

## รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

### สารบัญ

หน้า

#### บทที่ 1 บทนำ

1.1	ความเป็นมาของโครงการ .....	1-1
1.2	เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	1-5
1.3	ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	1-8
1.4	วัตถุประสงค์การจัดทำรายงาน .....	1-9
1.5	สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน .....	1-9
1.6	ขอบเขตการจัดทำรายงาน .....	1-18
1.7	กฎหมาย นโยบายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง .....	1-19
1.8	สรุปการเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	1-19

#### บทที่ 2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

2.1	การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับ การดำเนินการจริงของโครงการ.....	2-1
2.1.1	รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 .....	2-1
2.1.2	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	2-3
2.1.3	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-6
2.2	ระบบระบายน้ำฝน .....	2-8
2.2.1	รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 .....	2-8
2.2.2	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	2-10
2.2.3	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-10
2.3	อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย .....	2-14
2.3.1	รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 .....	2-14
2.3.2	การเปลี่ยนแปลงระบบดับเพลิง .....	2-25
2.3.3	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-33

## สารบัญ (ต่อ)

### หน้า

2.4	พื้นที่สีเขียว .....	2-51
2.4.1	รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565 .....	2-51
2.4.2	การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	2-47
2.4.3	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-56

### บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1	บทนำ .....	3-1
3.2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....	3-2
3.3	ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....	3-39
3.3.1	คุณภาพอากาศ .....	3-39
3.3.2	เสียง .....	3-46
3.3.3	คุณภาพน้ำทิ้ง .....	3-49
3.3.4	คมนาคม .....	3-55
3.3.5	การจัดการขยะ และกากของเสีย.....	3-55
3.3.6	สังคมและเศรษฐกิจ .....	3-55
3.3.7	ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน .....	3-60
3.3.8	ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ.....	3-66
3.3.9	ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย .....	3-67
3.3.10	พื้นที่สีเขียว .....	3-71

### บทที่ 4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1	บทนำ .....	4-1
4.2	การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ.....	4-2
4.3	คุณภาพอากาศ .....	4-2
4.4	เสียง .....	4-3
4.5	ด้านการระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม.....	4-4
4.6	ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย.....	4-6
4.7	ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ .....	4-6

## สารบัญ (ต่อ)

หน้า

### บทที่ 5 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

5.1	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม .....	5-1
5.2	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....	5-2

#### ภาคผนวก

ภาคผนวก 1-1	สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด
ภาคผนวก 1-2	สำเนาหนังสือรับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัท จาก บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด เป็น บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
ภาคผนวก 1-3	สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
ภาคผนวก 1-4	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
ภาคผนวก 1-5	สำเนาใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร
ภาคผนวก 2-1	รายการคำนวณระบบระบายน้ำฝน (ก่อนการเปลี่ยนแปลง)
ภาคผนวก 2-2	สำเนาหนังสือรับรองความสามารถในการรองรับการระบายน้ำฝนของโครงการ จากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ฉบับเลขที่ PI 47/2563 ลงวันที่ 8 กันยายน 2563
ภาคผนวก 2-3	รายการคำนวณปริมาณน้ำฝน (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)
ภาคผนวก 2-4	รายละเอียดการคำนวณระบบดับเพลิง พร้อมการรับรองการออกแบบโดยวิศวกร
ภาคผนวก 2-5	สำเนารับบันทึกข้อตกลง (MOU) การใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ลงวันที่ 9 กันยายน 2564

### ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวก 3-1 สำเนาหนังสือแจ้งผลการตรวจสอบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
- ภาคผนวก 3-2 เอกสารประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)
- ครั้งที่ 1
  - ครั้งที่ 2
- ภาคผนวก 3-3 หนังสือขอติดประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- ภาคผนวก 3-4 หลักฐานการส่ง-รับ ไปรษณีย์ด่วนพิเศษ (EMS)
- หลักฐานการส่งไปรษณีย์ด่วนพิเศษ (EMS)
  - หลักฐานการรับไปรษณีย์ด่วนพิเศษ (EMS)
- ภาคผนวก 4-1 รายละเอียดการประเมินผลกระทบทางสุขภาพจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (กุมภาพันธ์, 2564)



## สารบัญตาราง

หน้า

1.1-1	สรุปความเป็นมาของโครงการ .....	1-4
1.5-1	สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	1-10
1.7-1	สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ.....	1-20
1.8-1	เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	1-35
2.1-1	รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2).....	2-4
2.1-2	รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2).....	2-6
2.3-1	ระบบดับเพลิงของโครงการ .....	2-15
2.3-2	เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	2-26
2.3-3	ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-34
2.4-1	แผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว .....	2-55
3.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2.....	3-3
3.2-2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2.....	3-4
3.3-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดย CEMs.....	3-40
3.3-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดยวิธีสุ่มตัวอย่าง .....	3-42
3.3-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ.....	3-44
3.3-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียง .....	3-49
3.3-5	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนตุลาคม 2566-ธันวาคม 2567.....	3-51
3.3-6	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนตุลาคม 2566-มิถุนายน 2567 .....	3-52
3.3-7	สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 .....	3-55
3.3-8	ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ.....	3-57
3.3-9	สถานที่ติดประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	3-62
3.3-10	สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 .....	3-68

## สารบัญตาราง (ต่อ)

หน้า

3.3-11	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน.....	3-69
5.1-1	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด .....	5-3
5.1-2	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด .....	5-7
5.1-3	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด .....	5-31
5.1-4	แผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว .....	5-68
5.2-1	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด .....	5-69
5.2-2	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด .....	5-70

## สารบัญรูป

### หน้า

1.1-1	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 .....	1-2
1.1-2	ผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 .....	1-3
1.2-1	ผังการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2).....	1-7
2.1-1	ที่ตั้งโครงการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่โครงการ .....	2-2
2.1-2	การจัดผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง 2 ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-5
2.1-3	การจัดผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง 2 ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-7
2.2-1	ผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนบนเบื่อนภายในพื้นที่โครงการ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-11
2.2-2	ผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนบนเบื่อนภายในพื้นที่โครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-13
2.3-1	รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อน และหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-23
2.3-2	จุดรวมพลและเส้นทางอพยพก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-24
2.3-3	รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-43
2.3-4	ตำแหน่งหั่วรับน้ำดับเพลิงของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง .....	2-48
2.3-5	จุดรวมพลและเส้นทางอพยพ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-50
2.4-1	พื้นที่สีเขียวของโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-52
2.4-2	สภาพพื้นที่สีเขียวปัจจุบันภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-54
2.4-3	พื้นที่สีเขียวภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	2-57
2.4-4	ภาพตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง .....	2-58
2.4-5	ภาพตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการในมุมมองแบบทัศนมิติ (Perspective) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง .....	2-59

## สารบัญรูป (ต่อ)

หน้า

3.3-1	ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการ.....	3-43
3.3-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ.....	3-45
3.3-3	ตำแหน่งจุดตรวจวัดเสียงของโครงการ .....	3-47
3.3-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียง .....	3-48
3.3-5	ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ.....	3-50
3.3-6	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งในบ่อ W3 และ W4 .....	3-52
3.3-7	การประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ .....	3-63
3.3-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) .....	3-70
3.3-9	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณพื้นที่ทำงาน.....	3-71
5.1-1	ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ .....	5-74
5.1-2	ผังโครงสร้างปัญหาการเหตุฉุกเฉินของโครงการ .....	5-75
5.1-3	พื้นที่ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นต่อโครงการ .....	5-76
5.1-4	พื้นที่สีเขียวของโครงการ .....	5-77
5.2-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ระยะก่อสร้าง) .....	5-78
5.2-2	สถานีตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ) .....	5-79
5.2-3	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ระยะดำเนินการ) .....	5-80
5.2-4	จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษ (ระยะดำเนินการ) .....	5-81
5.2-5	สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำ .....	5-82

# บทที่ 1

---

บทนำ

## บทที่ 1

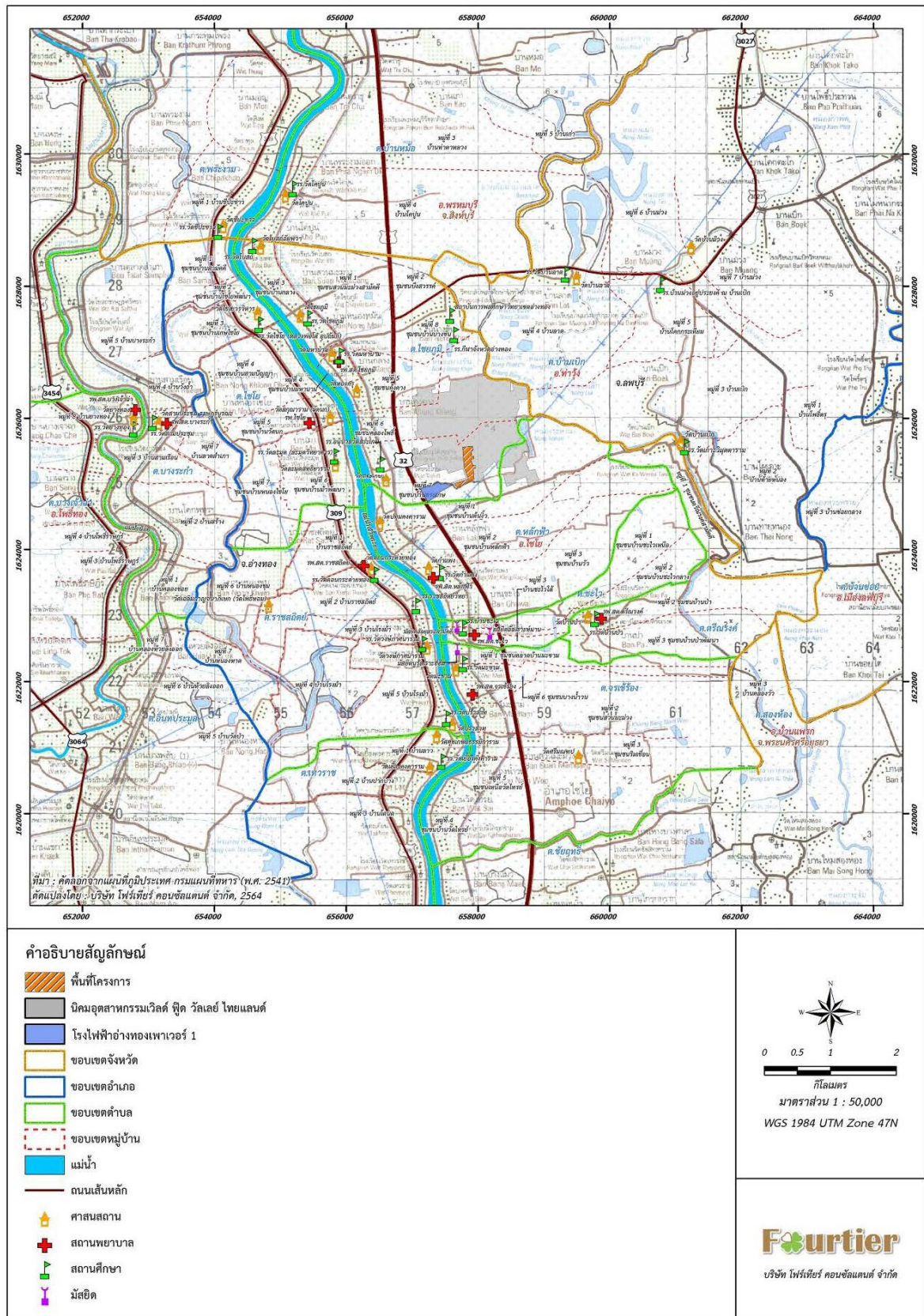
### บทนำ

#### 1.1 ความเป็นมาของโครงการ

กลุ่มบริษัท บี.กริม มีแผนการพัฒนาโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP Cogeneration) ที่มีระบบผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังผลิตไฟฟ้า (Installation Capacity) ประมาณ 145 เมกะวัตต์ จำนวน 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (เดิมชื่อนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู้ด วิลเลจ ไทยแลนด์) อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง (รูปที่ 1.1-1) โดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด จะพัฒนา “โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2” และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด จะพัฒนา “โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3” โดยโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งมีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ประมาณปลายปี พ.ศ.2566

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด มีพื้นที่อยู่ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด ดังรูปที่ 1.1-2 โดยบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด และบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด ได้ตกลงกันที่จะให้โรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งมีการใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน เช่น อาคารควบคุม (Electrical & Control Building) ลานไถไฟฟ้า สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (Gas Metering Regulation Station) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ เป็นต้น และการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งจะดำเนินการพร้อมกัน

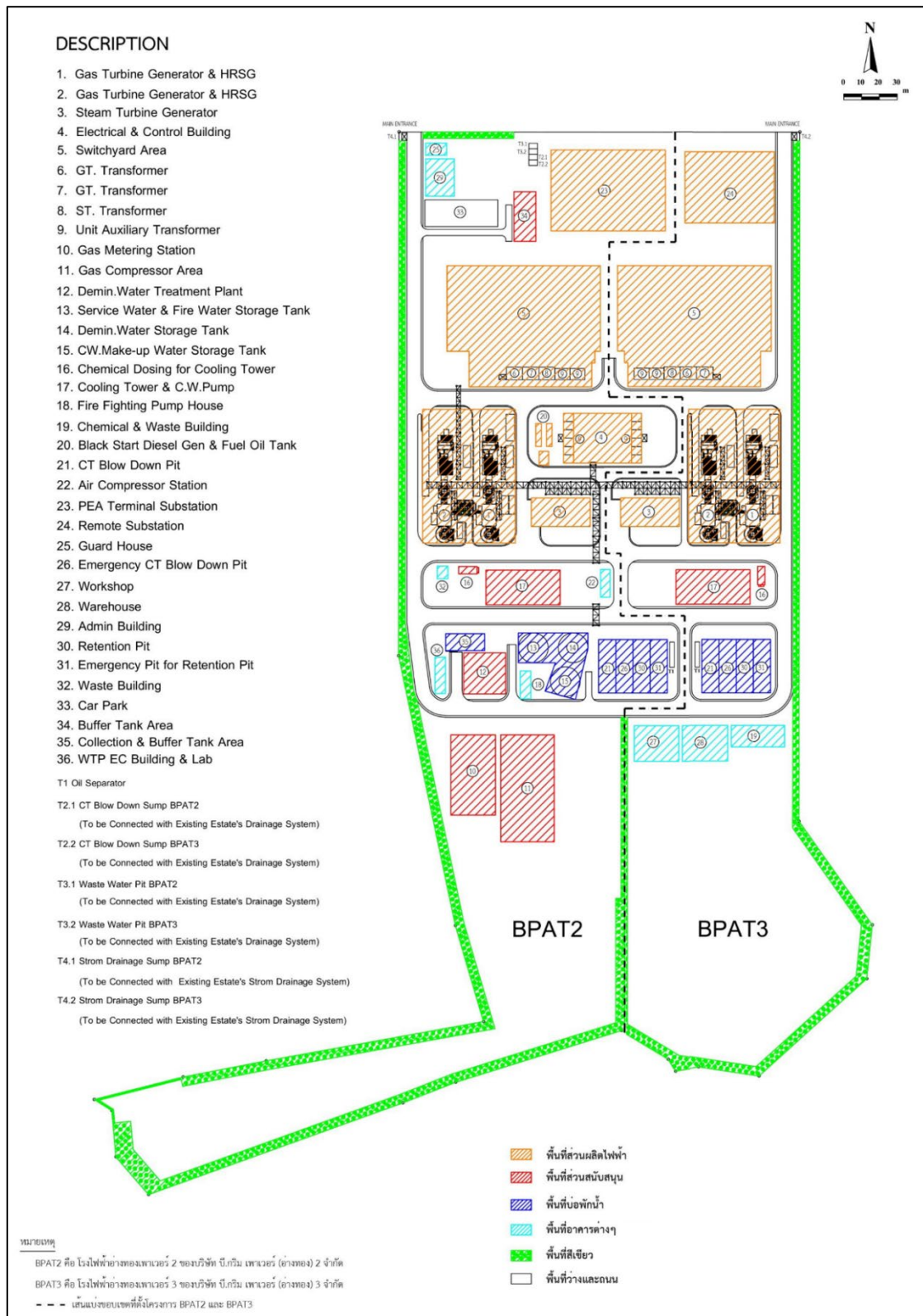
ทั้งนี้ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด ได้ดำเนินการเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม 2564 (ดังแสดงในภาคผนวก 1-1) จากนั้น บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เป็นชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด” เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2564 และได้แจ้ง สผ. ให้ทราบเรียบร้อยแล้ว ดังหนังสือที่ ทส 1010.7/7155 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม 2564 (ดังแสดงในภาคผนวก 1-2)



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1), กุมภาพันธ์ 2565

รูปที่ 1.1-1 : ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2





ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1), กุมภาพันธ์ 2565

รูปที่ 1.1-2 : ผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2  
และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3



นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ซึ่งเป็นการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่ของโครงการให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่จากการรังวัดที่ดินใหม่ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) ที่เป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง รวมถึงดำเนินการทบทวนการออกแบบโครงการโรงไฟฟ้าให้เหมาะสมกับการดำเนินการมากยิ่งขึ้น จึงมีการย้ายตำแหน่งอาคาร ส่วนสนับสนุนการผลิต บ่อพักน้ำ และพื้นที่สีเขียว บางส่วนภายในโครงการโรงไฟฟ้า ทำให้กระทบต่อการใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนและระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสียและระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยและพื้นที่สีเขียว เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้ โดยการเปลี่ยนแปลงฯ ดังกล่าว ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม 2565 (ดังแสดงในภาคผนวก 1-3)

สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ เป็นการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 โดย的增加อาคารจอดรถ 2 และบ่อเก็บน้ำฝน รวมทั้งปรับตำแหน่ง และ/หรือขนาดพื้นที่ของบางอาคารให้เหมาะสมกับการใช้งาน รวมถึงพื้นที่สีเขียวบางส่วนเพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการที่มีการปรับปรุงผังโรงไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ รวมถึงปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น ทั้งนี้ สรุปความเป็นมาของโครงการ แสดงดังตารางที่ 1.1-1

ตารางที่ 1.1-1 สรุปความเป็นมาของโครงการ

ลำดับ	รายงาน	วันที่ได้รับ ความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติ เห็นชอบ	รายละเอียดโครงการ ที่ได้รับความเห็นชอบ
1	รายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด	วันที่ 7 มกราคม 2564	หนังสือที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม 2564	กำลังการผลิตติดตั้ง 145 เมกะวัตต์
2	แจ้งเปลี่ยนชื่อเจ้าของ โครงการ	วันที่ 21 พฤษภาคม 2564	หนังสือที่ ทส 1010.7/7155 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม 2564	กำลังการผลิตติดตั้ง 145 เมกะวัตต์ ขอเปลี่ยนแปลงเรื่อง ชื่อเจ้าของโครงการ จาก บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 1 จำกัด เป็น บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

### ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ) สรุปความเป็นมาของโครงการ

ลำดับ	รายงาน	วันที่ได้รับ ความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติ เห็นชอบ	รายละเอียดโครงการ ที่ได้รับความเห็นชอบ
3	รายงานการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1)	วันที่ 6 มกราคม 2565	หนังสือ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม 2565	กำลังการผลิตติดตั้ง 145 เมกะวัตต์ ขอเปลี่ยนแปลงเรื่อง - ขนาดพื้นที่ของโครงการให้สอดคล้อง กับขนาดพื้นที่จากการรังวัดที่ดินใหม่ ของบริษัท เอส อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) ที่เป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง - ทบทวนการออกแบบโครงการโรงไฟฟ้า ให้เหมาะสมกับการดำเนินการ โดยย้าย ตำแหน่งอาคารส่วนสนับสนุนการผลิต บ่อพักน้ำ และพื้นที่สีเขียวบางส่วน ภายในโครงการโรงไฟฟ้า ทำให้กระทบ ต่อการใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนและ ระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสีย และ ระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกัน และระงับอัคคีภัย และพื้นที่สีเขียว

## 1.2 เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ

บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์  
ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการที่มี  
การปรับปรุงผังโรงไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ (ดังรูปที่ 1.2-1)  
ดังนี้

- พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า: โครงการได้ขยายพื้นที่สถานีควบคุมแรงดันและ  
วัดปริมาณก๊าซ จาก 1,125 เป็น 1,710 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิต  
กระแสไฟฟ้า มีขนาดเพิ่มขึ้นจาก 4,655 เป็น 5,240 ตารางเมตร
- พื้นที่อาคารต่างๆ: โครงการได้เพิ่มเติมอาคาร พร้อมทั้งปรับตำแหน่ง และ/หรือขนาดพื้นที่  
ของบางอาคารให้เหมาะสมกับการใช้งาน

- เพิ่มเติมาอาคารจอดรถ 2 ขนาด 300 ตารางเมตร
- ปรับทิศทาง พร้อมทั้งขยายพื้นที่อาคาร (Admin Building) จาก 335 เป็น 712 ตารางเมตร
- ปรับรูปแบบและตำแหน่งลานจอดรถปัจจุบัน จากที่เป็นพื้นที่อยู่รวมกัน ได้ปรับแยกออกเป็น อาคารมีหลังคา จำนวน 3 อาคาร ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่อาคาร (Admin Building) ทำให้มีขนาดพื้นที่เปลี่ยนแปลงจาก 615 ตารางเมตร เป็น 331 ตารางเมตร
- ลดขนาดพื้นที่ป้อม รปภ. จาก 80 เหลือ 20 ตารางเมตร

ส่งผลทำให้พื้นที่อาคารต่างๆ เพิ่มขึ้นจาก 770 ตารางเมตร เป็น 1,718 ตารางเมตร

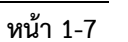
นอกจากนี้ ได้ปรับตำแหน่งอาคารเก็บกากของเสีย (Waste Building) จากที่อยู่ในแนวเดียวกับอาคาร

Chemical Dosing for Cooling Tower ได้เลื่อนลงมาทางทิศใต้ ประมาณ 10 เมตร โดยมีขนาดอาคารเท่าเดิม

- พื้นที่สีเขียว: โครงการได้ปรับตำแหน่งทำให้มีพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้นจาก 5,550 เป็น 5,773 ตารางเมตร
- พื้นที่อื่นๆ: จากการปรับขนาดของพื้นที่ข้างต้น และการเพิ่มบ่อเก็บน้ำฝน ความจุ 3,000 ลบ.ม. ทำให้พื้นที่อื่นๆ ลดลงจาก 46,149.52 เป็น 43,393.52 ตารางเมตร
- พื้นที่บ่อเก็บน้ำฝน: โครงการได้เพิ่มบ่อเก็บน้ำฝน ความจุ 3,000 ลบ.ม. จำนวน 1 บ่อ ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร

ทั้งนี้ เนื่องจากการปรับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 ดังกล่าว โครงการจึงมีการปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น

นอกจากนี้ โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวมถึงเปลี่ยนแปลงชื่อนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วัลเลย์ ไทยแลนด์ ที่เป็นที่ตั้งของโครงการให้สอดคล้องกับชื่อปัจจุบัน (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย)



### 1.3 ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ตามที่ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ให้มีความเหมาะสมกับการใช้งานในปัจจุบัน เพื่อให้การดำเนินการของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด สอดคล้องกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ ซึ่งได้ระบุไว้ในมาตรการทั่วไปข้อ 6 ว่า

“หาก บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้

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

- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย”



บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด จึงมอบหมายให้ บริษัท เอ็นไวร็ท คอนซัลแทนท์ จำกัด และบริษัท อินเทกซ์ เอ็กซ์เพิร์ท จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทที่ปรึกษา” เป็นที่ปรึกษาในการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2) เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในฐานะหน่วยงานอนุมัติ หรืออนุญาต พิจารณาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

#### 1.4 วัตถุประสงค์การจัดทำรายงาน

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2) ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีวัตถุประสงค์ในการศึกษาดังนี้

- (1) ศึกษารายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลงไปจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ
- (2) วิเคราะห์และประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- (3) ทบทวนและแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ ให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง

#### 1.5 สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน

ปัจจุบันโครงการดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเปิดดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ.2566 ซึ่งได้มีการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ และจัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ทราบทุก 6 เดือน โดยรายงานฯ ฉบับล่าสุดระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ.2567 ดังแสดงในภาคผนวก 1-4

สำหรับการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการฯ ครั้งนี้ เนื่องด้วยในขั้นตอนการก่อสร้าง ออกแบบรายละเอียด (Detail Design) จำเป็นต้องปรับเปลี่ยนเพิ่มเติมอาคารอาคารจอดรถ 2 รวมถึงการเปลี่ยนขนาดพื้นที่การใช้ประโยชน์ของอาคารต่าง ๆ ได้แก่ อาคาร (Admin Building) ลานจอดรถปัจจุบัน บ่อ รมก. และสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ การปรับตำแหน่งและขนาดของพื้นที่สีเขียวให้สอดคล้อง และเหมาะสมกับการใช้งาน รวมถึงการเพิ่มบ่อเก็บน้ำฝน ขนาด 3,000 ลบ.ม. เพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกภายในพื้นที่โครงการ สำหรับนำมาใช้ในการรดน้ำพื้นที่สีเขียวของโครงการ ดังรูปที่ 1.2-1 ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้ผู้รับเหมาก่อสร้างให้แล้วเสร็จ เนื่องจากจำเป็นต้องปิดบ่อก่อสร้าง นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงจำนวน และชนิดของระบบดับเพลิงให้สอดคล้องกับขนาด และการดำเนินการก่อสร้างจริงของโครงการ สำหรับสถานภาพการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวในปัจจุบัน แสดงดังตารางที่ 1.5-1

ตารางที่ 1.5-1 สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
อาคารจอดรถ 2	ก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่ยังไม่ได้เปิดใช้งาน และยังไม่ได้รับอนุญาตจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยแต่อย่างใด	
บ่อเก็บน้ำฝน ขนาด 3,000 ลบ.ม.	ดำเนินการขุดบ่อน้ำเก็บน้ำฝนแล้วเสร็จ และมีน้ำฝนกักเก็บไว้ในบ่อดังกล่าวด้วยแล้ว ซึ่งโครงการยังไม่ได้รับอนุญาตจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานะ	ภาพปัจจุบัน
อาคาร (Admin Building)	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาต ก่อสร้างตามแบบขออนุญาต ก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือ รื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย (แบบ กนอ.02/2) เลขที่ 0454-2566 (ภาคผนวก 1-5)	
ลานจอดรถปัจจุบัน	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาต ก่อสร้างตามแบบขออนุญาต ก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือ รื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย (แบบ กนอ. 02/2) เลขที่ 0454-2566 (ภาคผนวก 1-5)	



ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานะ	ภาพปัจจุบัน
ป้อม รปภ.	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาต ก่อสร้างตามแบบขออนุญาต ก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือ รื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย (แบบ กนอ.02/2) เลขที่ 0454-2566 (ภาคผนวก 1-5)	
สถานีควบคุม แรงดันและวัด ปริมาณก๊าซ	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาต ก่อสร้างตามแบบขออนุญาต ก่อสร้างดัดแปลงอาคาร หรือ รื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย (แบบ กนอ.02/2) เลขที่ 0166/2565 (ภาคผนวก 1-5)	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานะ	ภาพปัจจุบัน
ปรับตำแหน่งอาคารเก็บกากของเสีย โดยเลื่อนลงมาทางทิศใต้ประมาณ 10 เมตร	ก่อสร้างแล้วเสร็จ	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ







ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานะ	ภาพปัจจุบัน
<p>ปรับตำแหน่งและขนาดของพื้นที่สีเขียว บริเวณโซน A E F และ I</p>	<p>ได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดพื้นที่สีเขียวครบทุกจุดแล้ว แต่เนื่องจากอยู่ในช่วงฤดูฝน มีฝนตกหนักเกิดน้ำท่วมขัง บริเวณพื้นที่ที่คงสภาพเดิมไว้ ทำให้ต้นไม้ตาย</p>	<p>โซน E</p> <p>บ่อเก็บน้ำฝน</p> <p>โซน F</p> <p>โซน A</p> <p>BPAT3</p> <p>BPAT2</p> <p>โซน I</p>




ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานะ	ภาพปัจจุบัน
การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงส่วนที่เปลี่ยนแปลง	ดำเนินติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการที่เกี่ยวข้องกับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ แล้วเสร็จ	<p><b>ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง</b></p> <p>บริเวณอาคาร E&amp;C Building บริเวณห้อง Cable Room (ยกเลิกการติดตั้งบริเวณอาคาร Admin Building)</p> 
		<p><b>ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher) เฉพาะส่วนที่เพิ่มเติม</b></p> <div> <div> <p>อาคาร Admin Building จำนวน 14 ชุด</p>  </div> <div> <p>Gas Turbine Generator &amp; HRSG 1 จำนวน 1 ชุด</p>  </div> </div>

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานะ	ภาพปัจจุบัน	
การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		อาคาร E&C Building จำนวน 4 ชุด 	Gas Turbine Generator & HRSG 2 จำนวน 1 ชุด 
		ถังดับเพลิงชนิด CO <sub>2</sub> (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO <sub>2</sub> )	
		Gas Turbine Generator & HRSG 1 จำนวน 2 ชุด 	Black Start Diesel จำนวน 2 ชุด 
		Gas Turbine Generator & HRSG 2 จำนวน 2 ชุด 	อาคาร E&C Building จำนวน 12 ชุด 

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานะ	ภาพปัจจุบัน
การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิงส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		<p>ถังดับเพลิงชนิด Halotron (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิด Halotron)</p> <p>อาคาร Admin Building จำนวน 1 ชุด</p> 

ที่มา: บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568

## 1.6 ขอบเขตการจัดทำรายงาน

บริษัทที่ปรึกษา พิจารณาขอบเขตการจัดทำรายงานฯ โดยอ้างอิงตาม เอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งแนบท้ายประกาศ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แนวทางการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ.2564 พบว่า การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการฯ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ จำนวน 7 รายการ ได้แก่ การเพิ่มเติมอาคารจอดรถ 2 และบ่อเก็บน้ำฝน ขนาด 3,000 ลบ.ม. รวมถึงปรับขนาดของอาคาร (Admin Building) ลานจอดรถปัจจุบัน ป้อม รปภ. และสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ รวมถึงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวให้สอดคล้องกับการก่อสร้างจริง เข้าข่ายตาม ข้อ 3 การเปลี่ยนแปลงผังโครงการ การเพิ่มเติมอาคารภายในขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการเดิม แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศและเสียง การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมตำแหน่งอาคาร ระบบสาธารณูปโภค หรืออุปกรณ์ที่ต้องประเมินผลกระทบด้านอันตรายร้ายแรง เช่น สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการ เป็นต้น ในตารางที่ 2 รายการเปลี่ยนแปลงที่ต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซเป็นการเปลี่ยนแปลงเฉพาะขนาดพื้นที่ของสถานีที่มีขนาดเพิ่มขึ้น โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ที่ต้องประเมินผลกระทบด้านอันตรายร้ายแรงแต่อย่างใด สำหรับรายละเอียดขอบเขตการศึกษาประกอบด้วย 5 บท ดังนี้

บทที่ 1 บทนำ

- ความเป็นมาของโครงการ
- เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
- ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ
- วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงาน
- สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน
- ขอบเขตการจัดทำรายงาน
- กฎหมาย นโยบายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง
- สรุปการเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บทที่ 2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

- การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ
- ระบบระบายน้ำฝน

- อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย
- พื้นที่สีเขียว

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บทที่ 5 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## 1.7 กฎหมาย นโยบายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง

กฎหมายด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม สุขภาพ และความปลอดภัย รวมทั้งมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการของโครงการ สรุปได้ดังตารางที่ 1.7-1

