอบด้วย การปรับผังองค์ประกอบโครงการ การเปลี่ยนแปลงกระบวนการใช้น้ำ การปรับปริมาตรถังเก็บน้ำมันดีเซล การเปลี่ยนแปลงขนาดความยาวและขนาดท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และท่อส่งน้ำมันดีเซลภายในโรงไฟฟ้า พร้อมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในส่วนที่เกี่ยวข้อง และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1010.7/11352 ลงวันที่ 30 สิงหาคม 2561 (ดังแสดงในภาคผนวก 1ก-2)

ทั้งนี้ ปัจจุบัน บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาอีกครั้ง จึงมอบหมายให้ บริษัท ทีแอลที คอนซัลแตนท์ จำกัด ซึ่งเป็นนิติบุคคลที่ขึ้นทะเบียนกับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นผู้ศึกษา และจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด สำหรับประกอบการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เพื่อให้การดำเนินงานของบริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด สอดคล้องกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ ซึ่งได้ระบุไว้ในมาตรการทั่วไปข้อ 6 ว่า “หาก บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้

- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดทะเบียนไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดทะเบียนไว้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ

- หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบ ก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง”

สำหรับเหตุผลและความจำเป็น รวมถึงรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 2 มีดังนี้

(1) การเพิ่มการติดตั้งหม้อไอน้ำเสริมตัวสำรอง (Backup Auxiliary Boiler) เพื่อเพิ่มความปลอดภัยและความมั่นคงในการเดินเครื่อง เพื่อใช้กรณีที่หม้อไอน้ำเสริมตัวหลัก (Auxiliary Boiler) มีปัญหาหรือไม่สามารถเดินเครื่องได้ ซึ่งการเพิ่มหม้อไอน้ำเสริมเพิ่มเติมจะไม่เป็นการเพิ่มมลภาวะทางอากาศ เนื่องจากในการใช้งานจะใช้งานเพียงตัวใดตัวหนึ่งเท่านั้น โดยเป็นแบบท่อไฟ (Fire Tube) ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงร่วมกับระบบให้ความร้อนด้วยไฟฟ้า และผลิตไอน้ำปริมาณ 6.6 ตันต่อชั่วโมง

(2) การเพิ่มอาคาร และบ่อกักเก็บน้ำดิบ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง ทำให้มีการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ ดังนี้

- การเพิ่มอาคารคลังพัสดุแห่งที่ 2 (Second Warehouse Building) ขนาด 972 ตารางเมตร

- การเพิ่มโรงเก็บขยะ (Waste Disposal Building) ขนาด 170 ตารางเมตร
- ศาลพระพิฆเนศ (Pikanash House) ขนาด 80 ตารางเมตร

ทำให้การใช้ประโยชน์ที่ดินในพื้นที่อาคารต่างๆ เพิ่มขึ้น 1,222 ตารางเมตร

- การเพิ่มบ่อกักเก็บน้ำดิบเพิ่มเติม (Addition Raw Water Pond) ขนาดความจุ 250,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อเพิ่มความสามารถในการสำรองน้ำเพิ่มเติมขึ้นจาก 3 วันเป็น 7.5 วัน ทำให้มีการใช้ประโยชน์ที่ดินในพื้นที่บ่อพักน้ำเพิ่มขึ้น 78,171 ตารางเมตร

(3) การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ ดังนี้

- ขอย้ายพื้นที่จอดรถสำหรับอาคารต้อนรับ (Parking Space for Administration Building) ไปรวมกับพื้นที่จอดรถฝั่งตรงข้ามถนนแทนที่อาคารป้อมยามเดิม สำหรับอาคารป้อมยามจะย้ายไปบริเวณทางเข้าโครงการ

- ขอย้ายตำแหน่งพื้นที่อาคารเก็บของเหลว (Liquid Materials Storage Area) จากบริเวณอาคารซ่อมบำรุงและเก็บพัสดุไปยังบริเวณหน่วยการผลิตที่ 2 โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงขนาด ทั้งนี้ ภายหลังการปรับแผนผังโครงการแล้ว ขนาดของพื้นที่สีเขียวไม่มีการเปลี่ยนแปลง

(4) การเพิ่มอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ บริเวณอาคารคลังพัสดุแห่งที่ 2 (Second Warehouse Building) และโรงเก็บขยะ (Waste Disposal Building) ให้ครอบคลุมขนาดพื้นที่อาคารที่เพิ่มขึ้น และให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง

(5) การเพิ่มเติมแนวท่อส่งน้ำภายในพื้นที่โครงการ โดยจะเดินท่อส่งน้ำเพิ่มเติมจากตำแหน่งการเชื่อมต่อท่อตามที่อยู่รายรอบๆ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบไปที่บ่อกักเก็บน้ำดิบเพิ่มเติม (Addition Raw Water Pond) เพื่อสำรองน้ำไว้ใช้ในวิกฤตการณ์ภัยแล้ง และจะมีการวางท่อสำหรับสูบน้ำจากบ่อกักเก็บน้ำดิบเพิ่มเติมไปยังบ่อกักเก็บน้ำดิบ (Raw Water Pond) เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าต่อไป

(6) การทบทวนระบบระบายน้ำฝน เพื่อรองรับปริมาณน้ำฝนบริเวณอาคารคลังพัสดุแห่งที่ 2 (Second Warehouse Building) โรงเก็บขยะ (Waste Disposal Building) และศาลพระพิฆเนศ (Pikanash House)

(7) การเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ อาจมีผลต่อผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ รวมถึงเปลี่ยนแปลงชื่อของนิคมฯ ที่เป็นที่ตั้งโครงการตามชื่อปัจจุบัน (ภาคผนวก 1ข) และเพิ่มเติมรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านอากาศให้ครอบคลุมผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น จึงต้องมีการทบทวนถึงผลกระทบที่อาจเปลี่ยนแปลงไป รวมถึงมาตรการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับผลกระทบ และ/หรือแผนผังโครงการที่เปลี่ยนแปลงไปดังกล่าว

1.2 วัตถุประสงค์การศึกษา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด มีวัตถุประสงค์ในการศึกษาดังนี้

(1) เพื่อศึกษารายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ

(2) เพื่อวิเคราะห์และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจจะเกิดจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

(3) เพื่อกำหนดมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมให้ครอบคลุมผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไปตามการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

1.3 รายละเอียดของรายงาน

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2) ของบริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด ฉบับนี้ แบ่งออกเป็น 5 บท ประกอบด้วย

- บทที่ 1 บทนำ
- บทที่ 2 รายละเอียดโครงการ
- บทที่ 3 สภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน
- บทที่ 4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- บทที่ 5 การทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.4 การดำเนินงานของโครงการภายหลังรายงานฯ ได้รับความเห็นชอบ

ภายหลังรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้รับความเห็นชอบแล้ว โครงการได้ขอรับใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร จากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ตามหนังสือที่ 0068/2561 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561 และเริ่มดำเนินการก่อสร้างเดือนธันวาคม 2561 สำหรับการขออนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องด้านต่างๆ รวมทั้งสถานภาพการขออนุญาตและเอกสารที่เกี่ยวข้อง สรุปได้ดังตารางที่ 1.4-1 (สำเนาเอกสารการขออนุญาต/ให้อนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดังแสดงในภาคผนวก 1ค)

ตารางที่ 1.4-1

สถานภาพการขออนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

| ลำดับ | เอกสารการอนุญาต | หน่วยงานอนุญาต | วันที่ได้รับอนุญาตหรือเห็นชอบ |
|-------|--|---------------------------------------|--|
| 1 | ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร | การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) | ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2561 (ภาคผนวก 1ค-1) |
| 2 | การอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า | คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) | ได้รับใบอนุญาต เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2560 (ภาคผนวก 1ค-2) |
| 3 | การอนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม | การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย | ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2561 (ภาคผนวก 1ค-3) |
| 4 | ใบรับแจ้งการขุดหรือถมดิน | อบต.เขาคันทรง | ได้รับอนุญาตเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2561 (ภาคผนวก 1ค-4) |

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด, 2565

1.5 สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน

ภายหลังจากการขออนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อก่อสร้างโครงการแล้ว บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด เริ่มดำเนินกิจกรรมการก่อสร้างในเดือนธันวาคม 2561 ปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการก่อสร้างหน่วยการผลิตที่ 1, 2 และ 3 (Block 1, 2 และ 3) แล้วเสร็จ และดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) ในวันที่ 31 มีนาคม 2564 วันที่ 1 ตุลาคม 2564 และ วันที่ 31 มีนาคม 2565 ตามลำดับ ส่วนหน่วยการผลิตที่ 4 (Block 4) อยู่ในช่วงการทดสอบระบบต่างๆ ในการผลิตกระแสไฟฟ้า และการทดสอบเครื่องจักรในการผลิตกระแสไฟฟ้า (Commissioning) โดยก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้าง ในช่วงก่อสร้าง และในช่วงดำเนินการ บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับระยะก่อนก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการอย่างเคร่งครัด (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 2 รายละเอียดโครงการ) ทั้งนี้ สภาพพื้นที่โครงการในปัจจุบัน แสดงดังภาพที่ 1.5-1



ที่มา: บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด, 2565

ภาพที่ 1.5-1 : สภาพปัจจุบันของพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ภาพถ่าย ณ เดือนสิงหาคม 2565)

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

2.1 สรุปรายละเอียดโครงการที่ได้รับความเห็นชอบ

2.1.1 ที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ของบริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด (ชื่อเดิม “นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด”) ซึ่งพื้นที่ดังกล่าวได้มีการพัฒนา พร้อมทั้งจัดเตรียมระบบสาธารณูปโภคต่างๆ ไว้ เพื่อรองรับโรงงานอุตสาหกรรมที่จะเข้ามาตั้งภายในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเรียบร้อยแล้ว และเมื่อพิจารณาจากกฎหมายผังเมืองและข้อกำหนดของการใช้ประโยชน์ที่ดินในอนาคตของพื้นที่ในจังหวัดชลบุรีและจังหวัดระยอง พบว่า ไม่อยู่ในเขตผังเมืองรวมที่ได้ประกาศบังคับใช้อยู่ในปัจจุบันของจังหวัดชลบุรีและจังหวัดระยอง และพื้นที่ตั้งโครงการนั้นอยู่ในเขตพื้นที่ที่ได้มีการพัฒนาพื้นที่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมแล้ว ซึ่งจะลดผลกระทบต่อพื้นที่ตั้งของชุมชน และพื้นที่อื่นๆ ได้

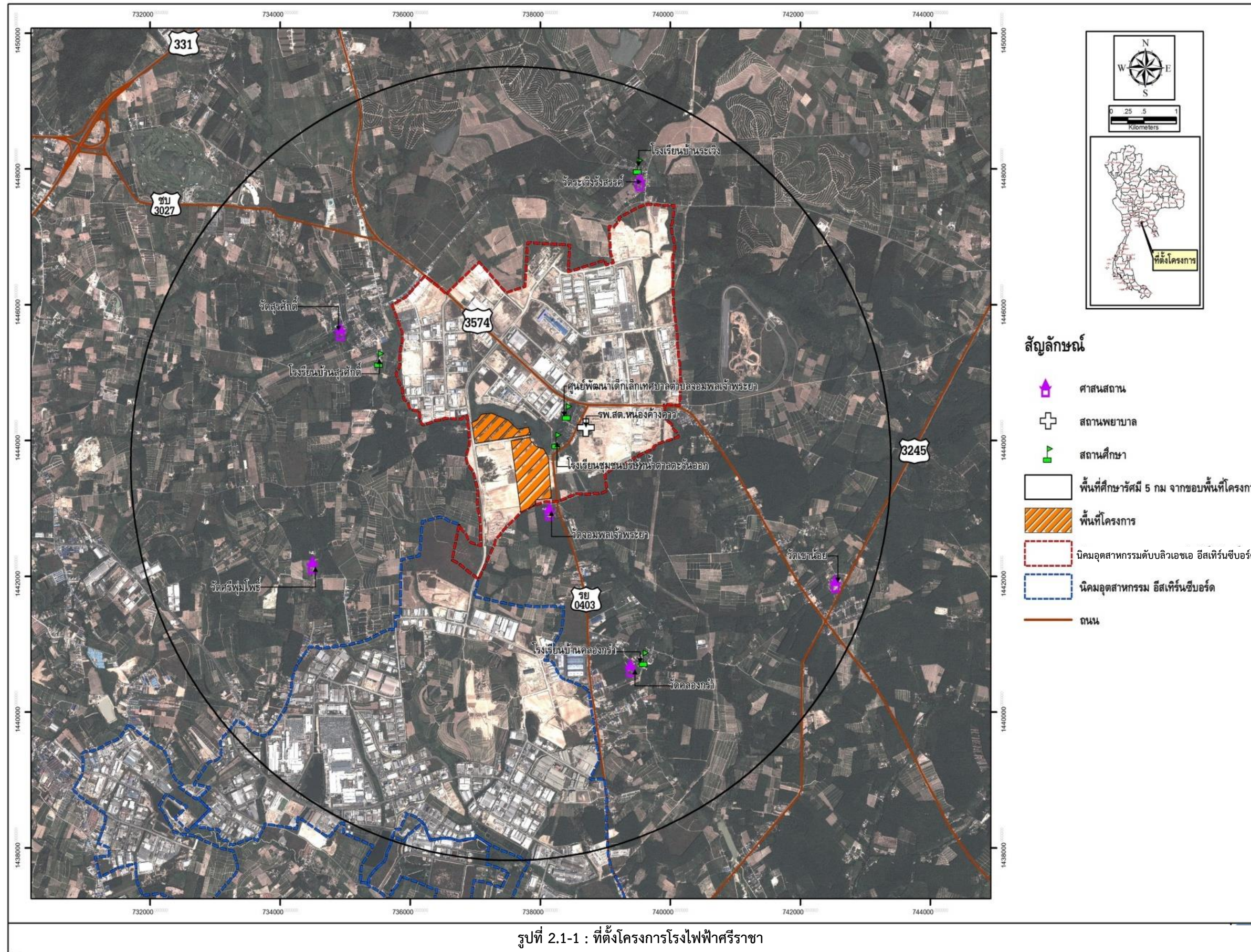
2.1.2 ขอบเขตพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา มีพื้นที่รวมทั้งสิ้น 441 ไร่ หรือ 705,600 ตารางเมตร โดยตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด ตำบลเขาคันทรง อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ซึ่งอยู่ห่างจากกรุงเทพมหานครไปทางทิศตะวันออกประมาณ 140 กิโลเมตร โดยรายละเอียดตำแหน่งที่ตั้งโครงการ แสดงดังรูปที่ 2.1-1 ถึงรูปที่ 2.1-2