## 1.8 สรุปการเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ สามารถสรุปรายละเอียดได้ดังแสดงในตารางที่ 1.8-1



ตารางที่ 1.7-1 สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<b>กฎหมาย</b>		
1.	- รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ.2560	รัฐธรรมนูญได้กำหนดบทบาทหน้าที่ของรัฐว่าการดำเนินการใดของรัฐหรือที่รัฐจะอนุญาตให้ผู้ใดดำเนินการ ถ้าการนั้นอาจมีผลกระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ คุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพอนามัย คุณภาพชีวิต หรือส่วนได้เสียสำคัญอื่นใดของประชาชน หรือชุมชนหรือสิ่งแวดล้อมอย่างรุนแรง รัฐต้องดำเนินการให้มีการศึกษาและประเมินผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของประชาชนหรือชุมชน และจัดให้มีการรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย ประชาชน และชุมชนที่เกี่ยวข้องก่อน เพื่อนำมาประกอบการพิจารณาดำเนินการหรืออนุญาตตามที่กฎหมายบัญญัติ รวมไปถึงต้องระมัดระวังผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อประชาชน ชุมชน สิ่งแวดล้อม และความหลากหลายทางชีวภาพให้น้อยที่สุด และต้องดำเนินการให้มีการเยียวยาความเดือดร้อนหรือเสียหายให้แก่ประชาชนหรือชุมชนที่ได้รับผลกระทบอย่างเป็นธรรมและโดยไม่ชักช้า
2.	- พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2535 - พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2561	พระราชบัญญัติได้กำหนดหลักการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดให้คณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ มีอำนาจในการกำหนดมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม กำหนดมาตรฐานควบคุมมลพิษจากแหล่งกำเนิด และกำหนดประเภทของแหล่งกำเนิดมลพิษที่จะต้องถูกควบคุม เพื่อควบคุมการระบายน้ำทิ้ง การปล่อยทิ้งอากาศเสีย การปล่อยทิ้งของเสีย หรือมลพิษอื่นใดจากแหล่งกำเนิดออกสู่สิ่งแวดล้อม รวมไปถึงการกำหนดหลักเกณฑ์ในการทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม แนวทางกระบวนการพิจารณารายงาน และการแต่งตั้งคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้ ในพระราชบัญญัตียังได้กำหนดให้ผู้ใดกระทำหรือละเว้นการกระทำด้วยประการใดโดยมิชอบด้วยกฎหมายอันเป็นการทำลาย หรือทำให้สูญหาย หรือเสียหายแก่ทรัพยากรธรรมชาติซึ่งเป็นของรัฐ หรือเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินต้องรับผิดชอบชดเชยค่าเสียหายให้แก่รัฐตามมูลค่าทั้งหมดของทรัพยากรธรรมชาติที่ถูกทำลาย สูญหาย หรือเสียหายไปนั้นด้วย

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
3.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2541</li> <li>- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2551</li> <li>- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 3) พ.ศ.2551</li> <li>- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 4) พ.ศ.2553</li> <li>- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 5) พ.ศ.2560</li> <li>- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 6) พ.ศ.2560</li> <li>- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 7) พ.ศ.2562</li> <li>- พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 8) พ.ศ.2566</li> </ul>	พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานเป็นกฎหมายที่มีบทบัญญัติถึงสิทธิและหน้าที่ระหว่าง นายจ้าง และลูกจ้างโดยกำหนดมาตรฐานขั้นต่ำในการใช้แรงงานและการจ่ายค่าตอบแทนในการทำงาน เพื่อให้ลูกจ้างทำงานด้วยความปลอดภัย มีสุขภาพอนามัยอันดี ได้รับค่าตอบแทนและสวัสดิการตามสมควร ทั้งนี้เพื่อให้การใช้แรงงานเกิดประโยชน์สูงสุดแก่นายจ้างและลูกจ้าง รวมทั้งให้นายจ้างปฏิบัติต่อลูกจ้างให้ถูกต้องตามสิทธิและหน้าที่ที่กำหนดไว้ในประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์
4.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550</li> </ul>	พระราชบัญญัติได้กำหนดให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีอำนาจออกประกาศ กำหนดระเบียบ และออกคำสั่งต่างๆ รวมทั้งตรวจสอบและส่งเสริมในด้านต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการพลังงาน เพื่อกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติ และกำหนดให้มีการจัดตั้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการ นอกจากนี้พระราชบัญญัติได้กำหนดเกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน อัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน มาตรฐานและความปลอดภัยในการประกอบกิจการพลังงาน ระบบโครงข่ายพลังงานและศูนย์ควบคุมระบบโครงข่ายพลังงาน การคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และบทกำหนดโทษสำหรับผู้ฝ่าฝืนผู้ขัดขวางหรือไม่ปฏิบัติตามสั่งของคณะกรรมการคณะกรรมการหรือบุคคลซึ่งคณะกรรมการแต่งตั้ง หรือพนักงานเจ้าหน้าที่ที่สั่งการ

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
5.	- พระราชบัญญัติสุขภาพแห่งชาติ พ.ศ.2550	พระราชบัญญัติกำหนดสิทธิและหน้าที่ด้านสุขภาพให้บุคคลมีสิทธิในการดำรงชีวิตในสิ่งแวดล้อมและสภาพแวดล้อมที่เอื้อต่อสุขภาพ มีหน้าที่ร่วมกับหน่วยงานของรัฐในการดำเนินการให้เกิดสิ่งแวดล้อมและสภาพแวดล้อมที่เอื้อต่อสุขภาพ มีสิทธิร้องขอให้มีการประเมินและมีสิทธิร่วมในกระบวนการประเมินผลกระทบด้านสุขภาพจากนโยบายสาธารณะ รวมถึงมีสิทธิได้รับข้อมูลค่าชี้แจง และเหตุผลจากหน่วยงานของรัฐก่อนการอนุญาตหรือการดำเนินโครงการหรือกิจกรรมใดที่อาจมีผลกระทบต่อสุขภาพของตนหรือของชุมชนและแสดงความคิดเห็นของตนในเรื่องดังกล่าว
6.	- พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2554	พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นพระราชบัญญัติหลักในดูแลความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้กับลูกจ้าง โดยกำหนดให้นายจ้างมีหน้าที่ต้องดูแลสถานประกอบกิจการให้มีสภาพการทำงานและสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ปลอดภัยและถูกสุขลักษณะ รวมทั้งส่งเสริมและสนับสนุนการปฏิบัติงานของลูกจ้างไม่ให้เกิดอันตรายต่อชีวิต ร่างกาย จิตใจ และสุขภาพอนามัย เพื่อให้เกิดความปลอดภัยแก่ลูกจ้างและสถานประกอบกิจการ นอกจากนี้ ยังกำหนดให้นายจ้างต้องบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดในกฎกระทรวง และต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากร หน่วยงาน หรือคณะบุคคล เพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัย ในสถานประกอบกิจการตามที่กำหนด นอกจากนี้ ยังกำหนดกองทุนความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน สำหรับการรณรงค์ ส่งเสริม และช่วยเหลือหน่วยงานต่างๆ ในด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
7.	- พระราชบัญญัติควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2562	พระราชบัญญัติได้กำหนดกลไกการเฝ้าระวัง การป้องกัน และการควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพและโรคจากสิ่งแวดล้อม โดยใช้ระบบการแจ้งข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการเฝ้าระวัง การป้องกัน และการควบคุมโรคจากการประกอบอาชีพแก่ลูกจ้าง หรือโรคจากสิ่งแวดล้อมแก่ประชาชนที่ได้รับหรืออาจได้รับมลพิษ ให้มีความรู้พื้นฐานเกี่ยวกับการส่งเสริมสุขภาพและการป้องกันโรค และกำหนดให้บุคคลที่เกี่ยวข้องมีหน้าที่แจ้งหรือรายงานเกี่ยวกับการพบหรือมีเหตุสงสัยว่าเกิดโรคจากการประกอบอาชีพหรือโรคจากสิ่งแวดล้อมต่อพนักงานเจ้าหน้าที่หรือกรมควบคุมโรค เพื่อให้สามารถดำเนินการกับสถานการณ์การเกิดโรคดังกล่าวได้ทันทั่วทั้ง

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
8	- พระราชบัญญัติเงินทดแทน (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2561	บทบัญญัติเกี่ยวกับขอบเขตของการใช้บังคับกฎหมาย ฐานะและความรับผิดชอบของผู้ประกอบกิจการและผู้รับเหมาค่าแรง การกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข และการจ่ายค่ารักษาพยาบาล ค่าฟื้นฟูสมรรถภาพในการทำงาน ค่าทำศพ ค่าทดแทน
9.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานการตรวจสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ.2563 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง โดยตรวจสุขภาพลูกจ้างครั้งแรกให้เสร็จสิ้นภายในสามสิบวันนับแต่วันที่รับลูกจ้างเข้าทำงาน และตรวจสุขภาพลูกจ้างครั้งต่อไปอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง
10.	- กฎกระทรวง ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ.2548 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้นายจ้างจัดให้มีสวัสดิการที่จำเป็นแก่ลูกจ้าง อาทิ น้ำสะอาดสำหรับดื่มไม่น้อยกว่าหนึ่งลิตรสำหรับจำนวนลูกจ้างทุกๆ สี่สิบคน จัดให้มีห้องน้ำห้องส้วมตามแบบและจำนวนที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง การดูแลรักษาความสะอาดและถูกสุขลักษณะ จัดให้มีสิ่งจำเป็นในการปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาลในจำนวนที่เพียงพอต่อจำนวนลูกจ้างในสถานที่ทำงาน
11.	- กฎกระทรวงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน บุคลากรหน่วยงาน หรือคณะบุคคลเพื่อดำเนินการด้านความปลอดภัยในสถานประกอบกิจการ พ.ศ.2565 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้กิจการหรือสถานประกอบการที่กำหนดตามกฎหมาย จัดให้มีข้อบังคับและคู่มือว่าด้วยความปลอดภัยในการทำงานไว้ในสถานประกอบการ โดยต้องจัดให้มีการอบรมและฝึกปฏิบัติจนกว่าลูกจ้างจะสามารถทำงานได้อย่างถูกต้องปลอดภัย และกำกับดูแลโดยกำหนดให้เป็นหน้าที่รับผิดชอบของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึงกำหนดให้สถานประกอบการจะต้องจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับต่างๆ คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ และ/หรือหน่วยงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการตามแต่ประเภทและขนาด รวมทั้งกำหนดคุณสมบัติ บทบาทหน้าที่ และแนวทางวิธีการปฏิบัติกรณีมีเหตุฉุกเฉิน ทั้งนี้ สำหรับสถานประกอบการที่มีลูกจ้างตั้งแต่ห้าสิบคนขึ้นไปให้นายจ้างจัดให้มีระบบการจัดการด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ โดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย นโยบาย โครงสร้างการบริหาร แผนงาน การประเมินผลและการทบทวนการจัดการ และการดำเนินการปรับปรุงด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน รวมถึงให้ควบคุมดูแลการดำเนินการและส่งเสริมให้ลูกจ้างมีส่วนร่วมในการดำเนินการตามระบบการจัดการด้านความปลอดภัยในการทำงาน



ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
12.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ.2559 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้นายจ้างจะต้องควบคุมและรักษาระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียงภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่ให้มีเกินมาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ ในกรณีที่มีค่าเกินมาตรฐานนั้น จะต้องจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลตามความเหมาะสมตลอดระยะเวลาทำงาน และจะต้องมีการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานและการตรวจสุขภาพลูกจ้างที่ทำงานในสภาวะการทำงานที่อาจได้รับอันตรายจากความร้อน แสงสว่าง หรือเสียง
13.	- กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับงานก่อสร้าง พ.ศ.2564 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้นายจ้างต้องจัดทำแผนงานด้านความปลอดภัยในการทำงานสำหรับงานก่อสร้างที่กำหนดในกฎกระทรวง เช่น งานอาคารซึ่งมีพื้นที่รวมกันทุกชั้นหรือชั้นหนึ่งชั้นใดในหลังเดียวกันเกิน 2,000 ตารางเมตร จัดทำพื้นที่ก่อสร้างให้มีความมั่นคงแข็งแรงและสะอาด จัดให้มีผู้คุมงานตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงาน จัดให้มีการรักษาความสะอาดในบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ป้ายเตือนอันตราย ที่เหมาะสมในการทำงานในสถานที่ที่อาจเกิดอันตราย รวมถึงกำหนดให้มีการจัดการความปลอดภัยและการป้องกันอัคคีภัยบริเวณเขตก่อสร้าง และกำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยในการทำงาน และการใช้เครื่องจักรประเภทต่างๆ
14.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ.2556 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงแรงงานได้กำหนดให้นายจ้างที่มีสารเคมีอันตรายตามบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายแนบท้ายกฎกระทรวงนี้ อยู่ในครอบครองต้องจัดทำบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย และรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตรายตามแบบที่กำหนด พร้อมทั้งแนวทางในการใช้งานที่ถูกต้องและปลอดภัย การเก็บรักษา การบรรจุและการถ่ายเท การขนถ่าย การเคลื่อนย้ายหรือการขนส่ง การกำจัด การควบคุมระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย การประเมินความเสี่ยง และการควบคุมและปฏิบัติการกรณีมีเหตุฉุกเฉิน
15.	- กฎกระทรวง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555 (กระทรวงแรงงาน)	กฎกระทรวงได้กำหนดให้มีระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบกิจการ และต้องดูแลระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และปลอดภัย กำหนดให้มีความปลอดภัยเกี่ยวกับอาคารและทางหนีไฟ การป้องกันอัคคีภัยจากแหล่งก่อเกิดการกระจายตัวของความร้อน วัตถุไวไฟ และวัตถุระเบิด การกำจัดของเสียที่ติดไฟได้ง่าย การป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า และการดำเนินการเกี่ยวกับความปลอดภัยจากอัคคีภัยและการรายงานผลการดำเนินการฝึกซ้อมดับเพลิงและฝึกซ้อมอพยพหนีไฟ

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
16.	- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดมาตรฐานอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล พ.ศ.2554	ประกาศกำหนดให้นายจ้างจัดและดูแลให้ลูกจ้างสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ได้มาตรฐานตามที่อธิบดีกำหนด โดยมาตรฐานจะต้องเหมาะสมกับชนิดหรือประเภทของงานที่ลูกจ้างปฏิบัติ
17.	- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการฝึกอบรมผู้บริหาร หัวหน้างาน และลูกจ้าง ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2555	ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้บริหารจัดการและดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานได้อย่างปลอดภัย ให้แก่ลูกจ้างระดับบริหาร หัวหน้างาน และลูกจ้างทุกคน กรณีลูกจ้างเข้าทำงานใหม่ เปลี่ยนงาน เปลี่ยนสถานที่ทำงาน หรือเปลี่ยนแปลงเครื่องจักร หรืออุปกรณ์ ซึ่งอาจทำให้ลูกจ้างได้รับอันตรายต่อชีวิต ร่างกาย จิตใจ หรือสุขภาพอนามัย ให้นายจ้างจัดให้มีการฝึกอบรมลูกจ้างทุกคนก่อนการเริ่มทำงาน กรณีที่นายจ้างไม่สามารถจัดให้มีการฝึกอบรมให้แก่บุคคลได้ ให้นายจ้างจัดให้บุคคลดังกล่าวเข้ารับการฝึกอบรมกับสถาบันส่งเสริมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน หรือหน่วยงานที่กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานกำหนดหรือยอมรับ กำหนดหลักสูตรฝึกอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
18.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2546	ประกาศกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการโรงงานจะต้องควบคุมและรักษาระดับความร้อน แสงสว่าง และเสียงภายในสถานประกอบกิจการที่มีลูกจ้างทำงานอยู่มิให้เกินมาตรฐานที่กำหนด โดยจะต้องมีการตรวจวัดและวิเคราะห์สภาวะการทำงานและจัดทำรายงานสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
19.	- ประกาศกระทรวงแรงงาน เรื่อง กำหนดสารเคมีอันตรายที่ให้นายจ้างจัดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้าง พ.ศ.2552	ประกาศกำหนดสารเคมีอันตรายที่นายจ้างต้องจัดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ทำงานในงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง 6 กลุ่ม ได้แก่ (1) สารเคมีอันตรายในกลุ่มสารทำลายอินทรีย์ (2) สารเคมีอันตรายในกลุ่มก๊าซ (3) สารเคมีอันตรายในกลุ่มฝุ่นหรือฟุ้งหรือผงโลหะ (4) สารเคมีอันตรายในกลุ่มกรด (5) สารเคมีอันตรายในกลุ่มสารกำจัดศัตรูพืช (pesticides) และ (6) สารเคมีอันตรายในกลุ่มอื่นๆ

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
20.	- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการตรวจสอบสุขภาพลูกจ้างและแบบรายงานผลการตรวจสุขภาพลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย	ประกาศกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการตรวจสอบสุขภาพลูกจ้าง และกำหนดแบบรายงานผลการตรวจสุขภาพลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย
21.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ.2552	การกำหนดประเภทหรือชนิดของโรงงานที่จะต้องมีการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงาน และหน้าที่ของผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 2 (พ.ศ.2513)
22.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ.2566	ประกาศกำหนดให้โครงการ กิจการ หรือการดำเนินการใดของรัฐหรือที่รัฐจะอนุญาตตามขนาดที่กำหนดไว้ในเอกสารท้ายประกาศ เป็นโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยการพิจารณารายงานให้ความเห็นตามมติของคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ทั้งนี้ กำหนดให้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนทุกประเภทที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ยกเว้น โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอในขั้นตอนการขออนุญาตก่อสร้างเพื่อประกอบกิจการ หรือในชั้นขออนุญาตประกอบกิจการ แล้วแต่กรณี
23.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2566	ประกาศกำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ และโรงไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยกำหนดให้โรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการผลิต หรือเปลี่ยนแปลงกำลังผลิตไฟฟ้า ตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม พ.ศ.2553 ถึงก่อนวันที่ประกาศนี้มีผลบังคับใช้ ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียที่ความดัน 1 บรรยากาศ หรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ร้อยละ 7 ดังนี้ ฝุ่นละอองไม่เกิน 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนซึ่งคำนวณในรูปก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน โดยต้องดำเนินการตรวจวัดอากาศเสียดังกล่าวตามที่ระบุในประกาศ



ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
24.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดให้โรงไฟฟ้าเป็นแหล่งกำเนิดมลพิษที่จะต้องถูกควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียออกสู่บรรยากาศ พ.ศ.2566	ประกาศกำหนดให้โรงไฟฟ้าเป็นแหล่งกำเนิดมลพิษที่จะต้องถูกควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียออกสู่บรรยากาศ เว้นแต่อากาศเสียจะมีลักษณะเป็นไปตามมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า แต่ทั้งนี้ ต้องไม่ใช้วิธีการทำให้เจือจาง (Dilution)
25.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงไฟฟ้า พ.ศ.2567	ประกาศกำหนดมาตรฐานอากาศที่สามารถระบายออกจากโรงงานผลิต ส่ง หรือจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ต้องมีค่าปริมาณสารเจือปนแต่ละชนิดไม่เกินที่กำหนด โดยโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานหรือโรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตให้ขยายโรงงานหรือโรงไฟฟ้าที่ได้แจ้งเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรเพื่อทดแทนหน่วยผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนเดิม หรือโรงไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ตั้งแต่วันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2553 ถึงวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 ทุกขนาดที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ต้องมีค่าปริมาณสารเจือปนแต่ละชนิดที่ความดัน 1 บรรยากาศหรือที่ 760 มิลลิเมตรปรอท อุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียสที่สภาวะแห้ง (Dry Basis) โดยมีปริมาตรอากาศส่วนเกินในการเผาไหม้ (Excess Air) ร้อยละ 50 หรือที่ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน (Excess Oxygen) ในการเผาไหม้ ร้อยละ 7 ดังนี้ ผุนละออง ไม่เกิน 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ไม่เกิน 20 ส่วนในล้านส่วน และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนซึ่งคำนวณในรูปก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ไม่เกิน 120 ส่วนในล้านส่วน โดยต้องดำเนินการตรวจวัดค่าปริมาณสารเจือปนในอากาศดังกล่าวตามที่ระบุในประกาศ
26.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565	ประกาศกำหนดหน่วยผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนที่มีกำลังการผลิตต่อหน่วย ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงต้องติดตั้งเครื่องมือหรืออุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจวัดค่าออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) และคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) พร้อมทั้งรายงานค่าการตรวจวัดผ่านระบบรายงานชนิดและปริมาณสารมลพิษที่ระบายออกจากโรงงาน ต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทุกๆ 6 เดือน โดยต้องดำเนินการทวนสอบ หรือสอบเทียบเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษตามวิธีที่ U.S.EPA กำหนดไว้ หรือใช้วิธีตามมาตรฐานระดับสากลอื่นที่เทียบเท่า หรือวิธีการอ่านที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง



ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
27.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ.2559	ประกาศกำหนดคุณลักษณะน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรมให้เป็นไปตามมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งที่กำหนดไว้ กำหนดวิธีการตรวจสอบค่ามาตรฐานน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรมให้เป็นไปตามคู่มือวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียของสมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย หรือ Standard Method for the Examination of Water and Wastewater หรือตามที่คณะกรรมการควบคุมมลพิษประกาศในราชกิจจานุเบกษา รวมถึงกำหนดวิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งดังกล่าว
28.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ.2560	ประกาศกำหนดคุณภาพน้ำทิ้งที่จะระบายออกจากโรงงาน หรือเขตประกอบการอุตสาหกรรม ให้เป็นไปตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่กำหนดไว้ กำหนดวิธีการตรวจสอบค่ามาตรฐานน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรมให้เป็นไปตามคู่มือวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียของสมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย หรือ Standard Method for the Examination of Water and Wastewater หรือตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด รวมถึงกำหนดวิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งดังกล่าว
29.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดชนิดและขนาดของโรงงาน กำหนดวิธีการควบคุมการปล่อยของเสีย มลพิษ หรือสิ่งใดๆ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม กำหนดคุณสมบัติของผู้ควบคุมดูแล ผู้ปฏิบัติงานประจำและหลักเกณฑ์การขึ้นทะเบียนผู้ควบคุมดูแลสำหรับระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ.2545 และ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2554	ประกาศกำหนดให้ประเภทโรงงานตามที่ระบุในประกาศต้องมีบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงานตามที่กำหนด โดยบุคลากรด้านสิ่งแวดล้อมประจำโรงงาน หมายถึง ผู้ควบคุมดูแลระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษน้ำหรือบริษัทที่ปรึกษา ผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษอากาศหรือบริษัทที่ปรึกษา และผู้ควบคุมระบบการจัดการมลพิษกากอุตสาหกรรมหรือบริษัทที่ปรึกษา) และผู้ปฏิบัติงานประจำระบบป้องกันสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ (ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษน้ำ ผู้ปฏิบัติงานประจำระบบบำบัดมลพิษอากาศ และผู้ปฏิบัติงานประจำระบบการจัดการมลพิษกากอุตสาหกรรม)

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
30.	- ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดประเภทหรือชนิดของโรงงานที่ต้องจัดทำรายงานชนิดและปริมาณสารมลพิษที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ.2551	ประกาศกำหนดให้ผู้ประกอบกิจการโรงงานตามประเภทหรือชนิดของโรงงานตามบัญชีท้ายประกาศนี้ให้จัดทำรายงาน ชนิดและปริมาณสารมลพิษที่ระบายออกจากโรงงาน ประกอบด้วย การรายงานมลพิษน้ำในแบบ รว.2 การรายงานมลพิษอากาศในแบบ รว.3 โดยจัดส่งผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด จำนวน 2 งวด ดังนี้ งวดที่ 1 ภายในวันที่ 31 กรกฎาคม ของปีที่ส่งงวดที่ 1 และงวดที่ 2 ภายในวันที่ 31 มกราคม ของปีถัดไป และให้จัดทำสำเนาเอกสารโดยให้ผู้จัดการสิ่งแวดล้อม หรือผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานลงนามรับรองและเก็บรักษาไว้ พร้อมทั้ง จะให้พนักงานเจ้าหน้าที่ตรวจสอบได้ ตลอดเวลา
31.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับ การขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ.2547	ประกาศกำหนดให้ผู้ก่อการเกิดของเสียอันตรายและผู้ขนส่งของเสียอันตราย ผู้เก็บรวบรวมบำบัดและกำจัดของเสียอันตราย ต้องมีเลขประจำตัว กำหนดแนวทางปฏิบัติในการจัดเก็บของเสียอันตรายและขั้นตอนการส่งของเสียอันตราย รวมถึงกำหนดแนวทางปฏิบัติในการขนส่งของเสียอันตรายรวมแนวทาง การดำเนินการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระหว่างการขนส่งสำหรับผู้ขนส่งของเสียอันตราย
32.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลไม่ใช่แล้ว พ.ศ.2566	ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมได้กำหนดรหัสของชนิดและประเภทของสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ทั้งนี้ สิ่งปฏิกูลที่ไม่ใช่แล้วที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามประกาศฉบับนี้ ได้แก่ (1) สิ่งปฏิกูลที่เป็นอุจจาระหรือปัสสาวะที่เกิดขึ้นภายในบริเวณโรงงาน (2) วัสดุที่ไม่ใช่แล้วที่ไม่เป็นของเสียอันตราย ที่เกิดจากสำนักงาน บ้านพักอาศัยและร้านอาหาร ในบริเวณโรงงาน รวมทั้งที่เกิดจากการอุปโภคบริโภคที่เกิดขึ้นภายในบริเวณโรงงาน (3) น้ำเสียที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงานและยังไม่ได้บำบัดที่ส่งทางท่อเพื่อไปบำบัด ยังระบบบำบัดน้ำเสียนอกบริเวณโรงงาน (4) วัสดุที่ไม่ใช่แล้วประเภทภาชนะบรรจุก๊าซทนความดันที่สามารถนำไปบรรจุใหม่หรือใช้ซ้ำได้ นอกจากนี้ ตามประกาศมีข้อกำหนดและแนวทางปฏิบัติสำหรับผู้ก่อการเกิดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว ข้อกำหนดและแนวทางปฏิบัติในการรวบรวมและขนส่งของเสียอันตราย และข้อกำหนดและแนวทางปฏิบัติสำหรับผู้บำบัดและกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช่แล้ว

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
33.	- ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ.2550	ประกาศกำหนดให้ใช้คู่มือการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตรายเพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติให้เกิดความปลอดภัยในการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตรายของผู้ประกอบกิจการโรงงานและผู้ประกอบการวัตถุอันตราย ทั้งนี้คู่มือดังกล่าวประกอบด้วยลักษณะของสถานที่เก็บรักษา การจำแนกประเภท และมาตรการป้องกันอันตรายที่อาจเกิดจากการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตรายเพื่อให้เกิดความปลอดภัย รวมถึงกำหนดข้อกำหนดพิเศษในการจัดเก็บวัตถุระเบิด ก๊าซ สารไวไฟ และสารออกซิไดส์
34.	- กฎกระทรวง ฉบับที่ 4 (พ.ศ.2526) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ.2522	หมวด 1 การก่อสร้างอาคาร ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามเงื่อนไขแห่งการอนุญาต ต้องมีผู้ควบคุมงานตามที่ระบุชื่อไว้ในใบอนุญาต ก่อนเริ่มลงมือก่อสร้างต้องติดป้ายแสดงข้อมูลอาคารเลขที่ใบอนุญาต เจ้าของอาคาร ผู้ดำเนินการ และผู้ควบคุมงาน รวมทั้งให้ผู้ดำเนินการต้องดูแลตรวจสอบเครื่องมือเครื่องใช้ในการก่อสร้าง ฐานรากของอาคาร ความแข็งแรงและความปลอดภัยของนั่งร้าน รวมถึงความปลอดภัยจากการใช้อุปกรณ์ก่อสร้างต่างๆ และกระแสไฟฟ้าแรงสูง
35.	- กฎกระทรวง ฉบับที่ 44 (พ.ศ.2538) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ.2522	อาคารประเภท ง – อาคารที่ทำการของราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์การระหว่างประเทศหรือเอกชนที่มีพื้นที่รวมกันทุกชั้นในอาคารหลังเดียวกันหรือหลายหลังรวมกันไม่เกิน 5,000 ตารางเมตร จะต้องควบคุมน้ำทิ้งจากอาคารที่จะระบายสู่แหล่งรองรับน้ำทิ้งให้มีคุณภาพ
36.	- กฎกระทรวง ฉบับที่ 55 (พ.ศ.2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ.2522	<ul style="list-style-type: none"> <li>- อาคารที่สูงตั้งแต่สี่ชั้นขึ้นไปและสูงไม่เกิน 23 เมตร หรืออาคารที่สูงสามชั้นและมีดาดฟ้าเหนือชั้นที่สามที่มีพื้นที่เกิน 16 ตารางเมตร ต้องมีบันไดหนีไฟ และประตูปหนีไฟที่ทำด้วยวัสดุทนไฟ และมีลักษณะตามที่กฎกระทรวงกำหนด</li> <li>- โรงงานและอาคารอื่น ซึ่งไม่ได้ใช้เป็นที่อยู่อาศัยต้องมีที่ว่างไม่น้อยกว่า 10 ใน 100 ส่วน ของพื้นที่ชั้นใดชั้นหนึ่งที่มากที่สุดของอาคาร</li> <li>- โรงงานที่มีพื้นที่ที่ใช้ประกอบการของอาคารทุกชั้นรวมกันเกิน 1,000 ตารางเมตร ต้องมีที่ว่างห่างแนวเขตที่ดินที่ใช้ก่อสร้างอาคารนั้นไม่น้อยกว่า 10 เมตร ทุกด้าน</li> <li>- การก่อสร้างอาคารหรือส่วนของอาคารจะต้องไม่ล้ำเข้าไปในที่สาธารณะ เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากเจ้าพนักงาน ซึ่งมีอำนาจหน้าที่ดูแลรักษาที่สาธารณะนั้น</li> <li>- การก่อสร้างอาคารในที่ดินเจ้าของเดียวกันให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่ระบุในกฎกระทรวง</li> </ul>

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
<b>มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม</b>		
1	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ.2538) ออกตามความในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2534 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	ประกาศกำหนด (1) ค่าเฉลี่ยของก๊าซคาร์บอนมอนนอกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 30 ส่วนในล้านส่วน (ppm) หรือไม่เกิน 34.2 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตรและในเวลา 8 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 9 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 10.26 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (2) ค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในเวลา 1 ชั่วโมงจะต้องไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.32 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (3) ค่าเฉลี่ยของก๊าซโอโซนในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.10 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.20 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (4) ค่าเฉลี่ยของตะกั่วในเวลา 1 เดือน จะต้องไม่เกิน 1.5 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร กำหนดการคำนวณค่าความเข้มข้นของก๊าซแต่ละชนิดในบรรยากาศโดยทั่วไปให้คำนวณเทียบที่ความดัน 1 บรรยากาศ และอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส รวมทั้งกำหนดเครื่องมือและวิธีการในการตรวจวัดก๊าซและสารในบรรยากาศโดยทั่วไป
2.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง พ.ศ.2544	ประกาศกำหนดให้มาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.30 ส่วนในล้านส่วน (ppm) หรือไม่เกิน 780 ไมโครกรัมต่อลูกบาศก์เมตร รวมทั้งกำหนดให้การวัดหาค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลา 1 ชั่วโมง ใช้เครื่องวัดระบบยูวีฟลูออเรสเซน หรือระบบอื่นที่กรมควบคุมมลพิษประกาศในราชกิจจานุเบกษา
3.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2547	ประกาศกำหนดให้ (1) ค่าเฉลี่ยของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วนหรือไม่เกิน 0.30 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และค่ามัธยิมเลขคณิต (Arithmetic Mean) ในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 0.04 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร (2) ค่าเฉลี่ยของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และค่ามัธยิมเลขคณิต (Arithmetic Mean) ในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 0.05 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และ (3) ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวมหรือฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 100 ไมครอน ในเวลา 24 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และค่ามัธยิมเลขคณิต (Arithmetic Mean) ในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 0.10 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร



ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
4.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป พ.ศ.2552	ประกาศกำหนดให้ค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไปในเวลาในเวลา 1 ชั่วโมง จะต้องไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.32 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร และค่ามัธยฐานเลขคณิต (Arithmetic Mean) ในเวลา 1 ปี จะต้องไม่เกิน 0.03 ส่วนในล้านส่วน หรือไม่เกิน 0.057 มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร รวมทั้งกำหนดให้การวัดค่าเฉลี่ยของก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ใช้เครื่องวัดระบบเคมีลูมิเนสเซน หรือระบบอื่นที่กรมควบคุมมลพิษให้ความเห็นชอบ
5.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 เรื่อง กำหนดค่ามาตรฐานระดับเสียงทั่วไป พ.ศ.2540	ประกาศกำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไปให้ค่าระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) และค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) และกำหนดวิธีการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปพร้อมวิธีการคำนวณค่าระดับเสียง
6.	- ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง การกำหนดค่าระดับเสียง พ.ศ.2540	กรมควบคุมมลพิษประกาศวิธีการคำนวณค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Leq) จากระดับเสียงที่มีการเปลี่ยนแปลงไม่แน่นอน (Fluctuating noise) ให้เป็นไปตามสมการที่กำหนดไว้ และกำหนดการคำนวณค่าระดับเสียงเฉลี่ย (Leq) จากระดับเสียงที่คงที่ (Steady noise) ให้เป็นไปตามสมการที่กำหนดไว้
7.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน พ.ศ.2550	ประกาศกำหนดระดับเสียงการรบกวนเท่ากับ 10 เดซิเบล(เอ) โดยหากระดับการรบกวนที่คำนวณได้มีค่ามากกว่าระดับเสียงรบกวนที่กำหนด ให้ถือว่าเป็นเสียงรบกวน ทั้งนี้ วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับเสียงการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวนให้เป็นไปตามที่คณะกรรมการควบคุมมลพิษประกาศในราชกิจจานุเบกษา
8.	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนและระดับเสียงที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน พ.ศ.2548	ประกาศกำหนดค่าระดับเสียงการรบกวนที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ไม่เกิน 10 เดซิเบล(เอ) ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ไม่เกิน 70 เดซิเบล(เอ) และค่าระดับเสียงสูงสุด ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ไม่เกิน 115 เดซิเบล(เอ) ทั้งนี้ วิธีการตรวจวัดระดับเสียงการรบกวน ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ที่เกิดจากการประกอบกิจการโรงงาน ให้เป็นไปตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด

ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
9.	- ประกาศคณะกรรมการควบคุมมลพิษ เรื่อง วิธีการตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน ระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน การคำนวณค่าระดับการรบกวน และแบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน พ.ศ.2550	ประกาศกำหนดวิธีการเตรียมเครื่องมือก่อนทำการตรวจวัด การตั้งไมโครโฟนและมาตรฐานระดับเสียง การตรวจวัดระดับเสียงพื้นฐาน และระดับเสียงขณะไม่มีการรบกวน การตรวจวัดและคำนวณระดับเสียงขณะมีการรบกวน วิธีการคำนวณค่าระดับการรบกวน แบบบันทึกการตรวจวัดเสียงรบกวน
10.	- ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ.2543) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน	ประกาศกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน ประกอบด้วย สารอินทรีย์ระเหยง่าย โลหะหนัก สารป้องกันกำจัดศัตรูพืชและสัตว์ และสารพิษอื่นๆ พร้อมกำหนดวิธีการตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน โดยใช้วิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์น้ำและน้ำเสีย (Standard Methods for the Water and Wastewater) ซึ่ง American Public Health Association of Water Works Association และ Water Environment Federation ของสหรัฐอเมริกา ร่วมกำหนด หรือตามคู่มือวิเคราะห์น้ำและน้ำเสียของสมาคมวิศวกรสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย
11.	- ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกันด้านสาธารณสุขและการป้องกันในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ พ.ศ.2551	ประกาศกำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อป้องกันน้ำภายนอกไหลลงบ่อน้ำบาดาล การฆ่าจุลินทรีย์ในบ่อน้ำบาดาล การติดตั้งเครื่องสูบน้ำบาดาล การเลิกใช้น้ำบาดาล และมีการกำหนดคุณภาพของน้ำบาดาลที่จะใช้บริโภคได้
12.	- มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (เดิมชื่อนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โรงงานที่เข้ามาตั้งในพื้นที่โครงการ หากเข้าข่ายประเภทโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จะต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อยื่นเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณาตามขั้นตอนและต้องได้รับความเห็นชอบก่อนดำเนินการก่อสร้าง</li> <li>- โรงงานที่เข้ามาดำเนินการภายในพื้นที่โครงการ จะต้องปฏิบัติตามข้อระเบียบหลักเกณฑ์ ข้อกำหนด สำหรับการประกอบกิจการ ซึ่งจะเป็นเอกสารแนบท้ายสัญญาซื้อขาย</li> <li>- โรงงานที่เข้ามาดำเนินการภายในพื้นที่โครงการ จะต้องปฏิบัติตามข้อระเบียบหลักเกณฑ์ ข้อกำหนด สำหรับการประกอบกิจการ ซึ่งจะเป็นเอกสารแนบท้ายสัญญาซื้อขาย</li> </ul>



ตารางที่ 1.7-1 (ต่อ) สรุปกฎหมายและมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการ

ลำดับ	กฎหมาย กฎระเบียบ และมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	รายละเอียดโดยสังเขปที่เกี่ยวข้อง ในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
		- โรงงานที่มีการติดตั้งระบบตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) ต้องให้ความร่วมมือในการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการไปยังศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Environmental Monitoring and Control Center) หรือศูนย์ที่มีลักษณะเดียวกันของโครงการ (หากมี) และศูนย์ฯ ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย กรมโรงงานอุตสาหกรรม และกรมควบคุมมลพิษ เป็นต้น

ตารางที่ 1.8-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ																																																
1. พื้นที่ตั้งโครงการ	ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกเกด จังหวัดลำปาง	ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกเกด จังหวัดลำปาง	ไม่เปลี่ยนแปลง โดยมีการปรับชื่อถนนฯ ให้สอดคล้องกับชื่อปัจจุบัน																																																
2. พื้นที่โครงการ																																																			
- ขนาดพื้นที่โครงการ	73,219.52 ตารางเมตร (ประมาณ 45-3-4.88 ไร่)	73,219.52 ตารางเมตร (ประมาณ 45-3-4.88 ไร่)	ไม่เปลี่ยนแปลง โดยมีการปรับสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินให้เป็นไปตามอาคารที่เพิ่มขึ้น และตามการจัดวาง Layout ในปัจจุบัน																																																
- สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	<table border="1"> <thead> <tr> <th>รายละเอียด</th><th colspan="2">พื้นที่</th><th>สัดส่วน</th></tr> <tr> <th></th><th>(ตร.ม.)</th><th>(ไร่)</th><th>(ร้อยละ)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า</td><td>13,775</td><td>8.61</td><td>18.81</td></tr> <tr> <td>พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่ห่อหุ้มเย็น</td><td>4,655</td><td>2.91</td><td>6.36</td></tr> <tr> <td>พื้นที่บ่อกักน้ำ</td><td>2,320</td><td>1.45</td><td>3.17</td></tr> <tr> <td>พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่บ่อหมัก</td><td>770</td><td>0.48</td><td>1.05</td></tr> </tbody> </table>	รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน		(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	13,775	8.61	18.81	พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่ห่อหุ้มเย็น	4,655	2.91	6.36	พื้นที่บ่อกักน้ำ	2,320	1.45	3.17	พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่บ่อหมัก	770	0.48	1.05	<table border="1"> <thead> <tr> <th>รายละเอียด</th><th colspan="2">พื้นที่</th><th>สัดส่วน</th></tr> <tr> <th></th><th>(ตร.ม.)</th><th>(ไร่)</th><th>(ร้อยละ)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า</td><td>13,775.00</td><td>8.61</td><td>18.81</td></tr> <tr> <td>พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่ห่อหุ้มเย็น</td><td>5,240.00</td><td>3.27</td><td>7.16</td></tr> <tr> <td>พื้นที่บ่อกักน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ</td><td>2,320</td><td>1.45</td><td>3.17</td></tr> <tr> <td>พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่บ่อหมัก</td><td>1,718.00</td><td>1.07</td><td>2.35</td></tr> </tbody> </table>	รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน		(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	13,775.00	8.61	18.81	พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่ห่อหุ้มเย็น	5,240.00	3.27	7.16	พื้นที่บ่อกักน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ	2,320	1.45	3.17	พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่บ่อหมัก	1,718.00	1.07	2.35	พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่อาคาร และพื้นที่สีเขียว มีขนาดเพิ่มขึ้น 585, 948 และ 223 ตารางเมตร ตามลำดับ โดยมีการเพิ่มพื้นที่บ่อกักน้ำ 1,000 ตารางเมตร ส่วนพื้นที่อื่นๆ มีขนาดลดลง 2,756 ตารางเมตร โดยพื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง และพื้นที่บ่อกักน้ำ/พื้นที่ถังเก็บน้ำ มีขนาดเท่าเดิม
รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน																																																
	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)																																																
พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	13,775	8.61	18.81																																																
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่ห่อหุ้มเย็น	4,655	2.91	6.36																																																
พื้นที่บ่อกักน้ำ	2,320	1.45	3.17																																																
พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่บ่อหมัก	770	0.48	1.05																																																
รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน																																																
	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)																																																
พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	13,775.00	8.61	18.81																																																
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่ห่อหุ้มเย็น	5,240.00	3.27	7.16																																																
พื้นที่บ่อกักน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ	2,320	1.45	3.17																																																
พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่บ่อหมัก	1,718.00	1.07	2.35																																																

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)				หมายเหตุ
- สัดส่วนการใช้ ประโยชน์ที่ดิน (ต่อ)	รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน	รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน	
		(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)		(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	
	พื้นที่สีเขียว	5,550	3.47	7.58	พื้นที่สีเขียว	5,773.00	3.61	7.88	
	พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่ คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และ พื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น	46,149.52	28.84	63.03	พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่ คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และ พื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น	43,393.52	27.12	59.26	
	บ่อเก็บน้ำฝน	-	-	-	บ่อเก็บน้ำฝน	1,000	0.63	1.37	
3. ผลิตภัณฑ์	ไฟฟ้า และไอน้ำ				ไฟฟ้า และไอน้ำ				ไม่เปลี่ยนแปลง
4. กำลังการผลิต	1. ไฟฟ้า 142.714 เมกะวัตต์ 2. ไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง				1. ไฟฟ้า 142.714 เมกะวัตต์ 2. ไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง				ไม่เปลี่ยนแปลง
5. เครื่องจักร และอุปกรณ์	1. Gas Turbine จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตติดตั้งชุดละ 50 เมกะวัตต์ 2. Steam Turbine จำนวน 1 ชุด กำลังการผลิตติดตั้ง สูงสุด 45 เมกะวัตต์ 3. HRSG จำนวน 2 ชุด 4. เครื่องควบแน่น จำนวน 1 เครื่อง 5. ระบบหล่อเย็น เป็นแบบ Induced Draft Counter Flow Cooling จำนวน 2 cell				1. Gas Turbine จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตติดตั้งชุดละ 50 เมกะวัตต์ 2. Steam Turbine จำนวน 1 ชุด กำลังการผลิตติดตั้ง สูงสุด 45 เมกะวัตต์ 3. HRSG จำนวน 2 ชุด 4. เครื่องควบแน่น จำนวน 1 เครื่อง 5. ระบบหล่อเย็น เป็นแบบ Induced Draft Counter Flow Cooling จำนวน 2 cell				ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
6. เชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ ปริมาณ 0.94 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง โดยรับก๊าซธรรมชาติจากท่อก๊าซธรรมชาติขนาด 28 นิ้ว ของ ปตท. (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกนครสวรรค์) ที่อยู่ริมถนนสายเอเชีย โดยจะเชื่อมต่อจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอำเภองาวเพาเวอร์ขนาด 12 นิ้ว ซึ่งโครงการจะวางท่อแยกจากท่อดังกล่าวจาก จุดเชื่อมต่อของท่อส่งก๊าซก่อนเข้าสถานีควบคุมแรงดันและ วัดปริมาณก๊าซ (MRS) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอำเภองาว เพาเวอร์ ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ประมาณ 1,050 เมตร โดยจะเชื่อมต่อด้วยท่อขนาด เส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว จากนั้นจะเดินท่อมาเข้าพื้นที่ โครงการด้านทิศใต้และเข้าสู่สถานีควบคุมแรงดัน (MRS) และวัดปริมาณก๊าซที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการ	ก๊าซธรรมชาติ ปริมาณ 0.94 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง โดยรับก๊าซธรรมชาติจากท่อก๊าซธรรมชาติขนาด 28 นิ้ว ของ ปตท. (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกนครสวรรค์) ที่อยู่ริมถนนสายเอเชีย โดยจะเชื่อมต่อจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอำเภองาวเพาเวอร์ขนาด 12 นิ้ว ซึ่งโครงการจะวางท่อแยกจากท่อดังกล่าวจาก จุดเชื่อมต่อของท่อส่งก๊าซก่อนเข้าสถานีควบคุมแรงดันและ วัดปริมาณก๊าซ (MRS) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอำเภองาว เพาเวอร์ ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ประมาณ 1,050 เมตร โดยจะเชื่อมต่อด้วยท่อขนาด เส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว จากนั้นจะเดินท่อมาเข้าพื้นที่ โครงการด้านทิศใต้และเข้าสู่สถานีควบคุมแรงดัน (MRS) และวัดปริมาณก๊าซที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการ	ไม่เปลี่ยนแปลง
7. วัตถุดิบและสารเคมี			
- ระบบผลิตไอน้ำ	- แอมโมเนียมไฮดรอกไซด์ 0.375 ตัน/ปี - ไตรโซเดียมฟอสเฟต 0.5 ตัน/ปี - นาลโก อิลิมิน-อ็อก 0.05 ตัน/ปี	- แอมโมเนียมไฮดรอกไซด์ 0.375 ตัน/ปี - ไตรโซเดียมฟอสเฟต 0.5 ตัน/ปี - นาลโก อิลิมิน-อ็อก 0.05 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบหล่อเย็น	- กรดซัลฟูริก 20 ตัน/ปี - 3ดี ทาร์ซา 3ดีที 129 1.25 ตัน/ปี - 3ดี ทาร์ซา 3ดีที 190 3 ตัน/ปี	- กรดซัลฟูริก 20 ตัน/ปี - 3ดี ทาร์ซา 3ดีที 129 1.25 ตัน/ปี - 3ดี ทาร์ซา 3ดีที 190 3 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ	- โซเดียมไฮโปคลอไรท์ 140 ตัน/ปี	- โซเดียมไฮโปคลอไรท์ 140 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ	- โซเดียมเมตาไบซัลไฟต์ 0.125 ตัน/ปี - คิวริเวเตอร์ เอ็น-500 0.125 ตัน/ปี - นาลโก 7330 0.125 ตัน/ปี	- โซเดียมเมตาไบซัลไฟต์ 0.125 ตัน/ปี - คิวริเวเตอร์ เอ็น-500 0.125 ตัน/ปี - นาลโก 7330 0.125 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
8. ระบบสาธารณูปโภค			
- พลังงานไฟฟ้า	โครงการมีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด 3.198 เมกะวัตต์	โครงการมีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด 3.198 เมกะวัตต์	ไม่เปลี่ยนแปลง
- การใช้น้ำ	โครงการรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ มีปริมาณการใช้สูงสุด 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน	โครงการรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง มีปริมาณการใช้สูงสุด 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน	ไม่เปลี่ยนแปลง โดยมีการปรับชื่อนิคมฯ ให้สอดคล้องกับชื่อปัจจุบัน
- การระบายน้ำ	1. การระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน น้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ จะถูกรวบรวมลงรางระบายน้ำฝนคอนกรีตแบบเปิด แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงโลก ที่มีอยู่โดยรอบตามแนวนอนของโครงการ และเชื่อมต่อไปยังระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ เพื่อระบายน้ำลงสู่บ่อหน่วงน้ำฝนของนิคมฯ ก่อนนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป 2. การระบายน้ำฝนปนเปื้อน น้ำฝนปนเปื้อน (น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก) จะถูกรวบรวมด้วยท่อระบายน้ำแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 ของโครงการ ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	1. การระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน น้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ จะถูกรวบรวมลงรางระบายน้ำฝนคอนกรีตแบบเปิด แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงโลก ที่มีอยู่โดยรอบตามแนวนอนของโครงการ และเชื่อมต่อไปยังระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ เพื่อระบายน้ำลงสู่บ่อหน่วงน้ำฝนของนิคมฯ ก่อนนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป 2. การระบายน้ำฝนปนเปื้อน น้ำฝนปนเปื้อน (น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก) จะถูกรวบรวมด้วยท่อระบายน้ำแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 ของโครงการ ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	ไม่เปลี่ยนแปลง



ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
9. มลพิษและการจัดการ			
- มลพิษทางอากาศ	<p>1. แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการเกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ โดยในภาวะปกติไอเสียจะถูกระบายออกทางปล่องระบายอากาศจากเครื่องผลิตไอน้ำ จำนวน 2 ปล่อง สารมลพิษที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมกับไอเสีย ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 1.15 กรัม/วินาที (รวม 2.30 กรัม/วินาที) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 6.50 กรัม/วินาที (รวม 13.00 กรัม/วินาที) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 1.51 กรัม/วินาที (รวม 3.02 กรัม/วินาที)</p> <p>2. ควบคุมการเกิด NO<sub>x</sub> ด้วยเทคโนโลยี Dry Low NO<sub>x</sub> (DLN)</p> <p>3. ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems; CEMs) บริเวณปล่องระบายมลพิษทางอากาศ</p>	<p>1. แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการเกิดจากกิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ โดยในภาวะปกติไอเสียจะถูกระบายออกทางปล่องระบายอากาศจากเครื่องผลิตไอน้ำ จำนวน 2 ปล่อง สารมลพิษที่ปนเปื้อนออกมาพร้อมกับไอเสีย ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ความเข้มข้น 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 1.15 กรัม/วินาที (รวม 2.30 กรัม/วินาที) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 6.50 กรัม/วินาที (รวม 13.00 กรัม/วินาที) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 1.51 กรัม/วินาที (รวม 3.02 กรัม/วินาที)</p> <p>2. ควบคุมการเกิด NO<sub>x</sub> ด้วยเทคโนโลยี Dry Low NO<sub>x</sub> (DLN)</p> <p>3. ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems; CEMs) บริเวณปล่องระบายมลพิษทางอากาศ</p>	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- น้ำเสีย/น้ำทิ้ง	<p>น้ำระบายทิ้งของโครงการมีปริมาณสูงสุด 1,046.8 ลบ.ม./วัน ประกอบด้วย</p> <p>(1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน ประมาณ 6 ลบ.ม./วัน จะส่งเข้าถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป และส่งระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนนำส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป</p> <p>(2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 506 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต ไม่จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ</p> <p>(3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ ปริมาณ 64 ลบ.ม./วัน และน้ำประปาที่นำมาใช้ลดอุณหภูมิปริมาณ 120 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งต่อไปยัง Blow down tank ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป</p>	<p>น้ำระบายทิ้งของโครงการมีปริมาณสูงสุด 1,046.8 ลบ.ม./วัน ประกอบด้วย</p> <p>(1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน ประมาณ 6 ลบ.ม./วัน จะส่งเข้าถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป และส่งระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนนำส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป</p> <p>(2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 506 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต ไม่จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ก่อนระบายไปยังบ่อพักน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ</p> <p>(3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ ปริมาณ 64 ลบ.ม./วัน และน้ำประปาที่นำมาใช้ลดอุณหภูมิปริมาณ 120 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งต่อไปยัง Blow down tank ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป</p>	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- น้ำเสีย/น้ำทิ้ง (ต่อ)	<p>(4) น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 มีปริมาณสูงสุดประมาณ 671.0 ลบ.ม./วัน ซึ่งจะแบ่งออกเป็น 2 ส่วนส่งไปยัง Blow Down Tank ของโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด โครงการละ 335.5 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต จำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit แล้วจึงส่งไปยัง Blow down tank และระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้ง และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p> <p>(5) น้ำระบายทิ้งจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อน ปริมาณ 15.3 ลบ.ม./วัน จะรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p>	<p>(4) น้ำระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 มีปริมาณสูงสุดประมาณ 671.0 ลบ.ม./วัน ซึ่งจะแบ่งออกเป็น 2 ส่วนส่งไปยัง Blow Down Tank ของโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด โครงการละ 335.5 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต จำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit แล้วจึงส่งไปยัง Blow down tank และระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้ง และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p> <p>(5) น้ำระบายทิ้งจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อน ปริมาณ 15.3 ลบ.ม./วัน จะรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p>	
- กากของเสีย	<p>1. มูลฝอยทั่วไป 48 กิโลกรัม/วัน</p> <p>2. กากของเสียอุตสาหกรรม</p> <p>2.1 กากของเสียไม่อันตราย</p> <p>- เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ที่มีมูลค่า ประมาณ 1 ตัน/ปี</p>	<p>1. มูลฝอยทั่วไป 48 กิโลกรัม/วัน</p> <p>2. กากของเสียอุตสาหกรรม</p> <p>2.1 กากของเสียไม่อันตราย</p> <p>- เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ที่มีมูลค่า ประมาณ 1 ตัน/ปี</p>	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- กากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง ประมาณ 5 ตัน/ปี</li> <li>- เรซินเสื่อมสภาพที่ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ประมาณ 2 ตัน/ทุกๆ 5 ปี</li> <li>- ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า ประมาณ 0.02 ตัน/ทุกๆ 2 ปี</li> <li>- ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine ประมาณ 4 ตัน/ปี</li> <li>- ฉนวนกันความร้อน ประมาณ 3 ตัน/ปี</li> </ul> <p>2.2 ของเสียอันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) ประมาณ 7 ตัน/ปี</li> <li>- กระจบองเปื้อนน้ำมัน ประมาณ 1 ตัน/ปี</li> <li>- ใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ประมาณ 1.5 ตัน/ปี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง ประมาณ 5 ตัน/ปี</li> <li>- เรซินเสื่อมสภาพที่ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ประมาณ 2 ตัน/ทุกๆ 5 ปี</li> <li>- ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า ประมาณ 0.02 ตัน/ทุกๆ 2 ปี</li> <li>- ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine ประมาณ 4 ตัน/ปี</li> <li>- ฉนวนกันความร้อน ประมาณ 3 ตัน/ปี</li> </ul> <p>2.2 ของเสียอันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) ประมาณ 7 ตัน/ปี</li> <li>- กระจบองเปื้อนน้ำมัน ประมาณ 1 ตัน/ปี</li> <li>- ใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ประมาณ 1.5 ตัน/ปี</li> </ul>	
- การจัดการกากของเสีย	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. มูลฝอยทั่วไป จะถูกรวบรวมและติดต่อไปยังเทศบาลตำบลไชโย เพื่อรับไปกำจัดต่อไป</li> <li>2. กากของเสียอุตสาหกรรม</li> </ol> <p>2.1 กากของเสียไม่อันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ที่มีมูลค่า จะถูกคัดแยกประเภทวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว นำไปเก็บรวบรวมไว้ในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทเพื่อรอติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายรับไปกำจัดต่อไป</li> </ul>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. มูลฝอยทั่วไป จะถูกรวบรวมและติดต่อไปยังเทศบาลตำบลไชโย เพื่อรับไปกำจัดต่อไป</li> <li>2. กากของเสียอุตสาหกรรม</li> </ol> <p>2.1 กากของเสียไม่อันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ที่มีมูลค่า จะถูกคัดแยกประเภทวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว แล้วนำไปเก็บรวบรวมไว้ในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภทเพื่อรอติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายรับไปกำจัดต่อไป</li> </ul>	

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- การจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป</li> <li>- เรซินเสื่อมสภาพที่ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป</li> <li>- ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มารับไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป</li> <li>- ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine รวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อของเก่านำไปกำจัดหรือนำไปใช้ทำประโยชน์ใหม่</li> <li>- ฉนวนกันความร้อน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนต่อไป</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป</li> <li>- เรซินเสื่อมสภาพที่ใช้ในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป</li> <li>- ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มารับไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป</li> <li>- ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine รวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อของเก่านำไปกำจัดหรือนำไปใช้ทำประโยชน์ใหม่</li> <li>- ฉนวนกันความร้อน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนต่อไป</li> </ul>	ไม่เปลี่ยนแปลง



ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- การจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	<p>2.2 กากของเสียอันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำมันไฮโดรลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 หรือ 106 มารับไปกำจัด โดยวิธีการเผาเป็นเชื้อเพลิงทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์หรือใช้ในการผสมเชื้อเพลิงต่อไป</li> <li>- ครอบงเปื้อนน้ำมัน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป</li> <li>- โยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป</li> </ul>	<p>2.2 กากของเสียอันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- น้ำมันไฮโดรลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 หรือ 106 มารับไปกำจัด โดยวิธีการเผาเป็นเชื้อเพลิงทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์หรือใช้ในการผสมเชื้อเพลิงต่อไป</li> <li>- ครอบงเปื้อนน้ำมัน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป</li> <li>- โยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผาทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป</li> </ul>	

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
10. ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) จำนวน 9 ชุด</li> <li>2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) จำนวน 9 ชุด</li> <li>3. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) จำนวน 2 ชุด</li> <li>4. หัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray) จำนวน 17 หัว</li> <li>5. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub> System) จำนวน 2 ชุด</li> <li>6. ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical Fire Extinguisher) จำนวน 37 ชุด</li> <li>7. ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) จำนวน 1 ชุด ประกอบด้วย <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Fire Suspension System</li> <li>2) Smoke Detector</li> <li>3) ถังบรรจุสารดับเพลิง โดยพิจารณาสารเคมีที่เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน</li> <li>4) ตู้ควบคุม</li> <li>5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง</li> </ol> </li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) จำนวน 9 ชุด</li> <li>2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) จำนวน 9 ชุด</li> <li>3. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) จำนวน 2 ชุด</li> <li>4. หัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray) จำนวน 17 หัว</li> <li>5. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub> System) จำนวน 2 ชุด</li> <li>6. ถังดับเพลิง <ul style="list-style-type: none"> <li>- ชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical) จำนวน 57 ชุด</li> <li>- ชนิด CO<sub>2</sub> จำนวน 18 ชุด</li> <li>- ชนิด Halotron จำนวน 1 ชุด</li> </ul> </li> <li>7. ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) จำนวน 1 ชุด ประกอบด้วย <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Fire Suspension System</li> <li>2) Smoke Detector</li> <li>3) ถังบรรจุสารดับเพลิง โดยพิจารณาสารเคมีที่เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน</li> <li>4) ตู้ควบคุม</li> <li>5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง</li> </ol> </li> </ol>	<p>มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- เปลี่ยนตำแหน่งการติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงจากบริเวณอาคาร Admin Building เป็นห้อง Cable Room บริเวณอาคาร Electrical &amp; Control Building</li> <li>- เพิ่มถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical) จาก 37 ชุด เป็น 57 ชุด โดยเพิ่มบริเวณอาคาร Admin Building 14 ชุด อาคาร Electrical &amp; Control Building 4 ชุด และ Gas Turbine Generator &amp; HRSG 1 และ 2 อย่างละ 1 ชุด</li> <li>- เพิ่มถังดับเพลิงชนิด CO<sub>2</sub> จำนวน 18 ชุด บริเวณอาคาร Electrical &amp; Control Building 12 ชุด, บริเวณ Block Start Diesel Gen 2 ชุด และ Gas Turbine Generator &amp; HRSG 1 และ 2 อย่างละ 2 ชุด</li> </ul>

ตารางที่ 1.8-1 (ต่อ) เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ <sup>1/</sup>	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
10. ระบบป้องกันและระงับ อัคคีภัย (ต่อ)	8. เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ขนาด 1,250 GPM (4,725 ลิตร/ นาที่) จำนวน 2 ชุดประกอบด้วย 1) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล 1 ชุด 2) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า 1 ชุด 9. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลบ.ม.	8. เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ขนาด 1,250 GPM (4,725 ลิตร/ นาที่) จำนวน 2 ชุดประกอบด้วย 1) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล 1 ชุด 2) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า 1 ชุด 9. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลบ.ม.	- เพิ่มถังดับเพลิงชนิด Halotron บริเวณอาคาร Admin Building จำนวน 1 ชุด
11. พื้นที่สีเขียว	5,550 ตารางเมตร	5,773.00 ตารางเมตร	พื้นที่สีเขียวมีขนาดเพิ่มขึ้น 223 ตารางเมตร

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2, กุมภาพันธ์ 2564  
 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1), กุมภาพันธ์ 2565

## บทที่ 2

---

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

## บทที่ 2

### การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีความประสงค์ที่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการที่มีการปรับปรุงผังให้มีความเหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ รวมถึงมีการปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงข้างต้น มิได้มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าตามที่ออกแบบไว้แต่อย่างใด โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

(ต่อไปนี้จะ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2” จะเรียกว่า “โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2” และ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3” จะเรียกว่า “โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3”)

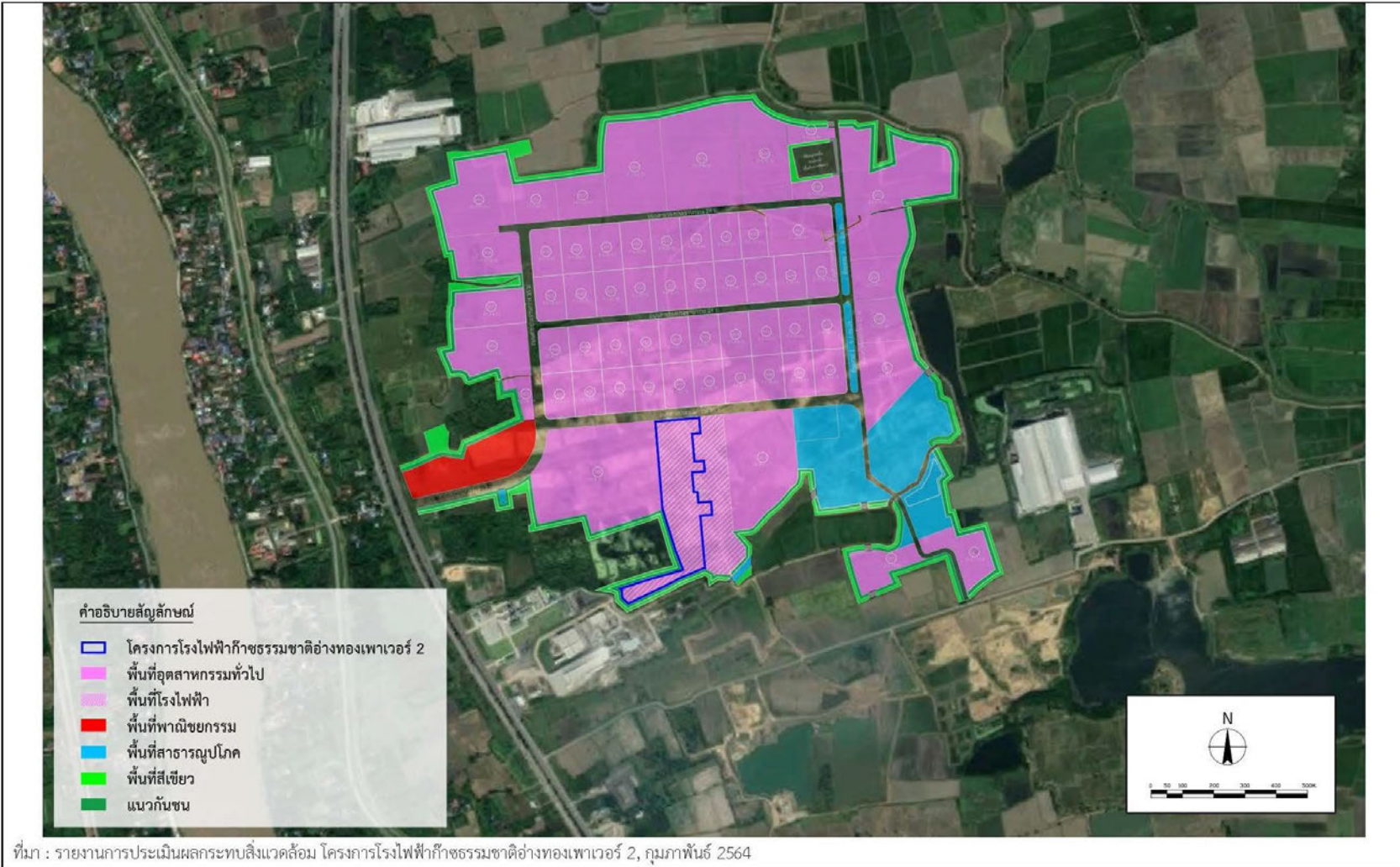
#### 2.1 การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ

##### 2.1.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 73,219.52 ตารางเมตร (ประมาณ 45-3-4.88 ไร่) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดอ่าวทอง ดังรูปที่ 2.1-1 ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 จะตั้งอยู่ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ซึ่งมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่โดยรอบ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	พื้นที่ถนนสายหลักภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	พื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่อุตสาหกรรม พื้นที่สีเขียว และแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง
ทิศใต้	ติดต่อกับ	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง





รูปที่ 2.1-1: ที่ตั้งโครงการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่โครงการ

โครงการมีการใช้ประโยชน์ แบ่งออกเป็น 6 ส่วน ได้แก่ (1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง (2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า (3) พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ และพื้นที่ถังเก็บน้ำ (4) พื้นที่อาคารต่างๆ พื้นที่สีเขียว และ (6) พื้นที่อื่นๆ ดังแสดงในตารางที่ 2.1-1 และรูปที่ 2.1-2

### 2.1.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการมีปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เพื่อให้มีความเหมาะสม และสอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ (ดังตารางที่ 2.1-1) ดังนี้