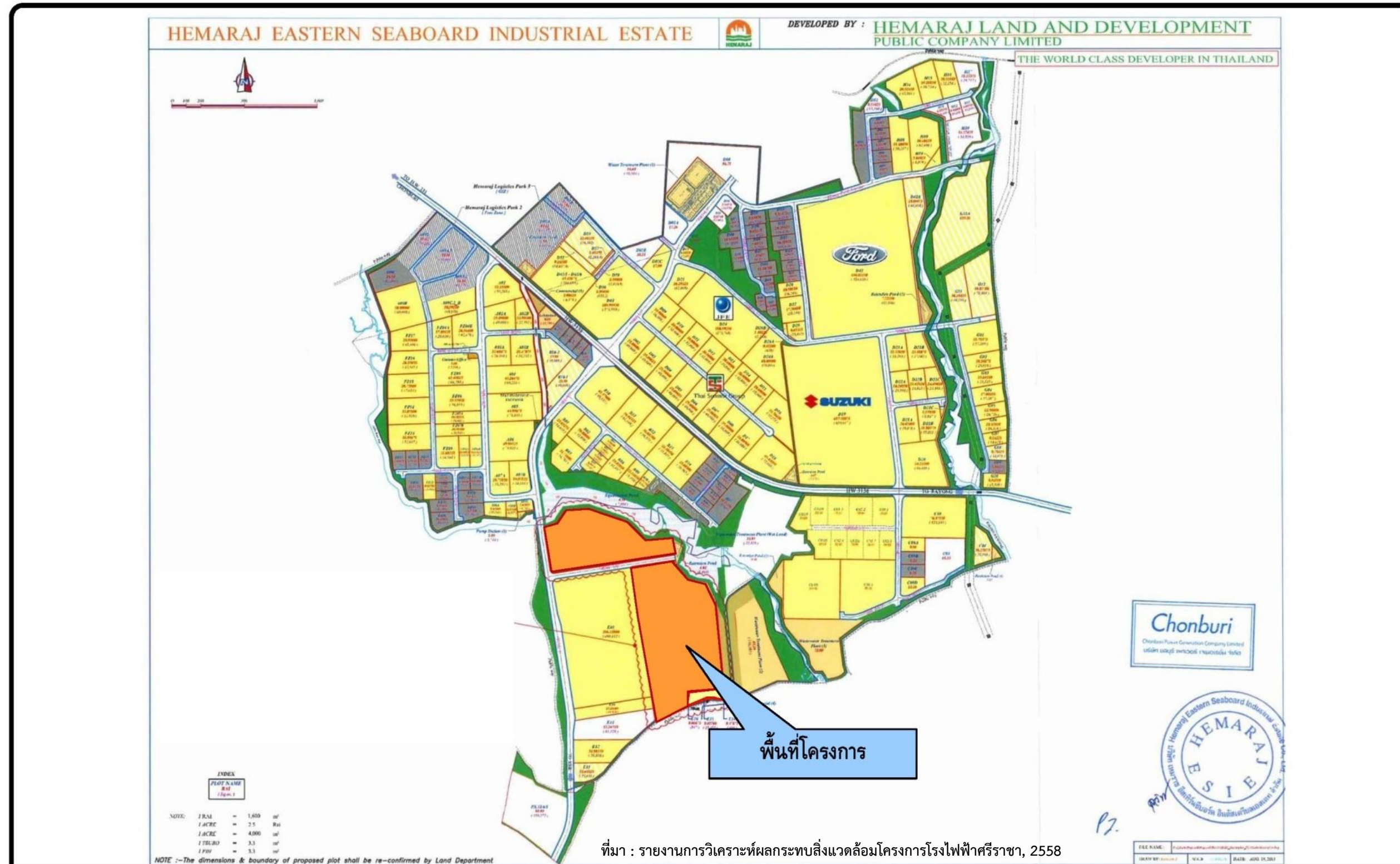
| | |
|-------------|--|
| ทิศเหนือ | จรด หนองน้ำมาบกระโดน |
| ทิศใต้ | จรด ถนนลูกรัง ถัดไปเป็นวัดจอมพลเจ้าพระยา |
| ทิศตะวันออก | จรด ถนน รย.0403 ปลวกแดง - โรงน้ำตาล |
| ทิศตะวันตก | จรด ถนน HESIE 1 และ บริษัท แอลแอล ไอที (ประเทศไทย) จำกัด |

2.1.3 รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่และผังองค์ประกอบโครงการ

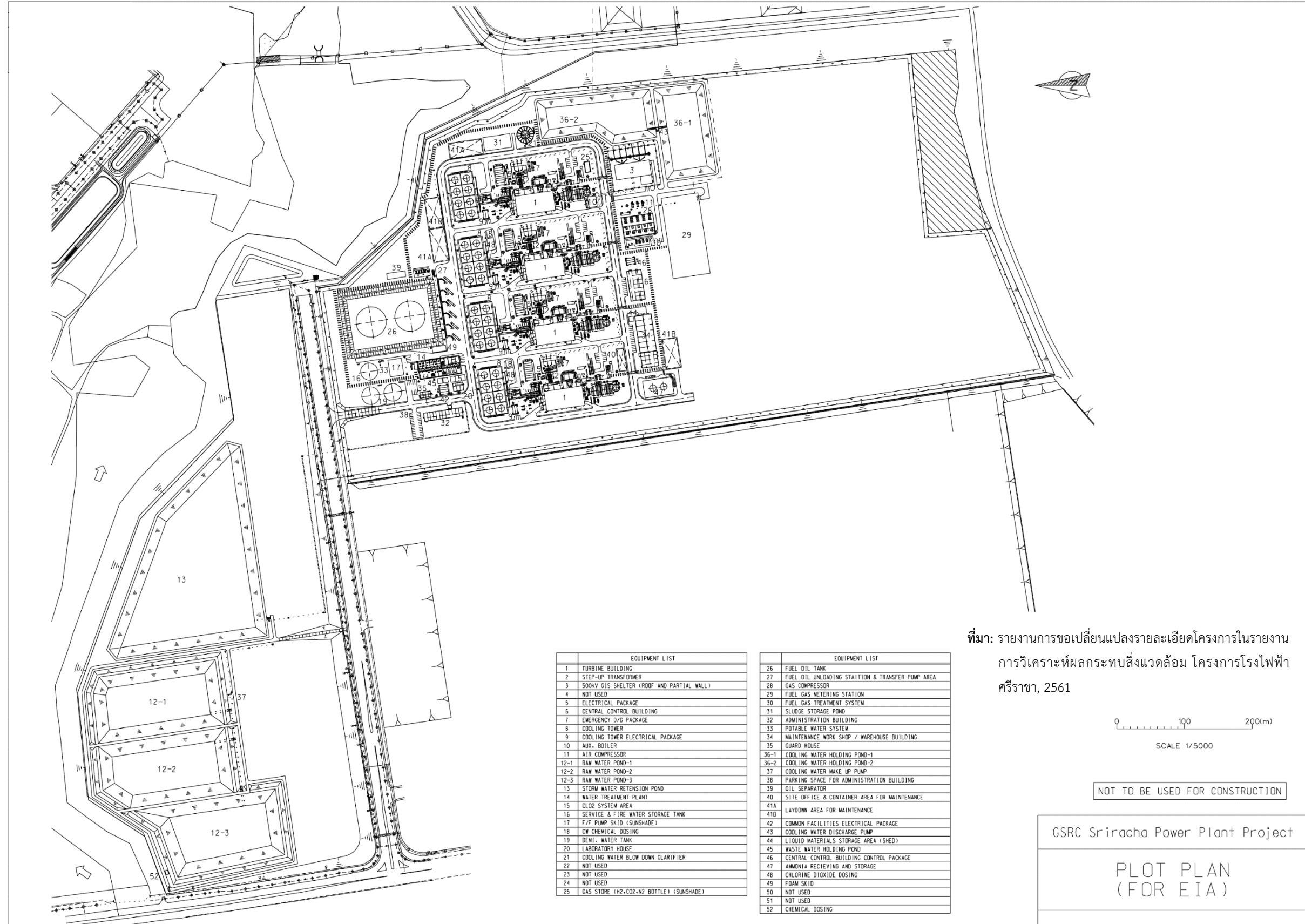
โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา มีขนาดพื้นที่รวมประมาณ 705,600 ตารางเมตร ดังแสดงในรูปที่ 2.1-3 โดยมีรายละเอียดการใช้ประโยชน์ของพื้นที่เป็นสัดส่วนต่างๆ ดังแสดงในตารางที่ 2.1-1



10/28/10/Pongpak.B/27-01-57/รูปที่ รายละเอียดพื้นที่ของโครงการ.mxd



รูปที่ 2.1-2 : แผนผังนิคมอุตสาหกรรมดับลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด (เดิมชื่อ “นิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด”)



รูปที่ 2.1-3 : การจัดผังพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

ตารางที่ 2.1-1

รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาที่ได้รับความเห็นชอบ

| องค์ประกอบภายในบริเวณพื้นที่โครงการ | พื้นที่โดยประมาณ (ตร.ม.) | สัดส่วนร้อยละของพื้นที่ทั้งหมด |
|--|--------------------------|--------------------------------|
| (1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง (Power Block Area) | | |
| - ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า (Power Block) | 67,600 | 9.6 |
| - พื้นที่หม้อแปลงไฟฟ้า | 1,560 | 0.20 |
| รวม (1) | 69,160 | 9.8 |
| (2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า (Balance of Plant Area) | | |
| - พื้นที่ Gas Metering Station | 6,100 | 0.9 |
| - พื้นที่ Gas Compressor | 1,600 | 0.2 |
| - บริเวณถังเก็บน้ำมันดีเซล (Diesel Storage Tank Area) | 14,014 | 2.0 |
| - พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำและส่วนบำบัดน้ำเสีย (Water Treatment and Wastewater Treatment Area) | 20,000 | 2.8 |
| - พื้นที่หอหล่อเย็น (Cooling Water Area) | 24,200 | 3.4 |
| รวม (2) | 65,914 | 9.3 |
| (3) พื้นที่บ่อพักน้ำ (Pond Area) | | |
| - บ่อกักเก็บน้ำ (Water Pond) | 54,029 | 7.7 |
| - บ่อพักน้ำหล่อเย็น (Cooling Water Holding Pond) | 20,612 | 2.9 |
| - บ่อพักน้ำทิ้ง (Wastewater Holding Pond) | 100 | 0.01 |
| - บ่อหนองน้ำ (Storm Water Pond) | 44,074 | 6.2 |
| รวม (3) | 118,815 | 16.8 |
| (4) พื้นที่อาคารต่างๆ (Area of Buildings) | | |
| - อาคาร Control Building | 1,000 | 0.1 |
| - อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง (Workshop & Warehouse Building) | 1,200 | 0.2 |
| - พื้นที่บริเวณอาคาร (Administration Building) และอาคารป้อมยาม (Guard house) | 800 | 0.1 |
| รวม (4) | 3,000 | 0.4 |
| (5) พื้นที่สีเขียว | 35,300 | 5.0 |
| (6) พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ พื้นที่สำหรับเดินท่อ พื้นที่สำหรับ Right of Way ของสายส่งไฟฟ้า ฯลฯ | 113,411 | 16.1 |
| (7) พื้นที่วางรอการพัฒนา (Future development Area) | 300,000 | 42.5 |
| รวมพื้นที่โครงการทั้งหมด (ตร.ม.) | 705,600 | 100.00 |

ที่มา : รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา, 2561

2.1.4 เชื้อเพลิง

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ออกแบบให้สามารถใช้เชื้อเพลิงได้สองชนิด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดีเซล โดยเชื้อเพลิงหลักที่ใช้จะเป็นก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรับก๊าซธรรมชาติมาจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยจะถูกส่งมาทางท่อส่งก๊าซฯ ส่วนน้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองที่จะใช้ในกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ส่งการหรือเมื่อเกิดปัญหาในการส่งก๊าซธรรมชาติ โดยเก็บในถังเก็บขนาดประมาณ 23,615 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 ถัง ซึ่งปริมาณถังเก็บดังกล่าวเพียงพอสำหรับการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองได้ประมาณ 5 วัน สำหรับแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และท่อส่งน้ำมันดีเซลของโครงการ แสดงดังรูปที่ 2.1-4 และรายละเอียดการออกแบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และท่อส่งน้ำมันของโครงการ แสดงดังตารางที่ 2.1-2 และตารางที่ 2.1-3

2.1.5 สารเคมี

สารเคมีที่ใช้ในกระบวนการผลิตส่วนใหญ่ของโรงไฟฟ้าศรีราชา เป็นสารเคมีที่ใช้เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เหมาะสมต่อการใช้งานช่วยในการป้องกันการเกิดตะกรัน และตะกอนในท่อน้ำ ซึ่งไม่มีชนิดใดที่เป็น Toxic Substance และสารเคมีประเภท Biocide สารเคมีที่ใช้ภายในโรงไฟฟ้ามีการขนส่งโดยรถบรรทุก และนำมาเก็บกักในบริเวณอาคารเก็บกักสารเคมี ซึ่งมีการกักเก็บอย่างมิดชิด โดยบริเวณอาคารกักเก็บสารเคมีจะมีขอบกัน (Dike) เพื่อป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีออกจากถังเก็บ