- **พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า** มีขนาดเพิ่มขึ้น 585 ตารางเมตร (จากขนาด 4,655 เป็น 5,240 ตารางเมตร) เนื่องจากโครงการมีการขยายพื้นที่สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ จาก 1,125 เป็น 1,710 ตารางเมตร
- **พื้นที่อาคารต่างๆ** มีขนาดเพิ่มขึ้น 948 ตารางเมตร (จากขนาด 770 เป็น 1,718 ตารางเมตร) เนื่องจากมีการเพิ่มอาคารจอดรถ 2 และปรับขนาดอาคาร (Admin Building) ลานจอดรถปัจจุบัน และป้อม รปภ. โดยมีรายละเอียด ดังนี้
  - เพิ่มเติมอาคารจอดรถ 2 ขนาด 300 ตารางเมตร
  - ปรับตำแหน่งมาทางทิศตะวันออก และปรับตำแหน่งอาคาร (Admin Building) โดยมีขนาดพื้นที่อาคาร (Admin Building) เพิ่มขึ้นจาก 335 เป็น 712 ตารางเมตร
  - ปรับรูปแบบและตำแหน่งลานจอดรถบริเวณอาคาร (Admin Building) จากที่เป็นพื้นที่อยู่รวมกัน ได้ปรับแยกออกเป็นอาคารมีหลังคา จำนวน 3 อาคาร ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่อาคาร (Admin Building) ทำให้มีขนาดพื้นที่เปลี่ยนแปลงจาก 615 ตารางเมตร เป็น 331 ตารางเมตร
  - ปรับลดขนาดพื้นที่ป้อม รปภ. จาก 80 เป็น 20 ตารางเมตร
- **พื้นที่สีเขียว** มีการปรับตำแหน่ง ทำให้มีพื้นที่เพิ่มขึ้น 223 ตารางเมตร (จากขนาด 5,550 เป็น 5,773 ตารางเมตร)
- **พื้นที่อื่นๆ** มีพื้นที่ลดลง 2,746 ตารางเมตร (จากขนาด 46,149.52 เป็น 43,403.52 ตารางเมตร) เนื่องจากการปรับขนาดของพื้นที่ข้างต้น

รวมถึงมีการเพิ่มบ่อบำบัดน้ำฝนที่เป็นบ่อดิน ขนาดความจุ 3,000 ลบ.ม. ลึก 3 เมตร จำนวน 1 บ่อ ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร

นอกจากนี้ ได้ปรับตำแหน่งอาคารเก็บกากของเสีย (Waste Building) จากที่อยู่ในแนวเดียวกับอาคาร Chemical Dosing for Cooling Tower ได้เลื่อนลงมาทางทิศใต้ ประมาณ 10 เมตร โดยมีขนาดอาคารเท่าเดิม

ตารางที่ 2.1-1

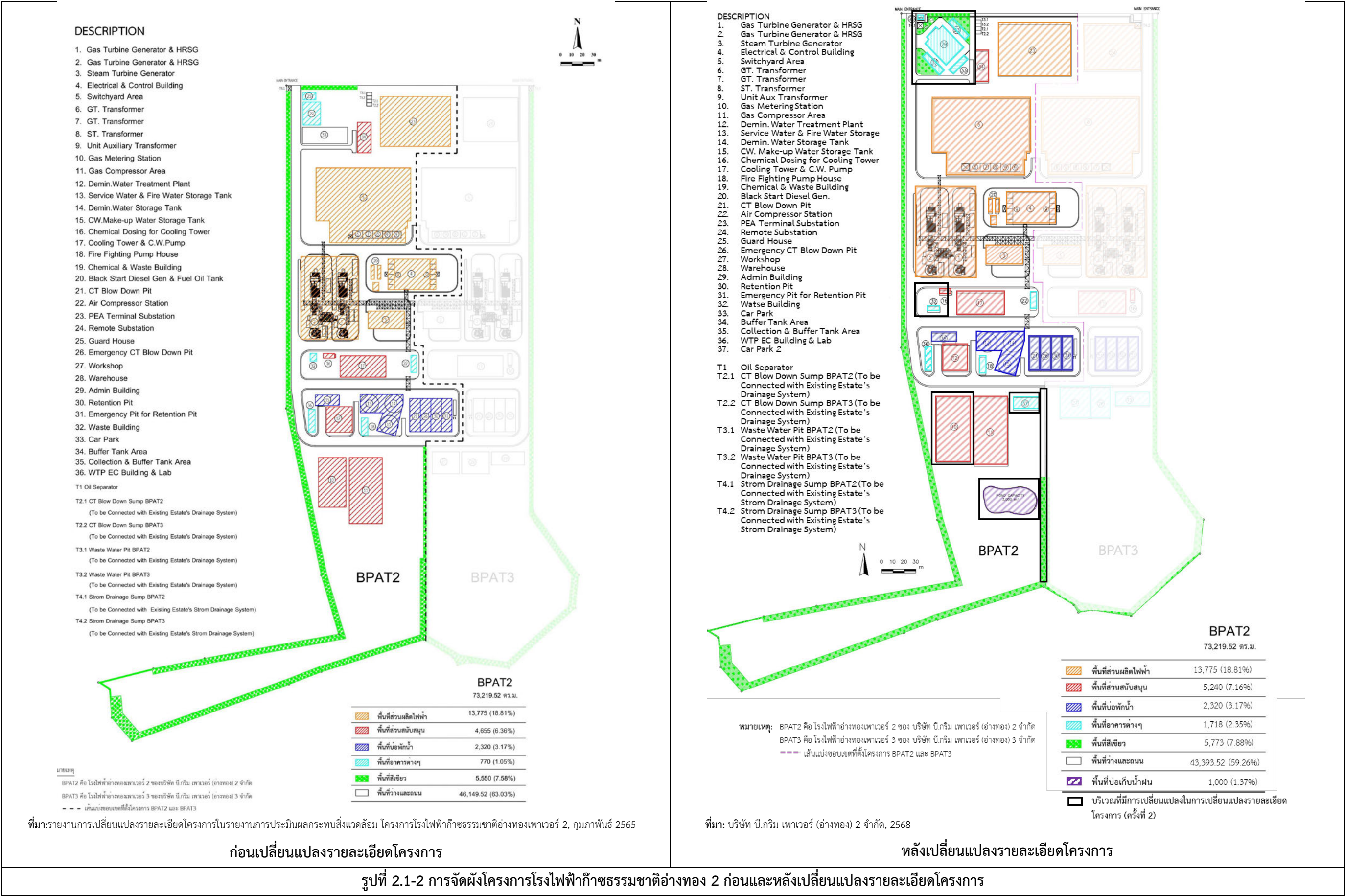
รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบภายในบริเวณพื้นที่โครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลง			หลังการเปลี่ยนแปลง			หมายเหตุ
	พื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)	พื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)	
	(ตร.ม.)	(ไร่)		(ตร.ม.)	(ไร่)		
(1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้าและลานไถไฟฟ้า	13,775	8.61	18.81	13,775.00	8.61	18.81	ไม่เปลี่ยนแปลง
(2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอดล่อเย็น	4,655	2.91	6.36	5,240.00	3.27	7.16	เพิ่มขึ้น 585 ตร.ม. จาก - การขยายพื้นที่สถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ จาก 1,125 เป็น 1,710 ตร.ม.
(3) พื้นที่บ่อกักน้ำ และพื้นที่ถึงเก็บน้ำ	2,320	1.45	3.17	2,320.00	1.45	3.17	ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม	770	0.48	1.05	1,718.00	1.07	2.35	เพิ่มขึ้น 948 ตร.ม. จาก - เพิ่มเติมอาคารจอดรถ 2 ขนาด 300 ตร.ม. - ขยายพื้นที่อาคาร (Admin Building) จาก 335 เป็น 712 ตร.ม. - ขยายลานจอดรถบริเวณอาคาร (Admin Building) จาก 615 เป็น 331 ตร.ม. - ลดพื้นที่ป้อม รปภ. จาก 80 เป็น 20 ตร.ม.
(5) พื้นที่สีเขียว	5,550	3.47	7.58	5,773.00	3.61	7.88	เพิ่มขึ้น 223 ตร.ม.
(6) พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่ระบายน้ำ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น	46,149.52	28.84	63.03	43,393.52	27.12	59.26	ลดลง 2,756 ตร.ม. จาก - การลดพื้นที่ว่างระหว่างอาคารจาก 35,234.01 เป็น 32,478.01 ตร.ม.
(7) บ่อเก็บน้ำฝน	-	-	-	1,000	0.63	1.37	เพิ่มขึ้น 1,000 ตร.ม.
รวม	73,219.52	45.76	100.00	73,219.52	45.76	100.00	

ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568





### 2.1.3 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลง แบ่งออกเป็น 7 ส่วน ได้แก่ (1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง (2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า (3) พื้นที่บ่อกักน้ำ และพื้นที่ถังเก็บน้ำ (4) พื้นที่อาคารต่างๆ พื้นที่สีเขียว (6) พื้นที่อื่นๆ และ (7) พื้นที่บ่อกักน้ำฝน ดังแสดงในตารางที่ 2.1-2 และรูปที่ 2.1-3 ทั้งนี้ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินโครงการมีที่ว่างร้อยละ 71.68 ของพื้นที่โครงการ ซึ่งยังคงเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 ที่กำหนดให้การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลง

ตารางที่ 2.1-2

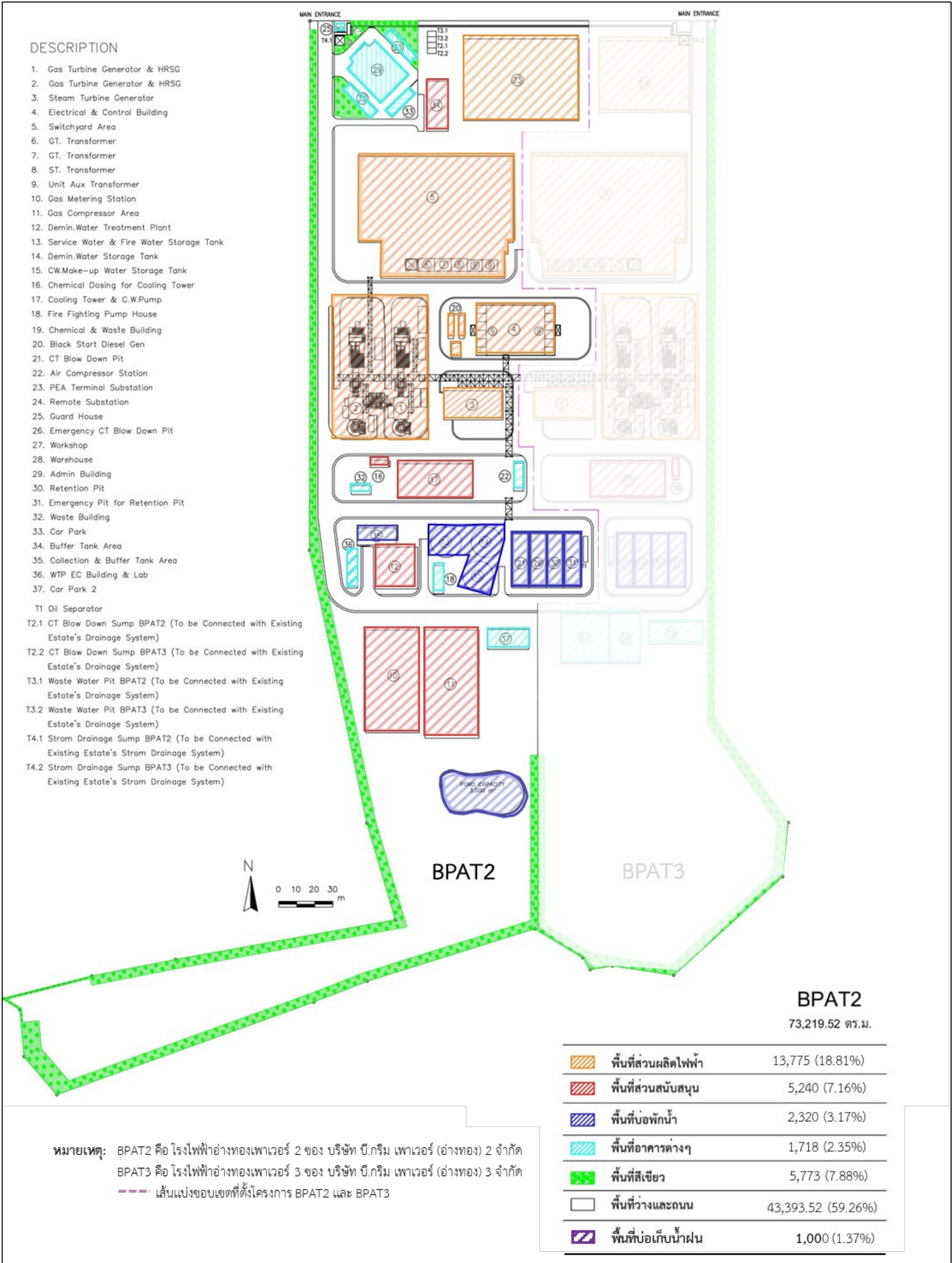
รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบภายในบริเวณพื้นที่โครงการ	พื้นที่		สัดส่วน
	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)
(1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแส ไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	13,775.00	8.61	18.81
(2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอลอเย็น	5,240.00	3.27	7.16
(3) พื้นที่บ่อกักน้ำ และพื้นที่ถังเก็บน้ำ	2,320.00	1.45	3.17
(4) พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม	1,718.00	1.07	2.35
(5) พื้นที่สีเขียว	5,773.00	3.61	7.88
(6) พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น	43,393.52	27.12	59.26
(7) บ่อกักน้ำฝน	1,000	0.63	1.37
รวม	73,219.52	45.76	100.00

หมายเหตุ : ตามประกาศ กนอ. ที่ 103/2556 การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลงที่ดินนั้น โดย “ที่ว่าง” หมายความว่า พื้นที่อันปราศจากหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมซึ่งพื้นที่ดังกล่าวอาจจะจัดให้เป็นบ่อน้ำ สระว่ายน้ำ บ่อกักน้ำเสีย ที่พักมูลฝอย ที่พักรวมมูลฝอย หรือที่จอดรถที่อยู่ภายนอกอาคารก็ได้ และให้ความหมายรวมถึงพื้นที่ของสิ่งก่อสร้างหรืออาคารที่สูงจากระดับพื้นดินไม่เกิน 1.20 เมตร และไม่มีหลังคาหรือสิ่งก่อสร้างปกคลุมเหนือระดับนั้น โดยโครงการได้จัดให้มีที่ว่างตามประกาศ กนอ ฉบับดังกล่าวแล้วโดยภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะมีที่ว่าง ร้อยละ 71.68 ประกอบด้วย พื้นที่บ่อกักน้ำ พื้นที่สีเขียว ถนน คูระบายน้ำ บ่อแยกน้ำมัน บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร

ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด, 2568





ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568

รูปที่ 2.1-3 การจัดผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง 2 ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

## 2.2 ระบบระบายน้ำฝน

### 2.2.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

ระบบระบายน้ำฝนของโครงการแบ่งเป็น 2 ระบบ ได้แก่ ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Noncontaminated Storm Water Drainage System) และระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) โดยน้ำฝนปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนน้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมและปล่อยลงรางระบายน้ำภายในนิคมฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

#### (1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-contaminated Storm Water Drainage System)

โครงการให้นิยามของน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน คือ น้ำฝนที่ตกในพื้นที่ส่วนผลิตที่ถูกกำหนดว่าเป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ในช่วง 15 นาทีแรกที่ฝนตก ส่วนน้ำฝนที่เกิดขึ้นหลังจาก 15 นาทีแรก ถือว่าไม่มีการปนเปื้อน โดยโครงการจะระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนลงรางระบายน้ำฝนซึ่งได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตแบบเปิด (Deep Gutter) แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลก ที่มีอยู่โดยรอบโครงการตามแนวนอนในพื้นที่โครงการ ก่อนที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ทางด้านทิศเหนือของโครงการ และไหลลงสู่บ่อหน่วงน้ำของนิคมฯ ต่อไป ซึ่งนิคมฯ ได้ออกแบบระบบรวบรวมน้ำฝนจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในนิคมฯ ไปเข้าบ่อหน่วงน้ำฝน (Retention Pond) เพื่อนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป (รายการคำนวณระบบระบายน้ำฝน แสดงดังภาคผนวก 2-1)

โดยการออกแบบบ่อหน่วงน้ำฝนของนิคมฯ ได้พิจารณาตามข้อกำหนดของ กนอ. และแนวทางการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการหรือกิจการประเภทนิคมอุตสาหกรรม หรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม หรือโครงการจัดสรรที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรม ของ สผ. ที่กำหนดให้บ่อหน่วงน้ำฝนจะต้องสามารถกักเก็บน้ำฝนส่วนเกินจากการพัฒนาโครงการได้ไม่น้อยกว่า 3 ชั่วโมง โดยค่าความเข้มฝนที่ใช้ในการออกแบบจะต้องไม่น้อยกว่า 100 มิลลิเมตร/ชั่วโมง ซึ่งนิคมฯ ได้ออกแบบให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนจำนวน 2 บ่อ ได้แก่ บ่อหน่วงน้ำฝน 1 ขนาด 288,997.6 ลูกบาศก์เมตร และบ่อหน่วงน้ำฝน 2 ขนาด 28,085.5 ลูกบาศก์เมตร เพื่อกักเก็บน้ำฝนส่วนเกินในพื้นที่นิคมฯ ได้อย่างเพียงพอ

ทั้งนี้ เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) เป็นการปรับขนาดพื้นที่ของโครงการให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่จากการรังวัดที่ดินใหม่ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) ที่เป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมเอส อ่าวทอง ทำให้พื้นที่โครงการ



มีขนาดลดลงจาก ประมาณ 46-2-74.5 ไร่ เป็น ประมาณ 45-3-4.88 ไร่ (ลดลง 0-3 69.62 ไร่) โดยทบทวนการออกแบบโครงการโรงไฟฟ้าให้เหมาะสมกับการดำเนินการ ทำให้มีการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ ทำให้แนวท่อรวบรวมน้ำฝนเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม อย่างไรก็ตามทิศทางการไหลของน้ำฝนและจุดระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ยังคงเป็นไปตามที่ออกแบบไว้เดิม ดังนั้น โครงการยังคงสามารถใช้หนังสือรับรองความสามารถในการรองรับการระบายน้ำฝนของโครงการจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ฉบับเลขที่ PI 47/2563 ลงวันที่ 8 กันยายน 2563 ดังแสดงในภาคผนวก 2-2

## (2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)

น้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้น คือ น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก เป็นน้ำฝนที่ตกในบริเวณต่าง ๆ ที่กำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงภายในบริเวณลานโกไฟฟ้า โดยปริมาณน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อนภายในช่วง 15 นาทีแรก คำนวณได้จากสูตร

$$Q = 0.278 \times 10^{-6} CIA$$

เมื่อ

$$Q = \text{อัตราการไหลนอง (ลูกบาศก์เมตร/วินาที)}$$

$$C = \text{สัมประสิทธิ์ของการไหลนอง}$$

$$= 0.9 \text{ สำหรับเขตอุตสาหกรรมหนัก (ศ.ดร. ชงชัย พรรณสวัสดิ์, คู่มือการออกแบบระบบระบายน้ำเสียและน้ำฝน, พิมพ์ครั้งที่ 5, 2538)}$$

$$I = \text{ค่าความเข้มฝน 10 ปี (มิลลิเมตร/ชั่วโมง)}$$

$$A = \text{พื้นที่ที่มีโอกาสเกิดน้ำฝนปนเปื้อน (ตารางเมตร)}$$

สำหรับความเข้มฝนที่ใช้ในการประเมินปริมาณน้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อน ทางบริษัทที่ปรึกษาได้เลือกใช้ความเข้มฝนที่รอบการเกิดซ้ำ 10 ปี ตามหลักเกณฑ์การออกแบบของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งได้กำหนดการออกแบบระบบระบายน้ำสำหรับพื้นที่อุตสาหกรรมให้ใช้ความเข้มฝนที่รอบการเกิดซ้ำ 10 ปี โดยทางที่ปรึกษาได้ใช้ข้อมูลความสัมพันธ์ระหว่างความเข้มฝน-ช่วงเวลา-ความถี่การเกิดของสถานีตรวจวัดน้ำฝนอัตโนมัติของจังหวัดลพบุรี ซึ่งมีค่าความเข้มฝนในเวลา 15 นาทีเท่ากับ 147.0 มิลลิเมตร/ชั่วโมง

สำหรับการคำนวณปริมาณน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนที่เกิดขึ้นในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงในบริเวณลานโกไฟฟ้า ซึ่งมีพื้นที่ทั้งหมดประมาณ 460 ตารางเมตร คำนวณได้ดังนี้

$$Q = 0.278 \times 10^{-6} CIA$$

$$= 0.278 \times 10^{-6} \times 0.9 \times 147 \times 460$$

$$= 0.0169 \text{ ลูกบาศก์เมตร}$$

โครงการมีปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนประมาณ 15.3 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที ซึ่งโครงการจะรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนดังกล่าวไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ของโครงการ ที่สามารถรองรับน้ำฝนปนเปื้อนได้ประมาณ 23.8 ลูกบาศก์เมตร (ความกว้าง 2.14 เมตร ความยาว 10.7 เมตร ความลึกน้ำ 1.04 เมตร) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วปล่อยลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป และสำหรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่หม้อแปลงในบริเวณลานไถไฟฟ้าหลังจากช่วง 15 นาทีแรก ถือว่าไม่เป็นน้ำฝนที่มีการปนเปื้อนจะถูกระบายลงรางระบายน้ำฝนของโครงการเพื่อปล่อยลงรางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ต่อไป สำหรับผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการแสดงดังรูปที่ 2.2-1

## 2.2.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

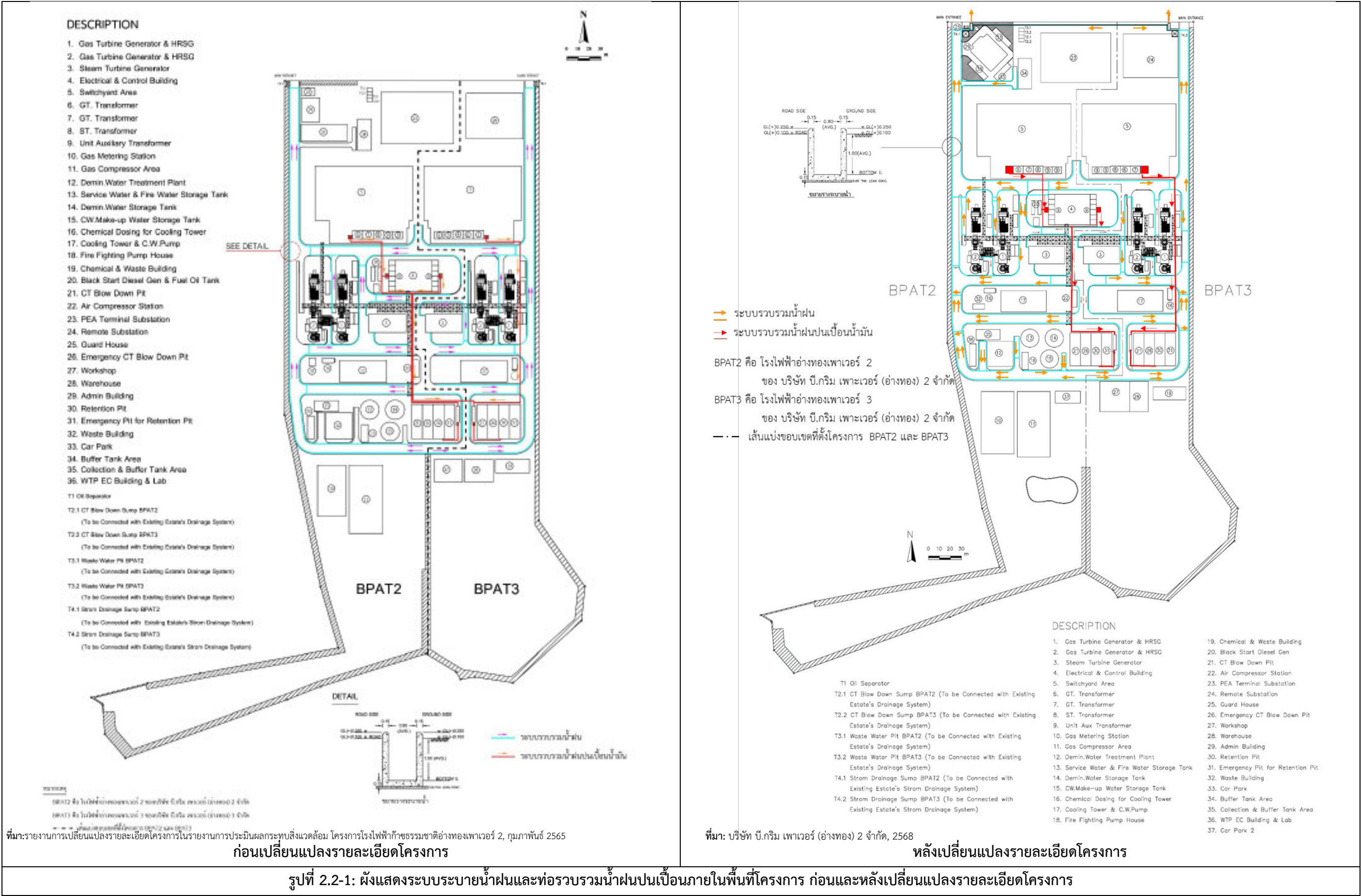
จากการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ จะทำให้รายละเอียดระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการมีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ดังนี้

จากการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ ทำให้มีขนาดพื้นที่สำหรับพิจารณา ค่า C เปลี่ยนแปลงไปเล็กน้อย โดยยังมีปริมาณน้ำฝนเท่ากับ 1.72 ลูกบาศก์เมตร/วินาที (รางระบายน้ำสองฝั่งปริมาณน้ำเท่ากับ 0.86 ลูกบาศก์เมตร/วินาที) เท่ากับก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยมีแนวท่อรวบรวมน้ำฝนไม่ปนเปื้อน แสดงดังรูปที่ 2.2-1 สำหรับรายการคำนวณระบบระบายน้ำฝน แสดงดังภาคผนวก 2-3 อย่างไรก็ตาม จุดระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ยังคงเป็นไปตามที่ออกแบบไว้เดิม

ทั้งนี้ เนื่องจากโครงการมีวัตถุประสงค์ในการเพิ่มบ่อเก็บน้ำฝน ความจุ 3,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำฝนที่ตกภายในพื้นที่โครงการ สำหรับนำมาใช้ในการรดน้ำพื้นที่สีเขียวของโครงการ โดยใช้เครื่องสูบน้ำดูดน้ำผ่านทางสายยางไปรดพื้นที่สีเขียวบริเวณใกล้เคียงบ่อเก็บน้ำ (โซน B และ E) ซึ่งไม่ได้มีวัตถุประสงค์สำหรับหน่วยงานของโครงการแต่อย่างใด จึงไม่นำมาพิจารณาด้านการท่อน้ำ

## 2.2.3 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ระบบระบายน้ำฝนของโครงการแบ่งเป็น 2 ระบบ ได้แก่ ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Noncontaminated Storm Water Drainage System) และระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System) โดยน้ำฝนปนเปื้อนจะถูกส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสีย ส่วนน้ำฝนไม่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมและปล่อยลงรางระบายน้ำภายในนิคมฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้



## (1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-contaminated Storm Water Drainage System)

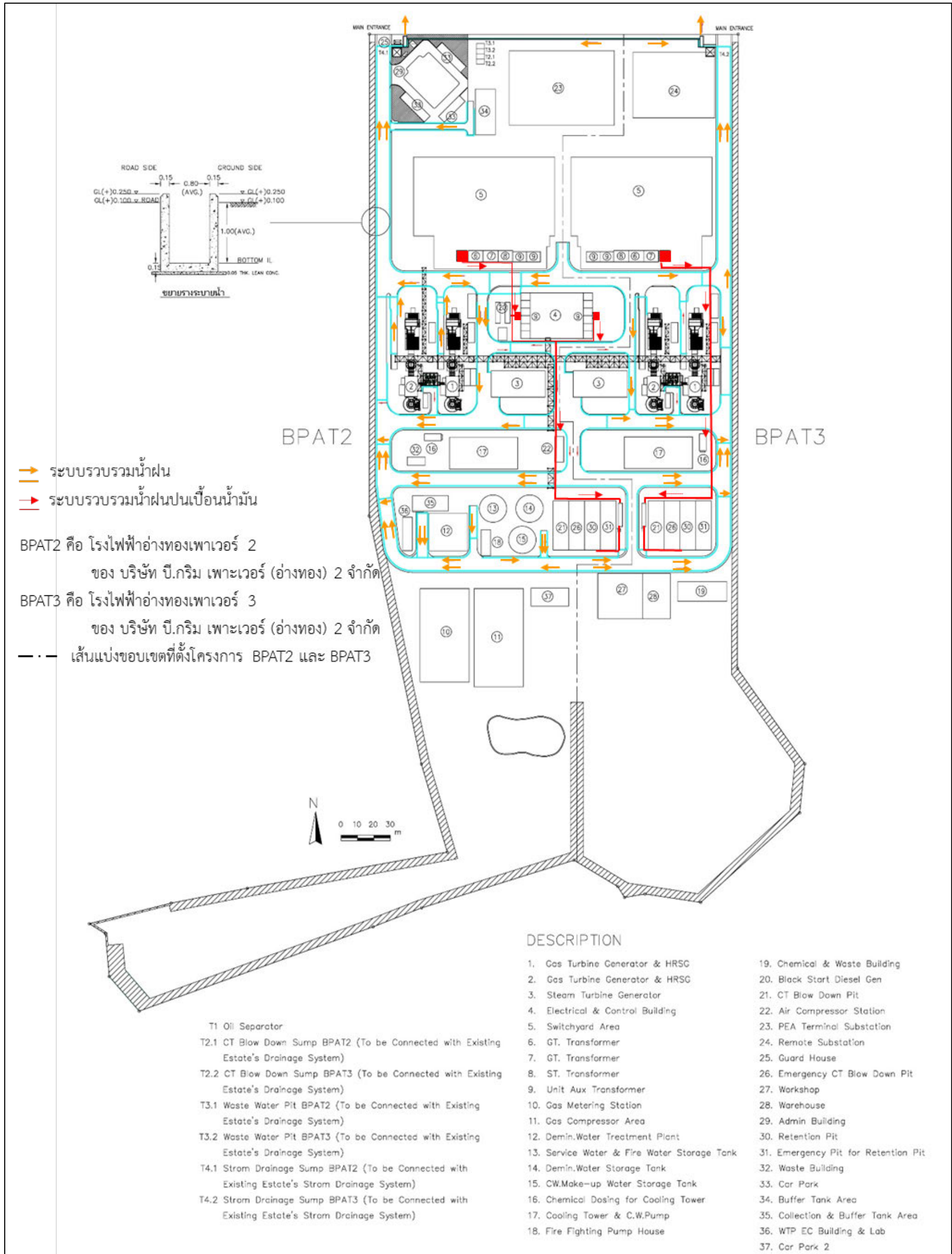
โครงการจะระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนลงรางระบายน้ำฝนซึ่งได้รับการออกแบบให้เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตแบบเปิด (Deep Gutter) แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงของโลก ที่มีอยู่โดยรอบโครงการตามแนวนอนในพื้นที่โครงการ ก่อนที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ทางด้านทิศเหนือของโครงการ และไหลลงสู่บ่อหน่วงน้ำของนิคมฯ ต่อไป ซึ่งนิคมฯ ได้ออกแบบระบบรวบรวมน้ำฝนจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในนิคมฯ ไปเข้าบ่อหน่วงน้ำฝน (Retention Pond) เพื่อนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป (รายการคำนวณปริมาณน้ำฝน แสดงดังภาคผนวก 2-3)

โดยการออกแบบบ่อหน่วงน้ำฝนของนิคมฯ ได้พิจารณาตามข้อกำหนดของ กนอ. และแนวทางการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการหรือกิจการประเภทนิคมอุตสาหกรรม หรือโครงการที่มีลักษณะเช่นเดียวกับนิคมอุตสาหกรรม หรือโครงการจัดสรรที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรม ของ สผ. ที่กำหนดให้บ่อหน่วงน้ำฝนจะต้องสามารถกักเก็บน้ำฝนส่วนเกินจากการพัฒนาโครงการได้ไม่น้อยกว่า 3 ชั่วโมง โดยค่าความเข้มฝนที่ใช้ในการออกแบบจะต้องไม่น้อยกว่า 100 มิลลิเมตร/ชั่วโมง ซึ่งนิคมฯ ได้ออกแบบให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนจำนวน 2 บ่อ ได้แก่ บ่อหน่วงน้ำฝน 1 ขนาด 288,997.6 ลูกบาศก์เมตร และบ่อหน่วงน้ำฝน 2 ขนาด 28,085.5 ลูกบาศก์เมตร เพื่อกักเก็บน้ำฝนส่วนเกินในพื้นที่นิคมฯ ได้อย่างเพียงพอ