2.1.6 เครื่องจักรและอุปกรณ์การผลิต

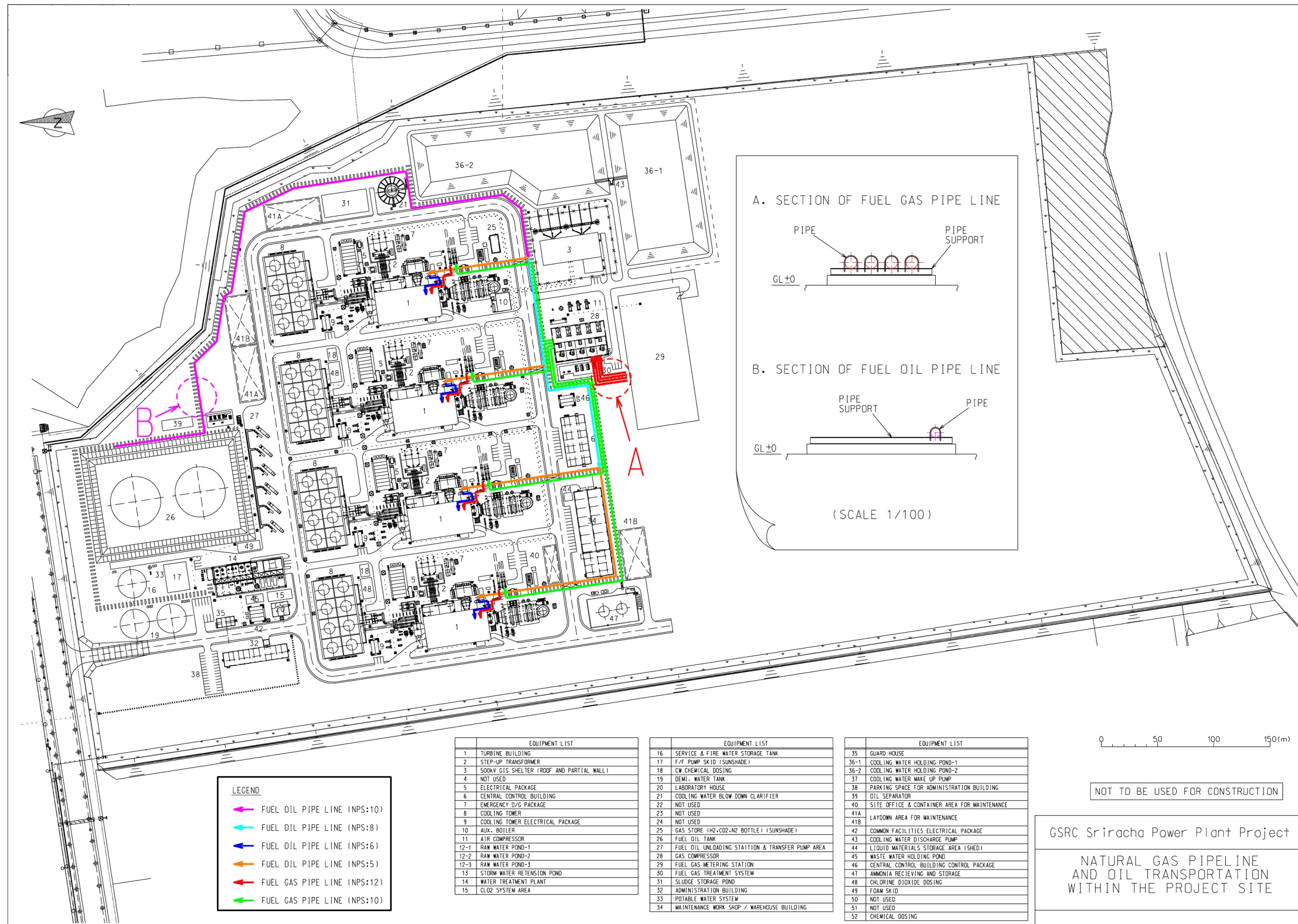
เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา จะประกอบด้วย กังหันก๊าซ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า เครื่องผลิตไอน้ำ กังหันไอน้ำ เครื่องควบแน่น และหอหล่อเย็น

2.1.7 กำลังการผลิต

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา มีกำลังการผลิต ดังนี้

- | | | | |
|---|--------|-------|-----------|
| • กำลังผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) | ประมาณ | 2,650 | เมกะวัตต์ |
| • กำลังการผลิตสุทธิ (Net Capacity) | ประมาณ | 2,500 | เมกะวัตต์ |
| • ประสิทธิภาพสุทธิ (Net Efficiency) | ประมาณ | 59 | % |

ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุดที่ประมาณ 2,650 เมกะวัตต์ โดยไฟฟ้าส่วนหนึ่งจะใช้เองภายในโรงไฟฟ้า ส่วนที่เหลือก็จะถูกส่งจ่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ต่อไป ซึ่งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. กับโรงไฟฟ้านั้น กฟผ. มีสิทธิที่จะส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าได้ตั้งแต่กำลังผลิตสุทธิต่ำสุดตามสัญญา คือ 1,500 เมกะวัตต์ จนถึงกำลังผลิตสุทธิสูงสุดตามสัญญา คือ 2,500 เมกะวัตต์ การออกแบบโรงไฟฟ้า จึงจำเป็นต้องออกแบบให้สามารถเดินเครื่องได้ตั้งแต่กำลังผลิตสุทธิต่ำสุดจนถึงกำลังผลิตสุทธิสูงสุดตามสัญญา



รูปที่ 2.1-4 : แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติและแนวท่อส่งน้ำมันของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

ตารางที่ 2.1-2

รายละเอียดท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

| ช่วง ที่ | จุดเริ่มต้น | จุดสิ้นสุด | ท่อที่ | Length (m) | Pipe Diameter (inch) | Pressure (barg) | | Temperature (°C) | |
|-------------|-------------------------|---|----------------------------|---------------|----------------------------|-----------------|--------------------------------------|------------------|------------------------------------|
| | | | | | | Design | Operate | Design | Operate |
| 1 | Gas Metering Station | Fuel Gas Compressor | 1 (Fuel Gas Compressor #1) | 60 | 12 | 57 | 31.0 ~ 32.4 (450 psig ~ 470 psig) | 50 | 15.6 ~ 28.3 (60 degF ~ 83 degF) |
| | | | 2 (Fuel Gas Compressor #2) | 60 | 12 | 57 | 31.0 ~ 32.4 (450 psig ~ 470 psig) | 50 | 15.6 ~ 28.3 (60 degF ~ 83 degF) |
| | | | 3 (Fuel Gas Compressor #3) | 60 | 12 | 57 | 31.0 ~ 32.4 (450 psig ~ 470 psig) | 50 | 15.6 ~ 28.3 (60 degF ~ 83 degF) |
| | | | 4 (Fuel Gas Compressor #4) | 60 | 12 | 57 | 31.0 ~ 32.4 (450 psig ~ 470 psig) | 50 | 15.6 ~ 28.3 (60 degF ~ 83 degF) |
| 2 | Fuel Gas Compressor | ผ่าน Flow Meter เข้าสู่ Fuel Gas Heater | ความยาวรวม 4 ท่อ | 240 | | | | | |
| | | | 1 (FG Heater #1) | 170 | 10 | 57 | 47.7 | 120 | 70 |
| | | | 2 (FG Heater #2) | 130 | 10 | 57 | 47.7 | 120 | 70 |
| | | | 3 (FG Heater #3) | 290 | 10 | 57 | 47.7 | 120 | 70 |
| 3 | Fuel Gas Heater | Gas Turbine | 4 (FG Heater #4) | 380 | 10 | 57 | 47.7 | 120 | 70 |
| | | | ความยาวรวม 4 ท่อ | 970 | | | | | |
| | | | 1 (GT #1) | 50 | 12 | 57 | 47.7 | 370 | 325 |
| | | | 2 (GT #2) | 50 | 12 | 57 | 47.7 | 370 | 325 |
| | | | 3 (GT #3) | 50 | 12 | 57 | 47.7 | 370 | 325 |
| | | | 4 (GT #4) | 50 | 12 | 57 | 47.7 | 370 | 325 |
| | | | ความยาวรวม 4 ท่อ | 200 | | | | | |
| | | | ความยาวรวมทั้งหมด | 1,410 | | | | | |

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด, 2561

ตารางที่ 2.1-3

รายละเอียดท่อส่งน้ำมันดีเซลของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

| ช่วงที่ | จุดเริ่มต้น | จุดสิ้นสุด | ท่อที่ | Length (m) | Pipe Diameter (inch) | Pressure (barg) | | Temperature (°C) | |
|---------|------------------------------|-----------------------------|---------------------------|--------------|----------------------|-----------------|---------|------------------|---------|
| | | | | | | Design | Operate | Design | Operate |
| 1 | Fuel Oil Storage Tank | Fuel Oil Transfer Pump | 1 | 150 | 10 | 4 | 1 | 50 | 30 |
| 2 | Fuel Oil Transfer Pump | Main Fuel Oil Pump | | | | | | | |
| 2.1 | Fuel Oil Transfer Pump | จุดแยกเข้าสู่ Gas Turbine | 1 | 620 | 10 | 14 | 6 | 50 | 30 |
| 2.2 | จุดแยกเข้าสู่ Gas Turbine | จุดสิ้นสุดแนวท่อขนาด 8 นิ้ว | 1 | 240 | 8 | 14 | 6 | 50 | 30 |
| 2.3 | จุดเริ่มต้นแนวท่อขนาด 5 นิ้ว | Main Fuel Oil Pump | 1 (Main Fuel Oil Pump #1) | 120 | 5 | 14 | 6 | 50 | 30 |
| | | | 2 (Main Fuel Oil Pump #2) | 120 | 5 | 14 | 6 | 50 | 30 |
| | | | 3 (Main Fuel Oil Pump #3) | 140 | 5 | 14 | 6 | 50 | 30 |
| | | | 4 (Main Fuel Oil Pump #4) | 240 | 5 | 14 | 6 | 50 | 30 |
| | | | ความยาวรวม 4 ท่อ | 620 | | | | | |
| 3 | Main Fuel Oil Pump | Gas Turbine | 1 (GT #1) | 30 | 6 | 120 | 100 | 50 | 30 |
| | | | 2 (GT #2) | 30 | 6 | 120 | 100 | 50 | 30 |
| | | | 3 (GT #3) | 30 | 6 | 120 | 100 | 50 | 30 |
| | | | 4 (GT #4) | 30 | 6 | 120 | 100 | 50 | 30 |
| | | | ความยาวรวม 4 ท่อ | 120 | | | | | |
| | | | ความยาวรวมทั้งหมด | 1,750 | | | | | |

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี จำกัด, 2561

2.1.8 ระบบเสริมการผลิตและจ่ายกระแสไฟฟ้า

โครงการจะจ่ายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยมีการก่อสร้างลานโกไฟฟ้า (Facilities Switchyard) 500 kV ภายในพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา เพื่อส่งไฟฟ้าต่อไปยังสถานีไฟฟ้าปลวกแดง ผ่านระบบส่งไฟฟ้า 500 kV ของ กฟผ.

2.1.9 ความต้องการใช้น้ำ

(1) ระยะก่อสร้าง

น้ำใช้ในระยะก่อสร้างโครงการจะรับน้ำมาจากระบบผลิตน้ำประปานิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด โดยความต้องการใช้น้ำสูงสุด 1,487 ลูกบาศก์เมตร/วัน

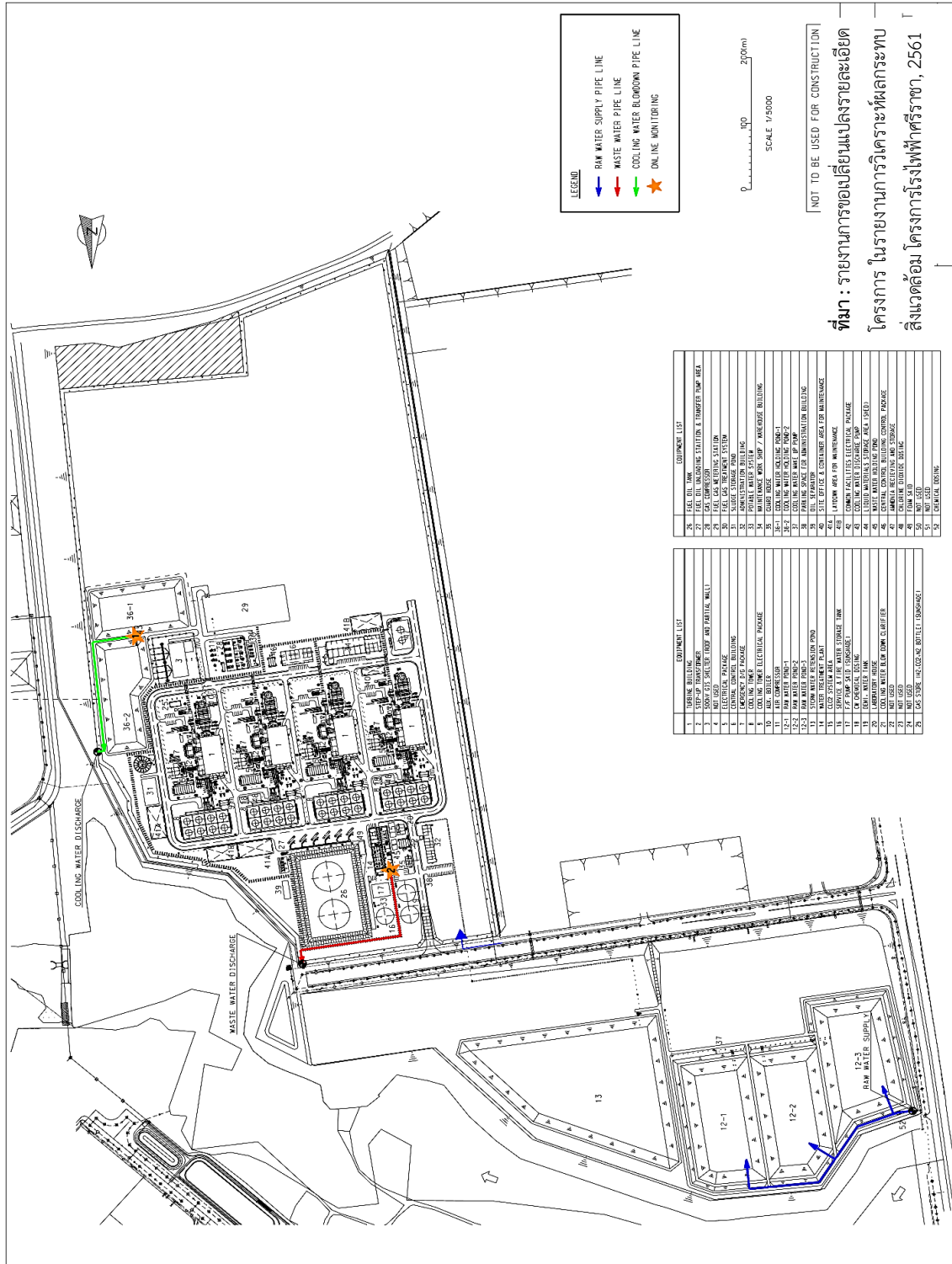
(2) ระยะดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาจะรับน้ำดิบจากนิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด ในอัตรา 59,991 ลูกบาศก์เมตร/วัน มากกักเก็บในบ่อกักเก็บน้ำดิบ จำนวน 1 บ่อ ขนาดความจุประมาณ 189,000 ลูกบาศก์เมตร โดยแหล่งน้ำดิบที่โครงการรับมาจากนิคมฯ โดยการจัดการหามาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (อีสท์ วอเตอร์) ทั้งนี้บ่อดังกล่าวจะถูกแบ่งออกเป็น 3 ส่วน (ความจุส่วนละ 63,000 ลูกบาศก์เมตร) เพื่อให้สามารถหยุดใช้งานสำหรับบำรุงรักษาเป็นบางส่วนๆ ได้ ทำให้โครงการมีความสามารถในการสำรองน้ำภายในโครงการ 3 วัน สำหรับกรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยน้ำที่รับจากอีสท์ วอเตอร์ จะถูกส่งไปบ่อกักเก็บน้ำดิบเพื่อนำไปใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า และจะมีการวางท่อสำหรับสูบน้ำจากบ่อกักเก็บน้ำดิบเพื่อนำไปใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าต่อไป (ดังรูปที่ 2.1-5)

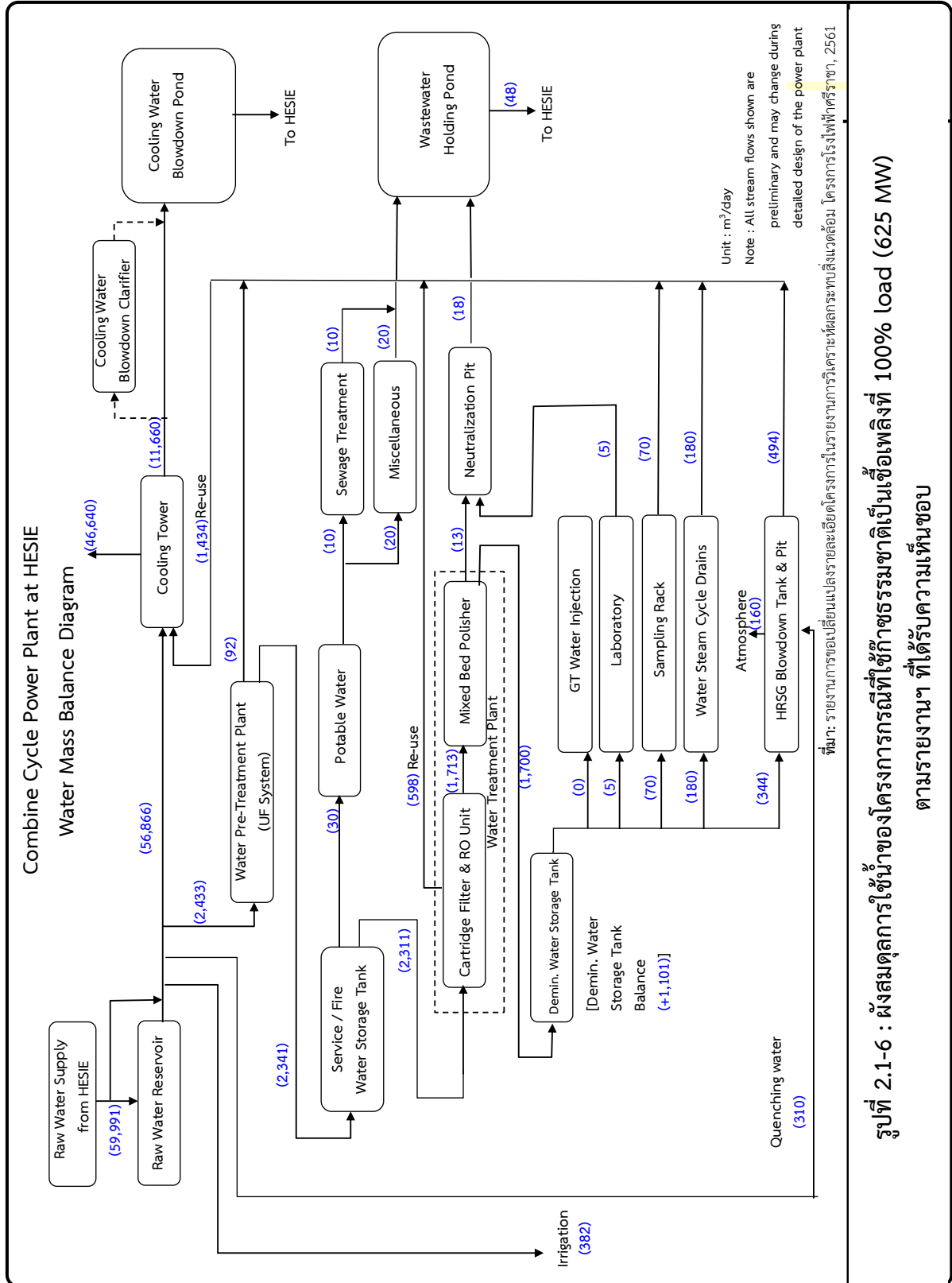
การใช้น้ำโดยส่วนใหญ่จะใช้สำหรับกระบวนการหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าในอัตราประมาณ 56,866 ลูกบาศก์เมตร/วัน กรณีเดินเครื่องด้วยก๊าซธรรมชาติ และ 42,280 ลูกบาศก์เมตร/วัน กรณีเดินเครื่องด้วยน้ำมันดีเซล โดยโครงการได้ออกแบบระบบให้สามารถใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด ลดการใช้น้ำและมีการนำน้ำกลับมาใช้ใหม่ (ดังรูปที่ 2.1-6 และรูปที่ 2.1-7)

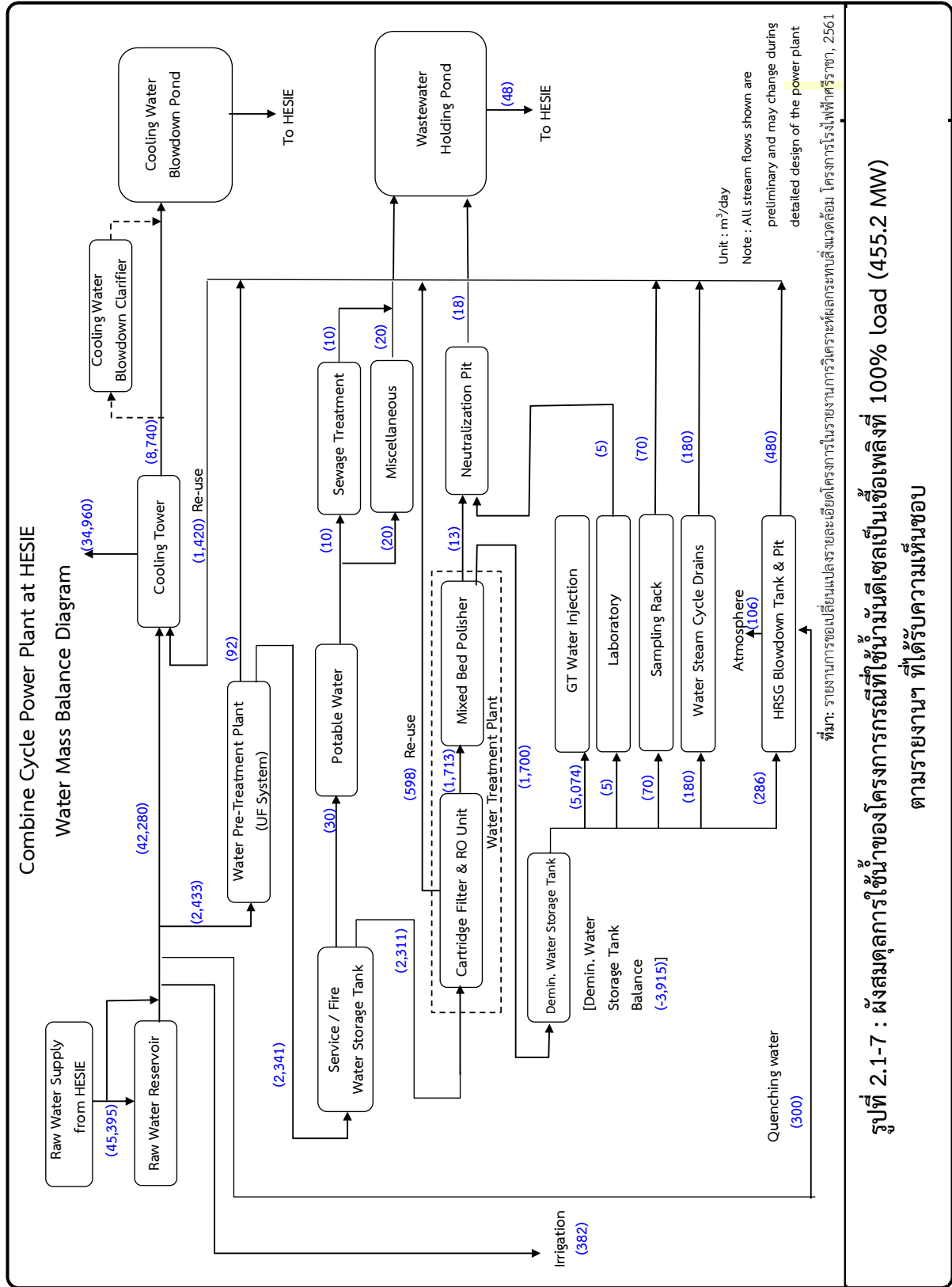
2.1.10 แนวทางจัดการน้ำฝนในโครงการ

ระบบระบายน้ำฝนของโครงการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำแบบอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลก จะไหลลงสู่บ่อกักน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการจำนวน 1 บ่อ มีความจุรวม 89,468.6 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งสามารถกักน้ำฝนได้ 3 ชั่วโมง โดยไม่ทำให้อัตราการระบายน้ำออกจากพื้นที่โครงการเพิ่มขึ้นมากกว่าก่อนมีโครงการ (ความเข้มข้นน้ำฝน 100 มม.ต่อชั่วโมง \times 3 ชั่วโมง โดยใช้ค่า c ก่อนมีโครงการและหลังมีโครงการเท่ากับ 0.3 และ 0.7 ตามลำดับ) ระบบระบายน้ำฝนของโครงการจะแยกกับระบบน้ำทิ้งอื่นอย่างชัดเจน โดยมีทิศทางการระบายน้ำ แสดงดังรูปที่ 2.1-8 สำหรับบริเวณที่อาจมีการปนเปื้อนน้ำมันรวบรวมน้ำไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil/Water Separator) เพื่อแยกน้ำและน้ำมันก่อนส่งไปบ่อกักน้ำทิ้ง