## (2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)

น้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้น คือ น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก เป็นน้ำฝนที่ตกในบริเวณต่าง ๆ ที่กำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงภายในบริเวณลานไถไฟฟ้า ซึ่งมีพื้นที่ทั้งหมดประมาณ 460 ตารางเมตร โดยปริมาณน้ำฝนที่ตกในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อนภายในช่วง 15 นาทีแรก ประมาณ 15.3 ลูกบาศก์เมตร/15 นาที ซึ่งโครงการจะรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนดังกล่าวไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) ของโครงการ ที่สามารถรองรับน้ำฝนปนเปื้อนได้ประมาณ 23.8 ลูกบาศก์เมตร (ความกว้าง 2.14 เมตร ความยาว 10.7 เมตร ความลึกน้ำ 1.04 เมตร) เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วปล่อยลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการก่อนระบายลงสู่ระบบรวบรวมน้ำเสียของนิคมฯ ต่อไป และสำหรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่หม้อแปลงในบริเวณลานไถไฟฟ้าหลังจากช่วง 15 นาทีแรก ถือว่าไม่เป็นน้ำฝนที่มีการปนเปื้อนจะถูกระบายลงรางระบายน้ำฝนของโครงการ เพื่อปล่อยลงรางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ต่อไป สำหรับผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการแสดงดังรูปที่ 2.2-2





ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568

รูปที่ 2.2-2 ผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

## 2.3 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

### 2.3.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการถูกออกแบบให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ.2552 และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555 ดังรูปที่ 2.3-1 และตารางที่ 2.3-1 สรุปได้ดังนี้

โครงการออกแบบติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยแยกกันอย่างชัดเจนกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม (อ่าวทอง) 3 จำกัด ยกเว้นระบบสูบน้ำดับเพลิงที่มีการใช้งานร่วมกันเนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ถึงแม้จะจดทะเบียนเป็นคนละนิติบุคคล แต่ทั้งสองบริษัทเป็นบริษัทในเครือ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ดังนั้น ในการดำเนินโครงการจึงได้จัดทำข้อตกลงร่วมกัน (MOU) ในการใช้ระบบสาธารณูปโภค ซึ่งจากข้อตกลงดังกล่าวจะเห็นได้ว่าหนึ่งในระบบสาธารณูปโภคที่ใช้ร่วมกันคือระบบสูบน้ำดับเพลิง ทั้งนี้ ในการออกแบบระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง โครงการได้ออกแบบให้มีความสามารถจ่ายน้ำดับเพลิงได้ทั้ง 2 โครงการ และครอบคลุมพื้นที่เสี่ยงการเกิดเพลิงไหม้ทั้งหมด ซึ่งพบว่าจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงทุกชนิดมีความสามารถในการดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่โครงการได้ทั้งหมดตามมาตรฐาน NFPA มาตรฐาน วสท. และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2552

ทั้งนี้ เมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น เพลิงไหม้ ก๊าซรั่ว เป็นต้น ให้พนักงานที่พบเห็นเหตุการณ์ กดสัญญาณแจ้งเหตุและแจ้งเหตุด้วยวาจาให้ห้องควบคุมฯ ทราบโดยแจ้งถึงเหตุการณ์ที่เกิด สถานที่ ระดับความรุนแรงและการบาดเจ็บ บุคคลที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ให้ปฏิบัติตามแผนฯ สำหรับบุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องตามแผนฯ ให้ไปรวมพล ณ จุดรวมพลที่กำหนดโดยตำแหน่งจุดรวมพลภายในโครงการและเส้นทางอพยพ แสดงดังรูปที่ 2.3-2

ตารางที่ 2.3-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
1. หัวดับเพลิง (Fire Hydrant)	- Remote Substation	-	1	85,000	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup>	- NFPA 24	- ติดตั้งห่างจากอาคารที่ป้องกัน ไม่น้อยกว่า 12 เมตร หรือพิจารณา ติดตั้งใกล้กับส่วนของอาคารที่ไม่พึง ลงมาได้ง่ายเมื่อเกิดเพลิงไหม้ - มีระยะห่างระหว่างหัวดับเพลิงแต่ละ หัวจะต้องไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงของหัวดับเพลิงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร จากพื้นดิน
	- Gas Metering Station	1	-		- ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>	- NFPA 850	
	- Switchyard Area	2	1		- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>		
	- Electrical & Control Building	1	-				
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	-	1				
	- Chemical & Waste Building	-	1				
	- Black Start Diesel Gen	1	-				
	- Air Compressor Station	1	-				
	- Emergency Pit for Retention Pit	1	-				
	- Waste Building	1	-				
	- Car Park	1	-				
รวม		9	4	85,000			
2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำ ดับเพลิงและ อุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	2	-	335	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup>	- NFPA 14	- ติดตั้งตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและ อุปกรณ์ใกล้กับหัวดับเพลิงมากที่สุด หรือติดตั้งไว้ข้างหัวดับเพลิงโดยตรง
	- STG	1	1	1,080	- ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>	- NFPA 850	
	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน)	6	-	800	- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>		
	- Warehouse	-	1	500			
	- Workshop	-	1	500			
รวม		9	3	3,215			



ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่าวทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่าวทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
3. ระบบหัว กระจายน้ำ ดับเพลิง (Sprinkler System)	- Fire Fighting Pump Station - Admin Building (สูง 2 ชั้น)	1 1	- -	100 335	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>	- NFPA 13	- หัวกระจายน้ำดับเพลิงจะต้องติดตั้ง ทั่วทั้งอาคาร และจะต้องติดตั้งใน ตำแหน่งที่ระยะเวลาในการทำงาน และการกระจายน้ำสามารถ ดับเพลิงได้ผลดี - พื้นที่ป้องกันสูงสุดต่อหัวกระจายน้ำ ดับเพลิงสำหรับพื้นที่ครอบครอง อันตรายมาก 9.3 ตร.ม. (100 ตร.ฟ.) - เลือกใช้หัวกระจายน้ำดับเพลิงที่ผ่าน การรับรอง และติดตั้งให้สอดคล้อง กับข้อกำหนดที่ระบุไว้ - หัวกระจายน้ำที่นำมาติดตั้งให้ เลือกใช้ระดับอุณหภูมิธรรมดา กรณีที่อุณหภูมิสูงสุดที่ระดับเพดาน เกิน 38 องศาเซลเซียส ให้เลือก อุณหภูมิการทำงานที่สอดคล้อง กับอุณหภูมิสูงสุดที่ระดับเพดานนั้น - ระยะห่างระหว่างหัวกระจายน้ำ ดับเพลิงต้องติดตั้งให้ห่างกัน มากกว่า 1.8 เมตร และระยะห่าง สูงสุดระหว่างหัวกระจายน้ำ

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
3. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) (ต่อ)							<p>ดับเพลิงบนท่อย่อยหรือระหว่างท่อย่อย กรณีพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง อันตรายมาก มีระยะห่างสูงสุด 4.2 และ 3.7 เมตร ตามลำดับ</p> <p>- ปริมาณดับเพลิงที่ต้องการสำหรับหัวกระจายน้ำดับเพลิงพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง 60-90 นาที และพื้นที่อันตรายมาก 90-120 นาที</p>
	รวม	2	-	435			
4. หัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray)	- GT Transformer - ST Transformer - Unit Aux Transformer	2 1 14	2 1 2	260 130 520	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>	- NFPA 15	<p>- หัวฉีดที่ใช้จะต้องเป็นชนิดหัวเปิด</p> <p>- อุณหภูมิทำงานของหัวฉีดจะต้องสูงกว่าอุณหภูมิบรรยากาศสูงสุด</p> <p>- ติดตั้งหัวฉีดที่ตำแหน่งใด ๆ ให้ป้องกันพื้นผิวทั้งหมดหม้อแปลงทั้งหมด</p> <p>- ต้องฉีดฝอยน้ำด้วยอัตราการฉีด 10.2 L/min/m<sup>2</sup></p> <p>- แหล่งน้ำต้องมีปริมาณเพียงพอสำหรับเพื่อการดับเพลิง และสำหรับสายฉีดน้ำเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง</p>
	รวม	17	5	910			

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่าวทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่าวทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
5. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> System)	- GTG	2	2	-	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มาตรฐาน วสท.<sup>1/</sup></li> <li>- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552<sup>2/</sup></li> <li>- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555<sup>3/</sup></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- NFPA 12</li> <li>- NFPA 850</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ผู้ทำการออกข้อกำหนดสำหรับการออกแบบเลือกใช้ และการติดตั้งระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ จะต้องเป็นวิศวกรที่มีทักษะความรู้ความเข้าใจในระบบนี้เป็นอย่างดี</li> <li>- เมื่อติดตั้งระบบสมบูรณ์แล้วจะต้องมีการตรวจสอบและทดสอบว่าทำงานได้อย่างถูกต้องตามข้อกำหนดที่ได้ออกแบบไว้</li> <li>- อุปกรณ์ตรวจจับที่ใช้ในระบบ อุปกรณ์สั่งงานอุปกรณ์ปล่อยก๊าซวาล์ว อุปกรณ์ควบคุมการฉีด และอุปกรณ์ปิดระบบ ต้องได้รับใบรับรองการทดสอบจากสถาบันที่เชื่อถือได้</li> <li>- แหล่งจ่ายไฟฟ้าให้กับระบบการควบคุมและการทำงานจะต้องมีกำลังพอและมีความเชื่อถือได้ และแหล่งจ่ายไฟฟ้าสำรองให้กับระบบต้องจ่ายไฟเข้าระบบได้ภายในระยะเวลาไม่เกิน 30 วินาที และ</li> </ul>

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
5. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> System) (ต่อ)							ต้องมีประสิทธิภาพจ่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องให้กับระบบ ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง - ต้องรีบทำการบรรจุก๊าซใหม่หลังจากฉีดก๊าซออกจากถังแล้ว
	รวม	2	2	-			
6. ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher)	- Guard House - Gas Metering Station - PEA Terminal Substation - Remote Substation - Switchyard Area - Admin Building (สูง 2 ชั้น) - Cooling Tower & C.W.Pump - Back Start Diesel - E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) - GTG - Air Compressor - Chemical & Waste Building - STG - Demin.Water Treatment Plant & Lab	1 2 4 - 6 2 1 2 8 2 1 - 1 2	- - - 3 6 - 1 - - - 2 2 1 -	80 1,125 2,915 2,000 11,140 335 1,600 150 800 - 85 300 1,080 545	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>	- NFPA 10	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือจะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิงให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตรจากระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ - ระยะเข้าถึงตัวเครื่องดับเพลิงต้องไม่เกินกว่า 15 เมตร

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
6. ถังดับเพลิงแบบ มือถือชนิดผง เคมีแห้ง (Fire Extinguisher) (ต่อ)	- Chemical Dosing for Cooling Tower	1	1	90			
	- Fire Fighting Pump House	1	-	100			
	- Gas Compressor Area	2	-	1,800			
	- Workshop	-	1	500			
	- Warehouse	-	1	500			
	- Waste Building	1	-	45			
	รวม	37	18	25,190			
7. ระบบดับเพลิง แบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) ประกอบด้วย 1) Fire Suspension System 2) Smoke Detector 3) ถังบรรจุสาร ดับเพลิง โดยพิจารณา สารเคมีที่	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) บริเวณชั้น 3 ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า (Distributed Control System; DCS)	1	-	800	ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>	- NFPA 2001 - NFPA 850	- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติที่มีการ ใช้สารสะอาดที่ใช้ในการดับเพลิงมี ความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มี การติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อิเล็กทรอนิกส์

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน 4) ตู้ควบคุม 5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง							
8. เครื่องสูบน้ำดับเพลิงขนาด 1,250 GPM (4,725 ลิตร/นาท) จำนวน 2 ชุด ประกอบด้วย 1) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล 1 ชุด 2) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า 1 ชุด	- ภายในพื้นที่โครงการ	2	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>	- NFPA 20	- ขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงต้องมีอัตราการสูบน้ำตามที่กำหนดไว้ - ขนาดท่อและอุปกรณ์ประกอบท่อของเครื่องสูบน้ำดับเพลิงจะต้องมีขนาดไม่น้อยกว่าที่กำหนดไว้ (ขึ้นอยู่กับขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงที่ทำการติดตั้ง) - สูบน้ำได้ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 150 ของปริมาณสูบน้ำที่กำหนด - เครื่องสูบน้ำรักษาความดัน Jockey Pump) จะต้องทำงานโดยอัตโนมัติ

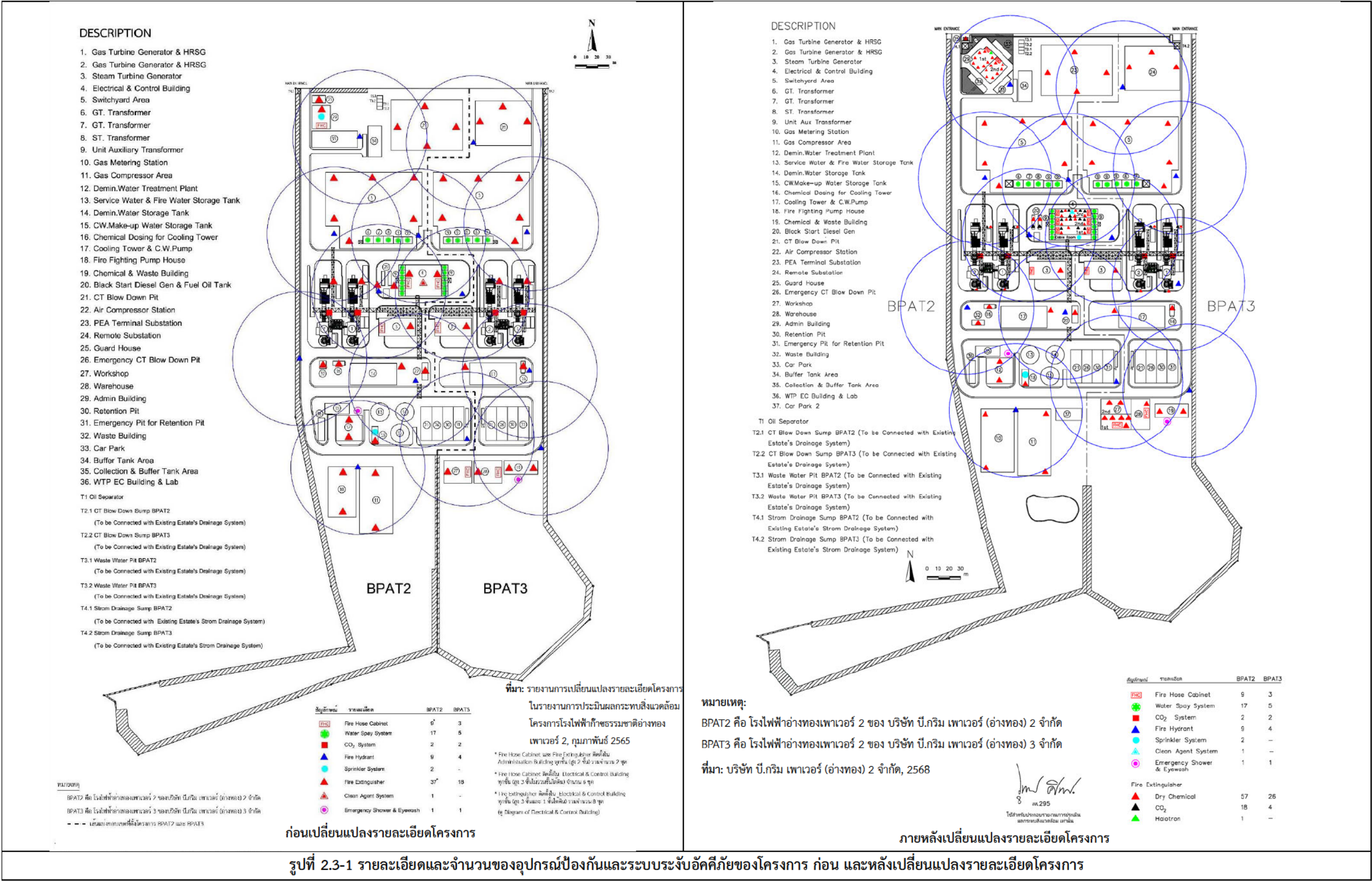
ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
9. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลบ.ม.	- ภายในพื้นที่โครงการ	1	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>	-	- เป็นระบบส่งน้ำดับเพลิงที่นำเชื้อเพลิง - สามารถจ่ายน้ำดับเพลิงที่ความดันและมีปริมาณน้ำเพียงพอ - ต้องมีความต่อเนื่องของน้ำที่ใช้ดับเพลิงในช่วงเวลาที่ต้องการ

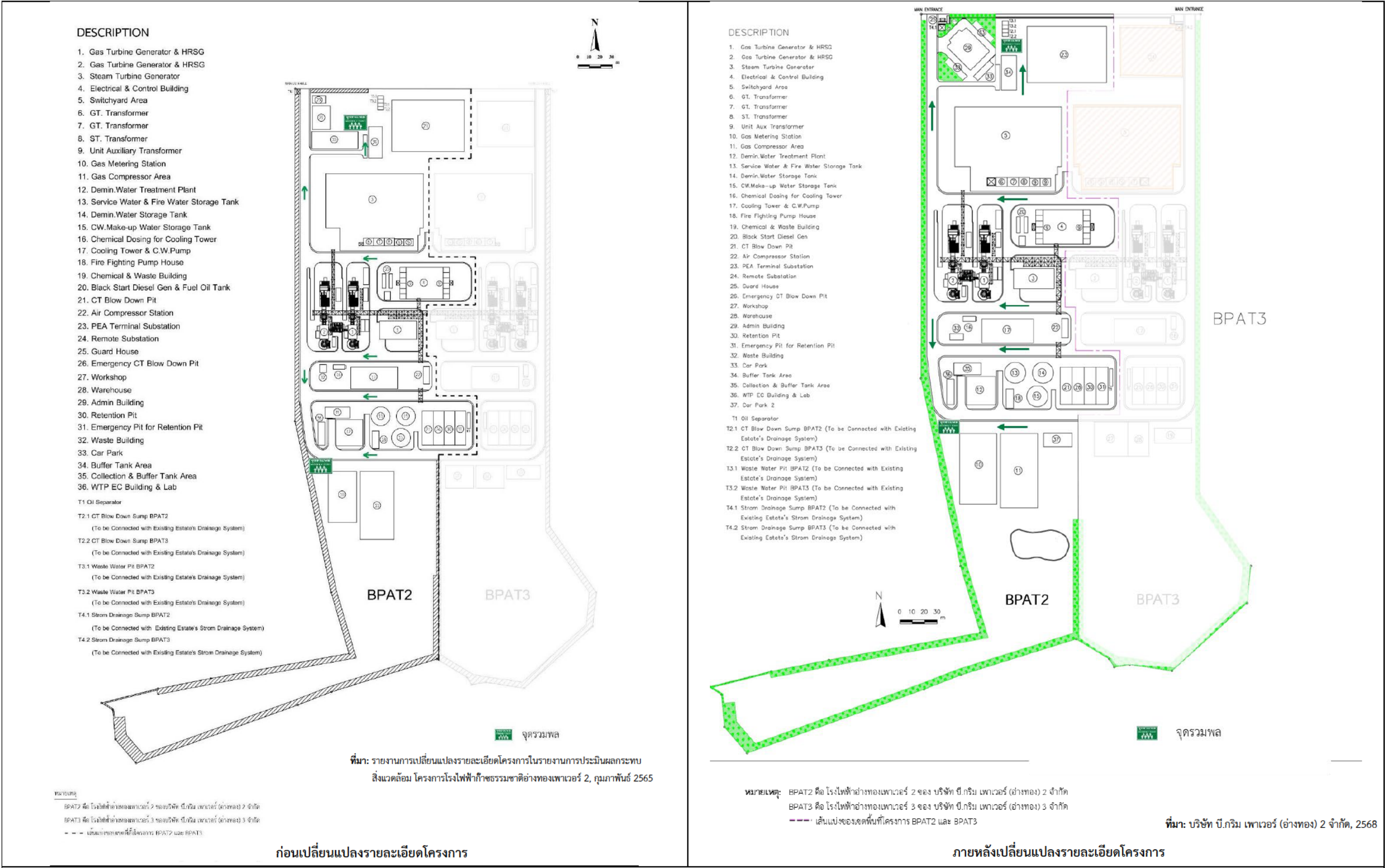
- หมายเหตุ :
- <sup>1/</sup> มาตรฐานการป้องกันอัคคีภัย (พิมพ์ครั้งที่ 3 พฤษภาคม 2559), วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.)
  - <sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552
  - <sup>3/</sup> กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555
  - <sup>4/</sup> NFPA = National Fire Protection Association

ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2, กุมภาพันธ์ 2565









### 2.3.2 การเปลี่ยนแปลงระบบดับเพลิง

ตามที่โครงการมีปรับเปลี่ยนฟังก์ชันประกอบโครงการ เพื่อให้มีความเหมาะสม และสอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ ทำให้จำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม โดยพิจารณาให้จำนวนอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยที่ติดตั้งมีรัศมีทำการดับเพลิงครอบคลุมกับพื้นที่ที่เพิ่มขึ้นแล้ว (รูปที่ 2.3-1 และตารางที่ 2.3-2) ดังนี้

#### 1) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

(1) ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) เดิมโครงการกำหนดติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง จำนวน 2 ชุด ได้แก่ อาคาร Admin Building จำนวน 1 ชุด และอาคารเครื่องสูบน้ำดับเพลิง จำนวน 1 ชุด แต่ภายหลังออกแบบ โครงการพิจารณาทบทวนชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง โดยยกเลิกการติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง บริเวณอาคาร Admin Building เนื่องจากฟังก์ชันการออกแบบภายในเปลี่ยนแปลงไปเป็นอาคารโปร่ง โถงชั้น 1 เปิดโล่ง และพิจารณาติดตั้งบริเวณอาคาร E&C Building บริเวณห้อง Cable Room แทน ทำให้ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ยังคงติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง จำนวน 2 ชุด

(2) ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher) เดิมโครงการกำหนดติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง จำนวน 37 ชุด กระจายตามอาคารต่างๆ ซึ่งภายหลังออกแบบและก่อสร้างอาคารแล้วเสร็จ โครงการพิจารณาทบทวนชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง โดยพิจารณาติดตั้งเพิ่มเติมที่อาคาร Admin Building จากจำนวน 2 ชุด เป็น 16 ชุด อาคาร E&C Building จาก 8 เป็น 12 ชุด และ บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 จาก อย่างละ 1 เป็นอย่างละ 2 ชุด ทำให้ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้กำหนดติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง จำนวน 57 ชุด

(3) ถังดับเพลิงชนิด CO<sub>2</sub> เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้มีการติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO<sub>2</sub> แต่ภายหลังออกแบบและก่อสร้างอาคารแล้วเสร็จ โครงการพิจารณาให้มีการติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO<sub>2</sub> เพิ่มเติมบริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 อย่างละ 2 ชุด บริเวณ Black Start Diesel จำนวน 2 ชุด และบริเวณอาคาร E&C Building จำนวน 12 ชุด ทำให้ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้กำหนดติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO<sub>2</sub> จำนวน 18 ชุด

(4) ถังดับเพลิงชนิด Halotron เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้มีการติดตั้งถังดับเพลิงชนิด Halotron แต่ภายหลังออกแบบและก่อสร้างอาคารแล้วเสร็จ โครงการพิจารณาให้มีการติดตั้งถังดับเพลิงชนิด Halotron เพิ่มเติมบริเวณ อาคาร Admin Building จำนวน 1 ชุด ทำให้ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้กำหนดติดตั้งถังดับเพลิงชนิด Halotron จำนวน 1 ชุด

ตารางที่ 2.3-2 เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				หมายเหตุ
	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	
		โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3			โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3		
1. หัวดับเพลิง (Fire Hydrant)	- Remote Substation - Gas Metering Station - Switchyard Area - Electrical & Control Building - Chemical Dosing for Cooling Tower - Chemical & Waste Building - Black Start Diesel Gen - Air Compressor Station - Emergency Pit for Retention Pit - Waste Building - Car Park	- 1 2 1 - - 1 1 1 1 1 1	1 - 1 - 1 1 - - - - -	85,000	- Remote Substation - Gas Metering Station - Switchyard Area - Electrical & Control Building - Chemical Dosing for Cooling Tower - Chemical & Waste Building - Black Start Diesel Gen - Air Compressor Station - Emergency Pit for Retention Pit - Waste Building - Car Park	- 1 2 1 - - 1 1 1 1 1 1	1 - 1 - 1 - - - - - -	85,000	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - NFPA 24 - NFPA 850 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - ติดตั้งห่างจากอาคารที่ป้องกันไม่น้อยกว่า 12 เมตร หรือพิจารณาติดตั้งใกล้กับส่วนของอาคารที่ไม่พังลงมาได้ง่ายเมื่อเกิดเพลิงไหม้ - มีระยะห่างระหว่างหัวดับเพลิงแต่ละหัวจะต้องไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงของหัวดับเพลิงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร จากพื้นดิน
	รวม	9	4	85,000	รวม	9	4		
2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	- Admin Building (สูง 2 ชั้น) - STG - E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) - Warehouse - Workshop	2 1 6 - -	- 1 - 1 1	335 1,080 800 500 500	- Admin Building (สูง 2 ชั้น) - STG - E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) - Warehouse - Workshop	2 1 6 - -	- 1 - 1 1	712 1,080 800 500 500	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับ Admin Building ติดตั้ง 1 ชุด/ชั้น สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - NFPA 14 - NFPA 850 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - ติดตั้งตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ใกล้กับหัวดับเพลิงมากที่สุด หรือติดตั้งไว้ข้างหัวดับเพลิงโดยตรง
	รวม	9	3	3,215	รวม	9	3	3,592	

ตารางที่ 2.3-2 (ต่อ) เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				หมายเหตุ
	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	
		โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3			โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3		
3. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System)	- Fire Fighting Pump Station	1	-	100	- Fire Fighting Pump Station	1	-	100	เปลี่ยนแปลง โดยติดตั้งที่ E&C Building (ห้อง Cable Room) แทน Admin Building (สูง 2 ชั้น) สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ <b>ประเทศไทย</b> - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <b>ต่างประเทศ</b> - NFPA 13 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - หัวกระจายน้ำดับเพลิงจะต้องติดตั้งทั่วทั้งอาคาร และจะต้องติดตั้งในตำแหน่งที่ระยะเวลาในการทำงานและการกระจายน้ำสามารถดับเพลิงได้ผลดี - พื้นที่ป้องกันสูงสุดต่อหัวกระจายน้ำดับเพลิงสำหรับพื้นที่ครอบครองอันตรายมาก 9.3 ตร.ม. (100 ตร.ฟ.) - เลือกใช้หัวกระจายน้ำดับเพลิงที่ผ่านการรับรอง และติดตั้งให้สอดคล้องกับข้อกำหนดที่ระบุไว้ - หัวกระจายน้ำที่นำมาติดตั้งให้เลือกใช้ระดับอุณหภูมิธรรมดา กรณีที่อุณหภูมิสูงสุดที่ระดับเพดานเกิน 38 องศาเซลเซียส ให้เลือกอุณหภูมิการทำงานที่สอดคล้องกับอุณหภูมิสูงสุดที่ระดับเพดานนั้น - ระยะห่างระหว่างหัวกระจายน้ำดับเพลิงต้องติดตั้งให้ห่างกันมากกว่า 1.8 เมตร และระยะห่างสูงสุดระหว่างหัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อยหรือระหว่างท่อย่อย กรณีพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง อันตรายมาก มีระยะห่างสูงสุด 4.2 และ 3.7 เมตร ตามลำดับ - ปริมาณดับเพลิงที่ต้องการสำหรับหัวกระจายน้ำดับเพลิงพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง 60-90 นาที และพื้นที่อันตรายมาก 90-120 นาที
	- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	1	-	335	- E&C Building (ห้อง Cable Room)	1	-	800	
	รวม	2	-	435	รวม	2	-	900	



ตารางที่ 2.3-2 (ต่อ) เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				หมายเหตุ
	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3			โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทอง เพาเวอร์ 3		
4. หัวพ่นละอองน้ำ ดับเพลิง (Water Spray)	- GT Transformer - ST Transformer - Unit Auxiliary Transformer	2 1 14	2 1 2	260 130 520	- GT Transformer - ST Transformer - Unit Auxiliary Transformer	2 1 14	2 1 2	260 130 520	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง ตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - NFPA 15 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - หัวฉีดที่ใช้จะต้องเป็นชนิดหัวเปิด - อุณหภูมิทำงานของหัวฉีดจะต้องสูงกว่าอุณหภูมิ บรรยากาศสูงสุด - ติดตั้งหัวฉีดที่ตำแหน่งใด ๆ ให้ป้องกันพื้นผิวทั้งหมด หม้อแปลงทั้งหมด - ต้องฉีดฝอยน้ำด้วยอัตราการฉีด 10.2 L/min/m <sup>2</sup> - แหล่งน้ำต้องมีปริมาณเพียงพอสำหรับเพื่อการ ดับเพลิง และสำหรับสายฉีดน้ำเป็นระยะเวลา อย่างน้อย 1 ชั่วโมง
	รวม	17	5	910	รวม	17	5	910	
5. ระบบดับเพลิงด้วย ก๊าซ คาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> System)	- GTG	2	2	-	- GTG	2	2	-	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง ตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - NFPA 12 - NFPA 850 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - ผู้ทำการออกข้อกำหนดสำหรับการออกแบบเลือกใช้ และการติดตั้งระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอน ไดออกไซด์ จะต้องเป็นวิศวกรที่มีทักษะความรู้ ความเข้าใจในระบบนี้เป็นอย่างดี - เมื่อติดตั้งระบบสมบูรณ์แล้วจะต้องมีการตรวจสอบ และทดสอบว่าทำงานได้อย่างถูกต้องตามข้อกำหนด ที่ได้ออกแบบไว้ - อุปกรณ์ตรวจจับที่ใช้ในระบบ อุปกรณ์สั่งงาน อุปกรณ์ปล่อยก๊าซ วาล์ว อุปกรณ์ควบคุมการฉีด และอุปกรณ์ปีดระบบ ต้องได้รับใบรับรองการ ทดสอบจากสถาบันที่เชื่อถือได้



ตารางที่ 2.3-2 (ต่อ) เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				หมายเหตุ
	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3			โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทอง เพาเวอร์ 3		
5. ระบบดับเพลิงด้วย ก๊าซ คาร์บอนไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> System) (ต่อ)									- แหล่งจ่ายไฟฟ้าให้กับระบบการควบคุมและการทำงานจะต้องมีกำลังพอและมีความเชื่อถือได้ และแหล่งจ่ายไฟฟ้าสำรองให้กับระบบ ต้องจ่ายไฟเข้าระบบได้ภายในระยะเวลาไม่เกิน 30 วินาที และต้องมีประสิทธิภาพจ่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องให้กับระบบ ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง - ต้องรีบทำการบรรจุก๊าซใหม่หลังจากฉีกก๊าซออกจากถังแล้ว
	รวม	2	2	-	รวม	2	2	-	
6. ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical Fire Extinguisher)	- Guard House - Gas Metering Station - PEA Terminal Substation - Remote Substation - Switchyard Area - Admin Building (สูง 2 ชั้น) - Cooling Tower & C.W. Pump - Black Start Diesel - E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) - GTG - Air Compressor - Chemical & Waste Building - STG - Demin. Water Treatment Plant & Lab - Chemical Dosing for Cooling Tower - Fire Fighting Pump House - Gas Compressor Area - Workshop - Warehouse - Waste Building	1 2 4 - 6 2 1 2 8 2 1 - 1 2 1 1 1 2 - 1 - 1	- - - 3 6 - 1 - - 2 - 2 - 2 1 - 1 - - 1 - 1	80 1,125 2,915 2,000 11,140 335 1,600 150 800 - 85 300 1,080 545 90 100 1,800 500 500 45	- Guard House - Gas Metering Station - PEA Terminal Substation - Remote Substation - Switchyard Area - Admin Building (สูง 2 ชั้น) - Cooling Tower & C.W. Pump - Black Start Diesel - E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) - GTG - Air Compressor - Chemical & Waste Building - STG - Demin. Water Treatment Plant & Lab - Chemical Dosing for Cooling Tower - Fire Fighting Pump House - Gas Compressor Area - Workshop - Warehouse - Waste Building	1 2 4 - 6 16 1 2 12 4 1 - 1 2 1 1 2 1 2 - - 1	- - - 3 6 - 1 - - 4 - 2 1 - 1 - - 7 1 -	20 1,710 2,915 2,000 11,140 712 1,600 150 800 - 85 300 1,080 545 90 100 1,800 500 500 45	เปลี่ยนแปลง โดยติดตั้งเพิ่มขึ้น 20 ชุด สำหรับการพิจารณาตามมาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ <b>ประเทศไทย</b> - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <b>ต่างประเทศ</b> - NFPA 10 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิงให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จากระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ - 930 ตารางเมตร/ถัง - ภายในอาคารติดตั้งมีระยะห่างไม่เกิน 20 เมตร/ถัง
	รวม	37	18	25,190	รวม	57	26	26,092	
7. ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิด CO <sub>2</sub>					- GTG - Black Start Diesel - E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน)	4 2 12	4 - -	- 150 800	เปลี่ยนแปลง โดยติดตั้งเพิ่มขึ้น 18 ชุด (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO <sub>2</sub> ) สำหรับการพิจารณาตามมาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ <b>ประเทศไทย</b> - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555

ตารางที่ 2.3-2 (ต่อ) เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				หมายเหตุ
	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3			โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทอง เพาเวอร์ 3		
7. ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิด CO <sub>2</sub> (ต่อ)									ต่างประเทศ - NFPA 10 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิงให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จากระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ
					รวม	18	4	950	
8. ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิด Halotron					- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	1	-		เปลี่ยนแปลง โดยติดตั้งเพิ่มขึ้น 1 ชุด (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิด Halotron) สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - NFPA 10 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิงให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จากระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ
					รวม	1	-		
9. ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) ประกอบด้วย 1) Fire Suspension System 2) Smoke Detector	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) บริเวณชั้น 3 ห้องตู้ควบคุมระบบไฟฟ้า (Distributed Control System; DCS)	1	-	800	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) บริเวณชั้น 3 ห้องตู้ควบคุมระบบไฟฟ้า (Distributed Control System; DCS)	1	-	800	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ต่างประเทศ - NFPA 2001 - NFPA 850 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้

ตารางที่ 2.3-2 (ต่อ) เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				หมายเหตุ
	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	
		โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3			โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3		
9. ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) (ต่อ) 3) ถังบรรจุสารดับเพลิง โดยพิจารณาสารเคมีที่เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน 4) ตู้ควบคุม 5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง									- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติที่มีการใช้สารสะอาดที่ใช้ในการดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์
10.เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ขนาด 1,250 GPM (4,725 ลิตร/นาทึ) จำนวน 2 ชุด <sup>1/</sup> ประกอบด้วย 1) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล 1 ชุด 2) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า 1 ชุด	- ภายในพื้นที่โครงการ	2	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ โรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	2	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ โรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	<b>ไม่เปลี่ยนแปลง</b> สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ <b>ประเทศไทย</b> - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <b>ต่างประเทศ</b> - NFPA 20 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - ขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงต้องมีอัตราการสูบน้ำตามที่กำหนดไว้ - ขนาดท่อและอุปกรณ์ประกอบท่อของเครื่องสูบน้ำดับเพลิงจะต้องมีขนาดไม่น้อยกว่าที่กำหนดไว้ (ขึ้นอยู่กับขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงที่ทำการติดตั้ง) - สูบน้ำได้ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 150 ของปริมาณสูบน้ำที่กำหนด - เครื่องสูบน้ำรักษาความดัน Jockey Pump) จะต้องทำงานโดยอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.3-2 (ต่อ) เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ				หมายเหตุ
	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวนชุด (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	
		โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3			โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3		
11. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลบ.ม.	- ภายในพื้นที่โครงการ	1	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	1	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	<b>ไม่เปลี่ยนแปลง</b> สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ <b>ประเทศไทย</b> - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - เป็นระบบส่งน้ำดับเพลิงที่น่าเชื่อถือ - สามารถจ่ายน้ำดับเพลิงที่ความดันและมีปริมาณน้ำเพียงพอ - ต้องมีความต่อเนื่องของน้ำที่ใช้ดับเพลิงในช่วงเวลาที่ต้องการ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568

## 2) จุลรวมพล

โครงการยังคงกำหนดจุลรวมพลภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 2 จุด เท่าเดิม โดยมีได้เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่จุลรวมพลแต่อย่างใด (จุลรวมพลแต่ละแห่งมีขนาด 60 ตารางเมตร มีขนาดเพียงพอสำหรับพนักงานของโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 60 คน) แต่ได้มีการกำหนดจุลรวมพลใหม่ให้สอดคล้องกับผังภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้แก่ จุดที่ 1 (ด้านทิศเหนือ) จากเดิมที่อยู่ใกล้กับลานจอดรถยนต์ โครงการได้ขยับตำแหน่งให้อยู่พื้นที่ว่างใกล้เคียงด้านทิศตะวันตก ใกล้กับสายไฟฟ้า ส่วนจุลรวมพลที่ 2 (ด้านทิศใต้) ยังคงเป็นจุดเดิม คือ พื้นที่ว่างใกล้เคียงด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของสถานี MRS ดังรูปที่ 2.3-2

### 2.3.3 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการถูกออกแบบให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ.2552 และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555 ดังรูปที่ 2.3-3 และตารางที่ 2.3-3 และรายละเอียดการคำนวณ พร้อมการรับรองการออกแบบโดยวิศวกร ดังภาคผนวก 2-4 โดยสรุปได้ดังนี้

โครงการออกแบบติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยแยกกันอย่างชัดเจนกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม (อ่าวทอง) 3 จำกัด ยกเว้นระบบสูบน้ำดับเพลิงที่มีการใช้งานร่วมกันเนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ถึงแม้จะจดทะเบียนเป็นคนละนิติบุคคล แต่ทั้งสองบริษัทเป็นบริษัทในเครือ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ดังนั้น ในการดำเนินโครงการจึงได้จัดทำข้อตกลงร่วมกัน (MOU) ในการใช้ระบบสาธารณูปโภค ซึ่งจากข้อตกลงดังกล่าวจะเห็นได้ว่าหนึ่งในระบบสาธารณูปโภคที่ใช้ร่วมกันคือระบบสูบน้ำดับเพลิง ตามบันทึกข้อตกลง (MOU) การใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ลงวันที่ 9 กันยายน 2564 รายละเอียดดังภาคผนวก 2-5 ทั้งนี้ ในการออกแบบระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิง โครงการได้ออกแบบให้มีความสามารถจ่ายน้ำดับเพลิงได้ทั้ง 2 โครงการ และครอบคลุมพื้นที่เสี่ยงการเกิดเพลิงไหม้ทั้งหมด ซึ่งพบว่าจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงทุกชนิดมีความสามารถในการดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่โครงการได้ทั้งหมดตามมาตรฐาน NFPA มาตรฐาน วสท. และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2552 โดยมีรายละเอียดการเปรียบเทียบจำนวนอุปกรณ์ต่อขนาดพื้นที่ดังนี้

ตารางที่ 2.3-3 ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
1. หัวดับเพลิง (Fire Hydrant)	- Remote Substation	-	1	85,000	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup>	- NFPA 24	- ติดตั้งห่างจากอาคารที่ป้องกัน ไม่น้อยกว่า 12 เมตร หรือพิจารณา ติดตั้งใกล้กับส่วนของอาคารที่ไม่พึง ลงมาได้ง่ายเมื่อเกิดเพลิงไหม้ - มีระยะห่างระหว่างหัวดับเพลิงแต่ละ หัวจะต้องไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงของหัวดับเพลิงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร จากพื้นดิน
	- Gas Metering Station	1	-		- ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>	- NFPA 850	
	- Switchyard Area	2	1		- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>		
	- Electrical & Control Building	1	-				
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	-	1				
	- Chemical & Waste Building	-	1				
	- Black Start Diesel Gen	1	-				
	- Air Compressor Station	1	-				
	- Emergency Pit for Retention Pit	1	-				
	- Waste Building	1	-				
	- Car Park	1	-				
รวม		9	4	85,000			
2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำ ดับเพลิงและ อุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	2	-	712	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup>	- NFPA 14	- ติดตั้งตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและ อุปกรณ์ใกล้กับหัวดับเพลิงมากที่สุด หรือติดตั้งไว้ข้างหัวดับเพลิงโดยตรง
	- STG	1	1	1,080	- ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>	- NFPA 850	
	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน)	6	-	800	- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>		
	- Warehouse	-	1	500			
	- Workshop	-	1	500			
	รวม	9	3	3,592			

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด



ตารางที่ 2.3-3 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
3. ระบบหัว กระจายน้ำ ดับเพลิง (Sprinkler System)	- Fire Fighting Pump Station - E&C Building (ห้อง Cable Room)	1	-	100	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup>	- NFPA 13	<ul style="list-style-type: none"> <li>- หัวกระจายน้ำดับเพลิงจะต้องติดตั้งทั่วทั้งอาคาร และจะต้องติดตั้งในตำแหน่งที่ระยะเวลาในการทำงานและการกระจายน้ำสามารถดับเพลิงได้ผลดี</li> <li>- พื้นที่ป้องกันสูงสุดต่อหัวกระจายน้ำดับเพลิงสำหรับพื้นที่ครอบครองอันตรายมาก 9.3 ตร.ม. (100 ตร.ฟ.)</li> <li>- เลือกใช้หัวกระจายน้ำดับเพลิงที่ผ่านการรับรอง และติดตั้งให้สอดคล้องกับข้อกำหนดที่ระบุไว้</li> <li>- หัวกระจายน้ำที่นำมาติดตั้งให้เลือกใช้ระดับอุณหภูมิธรรมดา กรณีที่อุณหภูมิสูงสุดที่ระดับเพดานเกิน 38 องศาเซลเซียส ให้เลือกอุณหภูมิการทำงานที่สอดคล้องกับอุณหภูมิสูงสุดที่ระดับเพดานนั้น</li> <li>- ระยะห่างระหว่างหัวกระจายน้ำดับเพลิงต้องติดตั้งให้ห่างกันมากกว่า 1.8 เมตร และระยะห่างสูงสุดระหว่างหัวกระจายน้ำ</li> </ul>
		1	-	800	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>		

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ภายใต้งานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 2.3-3 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
3. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) (ต่อ)							<p>ดับเพลิงบนท่อย่อยหรือระหว่างท่อย่อย กรณีพื้นที่ครอบครอง อันตรายปานกลาง อันตรายมาก มีระยะห่างสูงสุด 4.2 และ 3.7 เมตร ตามลำดับ</p> <p>- ปริมาณดับเพลิงที่ต้องการสำหรับหัวกระจายน้ำดับเพลิงพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง 60-90 นาที และพื้นที่อันตรายมาก 90-120 นาที</p>
	รวม	2	-	900			
4. หัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray)	- GT Transformer - ST Transformer - Unit Aux Transformer	2 1 14	2 1 2	260 130 520	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>	- NFPA 15	<p>- หัวฉีดที่ใช้จะต้องเป็นชนิดหัวเปิด</p> <p>- อุณหภูมิทำงานของหัวฉีดจะต้องสูงกว่าอุณหภูมิบรรยากาศสูงสุด</p> <p>- ติดตั้งหัวฉีดที่ตำแหน่งใด ๆ ให้ป้องกันพื้นผิวทั้งหมดหม้อแปลงทั้งหมด</p> <p>- ต้องฉีดฝอยน้ำด้วยอัตราการฉีด 10.2 L/min/m<sup>2</sup></p> <p>- แหล่งน้ำต้องมีปริมาณเพียงพอสำหรับการดับเพลิง และสำหรับสายฉีดน้ำเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง</p>
	รวม	17	5	910			

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 2.3-3 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
5. ระบบดับเพลิง ด้วยก๊าซ คาร์บอน ไดออกไซด์ (CO <sub>2</sub> System)	- GTG	2	2	-	<ul style="list-style-type: none"> <li>- มาตรฐาน วสท.<sup>1/</sup></li> <li>- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552<sup>2/</sup></li> <li>- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555<sup>3/</sup></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- NFPA 12</li> <li>- NFPA 850</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ผู้ทำการออกข้อกำหนดสำหรับการออกแบบเลือกใช้ และการติดตั้งระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ จะต้องเป็นวิศวกรที่มีทักษะความรู้ความเข้าใจในระบบนี้เป็นอย่างดี</li> <li>- เมื่อติดตั้งระบบสมบูรณ์แล้วจะต้องมีการตรวจสอบและทดสอบว่าทำงานได้อย่างถูกต้องตามข้อกำหนดที่ได้ออกแบบไว้</li> <li>- อุปกรณ์ตรวจจับที่ใช้ในระบบ อุปกรณ์สั่งงานอุปกรณ์ปล่อยก๊าซ วาล์ว อุปกรณ์ควบคุมการฉีด และ อุปกรณ์ปิดระบบ ต้องได้รับใบรับรองการทดสอบจากสถาบันที่เชื่อถือได้</li> <li>- แหล่งจ่ายไฟฟ้าให้กับระบบการควบคุมและการทำงานจะต้องมีกำลังพอและมีความเชื่อถือได้ และแหล่งจ่ายไฟฟ้าสำรองให้กับระบบต้องจ่ายไฟเข้าระบบได้ภายในระยะเวลาไม่เกิน 30 วินาที และ</li> </ul>

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 2.3-3 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
5. ระบบดับเพลิง ด้วยก๊าซ คาร์บอนได ออกไซด์ (CO <sub>2</sub> System) (ต่อ)							ต้องมีประสิทธิภาพจ่ายไฟฟ้า อย่างต่อเนื่องให้กับระบบ ภายใน ระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง - ต้องรีบทำการบรรจุก๊าซใหม่ หลังจากฉีดก๊าซออกจากถังแล้ว
	รวม	2	2	-			
6. ถังดับเพลิงแบบ มือถือชนิดผง เคมีแห้ง (Fire Extinguisher)	- Guard House - Gas Metering Station - PEA Terminal Substation - Remote Substation - Switchyard Area - Admin Building (สูง 2 ชั้น) - Cooling Tower & C.W. Pump - Black Start Diesel - E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวม ชั้นใต้ดิน) - GTG - Air Compressor - Chemical & Waste Building	1 2 4 - 6 16 1 2 12 4 1 -	- - - 3 6 - 1 - - 4 - 2	20 1,710 2,915 2,000 11,140 712 1,600 150 800 - 85 300	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>	- NFPA 10	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิง ให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิง ที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จาก ระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ - 930 ตารางเมตร/ถัง - ภายในอาคารติดตั้งมีระยะห่าง ไม่เกิน 20 เมตร/ถัง

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ  
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 2.3-3 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
6. ถังดับเพลิงแบบ มือถือชนิดผง เคมีแห้ง (Fire Extinguisher) (ต่อ)	- STG	1	1	1,080			
	- Demin. Water Treatment Plant & Lab	2	-	545			
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	1	1	90			
	- Fire Fighting Pump House	1	-	100			
	- Gas Compressor Area	2	-	1,800			
	- Workshop	-	7	500			
	- Warehouse	-	1	500			
	- Waste Building	1	-	45			
	รวม	57	26	26,092			
7. ถังดับเพลิงแบบ มือถือชนิด CO <sub>2</sub>	- GTG	4	4	-	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup>	- NFPA 10	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิง ให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิง ที่จะเกิดขึ้น
	- Black Start Diesel	2	-	150	- ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>		- ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จาก ระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง
	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวม ชั้นใต้ดิน)	12	-	800	- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>		- ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ
	รวม	18	4	950			

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 2.3-3 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
8. ถังดับเพลิงแบบ มือถือชนิด Halotron	- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	1	-		- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>	- NFPA 10	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิง ให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิง ที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จาก ระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ
	รวม	1	-				
9. ระบบดับเพลิง แบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) ประกอบด้วย 1) Fire Suspension System 2) Smoke Detector 3) ถังบรรจุสาร ดับเพลิง โดยพิจารณา	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) บริเวณชั้น 3 ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า (Distributed Control System; DCS)	1	-	800	ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>	- NFPA 2001 - NFPA 850	- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติ ที่มีการใช้สารสะอาดที่ใช้ใน การดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะ ใช้ในพื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ ไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด



ตารางที่ 2.3-3 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
สารเคมีที่เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน 4) ตู้ควบคุม 5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง							
10. เครื่องสูบน้ำดับเพลิงขนาด 1,250 GPM (4,725 ลิตร/นาที่) จำนวน 2 ชุด ประกอบด้วย 1) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล 1 ชุด 2) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า 1 ชุด	- ภายในพื้นที่โครงการ	2	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup> - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 <sup>3/</sup>	- NFPA 20	- ขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงต้องมีอัตราการสูบน้ำตามที่กำหนดไว้ - ขนาดท่อและอุปกรณ์ประกอบท่อของเครื่องสูบน้ำดับเพลิงต้องจะต้องมีขนาดไม่น้อยกว่าที่กำหนดไว้ (ขึ้นอยู่กับขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงที่ทำการติดตั้ง) - สูบน้ำได้ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 150 ของปริมาณสูบน้ำที่กำหนด - เครื่องสูบน้ำรักษาความดัน Jockey Pump) จะต้องทำงานโดยอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.3-3 (ต่อ) ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ <sup>4/</sup>	
11. ถังสำรองน้ำดับเพลิงขนาด 3,000 ลบ.ม.	- ภายในพื้นที่โครงการ	1	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	- มาตรฐาน วสท. <sup>1/</sup> - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 <sup>2/</sup>	-	- เป็นระบบส่งน้ำดับเพลิงที่นำเชื้อถือ - สามารถจ่ายน้ำดับเพลิงที่ความดันและมีปริมาณน้ำเพียงพอ - ต้องมีความต่อเนื่องของน้ำที่ใช้ดับเพลิงในช่วงเวลาที่ต้องการ

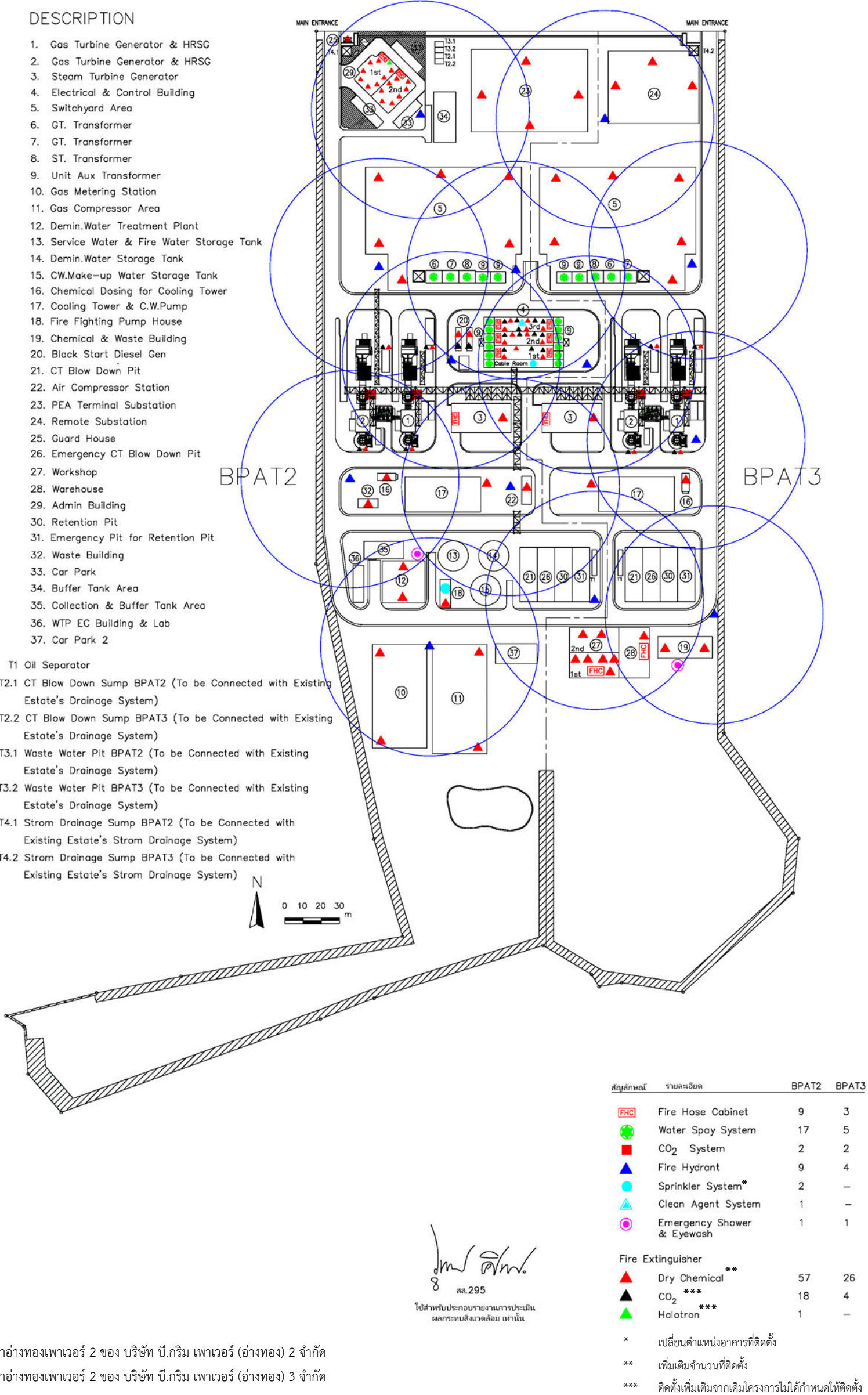
หมายเหตุ : <sup>1/</sup> มาตรฐานการป้องกันอัคคีภัย (พิมพ์ครั้งที่ 3 พฤษภาคม 2559), วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.)

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552

<sup>3/</sup> กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555

<sup>4/</sup> NFPA = National Fire Protection Association

ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568



(1) หัวดับเพลิง (Fire Hydrant) เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA24, NFPA850 และมาตรฐาน วสท. มีรัศมีการใช้งาน 60 เมตร พื้นที่โครงการและโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวไทยเฟส 2 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 13 ชุด โดยติดตั้งในพื้นที่โครงการทั้งหมด 9 จุด และ 4 จุด ตามลำดับ ทั้งนี้หัวจ่ายน้ำดับเพลิงครอบคลุมพื้นที่รวม 85,000 ตารางเมตร และพื้นที่อาคารรวม 37,205 ตารางเมตร (ครอบคลุมพื้นที่ทั้ง 2 โครงการ) ซึ่งสามารถครอบคลุมได้ทั้งหมด

(2) ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet : FHC) เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA14, NFPA850 และมาตรฐาน วสท. ติดตั้งในโครงการทั้งหมด 9 จุด โดยทำการติดตั้งในอาคาร Admin Building ที่มี 2 ชั้น ชั้นละ 1 ชุด รวมจำนวน 2 จุด อาคารควบคุม (Electrical & Control Building) ทุกชั้น (มี 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) ชั้นละ 2 ชุด รวมจำนวน 6 จุด และบริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) จำนวน 1 จุด ซึ่งสามารถครอบคลุมพื้นที่อาคารที่ติดตั้งได้ทั้งหมด (กฎกระทรวงฉบับที่ 33 (พ.ศ.2535))

(3) ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA13 และมาตรฐาน วสท. ติดตั้งในพื้นที่โครงการจำนวน 2 จุด บริเวณ Cable room ในอาคารสำนักงาน (Admin Building) และอาคารสูบน้ำดับเพลิง (Fire Fighting pump House)

(4) ระบบหัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray System) เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA15 และมาตรฐาน วสท. ติดตั้งบริเวณ Transformer จำนวน 17 ชุด ได้แก่ บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าเครื่องกังหันก๊าซ (GT Transformer) จำนวน 2 จุด บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าเครื่องกังหันไอน้ำ (ST Transformer) จำนวน 1 จุด และบริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าลดระดับแรงดันไฟฟ้า (Unit Auxiliary Transformer) จำนวน 14 จุด

(5) ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub> System) ติดตั้งภายในอาคารเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 2 ชุด เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA12 และ NFPA850

(6) ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดถังเคมีแห้ง (Dry Chemical Fire Extinguisher) ติดตั้งในพื้นที่โครงการทั้งหมดจำนวน 57 จุด โดยการติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA10 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 ทั้งนี้ ภายในอาคารจะติดตั้งมีระยะห่างไม่เกิน 20 เมตรต่อถัง ซึ่งบริเวณที่ติดตั้ง ได้แก่

- ก) บริเวณป้อม ปรก. (Guard House) จำนวน 1 จุด
- ข) บริเวณสถานีจ่ายไฟฟ้าย่อย (PEA Terminal Substation) จำนวน 4 จุด
- ค) บริเวณสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (Gas Metering Station) จำนวน 2 จุด
- ง) บริเวณลานไถไฟฟ้า (Switchyard Area) จำนวน 6 จุด
- จ) บริเวณอาคารสำนักงาน (Admin Building) จำนวน 16 จุด

- ฉ) บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower & C.W. Pump) จำนวน 1 จุด
  - ช) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า Black Start Diesel จำนวน 2 จุด
  - ข) บริเวณอาคารควบคุม (Electrical & Control Building) (มี 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน)
    - ชั้นละ 3 จุด รวมจำนวน 12 จุด
  - ฌ) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 4 จุด
  - ญ) บริเวณเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor Station) จำนวน 1 จุด
  - ฎ) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) จำนวน 1 จุด
  - ฏ) บริเวณระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demin Water Treatment Plant และ Lab) จำนวน 2 จุด
  - ฐ) บริเวณเครื่องจ่ายสารเคมีสำหรับหอหล่อเย็น (Chemical Dosing for Cooling Tower) จำนวน 1 จุด
  - ฑ) บริเวณระบบสูบน้ำดับเพลิง (Fire Fighting Pump House) จำนวน 1 จุด
  - ฒ) เครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ (Gas Compressor Area) จำนวน 2 จุด
  - ณ) บริเวณอาคารเก็บของเสีย (Waste Building) จำนวน 1 จุด
- (7) ระบบสารสะอาดดับเพลิงแบบอัตโนมัติ (Clean Agent System) เป็นระบบผสมผสานประกอบด้วย
- ก) Fire Suspension System
  - ข) Smoke Detector
  - ค) ถังบรรจุสารดับเพลิง โดยพิจารณาสารเคมีที่เหมาะสม ไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน
  - ง) ตู้ควบคุม
  - จ) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง
- โดยการใช้สารสะอาดในการดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์ เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA 2001, NFPA 850 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 โครงการจึงติดตั้งระบบนี้ในอาคาร Electrical and Control
- (8) ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิด CO<sub>2</sub> ติดตั้งในพื้นที่โครงการทั้งหมดจำนวน 18 จุด โดยติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA10 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 บริเวณที่ติดตั้ง ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 4 จุด บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้า Black Start Diesel จำนวน 2 จุด และบริเวณอาคารควบคุม (Electrical & Control Building) (มี 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน) โดยติดตั้งที่ชั้น 1 จำนวน 3 ชุด ชั้น 2 จำนวน 4 ชุด และชั้น 3 จำนวน 5 ชุด รวมจำนวน 12 จุด



(9) ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิด Halotron ติดตั้งในพื้นที่โครงการ จำนวน 1 จุด โดยการติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA10 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 บริเวณที่ติดตั้ง ได้แก่ บริเวณอาคารสำนักงาน (Admin Building)

สำหรับการจัดเตรียมพื้นที่โครงการ อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการมีรายละเอียด ดังนี้

#### (1) การเตรียมพื้นที่รอบอาคาร

โครงการได้จัดให้มีทางเข้า/ออก ได้สะดวกโดยถนน ซึ่งเป็นทางเข้า/ออก ของโครงการมีความกว้างตามข้อกำหนดของนิคมฯ ทำให้สามารถเข้าถึงจุดเกิดเหตุได้อย่างสะดวกและรวดเร็ว

#### (2) ระบบตรวจสอบและแจ้งเหตุเพลิงไหม้

โครงการได้ออกแบบให้มีระบบสัญญาณเตือนภัยและแจ้งเหตุเพลิงไหม้ให้ครอบคลุมพื้นที่จุดเสี่ยงต่าง ๆ ประกอบด้วย

- ก) ระบบตรวจจับความร้อน (Heat Detector)
- ข) ระบบตรวจจับควัน (Smoke Detector)
- ค) อุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ (Gas Detector)
- ง) ระบบเตือนภัย (Fire Alarm) สัญญาณเสียง (Sirens)
- จ) ระบบแจ้งเตือนเหตุ (Fire Control Panel) ส่งสัญญาณไปยังห้องควบคุมการผลิต

โดยมีการติดตั้งในจุดต่างๆ ทั้งในบริเวณอาคารสำนักงานและบริเวณพื้นที่ส่วนผลิต

#### (3) ระบบดับเพลิง

ก) ชนิดของท่อดับเพลิง: ชนิดของท่อเป็นท่อความดันสูงและขนาดของท่อหลักมีขนาด 150 มิลลิเมตร

ข) มาตรฐานการวางท่อ: ฝังท่อดับเพลิงลึกไม่น้อยกว่า 80 เซนติเมตร จากระดับผิวดินถึงผิวท่อด้านบน

ค) ระบบการส่งน้ำ : ระบบการส่งน้ำแรงดันไม่น้อยกว่า 7 บาร์

#### (4) อุปกรณ์ระงับอัคคีภัย

ก) หัวดับเพลิง (Fire Hydrant) ภายในโครงการ มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 9 จุด ซึ่งรัศมีการติดตั้งครอบคลุมพื้นที่เสี่ยงทั้งหมด โดยบริเวณหัวจ่ายน้ำดับเพลิงจะมีตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ คู่กันไปทุกจุด รายละเอียดดังนี้

- แต่ละจุดมีความสูงของหัวดับเพลิงไม่น้อยกว่า 0.6 เมตรจากระดับดิน
- ขนาดของท่อต่อทางน้ำเข้าของหัวดับเพลิงกับท่อน้ำมีขนาดไม่เล็กกว่า 150 มิลลิเมตร
- ชนิดของหัวดับเพลิงเป็นแบบเปียก (Wet-Barrel) โดยจำนวนหัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิง (Hose Outlet) ไม่น้อยกว่า 1 หัว

- หัวต่อสายฉีดน้ำดับเพลิงต้องเป็นหัวต่อสวมเร็วชนิด ตัวเมียพร้อมฝาครอบ และโซ่มีวาล์วปิด-เปิดขนาด 65 มิลลิเมตร (2 ½ นิ้ว)

ข) ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) ในอาคาร ในทุกๆ จุด ของหัวต่อน้ำออกที่ได้จัดเตรียมไว้โดยแต่ละชุด ประกอบด้วย

- สายฉีดน้ำดับเพลิงแบบสายพับ (Fire Hose Cabinet) ขนาด 65 มิลลิเมตร (2 ½ นิ้ว) ความยาว 30 เมตร (100 ฟุต) จำนวน 2 ชุด สามารถทนแรงดันได้ไม่น้อยกว่า 3,447 กิโลปาสกาล (500 ปอนด์/ตารางนิ้ว)

- ราวแขวนสายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Rack) ซึ่งติดตั้งถาวรกับ ตู้เก็บสายดับเพลิงโดยมีวาล์วควบคุมทางด้านน้ำเข้าตัวสายพับแขวนอยู่บนราวแขวน โดยปลายสาย อีกด้านหนึ่งจะประกอบกับหัวฉีดแบบปรับลักษณะการฉีดได้ เมื่อดึงสายฉีดน้ำออกจากราวพับสายแขวน จะร่ว่งออกตามความยาวสายที่ตั้งออกไป

ค) เครื่องดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguisher) ติดตั้งตามพื้นที่ ครอบคลุมอันตรายปานกลาง อันตรายน้อย ตามความสามารถในการป้องกันของเครื่องดับเพลิง (Fire Rating) บริเวณต่างๆ ในพื้นที่โครงการ

#### (5) ระบบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบเพื่อใช้ในการดับเพลิง

โครงการจะใช้ระบบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบ เพื่อใช้ในการดับเพลิงร่วมกับ โครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ซึ่งประกอบด้วยถังสำรองน้ำใช้ เพื่อเป็น น้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิง รายละเอียดดังนี้

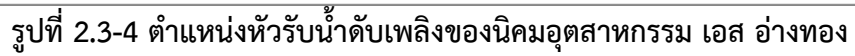
##### ก) น้ำสำรองสำหรับดับเพลิง

โครงการมีการเตรียมน้ำสำรองไว้ใช้เพื่อการดับเพลิง โดยจัดให้มีถังเก็บน้ำขนาด 3,000 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งจะนำไปใช้เป็นน้ำ Service Water ด้วย โดยน้ำสำรองไว้ใช้เพื่อการดับเพลิง มีความเพียงพอ สำหรับการดับเพลิงไม่น้อยกว่า 30 นาที นอกจากนี้ นิคมฯ จัดให้มีระบบท่อน้ำดับเพลิง โดยใช้ท่อร่วมกับท่อน้ำประปา และกำหนดให้มีหัวรับน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) ชนิด Two Way ขนาด 2.5-4 นิ้ว ทุก ๆ ระยะ 150 เมตร (รูปที่ 2.3-4) เพื่อให้รถดับเพลิง และรถฉุกเฉินจากหน่วยงานภายนอก ที่เข้ามาช่วยเหลือสามารถสูบน้ำไปใช้ในการดับเพลิงได้อย่างทันท่วงที รวมถึงมีอ่างเก็บน้ำของนิคมฯ ที่เป็นแหล่งน้ำสำรองอีกทางหนึ่งด้วย