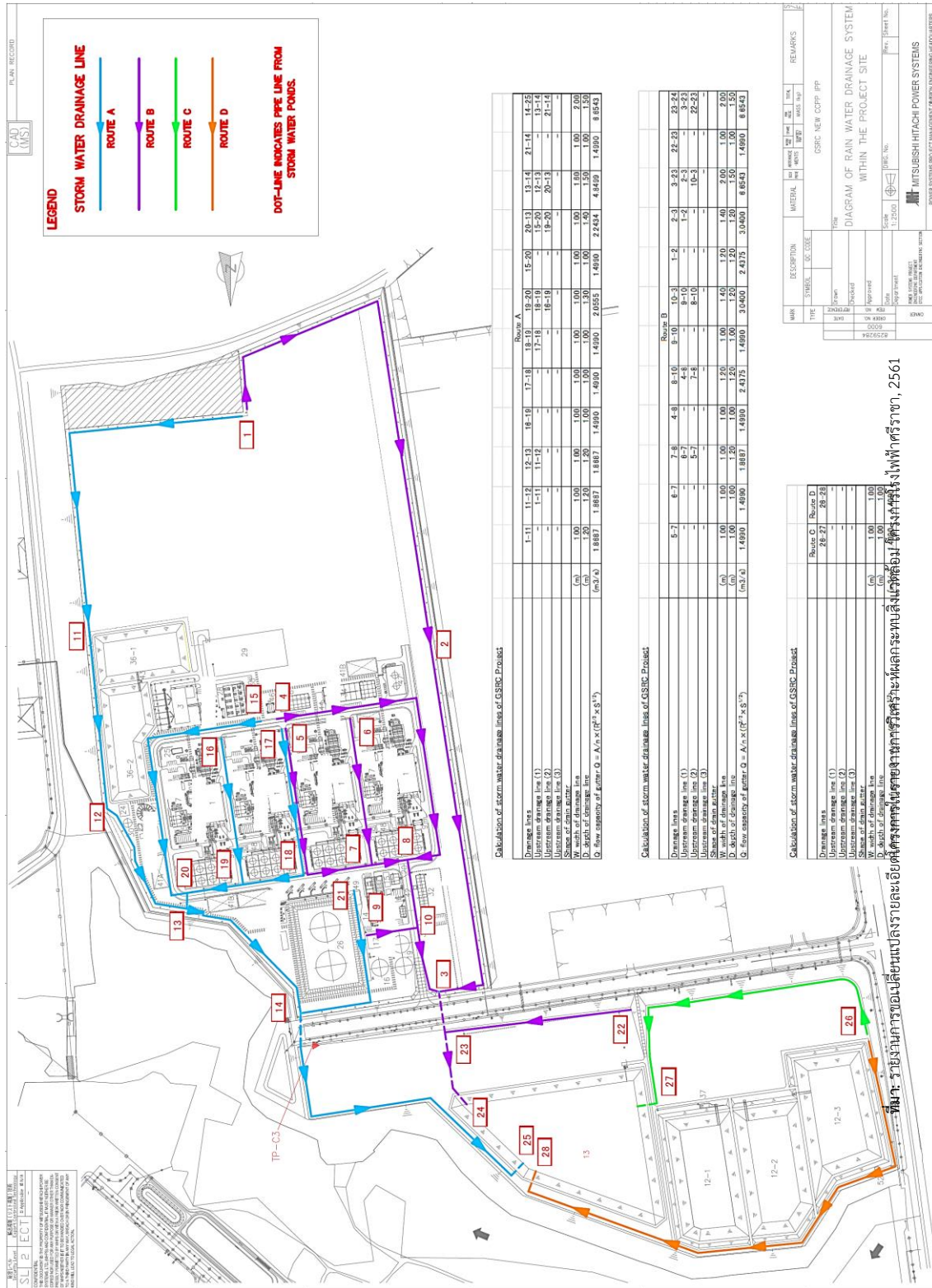


รูปที่ 2.1-5 : แนวท่อนำดิบ และแนวท่อนำทิ้ง ของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ





รูปที่ 2.1-7 : ผังสมดุลการใช้น้ำของโครงการกรณีที่ใช้กำลังเต็มเพื่อเพลิงที่ 100% load (455.2 MW) ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ



2.1.11 มลพิษและการควบคุม

(1) มลสารทางอากาศและการควบคุม

กิจกรรมที่ก่อให้เกิดผลกระทบในช่วงการก่อสร้าง คือ การขุดเปิดหน้าดิน งานขุดหน้าดิน เพื่อทำฐานรากอาคาร และการขุดบ่อต่างๆ มลพิษที่เกิดขึ้น คือ ฝุ่นละอองรวม (TSP)

ระยะดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้า โครงการเลือกใช้เทคโนโลยีในการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่ระบายออกจากปล่อง คือ เทคโนโลยี Dry Low NO_x (DLN) Combustion ในกรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเทคโนโลยี Water Injection ในกรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง

(2) มลพิษทางเสียงและการควบคุม

โครงการได้กำหนดให้อุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้จะต้องมีระดับเสียงไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ที่ระยะ 1 เมตรจากอุปกรณ์ โดยอุปกรณ์เครื่องจักรกลที่จะนำมาใช้ในโครงการ ได้แก่ กังหันก๊าซ (CTs) เครื่องผลิตไอน้ำ (HRSGs) กังหันไอน้ำ (STs) เครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generators) เครื่องจักรของหอหล่อเย็น (Cooling Towers) เครื่องสูบน้ำสำหรับการหมุนเวียนน้ำหล่อเย็น (Circulating Water Pumps) เครื่องสูบน้ำสำหรับการป้อนน้ำเข้าสู่ระบบผลิตไอน้ำ (Feed Water Pumps) มอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motors) เครื่องอัดอากาศ (Air Compressors) วาล์วควบคุมและระบบท่อ (Control Valves and Associated Pipe Work) เครื่องอัดก๊าซ (Gas Compressors) และพัดลมระบายความร้อน (Cooling Fans) สำหรับหม้อแปลง (Transformers)

(3) น้ำเสียและการควบคุม

(ก) น้ำเสียจากกิจกรรมการก่อสร้าง

น้ำทิ้งในระยะก่อสร้าง (จากการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้าง และกิจกรรมการก่อสร้าง) คิดเป็นปริมาตร 234.2 ลูกบาศก์เมตร/วัน นอกจากนี้ ยังมีน้ำทิ้งจากการทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำของท่อส่งก๊าซธรรมชาติและท่อส่งน้ำมัน คิดเป็นปริมาณประมาณ 150 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งจะเกิดขึ้นเฉพาะช่วงที่ทำการทดสอบเท่านั้น ไม่ได้เกิดขึ้นทุกวัน

(ข) น้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ

แหล่งกำเนิดน้ำทิ้งจากการดำเนินงานโครงการ ซึ่งแหล่งกำเนิดน้ำทิ้งจากกิจกรรมต่างๆ จะแบ่งเป็น 2 ส่วนใหญ่ ได้แก่ น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น และน้ำทิ้งจากกระบวนการต่างๆ โดยจะมีปริมาณสูงสุดเท่ากับ 11,708 ลูกบาศก์เมตร/วัน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.1-4

ตารางที่ 2.1-4

แหล่งกำเนิด อัตรากำเนิด และวิธีการจัดการน้ำทิ้งของโครงการตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

| แหล่งกำเนิดน้ำทิ้ง | อัตราการเกิดน้ำทิ้งสูงสุด (ลบ.ม./วัน) ^{1/} | วิธีการน้ำทิ้ง | ลักษณะน้ำทิ้งที่เกิดขึ้น |
|--|---|---|--------------------------|
| ก. น้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น | | | |
| 1. น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น | 11,660 | กรรมน้ำดิบที่เข้าสู่โครงการมีค่าสารแขวนลอยในระดับปกติ (ค่า): - บ่อพักน้ำหล่อเย็นของโรงไฟฟ้า → บ่อพักน้ำหล่อเย็นของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด กรรมน้ำดิบที่เข้าสู่โครงการมีค่าสารแขวนลอยในระดับสูงกว่าปกติ: - ระบบบำบัดน้ำที่ระบายจากระบบหล่อเย็น → บ่อพักน้ำหล่อเย็นของโรงไฟฟ้า → บ่อพักน้ำหล่อเย็นของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด | - ต่อเนื่อง |
| รวม | 11,660 | | |
| ข. น้ำทิ้งจากระบบน้ำ | | | |
| 1. ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ) – น้ำทิ้งจากการระบวนการแลกเปลี่ยนไดออนเนจบบผสม (Mixed Bed Regeneration) | 13 | - บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง → บ่อพักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า → ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด | - ไม่ต่อเนื่อง |
| 2. น้ำทิ้งจากห้องปฏิบัติการ | 5 | - บ่อปรับสภาพให้เป็นกลาง → บ่อพักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า → ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด | - ไม่ต่อเนื่อง |
| 3. น้ำเสียจากการอุโภค-บริโภค | 30 | - บ่อเกรอะหรือถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (10 ลบ.ม./วัน) → บ่อพักน้ำทิ้งของโรงไฟฟ้า → ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเหมราช อีสเทิร์นซีบอร์ด | - ต่อเนื่อง |
| รวม | 48 | | |
| รวมน้ำทิ้งจากข้อ (ก) และข้อ (ข) | 11,708 | | |

หมายเหตุ: ^{1/} ปริมาณน้ำทิ้งคำนวณจากการเดินเครื่อง Full Load 100% และใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

ที่มา: รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา, 2561

(4) การจัดการกากของเสีย

โครงการจะปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง มีรายละเอียดดังนี้

(ก) กากของเสีย/มูลฝอยที่เกิดขึ้นในระยะก่อสร้าง

กากของเสียของโครงการในระยะก่อสร้าง ประกอบด้วย

- เศษวัสดุก่อสร้างต่างๆ เช่น ชิ้นส่วนโครงสร้าง หรือเศษวัสดุที่ใช้แล้วหรือเหลือทิ้ง
- ขยะอันตรายต่างๆ เช่น แบตเตอรี่ น้ำมันเครื่อง น้ำมันไฮดรอลิก ตัวกรองน้ำมันแร่ สารทำความสะอาดหรือตัวทำละลายที่ใช้แล้ว รวมทั้งผลิตภัณฑ์เคลือบหรือสีที่ไม่ได้คุณภาพ
- ขยะมูลฝอยทั่วไปประมาณ 2,720 กิโลกรัม/วัน ซึ่งเกิดจากคนงานจำนวนสูงสุด 3,200 คน (เมื่อพิจารณาโดยใช้เกณฑ์ที่กำหนดให้ คนทั่วไปจะผลิตขยะมูลฝอยประมาณ 0.85 กิโลกรัม/คน/วัน (อ้างอิงจากเกรียงศักดิ์ อุดมสินโรจน์, 2537)

โครงการจะจัดให้มีพื้นที่เฉพาะสำหรับจัดเก็บขยะหรือกากของเสียแต่ละชนิด (เศษวัสดุก่อสร้างต่างๆ ขยะอันตรายต่างๆ และขยะมูลฝอยทั่วไป) รวมทั้งจัดเตรียมภาชนะที่เหมาะสมในการเก็บรวบรวมกากของเสียแต่ละประเภทแยกออกจากกัน เพื่อสะดวกต่อการนำไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป โดยโครงการจะระบุในสัญญาจ้าง ให้ผู้รับเหมารับผิดชอบในการกำจัดขยะทั้งหมดที่เกิดขึ้น สำหรับเศษวัสดุก่อสร้างจะระบุไว้ในเงื่อนไขให้ผู้รับเหมารับผิดชอบไปทั้งหมด และไม่อนุญาตให้กองไว้ในพื้นที่โครงการ

(ข) กากของเสีย/มูลฝอยที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินโครงการ

ระยะดำเนินการจะมีขยะ 5 ประเภท ได้แก่

- **มูลฝอยทั่วไป** จากอาคารสำนักงานประมาณ 51 กิโลกรัม/วัน (คำนวณจากพนักงานประมาณ 60 คน และอัตราการเกิดมูลฝอย 0.85 กิโลกรัม/คน/วัน, อ้างอิงจากเกรียงศักดิ์ อุดมสินโรจน์, 2537) ประกอบด้วย เศษอาหาร ถุงพลาสติก กระดาษ จะถูกเก็บรวบรวมและประสานงานกับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการเก็บขนขยะมูลฝอยเข้ามาดำเนินการเก็บขยะ
- **แผ่นกรองอากาศ (Air Filter)** เป็นแผ่นที่ใช้สำหรับกรองเศษฝุ่น เศษวัสดุต่างๆ ที่มากับอากาศก่อนจะเข้าสู่ระบบผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าฯ เป็น Filter โยสังเคราะห์ ใช้ได้ครั้งเดียวไม่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ โดยมีอัตราการใช้ทั้งหมดประมาณ 4,704 ชิ้น/1.5 ปี สำหรับแผ่นไส้กรองอากาศทั้งหมดสภาพการใช้งานแล้ว จะนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 ต่อไป
- **น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วและน้ำมันจากบ่อแยกน้ำมัน** คือ น้ำมันหล่อลื่นเครื่องจักรที่เสื่อมสภาพ รวมทั้งน้ำมันจากบ่อดักไขมัน มีประมาณ 800 ลิตร/เดือน ซึ่งเก็บรวบรวมใส่ถังขนาด 200 ลิตร เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 ต่อไป

- **เรซินที่ใช้ในระบบผลิตน้ำบริสุทธิ์สำหรับโรงไฟฟ้า** ในแต่ละปีจะมีเรซินส่วนหนึ่งที่ต้องเปลี่ยนถ่ายโดยคิดเป็นปริมาณเรซินที่เปลี่ยนถ่ายในแต่ละปีประมาณ 1 ลูกบาศก์เมตร เรซินที่เปลี่ยนถ่ายเหล่านี้จะกำหนดให้ผู้ขายนำกลับคืนไปหรือรวบรวมใส่ถุงพลาสติกแล้วนำมาบรรจุในถังน้ำมันขนาด 200 ลิตร เก็บไว้ในอาคารอย่างมิดชิด เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้องตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548 ต่อไป

- **ตะกอนจากการรีดน้ำออกจากระบบบำบัดน้ำที่ระบายจากระบบหล่อเย็น** ซึ่งเกิดขึ้นเฉพาะช่วงที่น้ำดิบเข้าสู่โครงการมีค่าสารแขวนลอยสูง โดยโครงการมีกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำเบื้องต้นเกิดขึ้นสูงสุดประมาณ 4 ตัน/วัน โดยตะกอนจะถูกรวบรวมที่บ่อเก็บกากตะกอนซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณระบบบำบัดน้ำที่ระบายจากระบบหล่อเย็น เพื่อรอรถมารับไปกำจัดประมาณ 3 ครั้ง/สัปดาห์ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมเรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2548

2.1.12 อัตรากำลังบุคลากรของโครงการ

(1) ระยะเวลาสร้าง

ระยะก่อสร้างโครงการ จะใช้เวลาประมาณ 48 เดือน โดยคาดว่า จะใช้พนักงาน และผู้รับจ้างสูงสุดประมาณ 3,200 คน โดยมีช่วงที่กำลังคนสูงสุดที่ 3,200 คน อยู่ประมาณ 6 เดือน

(2) ระยะดำเนินการ

อัตรากำลังในการดำเนินการโรงไฟฟ้าจะมีจำนวนสูงสุดประมาณ 60 คน

2.1.13 การขนส่ง

(1) ระยะเวลาสร้าง

ปริมาณยานพาหนะของโครงการที่คาดว่า จะนำมาใช้ในกิจกรรมก่อสร้าง รวมถึงใช้ในการขนส่งคนงาน จะมีปริมาณ 88 คัน/วัน หรือ 176 เที่ยว/วัน

(2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการคาดว่า จะมีปริมาณจราจรที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณรถที่ใช้ขนส่งในระยะดำเนินการสูงสุด 157 คัน/วัน หรือ 314 เที่ยว/วัน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.1-5

ตารางที่ 2.1-5

ปริมาณยานพาหนะสูงสุดที่คาดว่าจะมีการใช้งานในระยะดำเนินการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

| กิจกรรมการขนส่ง | ประเภทยานพาหนะ | ปริมาณยานพาหนะ (คัน/วัน) | จำนวนเที่ยว (เที่ยว/วัน) |
|---|-----------------|-----------------------------|-----------------------------|
| การสัญจรของพนักงานโรงไฟฟ้า | รถยนต์ส่วนบุคคล | 84 | 168 |
| ขนส่งตะกอนที่เกิดจากระบบบำบัดที่ระบายออก จากหอหล่อเย็น | รถบรรทุก 10 ล้อ | 1 | 2 |
| การขนส่งสารเคมี | รถบรรทุกพ่วง | 1 | 2 |
| การขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงสำรอง** | รถบรรทุกพ่วง | 71 | 142 |
| รวม | | 157 | 314 |

ที่มา : รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา, 2561

2.1.14 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการฯ ได้เน้นด้านความปลอดภัยเป็นสำคัญ จึงได้กำหนดนโยบายด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยการปฏิบัติตามมาตรฐาน และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

(1) ระยะก่อสร้าง

โครงการฯ ได้กำหนดแผนงานปฏิบัติการ และแผนการตรวจสอบติดตามด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ในระยะก่อสร้าง เพื่อควบคุมดูแลการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบเกี่ยวกับความปลอดภัยทั่วไปของโครงการฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน
- กำหนดมาตรการด้านความปลอดภัยการก่อสร้าง ให้ครอบคลุมทุกกิจกรรมก่อสร้าง

(2) ระยะดำเนินการ

การดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ในระยะดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าปลวกแดงที่สำคัญ สรุปได้ดังนี้

1. การบริหารจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน

- กำหนดนโยบายอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานประจำปี
- การจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- จัดทำคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)

2. การบริหารงานอาชีวอนามัย

การบริหารงานอาชีวอนามัย โครงการจะปฏิบัติตามคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน (Safety Procedure) ของโครงการฯ เพื่อให้พนักงานมีสุขภาพอนามัยที่ดี มีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่เหมาะสม และมีความปลอดภัยในการทำงาน โดยมีแนวทางการดำเนินงาน ดังนี้

- สำรวจด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรม
- จัดทำแผนการตรวจด้านสุขศาสตร์อุตสาหกรรม
- วิเคราะห์ผลการตรวจสอบและติดตามแก้ไข
- จัดทำกลุ่มเสี่ยงสำหรับการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- จัดทำแผนการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงประจำปี
- ดำเนินการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง
- การสอบสวนผลการตรวจสุขภาพ
- สรุปผลการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย

3. การติดตามตรวจสอบ วัตถุประสงค์ และเฝ้าระวังการปฏิบัติตามด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

- การตรวจความปลอดภัย
- การเฝ้าระวังและตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- การตรวจสุขภาพพนักงาน

4. อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment)

โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอันตรายต่อสุขภาพ ต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม ตามลักษณะของงานและผลกระทบที่เกิดขึ้น ทั้งนี้โครงการฯ ได้กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอ หรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)

5. แผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน

โครงการฯ ได้มีการกำหนดแผนงานป้องกันด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน ซึ่งประกอบด้วย ระดับเสียง ความร้อน สารเคมี ความเสี่ยงอันตราย เพื่อป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานที่ปฏิบัติงาน และเป็นไปตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

6. อุปกรณ์ตรวจสอบด้านความปลอดภัย

ภายในพื้นที่โครงการจะมีระบบตรวจสอบความปลอดภัยที่ควบคุมด้วยระบบอัตโนมัติ โดยส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุม เพื่อแจ้งผู้ที่กำลังปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องอื่นๆ เพื่อให้ทราบถึงอันตรายต่างๆ เช่น เพลิงไหม้ ก๊าซรั่ว การระเบิด เหตุการณ์ฉุกเฉินอื่นๆ เป็นต้น การรับสัญญาณดังกล่าวในบริเวณต่างๆ โดยอุปกรณ์ตรวจสอบความปลอดภัยของโครงการแบ่งออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ เครื่องตรวจจับควัน (Smoke Detector) และอุปกรณ์ดับเพลิง (Fire Suppression)

7. อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

โครงการกำหนดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการอย่างเพียงพอ ครอบคลุมทั้งพื้นที่โครงการ (ดังแสดงในรูปที่ 2.1-9 และรูปที่ 2.1-10) และเป็นไปตามมาตรฐานสากลของสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA) และตามเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมาย อาทิเช่น กฎกระทรวงฉบับที่ 33 (พ.ศ.2535) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 สำหรับอาคารสูง ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 และกฎกระทรวง คลังน้ำมัน พ.ศ.2556 สำหรับรายละเอียดข้อมูลการติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงและขนาดอุปกรณ์ดับเพลิง แสดงดังตารางที่ 2.1-6 และตารางที่ 2.1-7

8. แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน

โครงการฯ ได้มีการจัดทำแผนฉุกเฉินสำหรับกรณีต่างๆ ที่อาจเกิดขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์หลัก คือ เพื่อบรรเทาผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นทั้งต่อบุคลากรที่ปฏิบัติงานอยู่ภายในโครงการฯ และความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่ออุปกรณ์เครื่องจักรกล โดยแผนฉุกเฉินจะประกอบด้วย

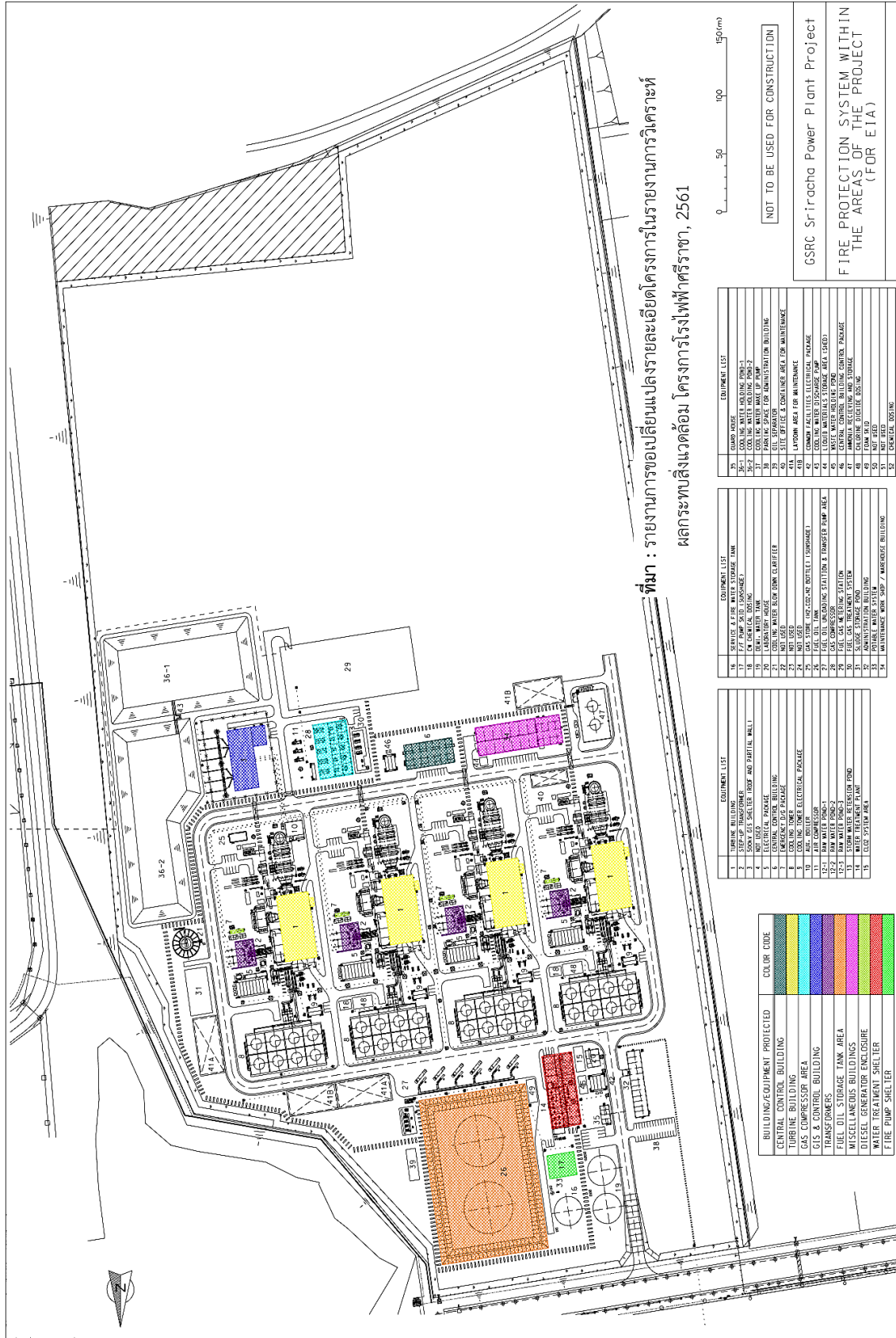
- แผนที่และผังแสดงทางออกของแต่ละอาคาร
- เขตปลอดภัยเส้นทางอพยพ และจุดรวมพล
- ผังแสดงตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงของแต่ละอาคาร เช่น หัวดับเพลิง ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิง ถังเคมีดับเพลิง เป็นต้น
- วิธีปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน เช่น การเกิดเพลิงไหม้ ไฟรั่ว พายุ น้ำท่วม อุบัติเหตุ สารเคมีรั่ว เหตุจลาจล เป็นต้น
- แผนการอพยพคน
- วิธีการปฐมพยาบาล
- การฝึกอบรมเกี่ยวกับการใช้งานอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างถูกต้อง

9. จุดรวมพล

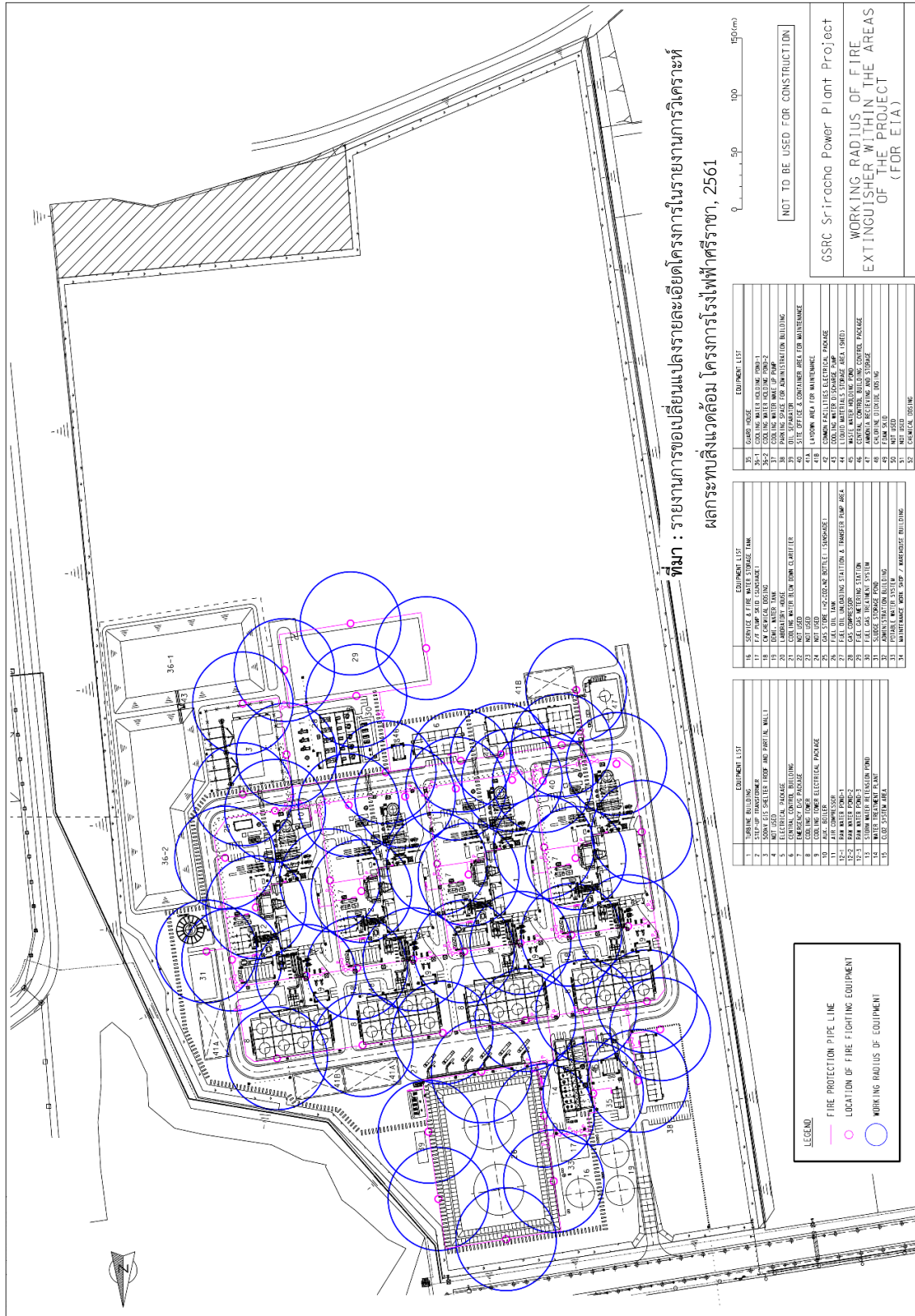
จุดรวมพลเป็นจุดที่ปลอดภัยสำหรับพนักงานผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกับแผนฉุกเฉิน มารวมตัวกันเพื่อตรวจนับจำนวน โดยหัวหน้าทีมอพยพและผู้นำในการอพยพในพื้นที่ เพื่อเตรียมการอพยพออกนอกพื้นที่โครงการฯ ต่อไป (แผนฉุกเฉินของโครงการ ระดับที่ 1) โดยจุดรวมพลของโครงการ มี 2 จุด ซึ่งจุดรวมพลของโครงการสามารถรองรับพนักงานได้อย่างเพียงพอ

10. การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน

การฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน เป็นการเตรียมความพร้อมทั้งในส่วนของบุคลากรและอุปกรณ์ในการปฏิบัติงาน โดยทำการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการป้องกันและระงับอัคคีภัยภายในหน่วยงานแต่ละระดับตามขั้นตอนที่กำหนดในแผนการควบคุมภาวะฉุกเฉิน โดยภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 ฝึกซ้อม อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งประเมินผลการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน เพื่อนำไปสู่การปรับปรุงแผนให้มีประสิทธิภาพสูงสุดในการปฏิบัติ



รูปที่ 2.1-9: พื้นที่โครงการบริเวณที่มีการติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัย ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ



รูปที่ 2.1-10 : รัศมีการดับเพลิงภายในพื้นที่โครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

ตารางที่ 2.1-6

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

| พื้นที่ | ระบบตรวจจับ | ระบบดับเพลิง | ระบบการทำงาน | จำนวนที่ระบุไว้ในรายงาน EIA | จำนวนที่ติดตั้งจริง | มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์ | พื้นที่ (ตร.ม.) / ปริมาตร (ลบ.ม.) |
|--|--|---|-----------------------|-----------------------------|---------------------|---|-----------------------------------|
| อาคารควบคุม (Control Buildings) | | | | | | | |
| พื้นที่ส่วนสำนักงานในอาคารควบคุม (Control Building Office Areas) | | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre-Action Sprinkler) | อัตโนมัติ (Automatic) | 60 | 123 | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 13 NFPA 850 | 556 / 1,668 |
| | <ul style="list-style-type: none"> ตัวตรวจจับควัน (Smoke Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 20 | 34 | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 72 NFPA 850 | |
| | <ul style="list-style-type: none"> ตัวตรวจจับควัน (Smoke Detection) ตัวตรวจจับควัน (Smoke Detection) | <ul style="list-style-type: none"> ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers) | ด้วยมือ (Manual) | 10 | 22 | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 10 | |
| ห้องนำ | <ul style="list-style-type: none"> ตัวตรวจจับควัน (Smoke Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 2 | 2 | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 72 NFPA 850 | 22.5/67.5 |
| ห้องเซิร์ฟเวอร์คอมพิวเตอร์ | <ul style="list-style-type: none"> ตัวตรวจจับควัน (Smoke Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 1 | 1 | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 72 NFPA 850 | 30/90 |
| อาคารควบคุมไฟฟ้า (Electrical Package Area) | | | | | | | |
| อาคารควบคุม ไฟฟ้า | <ul style="list-style-type: none"> ตัวตรวจจับควัน (Smoke Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 2 ชุด/หน่วยการผลิต | 58 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 72 NFPA 850 | 504/1,612 |
| อาคารเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ (Turbine Buildings) | | | | | | | |
| ห้องเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ | | <ul style="list-style-type: none"> ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers) | ด้วยมือ (Manual) | 10 ชุด/หน่วยการผลิต | 15 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 10 | 10,080 / 282,240 |

ตารางที่ 2.1-6

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ออกแบบป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ (ต่อ)

| พื้นที่ | ระบบตรวจจับ | ระบบดับเพลิง | ระบบการทำงาน | จำนวนที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ^{1/} | จำนวนที่ติดตั้งจริง | มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์ | พื้นที่ (ตร.ม.) / ปริมาตร (ลบ.ม.) |
|---|--|--|-----------------------|---|---------------------|---|-----------------------------------|
| ชุดน้ำมันหล่อลื่นของเครื่องกังหันก๊าซและเครื่องกังหันไอน้ำ (Turbine Lube Oil Unit) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head) | อัตโนมัติ (Automatic) | 4 ชุด/หน่วยการผลิต | 24 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 15 NFPA 850 | |
| ระบบท่อน้ำมันหล่อลื่นเครื่องกังหัน (Turbine Lube Oil Piping and Grade Level under Pedestal) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) | อัตโนมัติ (Automatic) | 50 ชุด/หน่วยการผลิต | 99 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 13 NFPA 850 | |
| ดัลบูสูก้อนของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator Bearings) | <ul style="list-style-type: none"> ตรวจจับความร้อน (Heat Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 2 ชุด/หน่วยการผลิต | 3 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 72 NFPA 850 | |
| | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Pre-Action Close-head Sprinkler) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre-Action Close-head Sprinkler) | อัตโนมัติ (Automatic) | 4 ชุด/หน่วยการผลิต | 5 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 13 NFPA 850 | |
| ชุด Hydrogen Seal Oil ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator Hydrogen Seal Oil Units) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head) | อัตโนมัติ (Automatic) | 2 ชุด/หน่วยการผลิต | 9 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 15 NFPA 850 | |

ตารางที่ 2.1-6

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ (ต่อ)

| พื้นที่ | ระบบตรวจจับ | ระบบดับเพลิง | ระบบการทำงาน | จำนวนที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ^v | จำนวนที่ติดตั้งจริง | มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์ | พื้นที่ (ตร.ม.) / ปริมาตร (ลบ.ม.) |
|--|--|--|-----------------------|--|---------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
| ภายใน Enclosure ของ กังหันก๊าซ รวมถึงห้องดับ ลุกเป็นต้นท้ายของกังหันก๊าซ (Combustion Turbine Enclosures including Combustion Turbine Exhaust End Bearing Tunnel) | <ul style="list-style-type: none"> เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detection) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงด้วย ก๊าซ คาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Dioxide Fire Protection) | อัตโนมัติ (Automatic) | 8 ชุด/หน่วยการผลิต | 30 ชุด/หน่วยการผลิต | NFPA 72 | |
| พื้นที่เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ (Fuel Gas Compressor Area) | | | อัตโนมัติ (Automatic) | 1 ชุด/หน่วยการผลิต | 1 ชุด/หน่วยการผลิต | NFPA 72 | |
| เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ (Gas Compressor) | <ul style="list-style-type: none"> เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 4 ชุด | 5 ชุด | NFPA 72 NFPA 850 | |
| ห้องอุปกรณ์ไฟฟ้า | <ul style="list-style-type: none"> ตัวตรวจจับควัน (Smoke Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 6 ชุด | 6 ชุด | NFPA 72 NFPA 850 | 108/345 |
| เครื่องปั่นไฟสำรองแบบใช้น้ำมันดีเซล (Diesel Generator) | | | | | | | |
| ภายใน Enclosure ของ เครื่องปั่นไฟสำรองแบบใช้น้ำมันดีเซล (Diesel Generator Enclosure) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) หรือระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre-Action Close-head Sprinkler) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) หรือระบบฉีดน้ำสปริงเกอร์ (Pre-Action Close-head Sprinkler) | อัตโนมัติ (Automatic) | 8 ชุด/หน่วยการผลิต | 8 ชุด/หน่วยการผลิต | NFPA 13 NFPA 850 | |

ตารางที่ 2.1-6

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ (ต่อ)

| พื้นที่ | ระบบตรวจจับ | ระบบดับเพลิง | ระบบการทำงาน | จำนวนที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ^{1/} | จำนวนที่ติดตั้งจริง | มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์ | พื้นที่ (ตร.ม.) / ปริมาตร (ลบ.ม.) |
|--|--|--|-----------------------|---|---------------------|---|-----------------------------------|
| ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Control House) | | | | | | | |
| ห้องควบคุม | <ul style="list-style-type: none"> เครื่องตรวจจับควัน (Smoke Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 4 ชุด | 4 ชุด | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 72 NFPA 850 | 128/448 |
| | | <ul style="list-style-type: none"> ถังดับเพลิงด้วยมือ (Portable Extinguishers) | ด้วยมือ (Manual) | 2 ชุด | 8 ชุด | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 10 | |
| หน่วยเครื่องสูบน้ำดับเพลิง (Fire Pump Package) | | | | | | | |
| หน่วยเครื่องสูบน้ำดับเพลิง | <ul style="list-style-type: none"> เครื่องตรวจจับความร้อน (Heat Detection) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) | อัตโนมัติ (Automatic) | 8 ชุด | 20 ชุด | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 13 NFPA 850 | |
| | | | อัตโนมัติ (Automatic) | 4 ชุด | 4 ชุด | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 72 NFPA 850 | |
| อาคารควบคุมสถานไฟฟ้า (500 kV Switchyard Control Building) | | | | | | | |
| ห้องควบคุมอุปกรณ์ไฟฟ้าและอิเล็กทรอนิกส์ | <ul style="list-style-type: none"> เครื่องตรวจจับควัน (Smoke Detection) | | อัตโนมัติ (Automatic) | 4 ชุด | 10 ชุด | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 72 NFPA 850 | 209/836 |
| หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformers) | | | | | | | |
| Step-up Transformers | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head) | อัตโนมัติ (Automatic) | 60 ชุด/หน่วยการผลิต | 76 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 15 NFPA 850 | 1,200 ตร.ม. |

ตารางที่ 2.1-6

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารผลิตไฟฟ้าของโครงการ ตามรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ (ต่อ)

| พื้นที่ | ระบบตรวจจับ | ระบบดับเพลิง | ระบบการทำงาน | จำนวนที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ^{1/} | จำนวนที่ติดตั้งจริง | มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์ | พื้นที่ (ตร.ม.) / ปริมาตร (ลบ.ม.) |
|--|--|--|-----------------------|---|---------------------|---|-----------------------------------|
| Unit Transformers | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบฉีดน้ำอัตโนมัติ (Deluge Water Spray with Wet-Pilot Sprinkler Head) | อัตโนมัติ (Automatic) | 20 ชุด/หน่วยการผลิต | 27 ชุด/หน่วยการผลิต | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 15 NFPA 850 | 360 ตร.ม. |
| พื้นที่เก็บน้ำมันเชื้อเพลิงสำรอง (Fuel Oil Storage Tank Area) | | | | | | | |
| พื้นที่เก็บน้ำมันเชื้อเพลิงสำรอง | | <ul style="list-style-type: none"> โฟม (foam hydrant) | ด้วยมือ (Manual) | 6 ชุด | 6 ชุด | <ul style="list-style-type: none"> NFPA 11 | 6,726 ตร.ม. |

หมายเหตุ : ^{1/} จำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (2558) เป็นไปตามมาตรฐานสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA)

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด, 2565

ตารางที่ 2.1-7

อุปกรณ์ดับเพลิงและมาตรฐานที่ใช้ป้องกันอัคคีภัยกลุ่มอาคารสำนักงาน/อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดุของโครงการ

| พื้นที่ | ระบบดับเพลิง | ระบบการทำงาน | จำนวนที่ระบุไว้ในรายงาน EIA ^{1/} | จำนวนที่ติดตั้งจริง | มาตรฐานที่ใช้ในการออกแบบ/อุปกรณ์ | พื้นที่ (ตร.ม.) / ปริมาตร (ลบ.ม.) |
|---|---|-----------------------|---|---------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
| พื้นที่ทั่วไป อาคารสำนักงาน (Administrative Offices and Common Areas) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) | อัตโนมัติ (Automatic) | 30 ชุด | 50 ชุด | NFPA 13 | 572/1,716 |
| อาคารซ่อมบำรุงและคลังพัสดุ (Workshop and Warehouse) | <ul style="list-style-type: none"> ระบบดับเพลิงท่อเปียก (Wet-pipe Sprinkler) | อัตโนมัติ (Automatic) | 40 ชุด | 344 ชุด | NFPA 13 | 1,104/8,016 |
| อาคารรักษาความปลอดภัย (Guard House) | <ul style="list-style-type: none"> ถังดับเพลิงถังมือถือ (Portable Extinguishers) | ด้วยมือ (Manual) | 3 ชุด | 5 ชุด | NFPA 11 | 124/298 |

หมายเหตุ : ^{1/} จำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (2558) เป็นไปตามมาตรฐานสมาคมป้องกันอัคคีภัยแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (NFPA)

ที่มา : บริษัท กัลฟ์ เอสอาร์ซี จำกัด, 2565

11. การตรวจสอบสุขภาพพนักงาน

กฎกระทรวงแรงงานว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548 โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง โดยแพทย์แผนปัจจุบัน ขั้นหนึ่งที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป ก่อนบรรจุเข้าทำงาน และตรวจต่อเนื่องอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ พนักงานทุกคนจะมีสมุดสุขภาพ ประจำตัว เพื่อรวบรวมและจัดเก็บผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานแต่ละราย เพื่อใช้เป็นฐานข้อมูลในการ เฝ้าระวังผลกระทบด้านสุขภาพของพนักงาน โดยเฉพาะพนักงานที่ทำงานกับปัจจัยเสี่ยง รวมทั้งใช้ในการ บริหารจัดการระบบอาชีวอนามัยของโครงการ ทั้งนี้ บริษัทจะกำหนดผู้รับผิดชอบในการรวบรวม และ จัดเก็บสมุดสุขภาพประจำตัวตลอดระยะเวลาการทำงานของพนักงาน

12. การจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ

โครงการได้จัดให้มีสวัสดิการต่างๆ ที่จำเป็น ตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัด สวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548 แห่งพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 อาทิเช่น น้ำดื่ม ห้องน้ำ ห้องส้วม การปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาล เป็นต้น

2.1.15 ชุมชนสัมพันธ์ การมีส่วนร่วมของประชาชน และการรับเรื่องร้องเรียน

2.1.15.1 ชุมชนสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

การดำเนินงานของโครงการ อาจก่อให้เกิดผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อสภาพแวดล้อม ปัจจุบันและความเป็นอยู่ของชุมชนโดยรอบ เพื่อให้เกิดการพัฒนาที่ยั่งยืน และเสริมสร้างความเข้าใจกับ ชุมชน โครงการจึงได้มีแผนการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับการดำเนินโครงการอย่างสม่ำเสมอตามนโยบาย ของกลุ่มบริษัท กัลฟ์ เพื่อให้เกิดความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับโครงการ ซึ่งจะช่วยสร้างความเชื่อมั่นในการ พัฒนาโครงการ รวมทั้งเพื่อให้ชุมชนในพื้นที่ได้รับประโยชน์โดยการสนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนใน พื้นที่ ในแต่ละช่วงของการดำเนินการของโครงการ ตั้งแต่ระยะก่อนก่อสร้างจนถึงระยะดำเนินการผลิต กระแสไฟฟ้า โดยกำหนดให้มีการดำเนินกิจกรรมการมีส่วนร่วมของชุมชนหรือการคืนประโยชน์ให้กับ ชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ โดยแบ่งกิจกรรมออกเป็น 6 ด้าน ได้แก่

- (1) กิจกรรมส่งเสริมเด็กและเยาวชน
- (2) กิจกรรมส่งเสริมการกีฬา
- (3) กิจกรรมส่งเสริมด้านวัฒนธรรมและประเพณี
- (4) กิจกรรมส่งเสริมสังคมและสาธารณประโยชน์
- (5) กิจกรรมส่งเสริมความรู้และอาชีพ
- (6) กิจกรรมด้านสุขภาพ

สำหรับการดำเนินกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมกับชุมชนของโครงการตามข้อมูลจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564 ของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ดังภาพที่ 2.1-1) ดังนี้

- โครงการสนับสนุนกิจกรรมภายในชุมชน เช่น สนับสนุนงบประมาณในการจัดทำถังขยะชีวภาพสำหรับประชาชนในพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 องค์การบริหารส่วนตำบลบ่อวิน องค์การบริหารส่วนตำบลเขาคันทรอง องค์การบริหารส่วนตำบลตาสีหิ และองค์การบริหารส่วนตำบลหนองเสือช้าง และกิจกรรมปลูกป่า ปล่อยปลา เป็นต้น
- โครงการมีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลโครงการผ่านป้ายแสดงรายละเอียดโครงการ ส่งจดหมาย และแผ่นพับประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการและความคืบหน้าของโครงการต่อหน่วยงานราชการและผู้แทนชุมชนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษาโครงการอย่างต่อเนื่อง
- โครงการมีการรายงานความคืบหน้าและแผนงานของโครงการในการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าศรีราชา

อย่างไรก็ตาม โครงการได้ตระหนักถึงการให้ข้อมูลข่าวสารที่ชัดเจน จึงได้แจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิเช่น สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 (ชลบุรี) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก วัดจอมพลเจ้าพระยา และหมู่บ้านเดอะพราว ในระหว่างวันที่ 19-20 เมษายน 2565 พบว่า หน่วยงานต่างๆ ไม่มีข้อวิตกกังวล และไม่ได้ให้ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติมรายละเอียดการเข้าพบ สรุปดังตารางที่ 2.1-8

นอกจากนี้โครงการได้มีการแจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการครั้งนี้ให้กับคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าศรีราชาได้รับทราบถึงรายละเอียดในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ผลกระทบ รวมถึงมาตรการฯ ที่เกี่ยวข้อง โดยการเข้าพบเพื่ออธิบายข้อมูลเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2565 พร้อมทั้งแจ้งข้อมูลผ่านทางไลน์กรุปคณะกรรมการฯ ด้วย (ดังภาพที่ 2.1-2) ทั้งนี้ ข้อมูลประกอบการอธิบาย ประกอบด้วยประเด็นดังนี้

- (1) รายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลงไปจากรายละเอียดโครงการที่ได้รับความเห็นชอบ
- (2) ผลการประเมินผลกระทบจากรายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลง
- (3) มาตรการที่กำหนดเพิ่มเติมเพื่อป้องกันและแก้ไขผลกระทบจากรายละเอียดโครงการที่เปลี่ยนแปลง

สำหรับสื่อที่ใช้ประกอบการอธิบาย คือ สื่อบุคคล (เจ้าหน้าที่ของโรงไฟฟ้า) และสื่อเอกสาร (เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ ดังภาคผนวก 2ก) ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าศรีราชาได้รับทราบข้อมูลที่นำเสนอ โดยไม่มีข้อวิตกกังวล และไม่ได้ให้ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม



การสนับสนุนงบประมาณการจัดทำถังยั้งชีพ



การสนับสนุนกิจกรรมปลูกป่า ปลูกปลา



การแจกแผ่นพับประชาสัมพันธ์มาตรการโครงการ



การประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2564

ภาพที่ 2.1-1 : ตัวอย่างภาพกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชนของโครงการ

ตารางที่ 2.1-8

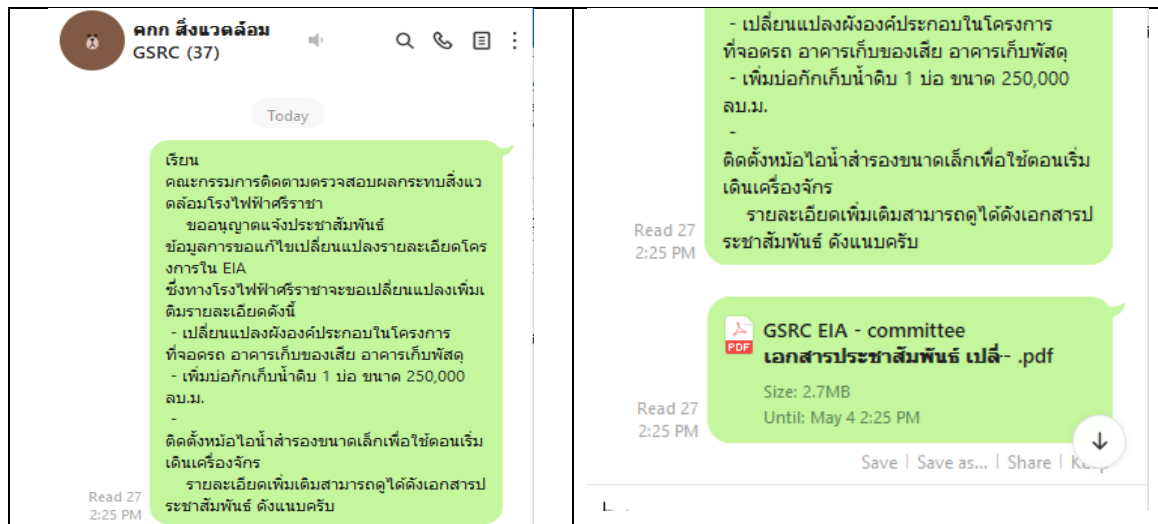
สรุปประเด็นสำคัญที่ได้จากการเข้าพบเพื่อชี้แจงรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2)

| วัน/เวลาเข้าพบ | หน่วยงาน/ตัวแทนผู้เข้าพบ | ประเด็นคำถามและข้อเสนอแนะ | คำชี้แจง |
|--|---|---|----------|
| วันที่ : 19/04/65 เวลา : 15.00 น. | ชื่อผู้เข้าพบ : คุณสิริรัฐ (ประสานทางโทรศัพท์) หน่วยงาน : หมู่บ้านเดอะพราว ตำแหน่ง : คณะกรรมการหมู่บ้าน | <ul style="list-style-type: none"> ผู้แทนคณะกรรมการหมู่บ้านเดอะพราวติดภารกิจ จึงได้โทรแจ้งหัวข้อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้รับทราบ และฝากเอกสารการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการไว้ที่บ่อมยาม โดยจากการติดตามสอบถามภายหลังพบว่าไม่มีประเด็นข้อวิตกกังวลหรือข้อเสนอนะเพิ่มเติม | - |
| วันที่ : 19/04/65 เวลา : 16.00-16.30 น. | ชื่อผู้เข้าพบ : คุณวินิตา รมรินทร์ หน่วยงาน : สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ตำแหน่ง : รักษาการ ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 (ชลบุรี) | <ul style="list-style-type: none"> ไม่มีประเด็นข้อวิตกกังวลหรือข้อเสนอนะเพิ่มเติม | - |
| วันที่ : 20/04/65 เวลา : 09.30-10.00 น. | ชื่อผู้เข้าพบ : พระครูเกษมศิวาภิวัฒน์ หน่วยงาน : วัดจอมพลเจ้าพระยา ตำแหน่ง : เจ้าอาวาสวัดจอมพลเจ้าพระยา | <ul style="list-style-type: none"> ไม่มีประเด็นข้อวิตกกังวลหรือข้อเสนอนะเพิ่มเติม | - |
| วันที่ : 20/04/65 เวลา : 10.00 น. | หน่วยงาน : โรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออก ตะวันออก | <ul style="list-style-type: none"> ท่านผู้อำนวยการโรงเรียนชุมชนบริษัทน้ำตาลตะวันออกติดภารกิจ จึงได้ฝากเอกสารการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการกับเจ้าหน้าที่ธุรการ โดยจากการติดตามสอบถามภายหลังพบว่าไม่มีประเด็นข้อวิตกกังวลหรือข้อเสนอนะเพิ่มเติม | - |

ตารางที่ 2.1-8

สรุปประเด็นสำคัญที่ได้จากการเข้าพบเพื่อชี้แจงรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา (ครั้งที่ 2) (ต่อ)

| วัน/เวลาเข้าพบ | หน่วยงาน/ตำแหน่งผู้เข้าพบ | ประเด็นคำถามและข้อเสนอแนะ | คำชี้แจง |
|--|---|---|--|
| วันที่ : 20/04/65 เวลา : 10.30-11.00 น. | ชื่อผู้เข้าพบ : คุณพิชญ นวลดี หน่วยงาน : นิคมอุตสาหกรรมดับบลิวเอชเอ อีสเทิร์นซีบอร์ด 1 ตำแหน่ง : เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม | <ul style="list-style-type: none"> ไม่มีประเด็นข้อวิตกกังวลหรือข้อเสนอนะเพิ่มเติม | - |
| วันที่ : 20/04/65 เวลา : 14.00-14:30 น. | ชื่อผู้เข้าพบ : คุณสัชชัย ชนะสงคราม หน่วยงาน : สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี ตำแหน่ง : ผู้อำนวยการส่วนสิ่งแวดล้อม | <ul style="list-style-type: none"> เหตุผลการสร้างบ่อพักน้ำดิบเพิ่มเติม มีการเปลี่ยนแปลงปริมาณการใช้น้ำหรือไม่ | <ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการชี้แจงว่าเป็นการสร้างบ่อพักน้ำดิบ เพื่อสามารถกักเก็บน้ำไว้ใช้ในโครงการได้มากขึ้น และปริมาณการใช้น้ำของโครงการไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากรายงานฉบับเดิม |



ที่มา: บริษัท กัลฟ์ เอส์อาร์ทซี จำกัด, 2565

ภาพที่ 2.1-2 : ตัวอย่างภาพการแจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการต่อคณะกรรมการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าศรีราชา เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2565

2.1.15.2 การรับเรื่องร้องเรียน

ตามข้อมูลจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2564 ของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา พบว่า โครงการมีการจัดตั้ง “ศูนย์รับเรื่องร้องเรียน” โดยในระยะก่อสร้างสำนักงานสนามมีสถานะเป็นศูนย์รับเรื่องร้องเรียน และมีเจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์ทำหน้าที่รับแจ้งเรื่องร้องเรียน สำหรับในระยะดำเนินการ Central Control Room (CCR) จะมีสถานะเป็นศูนย์รับเรื่องร้องเรียน โดยมอบหมายให้หัวหน้ากะมีหน้าที่รับแจ้งเรื่องร้องเรียน ทั้งนี้ ผู้ร้องเรียนสามารถแจ้งข้อร้องเรียนได้ทั้งในและนอกเวลาทำการตลอด 24 ชั่วโมง ในทุกช่องทางตามที่โครงการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบ ซึ่งที่ผ่านมายังไม่พบข้อร้องเรียนจากการดำเนินกิจกรรมการก่อสร้างและดำเนินการของโครงการ

นอกจากนี้ ทางโครงการได้ส่งหนังสือสอบถามข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการดำเนินกิจกรรมการก่อสร้าง และการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าศรีราชา กับสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี อำเภอศรีราชา และองค์การบริหารส่วนตำบลเขาคันทรง เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2565 ซึ่งสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี อำเภอศรีราชา และองค์การบริหารส่วนตำบลเขาคันทรง ได้มีหนังสือตอบว่า ในช่วงเวลาที่ผ่านมาไม่มีเรื่องร้องเรียนจากการก่อสร้างและดำเนินการโรงไฟฟ้าศรีราชา แต่อย่างไร รายละเอียดดังภาคผนวก 2ข

2.1.16 พื้นที่สีเขียว

โครงการโรงไฟฟ้าศรีราชาได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวขนาด 35,300 ตารางเมตร (ร้อยละ 5.0 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด) ดังรูปที่ 2.1-11