##### ข) เครื่องสูบน้ำดับเพลิง

- โครงการติดตั้งเครื่องสูบน้ำดับเพลิง จำนวน 2 ชุด ประกอบด้วย

\* เครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) ขนาด 1,250 แกลลอน/นาทีก (4,725 ลิตร/นาทีก) ความดันออกแบบ 9 บาร์ จำนวน 1 ชุด



\* ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า (Electric Motor Driven Fire Water Pump) ขนาด 1,250 แกลลอน/นาที (4,725 ลิตร/นาที) ความดันออกแบบ 9 บาร์ จำนวน 1 ชุด รวมโครงการมีเครื่องสูบน้ำดับเพลิง 2 ชุด มีความสามารถในการสูบน้ำดับเพลิงได้ ประมาณ 2,500 แกลลอน/นาที

- ระบบเครื่องสูบน้ำรักษาความดัน (Jockey Pump) จำนวน 1 ชุด ขนาด 3 ลิตร/วินาที ทำหน้าที่สูบน้ำทดแทนที่รั่วซึมหรือส่วนที่ใช้ในการทดสอบจะได้ไม่ต้องเดินเครื่องสูบน้ำดับเพลิงเมื่อไม่จำเป็น หรือทำให้เครื่องสูบน้ำดับเพลิงทำงานไม่ต่อเนื่อง เครื่องสูบน้ำรักษาความดันนี้จะทำงานโดยอัตโนมัติด้วยสวิทช์ที่ทำงานโดยอาศัยแรงดัน (Pressure Switch) ซึ่งจะต้องมีแรงดันด้านส่ง (Discharge Pressure) เพียงพอที่จะรักษาความต้องการของแรงดันในระบบดับเพลิงได้ ซึ่งไม่ต่ำกว่า 9 บาร์

ทั้งนี้ ในการออกแบบระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงโครงการได้ออกแบบให้มีความสามารถจ่ายน้ำดับเพลิงได้ทั้งโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 และครอบคลุมพื้นที่เสี่ยงการเกิดเพลิงไหม้ทั้งหมดโดยปริมาณ น้ำดับเพลิงครอบคลุม ทั้งระบบ Sprinkler ภายในอาคารและระบบ Fire Hose ดังนี้

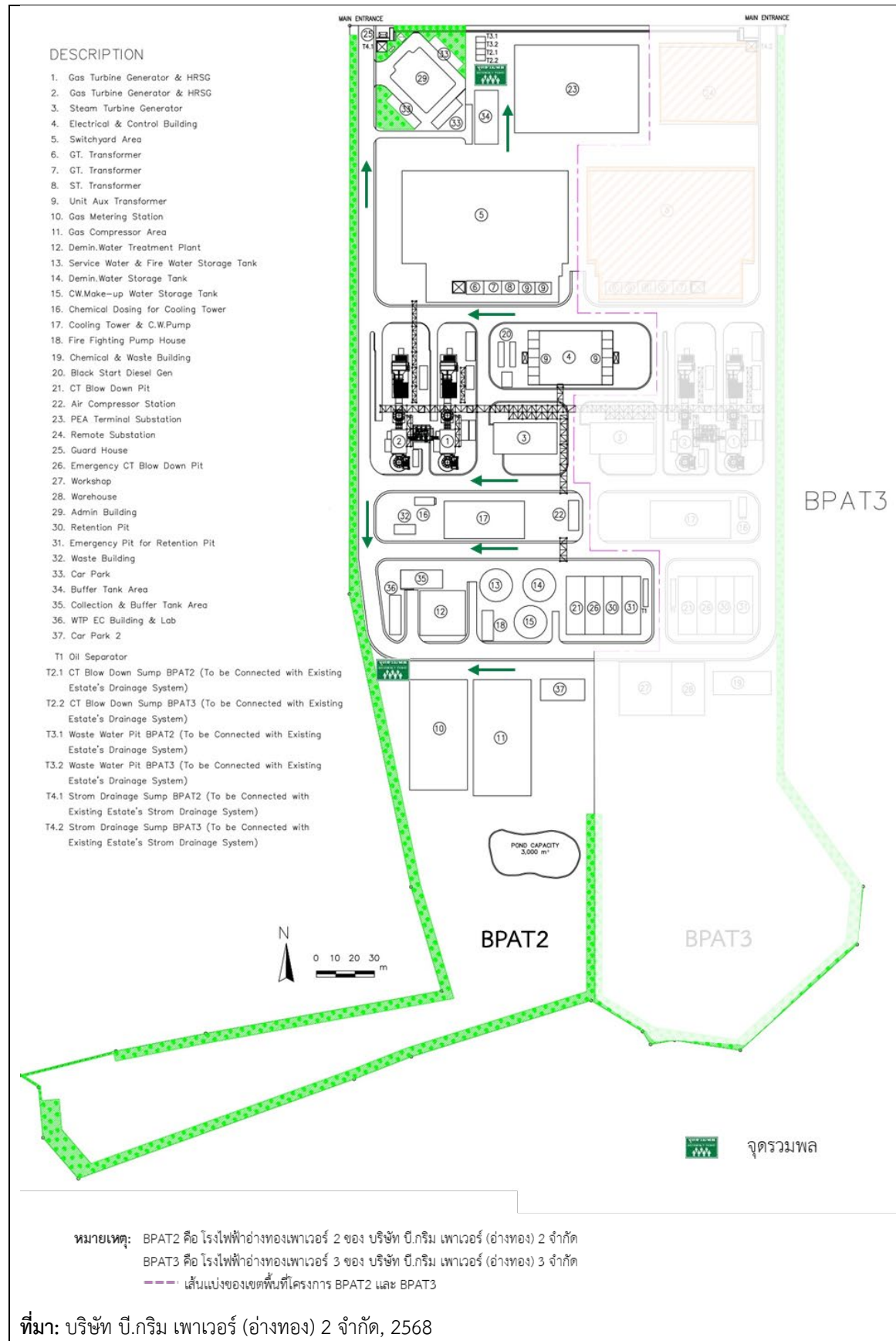
ข.1) ปริมาณน้ำสำหรับระบบ Sprinkler มีปริมาณน้ำดับเพลิงเท่ากับ 2,830.4 ลิตร/นาที

ข.2) ปริมาณน้ำสำหรับ Fire Hose เท่ากับ 1,890 ลิตร/นาที

ดังนั้นรวมปริมาณน้ำเท่ากับ 4,720.4 ลิตร/นาที และคิด Friction loss ในเส้นท่อ รวมกับแรงดันที่อุปกรณ์ดับเพลิงต้องการตามมาตรฐาน ทำให้สามารถเลือกเครื่องสูบน้ำดับเพลิงได้

## 2) จุติรวมพล

เมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น เพลิงไหม้ ก๊าซรั่ว เป็นต้น ให้พนักงานที่พบเห็นเหตุการณ์ กดสัญญาณแจ้งเหตุและแจ้งเหตุด้วยวาจาให้ห้องควบคุมฯ ทราบโดยแจ้งถึงเหตุการณ์ที่เกิด สถานที่ ระดับ ความรุนแรงและการบาดเจ็บ บุคคลที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ให้ปฏิบัติตามแผนฯ สำหรับบุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องตามแผนฯ ให้ไปรวมพล ณ จุติรวมพลที่กำหนดโดยตำแหน่งจุติรวมพลภายในโครงการและเส้นทางอพยพ แสดงดังรูปที่ 2.3-5



รูปที่ 2.3-5 จุดรวมพลและเส้นทางอพยพ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



## 2.4 พื้นที่สีเขียว

### 2.4.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

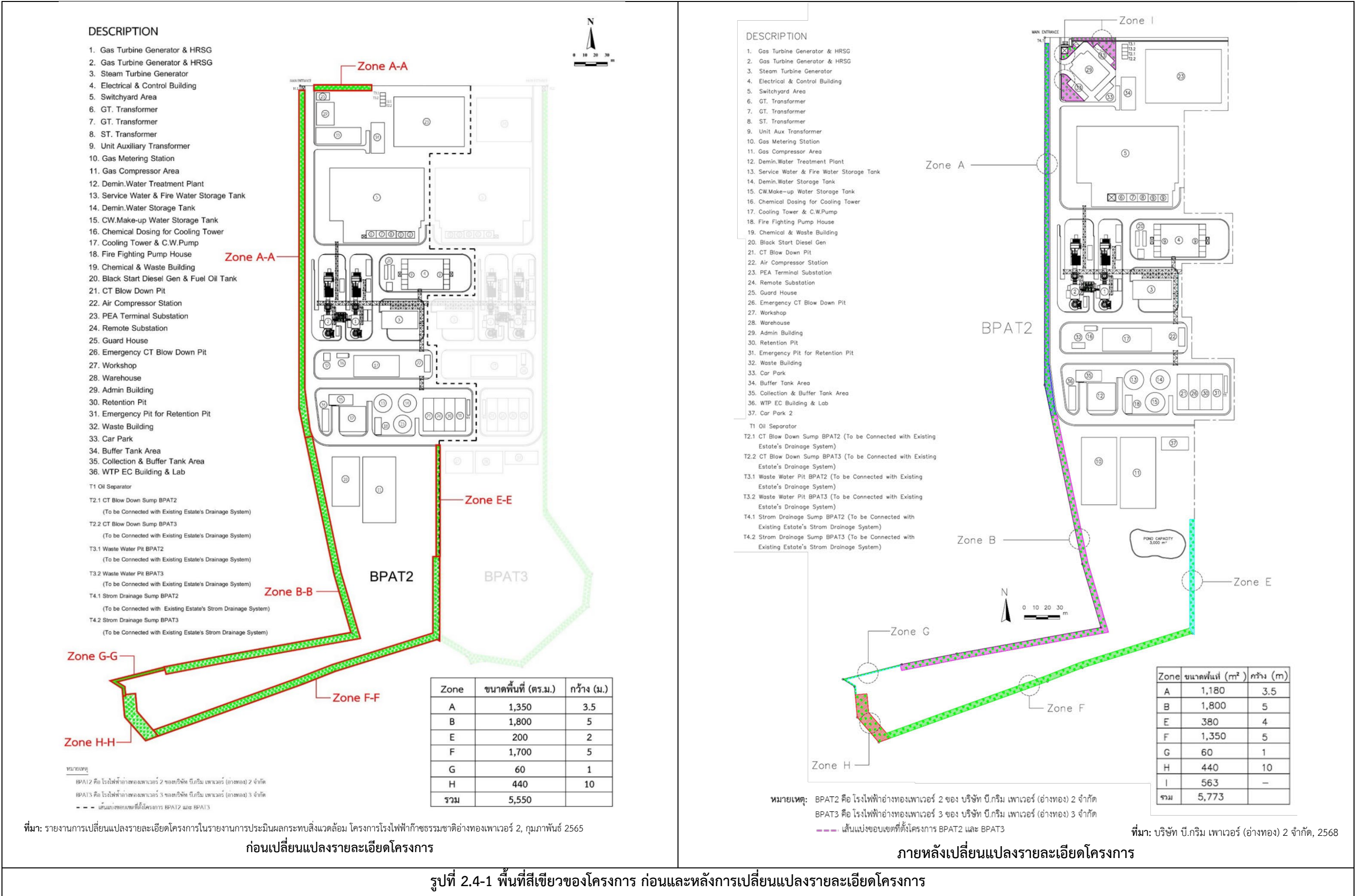
โครงการจะมีพื้นที่สีเขียวภายในโครงการประมาณ 5,550 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ซึ่งพื้นที่สีเขียวจะแยกจากพื้นที่สีเขียวที่เป็นแนวกันชนของนิคมฯ ดังรูปที่ 2.4-1 โดยโครงการพิจารณาให้มีพื้นที่สีเขียวโดยรอบโครงการ ยกเว้น บริเวณระหว่างพื้นที่ส่วนผลิตและพื้นที่สนับสนุนการผลิตที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อความปลอดภัยในดำเนินโครงการ

ทั้งนี้ โครงการมีรายละเอียดวิธีการจัดการพื้นที่สีเขียว โดยกำหนดในแผนปฏิบัติการด้านสุนทรียภาพระยะดำเนินการ

### 2.4.2 การเปลี่ยนแปลงพื้นที่สีเขียว

ภายหลังจากมีการปรับผังโครงการ โครงการยังคงออกแบบเป็นไปตามที่ออกแบบไว้เดิมคือ กำหนดให้มีพื้นที่สีเขียวโดยรอบพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณระหว่างพื้นที่ส่วนผลิตและพื้นที่สนับสนุนการผลิตที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อความปลอดภัยในดำเนินโครงการ โดยมีการปรับตำแหน่งและขนาดพื้นที่สีเขียวแต่ละโซนให้สอดคล้องกับผังโครงการใหม่ (รูปที่ 2.4-1) ดังนี้

- โซน A-A เดิม ขนาด 1,350 ตารางเมตร ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ปรับเป็นโซน A ขนาด 1,180 ตารางเมตร และเพิ่มโซน I ขนาด 563 ตารางเมตร รวมมีพื้นที่สีเขียว 1,743 ตารางเมตร พื้นที่สีเขียว เพิ่มขึ้น 393 ตารางเมตร
- โซน B-B มีขนาด 1,800 ตารางเมตร ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ปรับเป็นโซน B ขนาด 1,800 ตารางเมตร เท่าเดิม
- โซน E-E เดิม ขนาด 200 ตารางเมตร และโซน F-F เดิม ขนาด 1,700 ตารางเมตร รวมมีพื้นที่สีเขียว 1,900 ตารางเมตร ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้ลดพื้นที่สีเขียวบริเวณอาคารจอดรถ 2 ที่อยู่ระหว่างโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 บริเวณ โซน E-E และปรับแบ่งโซนใหม่ เป็นโซน E ขนาด 380 ตารางเมตร และโซน F ขนาด 1,350 ตารางเมตร รวมมีพื้นที่สีเขียว 1,730 ตารางเมตร พื้นที่สีเขียว ลดลง 170 ตารางเมตร
- โซน G-G มีขนาด 60 ตารางเมตร ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ปรับเป็นโซน G ขนาด 60 ตารางเมตร เท่าเดิม
- โซน H-H มีขนาด 440 ตารางเมตร ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ปรับเป็นโซน H ขนาด 440 ตารางเมตร เท่าเดิม



ทั้งนี้ ภายหลังจากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ พบว่า มีขนาดพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้น 223 ตารางเมตร ทำให้มีพื้นที่สีเขียว 5,773 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 7.88 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด โดยมีรายละเอียด ดังรูปที่ 2.4-2

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาสภาพพื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โซน E G และ F พบว่า ไม่ยั่งยืนบริเวณดังกล่าวมีน้อย เนื่องจากอยู่ในช่วงฤดูฝน ซึ่งมีฝนตกหนักทำให้เกิดน้ำท่วมขัง บริเวณพื้นที่ที่คงสภาพเดิมไว้ทำให้ต้นไม้ตาย อย่างไรก็ตาม โครงการได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และพิจารณาเลือกปลูกชนิดพันธุ์ไม้ยืนต้นในพื้นที่สีเขียวของโครงการ ดังนี้

- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่น และเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน
- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี
- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ไม้ต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 30 วัน เพื่อให้เกิดความสวยงาม แสดงดังตารางที่ 2.4-1
- เลือกปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียว



รูปที่ 2.4-2 : สภาพพื้นที่สีเขียวปัจจุบันภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



ตารางที่ 2.4-1 แผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว

ลำดับ	รายละเอียดงาน	ความถี่/ระยะเวลา (เดือน)	ปีที่ 1												ปีถัดไป											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	งานปลูกต้นไม้ (ซื้อจากภายนอก)	4 เดือน	✓	✓	✓	✓																				
2	งานบำรุงรักษา																									
2.1	รดน้ำ	เป็นประจำทุกวัน (เว้นวันฝนตก)	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
2.2	กำจัดวัชพืชรอบต้น	เป็นประจำทุกเดือน	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
2.3	ปลูกทดแทน กรณีต้นไม้ตาย	เป็นประจำภายใน 30 วัน	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
2.4	ใส่ปุ๋ย	เป็นประจำทุก 3 เดือน และก่อนฤดูฝน			×		×			×			×			×			×			×			×	
2.5	ตัดแต่งกิ่ง/ลิดกิ่ง	ทุก 6 เดือน					×						×					×							×	
3	งานตรวจติดตาม/ประเมินผล																									
3.1	ตรวจติดตามการเจริญเติบโต	ทุก 6 เดือน					o						o					o							o	
3.2	ประเมินผลและกำหนด มาตรการเพิ่มเติม	เป็นประจำทุกปี					o										o									

หมายเหตุ :

✓ งานปลูกต้นไม้

ซื้อต้นไม้จากภายนอก เมื่อเริ่มปลูกต้นไม้ และกรณีมีต้นไม้ตาย

× งานบำรุงรักษา

ประกอบด้วย การร่อนน้ำ กำจัดวัชพืชรอบต้น การใส่ปุ๋ย การตัดแต่งกิ่ง/ลิดกิ่ง และการปลุกทดแทน

๐ งานตรวจติดตาม/ประเมินผล

การตรวจวัดขนาดลำต้น และส่วนสูง เพื่อนำมาประเมินและกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเป็นประจำทุกเดือนตลอดการดำเนินโครงการ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568



### 2.4.3 ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการจะมีพื้นที่สีเขียวภายในโครงการประมาณ 5,773 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 7.88 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ซึ่งพื้นที่สีเขียวจะแยกจากพื้นที่สีเขียวที่เป็นแนวกันชนของนิคมฯ ดังรูปที่ 2.4-3 โดยโครงการพิจารณาให้มีพื้นที่สีเขียวโดยรอบโครงการ ยกเว้น บริเวณระหว่างพื้นที่ส่วนผลิตและพื้นที่สนับสนุนการผลิตที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อความปลอดภัยในดำเนินโครงการ และมีวิธีการจัดการพื้นที่สีเขียว ตามที่กำหนดในแผนปฏิบัติการด้านสุนทรียภาพระยะดำเนินการ ดังนี้

1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ขนาดไม่น้อยกว่า 5,773 ตารางเมตร หรือร้อยละ 7.88 ของพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ

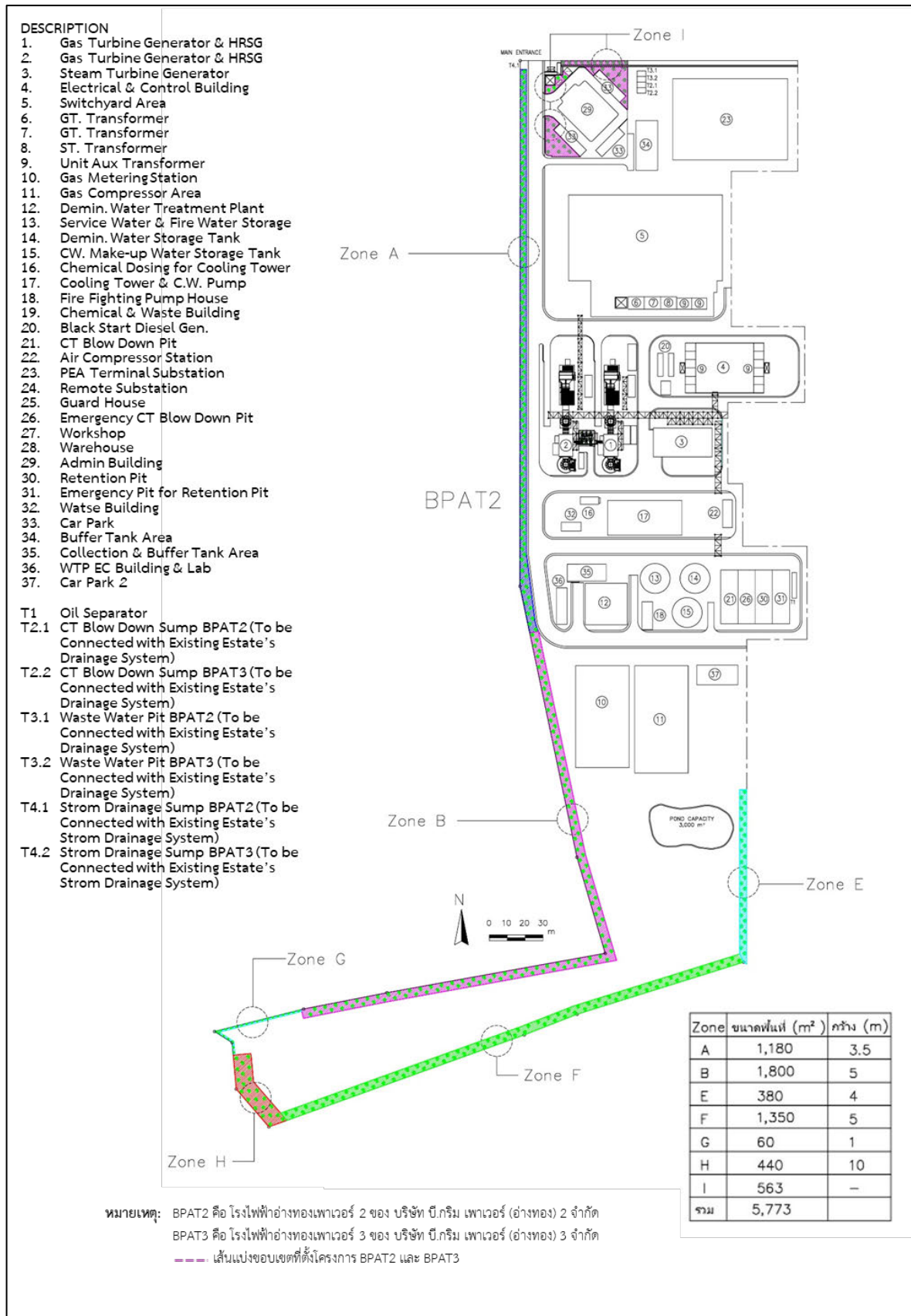
2) ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน

3) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลาโดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี

4) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืนและมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 30 วัน เพื่อให้เกิดความสวยงาม

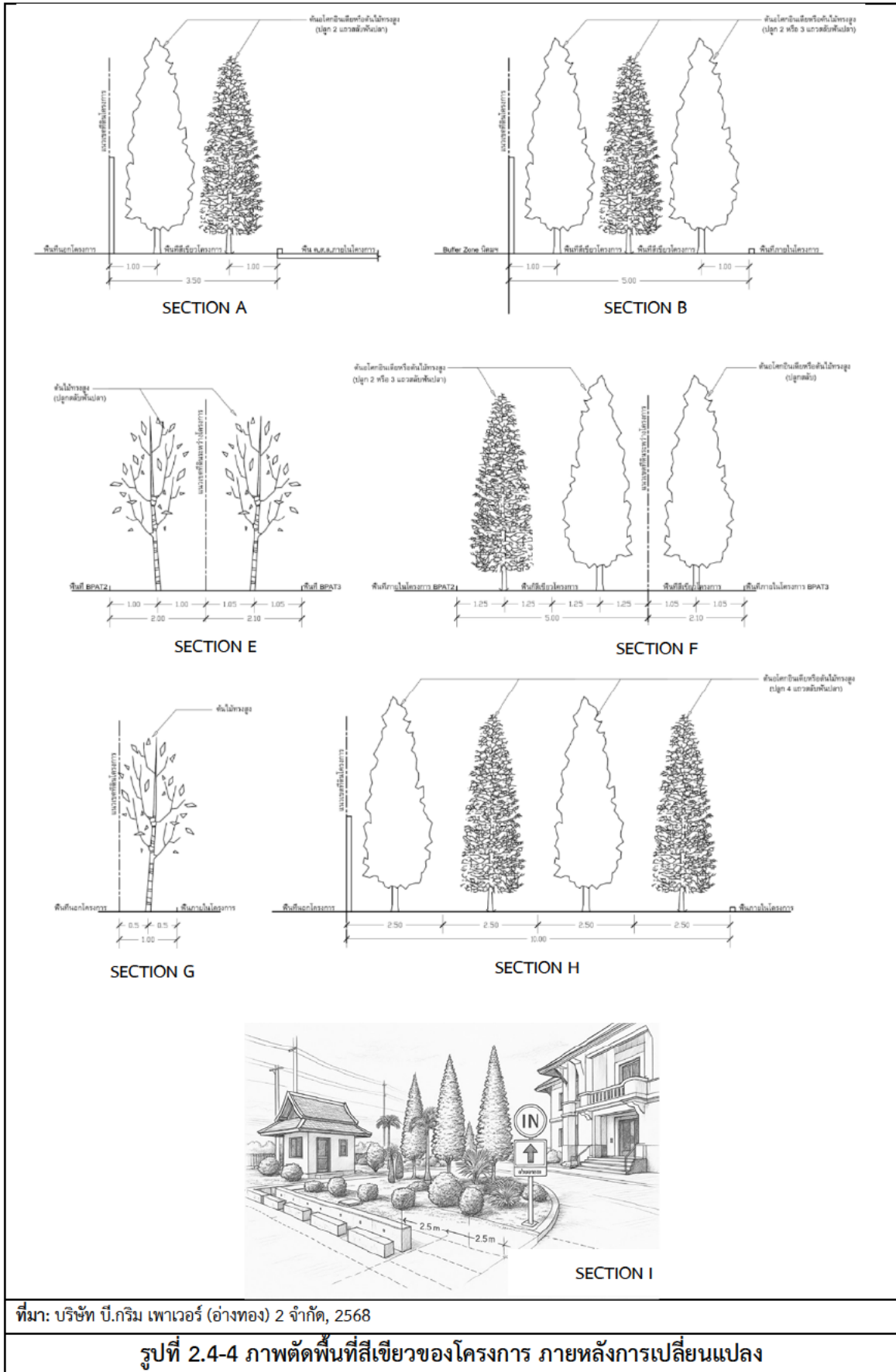
5) เลือกปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียว

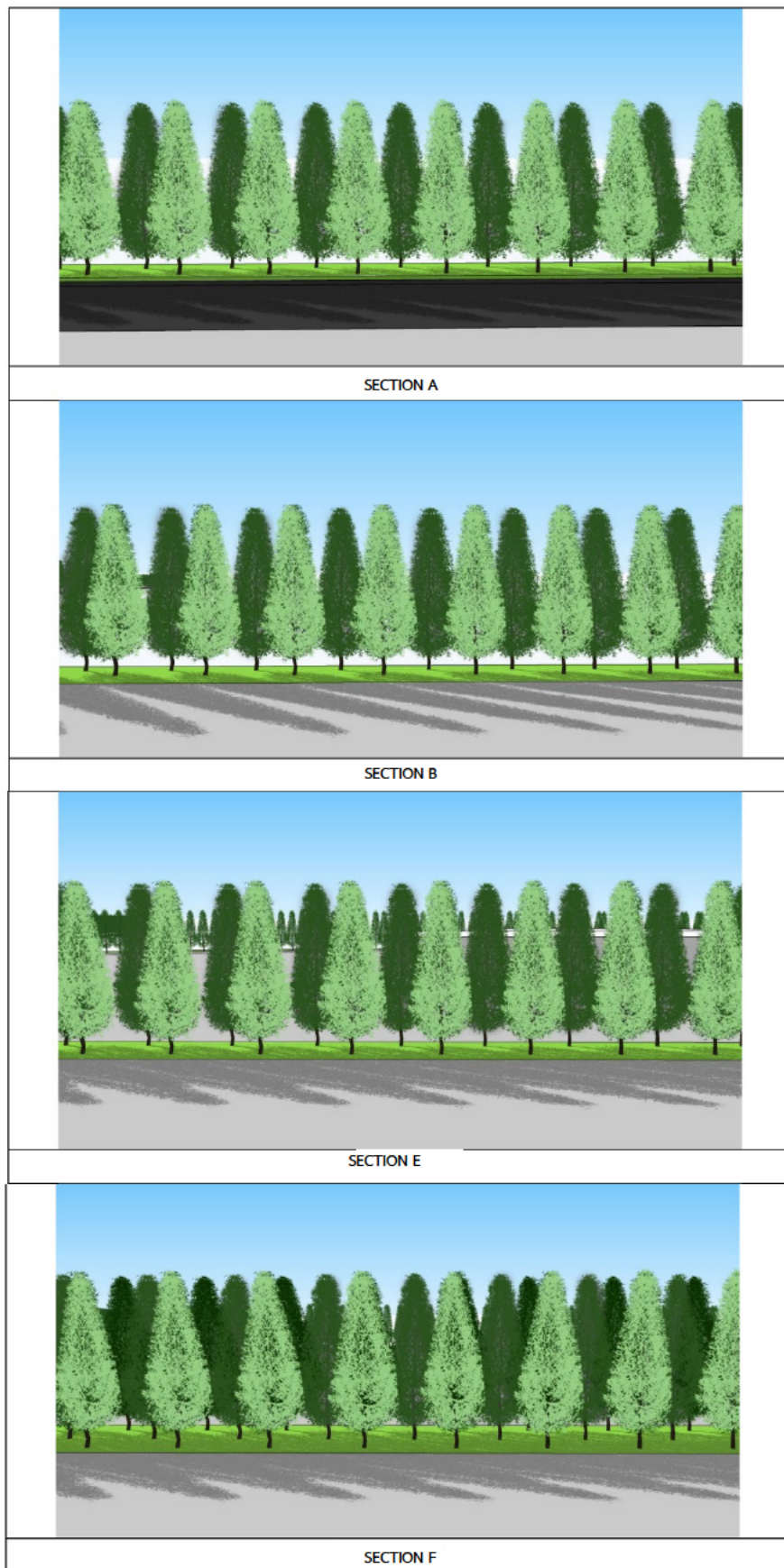
สำหรับมุมมองพื้นที่และรูปตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการในแบบทัศนมิติ (Perspective) แสดงดังรูปที่ 2.4-4 และรูปที่ 2.4-5



ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568

รูปที่ 2.4-3 พื้นที่สีเขียวภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

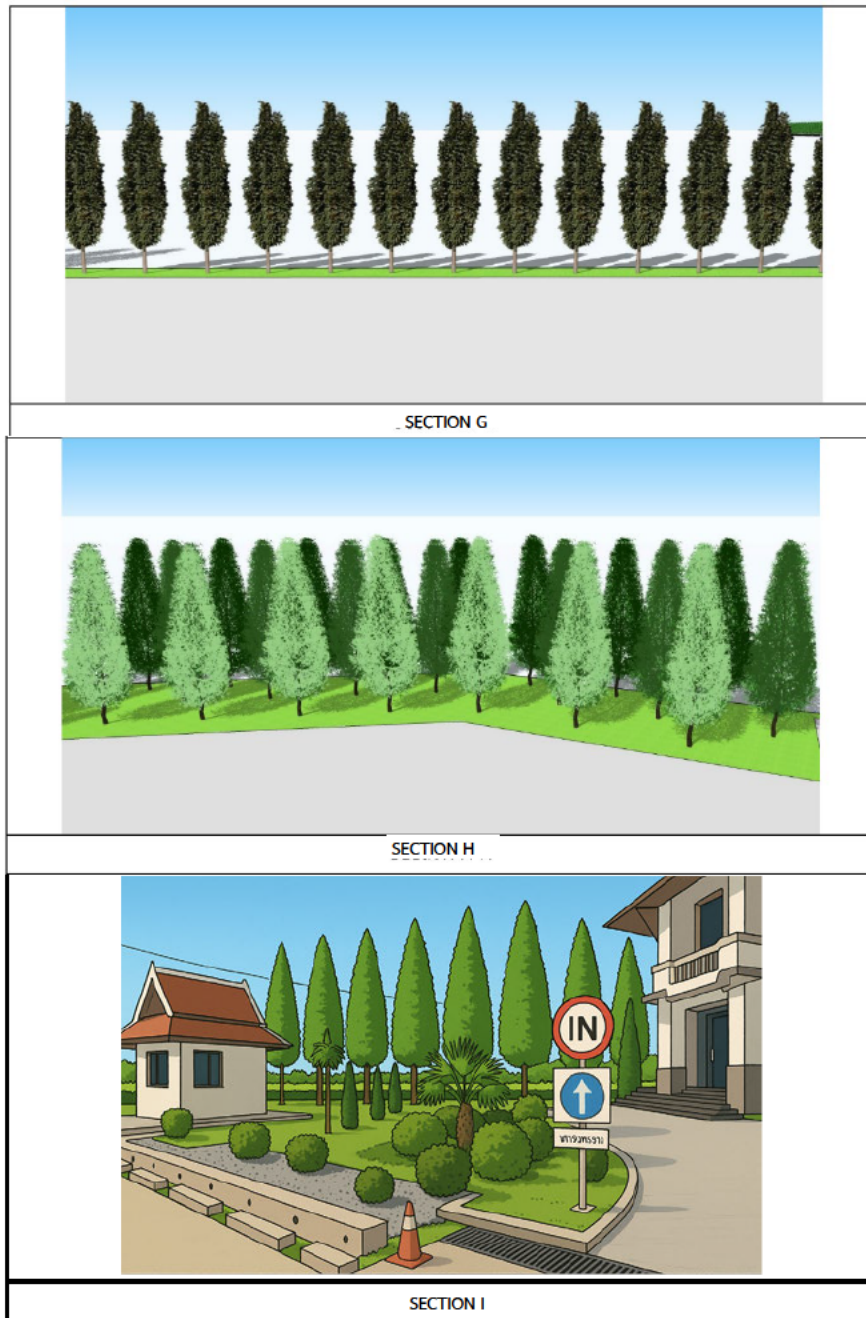




ที่มา: บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด, 2568

รูปที่ 2.4-5 ภาพตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการในมุมมองแบบทัศนมิติ (Perspective) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง





ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด, 2568

รูปที่ 2.4-5 (ต่อ) ภาพตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการในมุมมองแบบทัศนมิติ (Perspective) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง



## บทที่ 3

---

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ  
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### บทที่ 3

## ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

### 3.1 บทนำ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 73,219.52 ตารางเมตร ในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (เดิมชื่อ “นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู้ด วัลเลย์ ไทยแลนด์”) อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า (Installation Capacity) ประมาณ 145 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และได้รับความเห็นชอบ ดังนี้

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/508 ลงวันที่ 14 มกราคม 2564
- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม 2565

ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ได้กำหนดให้โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานฯ พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทราบทุก 6 เดือน โดยมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ ประกอบด้วย

- 1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
- 2) แผนปฏิบัติการด้านคุณภาพอากาศ
- 3) แผนปฏิบัติการด้านเสียง
- 4) แผนปฏิบัติการด้านการใช้น้ำ
- 5) แผนปฏิบัติการด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
- 6) แผนปฏิบัติการด้านการคมนาคม
- 7) แผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
- 8) แผนปฏิบัติการด้านการจัดการกากของเสีย
- 9) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- 10) แผนปฏิบัติการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

- 11) แผนปฏิบัติการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ
- 12) แผนปฏิบัติการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 13) แผนปฏิบัติการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง
- 14) แผนปฏิบัติการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

### 3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ ซึ่งมีรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฯ 14 ด้าน สามารถสรุปได้ ดังนี้

- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) มาตรการด้านคุณภาพอากาศ
- (3) มาตรการด้านเสียง
- (4) มาตรการด้านการใช้น้ำ
- (5) มาตรการด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
- (6) มาตรการด้านการคมนาคม
- (7) มาตรการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม
- (8) มาตรการด้านจัดการกากของเสีย
- (9) มาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- (10) มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (11) มาตรการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ
- (12) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (13) มาตรการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง
- (14) มาตรการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมข้างต้น สรุปได้ว่าโครงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน (ตารางที่ 3.2-1) รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงดังตารางที่ 3.2-2 (หมายเหตุ: ปัจจุบันนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ เปลี่ยนชื่อเป็น นิคมอุตสาหกรรมเอส อ่าวทอง)

ตารางที่ 3.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จำนวน มาตรการ (ข้อ)	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (ข้อ)		ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
		ครบถ้วน	ไม่ครบถ้วน	
(1) มาตรการทั่วไป	8	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(2) มาตรการด้านคุณภาพอากาศ	13	✓		พบมาตรการฯ ที่ซ้ำกันระหว่างมาตรการข้อ (4) กับ ข้อ (13)
(3) มาตรการด้านเสียง	8	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(4) มาตรการด้านการใช้น้ำ	2	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(5) มาตรการด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	10	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(6) มาตรการด้านการคมนาคม	7	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(7) มาตรการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	4	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(8) มาตรการด้านการจัดการกากของเสีย	7	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(9) มาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม	10	✓		พบข้อความไม่สอดคล้องกับระยะดำเนินการในข้อ (9)
(10) มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม ของประชาชน	4	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(11) มาตรการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	7	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(12) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	37	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(13) มาตรการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	8	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(14) มาตรการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	5	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

ตารางที่ 3.2-2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบ แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่างทองเฟาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกเกด จังหวัดอ่างทอง และใช้เป็นแนวทาง ในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ปัจจุบันโครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ระยะ ดำเนินการ) โดยได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สผ. ตาม หนังสือพิจารณา เลขที่ ทส 1010.7/792 ลงวันที่ 14 มกราคม 2565	- ชื่อนิคมอุตสาหกรรมใน มาตรการ (นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์) ไม่ตรงกับชื่อ ปัจจุบันของนิคมฯ (นิคม อุตสาหกรรม เอส อ่างทอง)
	(2) ให้บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไข ในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการในแผนปฏิบัติ การด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง บริษัทผู้รับเหมา และให้บริษัทผู้รับเหมาถือปฏิบัติโดย เคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในทางปฏิบัติต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) ให้บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด รายงานผลการ ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในช่วง ก่อสร้างและดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่กำหนด	- โครงการได้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งสุดท้ายระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ.2567 ให้สำนักงานกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาต เรียบร้อยแล้วในวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ.2567	- ไม่พบปัญหา
	(4) ให้บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดี เป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชน บริเวณใกล้เคียง	- โครงการได้มีการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เพื่อ ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพดีอย่าง เป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและ ประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด



ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดอ่างทองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- จากการดำเนินงานและผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ยังไม่พบปัญหาสิ่งแวดล้อม และเรื่องร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรก็ตาม หากพบปัญหาหรือได้รับเรื่องร้องเรียนดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามขั้นตอนที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(6) หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้ - หากเห็นว่าแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและ	- ปัจจุบันโครงการยังไม่มี ความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะดำเนินการแจ้งให้ทราบทันที	- เนื่องด้วยในขั้นตอนการก่อสร้าง ออกแบบรายละเอียด จำเป็นต้องปรับเปลี่ยนการใช้ประโยชน์ของบางอาคาร การปรับตำแหน่งและขนาดของพื้นที่สีเขียวให้สอดคล้อง และเหมาะสมกับการใช้งาน รวมถึงการเพิ่มบ่อเก็บน้ำฝน ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้ผู้รับเหมา ก่อสร้างให้แล้วเสร็จ ก่อนรายงานเปลี่ยนแปลงได้รับความเห็นชอบ เนื่องจากจำเป็นต้องปิดบ่อสร้าง นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงจำนวน และชนิดของระบบดับเพลิง ให้สอดคล้องกับขนาด และการดำเนินการก่อสร้างจริงของโครงการ

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<p>แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับจดแจ้งไว้ส่งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ</p> <p>- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไข รายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย</p>		
	(7) กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัทฯ ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ ทางบริษัทฯ จะรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และมีการบันทึกเป็นรายงานไว้ ซึ่งในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผนรายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ *	- ไม่มีระบุในรายงานผลการปฏิบัติฯ ที่ผ่านมา ทั้งนี้จะเพิ่มเติมในรายงานผลการปฏิบัติฯ ฉบับถัดไป
2. ด้านคุณภาพอากาศ	<b>การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ</b> (1) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO <sub>x</sub> O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7	- โครงการได้ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO <sub>x</sub> O <sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ พร้อมแจ้งผลการ Audit CEMS ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ	- โครงการได้ดำเนินการ Audit CEMS ประจำปี พ.ศ.2567 ในวันที่ 18-19 มิถุนายน 2567 และนำส่งผลรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับมกราคม-มิถุนายน 2567 ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบด้วยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(3) เชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก CEMS ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	- โครงการได้ทำการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMS ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเรียบร้อยแล้วในเดือนตุลาคม 2566 เป็นต้นมา	- ไม่พบปัญหา
	(4) บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปยังการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบทุกปี	- กรณี CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม โครงการจะบันทึกสาเหตุ และระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปยังการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	(5) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO <sub>x</sub> ไว้ที่ 2 ระดับ คือที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุมโดยมีการจัดการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะต้องตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขทันที</li> <li>- เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม กรณีที่อยู่ระหว่างการตรวจสอบหาสาเหตุ และผลการตรวจวัดมีค่าความผิดปกติจากค่าที่ตั้งไว้ จะทำการลดโหลด และเร่งทำการแก้ไขปัญหาทันทีที่พบความผิดปกติ</li> <li>- หากพบค่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศมีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องให้ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดเพื่อให้การทำงานกลับสู่สภาวะปกติ ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ (เกิดการแจ้งเตือน Alarm ที่ร้อยละ 100 ของค่าควบคุม) จะทำการลดกำลังการผลิตลง ก่อนแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shutdown) เพื่อแก้ไขตามความเหมาะสมต่อไป</li> </ul>	- โครงการได้ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมการระบาย NO <sub>x</sub> ไว้ที่ร้อยละ 85 และ 90 ของค่าควบคุม เมื่อผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งเจ้าหน้าที่จะทำการตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขโดยทันที โดยในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ยังไม่พบผล CEMs ที่เกินค่าควบคุม *	- ค่า Alarm ที่ระบุในรายงานผลการปฏิบัติฯ ที่ผ่านมามีความคลาดเคลื่อน ทั้งนี้จะแก้ไขในรายงานผลการปฏิบัติฯ ฉบับถัดไป
	(6) ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO <sub>x</sub> โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการได้ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO <sub>x</sub> (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO <sub>x</sub> โดยมีการควบคุมระบบอัตโนมัติ และมีเจ้าหน้าที่คอยตรวจสอบประจำที่ห้อง Control Room ตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหา
	(7) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่าควบคุมที่โครงการกำหนดและเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้	- การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 21 ตรวจวัดในวันที่ 12 ธันวาคม 2567 พบว่า <ul style="list-style-type: none"> <li>• SO<sub>2</sub> มีค่า &lt;2.0 ppm หรือ &lt;0.3103 g/s</li> <li>• NO<sub>2</sub> มีค่า 41.2 ppm หรือ 4.5353 g/s</li> <li>• TSP มีค่า 0.2 ppm หรือ 0.0119 g/s</li> </ul>	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.51 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.50 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.15 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 22 ตรวจวัดในวันที่ 13 ธันวาคม 2567 พบว่า <ul style="list-style-type: none"> <li>• SO<sub>2</sub> มีค่า &lt;2.0 ppm หรือ &lt;0.3102 g/s</li> <li>• NO<sub>2</sub> มีค่า 43.5 ppm หรือ 4.8321 g/s</li> <li>• TSP มีค่า 0.6 ppm หรือ 0.0358 g/s</li> </ul> </li> </ul> <p>ซึ่งมีค่าเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมกำหนด</p>	
	<b>การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง</b> (8) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว สำหรับกระบวนการผลิตภายในโครงการ เพื่อเป็นการลดผลกระทบมลพิษทางด้านคุณภาพอากาศ</li> </ul>	- ไม่พบปัญหา
	<b>การจัดการมลพิษทางอากาศ</b> (9) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่</li> <li>- ตรวจสอบระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ</li> <li>- กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติ เมื่อมีค่าความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs หากเกินค่าควบคุม โดยทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบระบบ Dry Low NO<sub>x</sub> Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ ทั้งนี้ หากเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติจะติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต่อไป ปัจจุบันยังไม่พบเหตุการณ์ผิดปกติ</li> </ul>	- ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	(10) จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ	- โครงการได้จัดให้เจ้าหน้าที่สมัครสอบ เพื่อขึ้นทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรม ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ	- ไม่พบปัญหา
	(11) กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไข ซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที	- โครงการได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา
	(12) กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- โครงการได้กำหนดให้มีแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพ โดยกำหนดเป็นแผนประจำปี	- ไม่พบปัญหา
	(13) บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง	- กรณี CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม โครงการจะบันทึกสาเหตุ และระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปยังการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- เนื่องจากซ้ำกับมาตรการฯ ข้อ (4) ในรายงานผลการปฏิบัติฯ จึงรายงานรวมกัน
3. ด้านเสียง	(1) กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในปีแรก และดำเนินการซ้ำทุก 3 ปี เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดัง สำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู ( Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) เป็นต้น	- โครงการได้ตรวจวัดระดับเสียงเพื่อจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้วในวันที่ 27-29 พฤษภาคม 2567 และจะดำเนินการตรวจวัดในทุกๆ 3 ปี ตามมาตรการกำหนด โดยครั้งต่อไปจะดำเนินการในปี 2570 - โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู ( Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
3. ด้านเสียง (ต่อ)	(2) กำหนดให้เครื่องจักรและอุปกรณ์ มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยจากเครื่องจักร หรือวัสดุดูดซับเสียง ที่ระยะห่าง 1 เมตร ไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการได้กำหนดให้เครื่องจักร และอุปกรณ์มีค่าระดับความดังของเสียงเฉลี่ยต้องไม่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) ทั้งนี้ หากเครื่องจักรมีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ได้ดำเนินการติดตั้งวัสดุดูดซับเสียง/จัดทำห้องครอบเสียงเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- โครงการได้ติดป้ายเตือนไว้ในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล(เอ) เพื่อเตือนให้พนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดัง สำรองไว้อย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา
	(5) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการได้ดำเนินการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนการบำรุงและรักษาเครื่องจักรประจำปี ทั้งนี้ ในพื้นที่ที่เครื่องจักรมีเสียงดังมาก โครงการได้ทำที่ครอบเสียงสำหรับเครื่องจักรไว้ เพื่อลดความดังของเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียง	- ไม่พบปัญหา
	(6) โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ต้องทำงานติดต่อกันไม่เกิน 8 ชั่วโมง หากพนักงานจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดัง โครงการกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งในการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานในห้อง Control Room	- ไม่พบปัญหา
	(7) ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- โครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour Map เพื่อค้นหาพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ซึ่งพบว่ามียุจุดที่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) จำนวน 3 จุดซึ่งเป็นพื้นที่ที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ และได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง และอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
3. ด้านเสียง (ต่อ)	(8) ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- โครงการได้ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้ ผลการตรวจวัดระดับเสียงรบกวนในรอบเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ซึ่งตรวจเมื่อวันที่ 11-18 ธันวาคม 2567 ผลการตรวจวัดมีค่า ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• รีมั้วทิศใต้มีค่า 52.4-55.8 เดซิเบล (เอ)</li> <li>• รีมั้วทิศตะวันตกมีค่า 57.3-58.6 เดซิเบล (เอ)</li> </ul> ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้	- ไม่พบปัญหา
4. ด้านการใช้น้ำ	(1) ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสีย	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพท่อน้ำใช้ภายในโครงการเป็นประจำโดยตรวจสอบสภาพโดยทั่วไป และจากมาตรวัดความดันของท่อน้ำ รวมถึงตรวจสอบจุดต่างๆ เช่น ห้องน้ำ ห้องครัว หากพบการรั่วซึมของน้ำในบริเวณดังกล่าว จะทำการซ่อมแซมทันที	- ไม่พบปัญหา
	(2) เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีนโยบายในการลดการใช้น้ำ โดยมีป้ายรณรงค์ประหยัดน้ำ พร้อมทั้งจะทำการหมุนเวียนน้ำเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- ไม่พบปัญหา
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	(1) ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกันพร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- โครงการได้แยกระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกันอย่างชัดเจน และมีการตรวจสอบระบบระบายน้ำเป็นประจำตามแผนที่กำหนด และมีบ่อแยกน้ำฝนเพื่อป้องกันการปนเปื้อน	- ไม่พบปัญหา
	(2) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	- โครงการได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการก่อนปล่อยออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	- ชื่อนิคมอุตสาหกรรมในมาตรการ (นิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟู้ด วิลเลจ ไทยแลนด์) ไม่ตรงกับชื่อบริษัทปัจจุบันของนิคมฯ (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง)

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	(3) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร รองรับน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น เพื่อพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น โรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ และจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนี อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น โดยพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนระบายเข้าสู่บ่อ Holding Pond ของนิคมฯ - โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนี อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561 ทั้งนี้ ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำในเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- โครงการได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานเบื้องต้นก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยบ่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการเป็นบ่อปิดและแยกจากระบบระบายน้ำฝน	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีบ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิดเพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole) และมีการติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิดเพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด ในเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการพบว่ามีความอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	(6) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติเกณฑ์มาตรฐานของน้ำเสียที่การนิคมฯ กำหนด ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา
	(7) กรณีที่ลักษณะสมบัติและคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention) ของโครงการ ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งอย่างเป็นประจำ ก่อนปล่อยลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ หากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่ทางการนิคมฯ กำหนด โครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งเพื่อดำเนินการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา
	(8) ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากระบบหล่อเย็นที่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และตรวจสอบน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- บริเวณบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และบริเวณบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) โครงการได้ติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) โดยตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง และค่าการนำไฟฟ้า เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน และ คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	(9) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนที่จะรวมรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานเบื้องต้น ก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา
	(10) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์ เพื่อดูแลบำรุงรักษา และตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- ไม่พบปัญหา
6. ด้านการคมนาคม	(1) อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้จัดอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจร และข้อกำหนดที่ทางกฎหมายกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(2) หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.)	- ในพื้นที่ที่มีการจราจรคับคั่งทางโครงการได้แจ้งให้บริษัทขนส่งหลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วน ในช่วงเวลา 06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.	- ไม่พบปัญหา
	(3) ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- โครงการได้มีการตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งที่เข้ามาภายในพื้นที่โครงการตามมาตรการที่กำหนด เพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นจากสภาพรถขนส่ง	- ไม่พบปัญหา
	(4) ควบคุมบริษัทที่ขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้กำหนดให้บริษัทขนส่งสารเคมีและบริษัทที่ได้รับอนุญาตในการขนส่งกากของเสียที่เข้ามาในโครงการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(5) กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการได้กำหนดให้รถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งกากของเสียทุกคันที่เข้ามาภายในพื้นที่โครงการ จะต้องแสดงหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง และชื่อบริษัทที่ทำการขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้เกิดการทับซ้อนกันภายนอก	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่จอดรถสำหรับพนักงานและผู้รับเหมาอย่างเพียงพอภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด



ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
6. ด้านการคมนาคม (ต่อ)	(7) จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- บริเวณด้านหน้าประตูทางเข้า-ออก โครงการจะมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกให้กับผู้ที่เข้ามาติดต่อภายในโครงการ ตลอด 24 ชั่วโมง	- ไม่พบปัญหา
7. ด้านการระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม	(1) จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด	- โครงการได้สร้างระบบระบายน้ำฝนในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับรางระบายน้ำฝนของนิคมฯ เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(2) ตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอเพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน	- โครงการกำหนดให้มีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุดตัน ทั้งนี้ ได้กำหนดแผนการขุดลอก ทำความสะอาดเป็นประจำทุกปี	- ไม่พบปัญหา
	(3) ทำความสะอาดรางระบายน้ำต่าง ๆ ภายในช่วงฤดูแล้งของทุกปี เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในพื้นที่โครงการ	- โครงการได้กำหนดให้คนงานทำความสะอาดรางระบายน้ำตามแผนทำความสะอาดรางระบายของโครงการเป็นประจำทุกปี โดยแผนกำหนดไว้ช่วงฤดูแล้ง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการระบายน้ำในหน้าฝนภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสสปนเปื้อน 15 นาทีแรกเพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนส่งไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา
8. ด้านการจัดการกากของเสีย	(1) จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานไว้อย่างเพียงพอ โดยภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยได้จัดให้มีถังแบบแยกประเภทอย่างชัดเจน เพื่อง่ายต่อการรวบรวม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(2) มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- ขยะรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากภายในโครงการจะถูกคัดแยกและเก็บไว้ในพื้นที่รวบรวมขยะของโครงการ ซึ่งพื้นที่รวบรวมขยะจะแบ่งห้องเก็บ โดยแยกประเภทขยะเอาไว้อย่างชัดเจน ทั้งนี้ ขยะรีไซเคิลจะรวบรวมไว้ให้มีปริมาณเพียงพอเพื่อขายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการนำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิตและรวบรวมไว้ในพื้นที่อาคารเก็บกากของเสีย เพื่อส่งกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม ได้แก่ เรซินเสื่อมสภาพ น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว กากของเสียทางเคมี/กากน้ำมัน เป็นต้น เพื่อส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- โครงการได้จัดให้มีภาชนะสำหรับใส่ของเสียที่มีฝาปิดมิดชิด และเก็บรวบรวมไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม ทั้งนี้ ของเสียอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นจากโครงการส่วนใหญ่จะเป็นน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว โดยจะเก็บรวบรวมให้มีจำนวนมากพอก่อนจะส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดทำบันทึกชนิด ปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้น และการขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการ โดยระบุแหล่งที่ส่งไปจำหน่ายหรือกำจัด	- โครงการได้มีการจดบันทึกชนิด และปริมาณกากของเสียที่เกิดขึ้นจากโครงการก่อนนำส่งกำจัดและจำหน่าย ซึ่งจะมีการจัดทำรายงานสรุปปริมาณกากของเสียในแต่ละเดือน โดยจะระบุสถานที่รับซื้อ / รับกำจัดของเสียของโครงการอย่างละเอียดและครบถ้วน	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีสถานที่จัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย โดยเป็นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต แยกประเภทของเสียและติดป้ายชัดเจน	- บริเวณพื้นที่รวบรวมจัดเก็บมูลฝอย และกากของเสียภายในโครงการ ได้สร้างให้มีหลังคาปกคลุม และเทพื้นเป็นคอนกรีตทั้งหมดแล้ว พร้อมทั้งมีการติดป้ายเพื่อแยกประเภทของเสียไว้อย่างชัดเจน	- ไม่พบปัญหา
	(7) โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม	(1) พิจารณาจ้างแรงงานคนในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเป็นพนักงานของโครงการ โดยให้ทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงานเป็นอันดับแรก	- โครงการได้พิจารณาจ้างแรงงานคนงานในท้องถิ่นที่มีความรู้ความสามารถเข้าทำงานตามความสามารถและความเหมาะสมของลักษณะงานเป็นอันดับแรก โครงการมีพนักงานประจำทั้งหมด 38 คน Outsource 14 คน ซึ่งเป็นคนในภูมิลำเนาจังหวัดอ่างทอง มีพนักงานประจำ 4 คน และ Outsource 12 คน	- ไม่พบปัญหา
	(2) เปิดโอกาสให้ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไปเข้าเยี่ยมชมภายในโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 มีการเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการจากสำนักงานพลังงานจังหวัดอ่างทอง เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2567 และครั้งสุดท้ายวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ.2567 มีการเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการจากคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งเยี่ยมชมการบรรยายขั้นตอนการเก็บตัวอย่างคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	- ไม่พบปัญหา
	(3) ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้ และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ และมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหา และผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ เพื่อจัดทำกิจกรรมร่วมกับชุมชนและลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีการสื่อสารข้อมูลโครงการผ่านการเข้าร่วมประชุม คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งจะจัดขึ้นปีละ 2 ครั้ง เพื่อหาแนวทางคลี่คลายปัญหา และหาทางออกร่วมกันหากชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากโครงการ โดย ครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการในวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่างทอง และครั้งที่ 2/2567 ดำเนินการในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2, 3 จำกัด	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(4) จัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์ และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	- โครงการได้มีการจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการให้ชุมชนได้รับทราบ พร้อมทั้งจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ เพื่อลงพื้นที่ชุมชน และให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ พร้อมทั้งได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ กับชุมชนอย่างต่อเนื่อง	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน	- โครงการจัดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียนและช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนและประชาสัมพันธ์ช่องทางดังกล่าวให้ชุมชนรับทราบ โดยสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ 3 ช่องทาง ได้แก่ ทางโครงการโดยตรงที่ป้อม รบภ. หน้าโรงงาน ทางจดหมาย ทางโทรศัพท์ (035-943-744) ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา
	(6) กรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการ จะต้องแจ้งให้ผู้ร้องเรียนได้รับทราบภายใน 3 วัน และต้องแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน (คณะทำงานดังกล่าวมาจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายต่างๆ ที่บริษัทแต่งตั้ง) เพื่อตรวจสอบสาเหตุ กำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 ยังไม่มีข้อร้องเรียน อย่างไรก็ตาม หากเกิดการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขจัดการและแจ้งการรับทราบให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 3 วัน และแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อตรวจสอบสาเหตุ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขปัญหา และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(7) หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- หากโครงการไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นได้ และแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะแจ้งให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ทั้งนี้ ยังไม่พบเรื่องร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา
	(8) จัดให้มีการประชุมคณะทำงานและแก้ไขข้อร้องเรียนเพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และสรุปผลให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากมีข้อร้องเรียน โครงการจะมีการเรียกประชุมคณะทำงานเป็นวาระเร่งด่วนเพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และดำเนินการทำรายงานสรุปผลการแก้ไขให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- ไม่พบปัญหา
	(9) กรณีที่ ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการก่อสร้างของโครงการ โครงการจะให้การดูแล และรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- หากประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการ ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินงานของโครงการ ทั้งนี้ โครงการจะให้การดูแล และรับผิดชอบตามความเหมาะสมต่อไป	- ข้อความ “ผลกระทบจากการก่อสร้างของโครงการ” ไม่สอดคล้องกับระยะดำเนินการ
	(10) เจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์แจ้งไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ซึ่งมีเจ้าหน้าที่ดูแลจัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้งหน่วยงานหรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงจากข้อร้องเรียนที่ได้รับ	- การแจ้งข่าวเรื่องร้องเรียนจะเป็นของเจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์ โดยจะแจ้งไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย จากนั้นฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย จะจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลจัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้งหน่วยงานหรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงจากข้อร้องเรียนที่ได้รับเพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	- ไม่พบปัญหา
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(1) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และ อบต.) เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งล่าสุดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาตเรียบร้อยแล้วในวันที่ 30 กรกฎาคม 2567	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	(2) มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ร่วมกับชุมชน โดยมีรายละเอียด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>• วันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ.2567 สนับสนุนน้ำดื่มจำนวน 300 แพ็ค ในงานเทศกาลกินผักไทย ไหว้พระสมเด็จเกษไชโย</li> <li>• วันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ.2567 ร่วมสนับสนุนทุนในการจัดการแข่งขันกีฬากลุ่มโรงเรียนไชโยบุรพา และสนับสนุนน้ำดื่มจำนวน 80 แพ็ค</li> <li>• ร่วมกิจกรรมถวายเทียนพรรษาเนื่องในวันเข้าพรรษา และมอบเครื่องเขียนสำหรับนักเรียนศาสนาที่มีสยิด</li> <li>• วันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ.2567 ร่วมบริจาคโลหิตโดยสภากาชาดไทย และสนับสนุนน้ำดื่มให้กับผู้มาร่วมบริจาคโลหิต</li> <li>• วันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ.2567 จัดกิจกรรม B.Grimm School Camp ในหัวข้อพลังงานน้ำให้กับนักเรียนระดับชั้น ป.5 และ ป. 6 ที่โรงเรียนวัดมหานาม</li> <li>• วันที่ 24-26 กันยายน พ.ศ.2567 จัดกิจกรรมมอบกระเป่าเพื่อสุขภาพ เพื่อช่วยลดการใช้ถุงพลาสติกในการจ่ายยาให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไชโย จ.อ่างทอง</li> </ul> </li> </ul>	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยทำการแจ้งไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่าง ๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	<ul style="list-style-type: none"> <li>- โครงการได้จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนเยี่ยมชมการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2&amp;3 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567</li> </ul>	- ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(4) การแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้</p> <p>ข้อ 1 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ พุด วัลเลย์ ไทยแลนด์ ยังมิได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ให้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแลตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน หลังจากที่ยุติการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบ โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>1) <b>โครงสร้างคณะกรรมการฯ</b> คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย ตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ ผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนภาคราชการ และผู้แทนจากโครงการ โดยกำหนดสัดส่วนตัวแทนจากภาคประชาชนมากกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนคณะกรรมการฯ ทั้งหมด มีรายละเอียดดังนี้</p> <p>(1) ตัวแทนประชาชน (ต้องไม่เป็นผู้บริหารหรือผู้นำชุมชน) ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นตัวแทนจากเขตการปกครองท้องถิ่น ดังต่อไปนี้ ทต. ไชโย ทต. เกษไชโย อบต. ราชสถิตย์ อบต. เทวราช</p>	<p>- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง เรียบร้อยแล้ว โดยได้มีประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการฯ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2565</p>	<p>- ชื่อนิคมอุตสาหกรรมในมาตรการ (นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ พุด วัลเลย์ ไทยแลนด์) ไม่ตรงกับชื่อปัจจุบันของนิคมฯ (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง)</p>

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	<p>อบต. บางระกำ อบต. บางเจ้าฉ่า อบต. อองครักษ์ ทต. โพธิ์ทอง อบต. อินทประมูล อบต. พระงาม อบต. บ้านหม้อ อบต. หัวสำโรง อบต. บ้านเบิก อบต. บ้านข่อย และ อบต. คลองน้อย</p> <p>(2) ตัวแทนจากภาคราชการ ได้แก่ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องจำนวน 3 ท่าน เช่น ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง ผู้แทนจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ผู้แทนจากหน่วยงานด้านสาธารณสุขของจังหวัดอ่างทอง เป็นต้น และผู้แทนจากหน่วยงานด้านการปกครองในจังหวัดอ่างทอง (จังหวัด อำเภอ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น) เป็นต้น</p> <p>(3) ผู้แทนจากโครงการ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 จำนวน 1 ท่าน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 1 ท่าน ซึ่งทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการ</p> <p>ทั้งนี้ คณะกรรมการฯ จากตัวแทน 3 ฝ่าย จะดำเนินการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการโดยความเห็นชอบของที่ประชุม</p> <p>การคัดเลือกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ในส่วนของตัวแทนจากภาคประชาชนควรมีการจัดกระบวนการคัดเลือกตัวแทน โดยดำเนินการดังนี้</p> <p>ก) หน่วยงานท้องถิ่นจัดให้ประชาชนเป็นผู้คัดเลือกตัวแทนประชาชนในเขตเทศบาล/อบต.</p> <p>ข) ส่งรายชื่อตัวแทนประชาชนของเทศบาล/อบต. ต่อโครงการหรือคณะกรรมการฯ เพื่อดำเนินการต่อไป</p>		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	<p>2) วาระของกรรมการและการฟื้นฟูสภาพ การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ พิจารณาออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยอาจระบุข้อกำหนดไว้ ดังนี้</p> <p>(1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีก โดยมีระยะในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระ ติดต่อกัน</p> <p>(2) เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมีได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วันนับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น</p> <p>(3) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้ง ให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน</p> <p>(4) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วันจะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่</p> <p>(5) นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ</p> <p>(ก) ลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ เช่น เจ็บป่วยหรือเสียชีวิต เป็นต้น</p>		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	<p>(ข) ไม่เข้าร่วมประชุมตามข้อกำหนดของคณะกรรมการติดต่อกัน 4 ครั้ง หรือตามที่คณะกรรมการกำหนด</p> <p>(ค) คณะกรรมการมีมติสองในสามให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือไม่สุจริตต่อหน้าที่</p> <p>(ง) ย้ายภูมิลำเนาออกจากพื้นที่ที่มีภูมิลำเนาโดยรอบพื้นที่ศึกษาเกินกว่า 90 วัน</p> <p>(จ) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ความผิดหลุโทษ หรือความผิดอันเกิดจากการกระทำโดยประมาท</p> <p>(ฉ) วิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถหรือเสมือนไร้ความสามารถ</p> <p>(6) หากมีกรรมการท่านใดประสงค์จะลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ ให้มีหนังสือแจ้งต่อประธานหรือฝ่ายเลขานุการอย่างน้อย 15 วัน ก่อนที่จะมีกำหนดการประชุมครั้งต่อไป และให้ฝ่ายเลขานุการนำรายชื่อคณะกรรมการท่านใหม่แจ้งต่อที่ประชุมในวาระต่อไป</p> <p><b>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ</b></p> <p>(1) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>(2) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p>		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	<p>(3) มีส่วนร่วมในการติดตามการดำเนินการแก้ไข ร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>(4) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชน พิจารณามาตรการในการชดเชยเยียวยากรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการ หากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการชดเชยเยียวยาจนแล้วเสร็จ</p> <p>4) <b>องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม</b> กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p> <p>ข้อ 2 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ร่วมเป็นกรรมการตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) เรียบร้อยแล้ว ให้ยกเลิกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ ตามข้อ 1</p>		

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ พุด วิลเลย์ ไทยแลนด์ มีรายละเอียดดังมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ พุด วิลเลย์ ไทยแลนด์ ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังหนังสือที่ ทส 1010.3/2204 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563		
11. ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ	(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อม ยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็นต้องนำส่ง สถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ เวชภัณฑ์สำหรับปฐมพยาบาลกรณีที่พนักงานมีการบาดเจ็บ หรือเจ็บป่วยเล็กน้อย ทั้งนี้ หากมีอาการหนักเกินขีดจำกัด การปฐมพยาบาลของเจ้าหน้าที่ภายในโครงการ ได้มีการ จัดเตรียมยานพาหนะสำหรับนำส่งพนักงานไปยัง สถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงได้ทันที	ไม่พบปัญหา
	(2) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพ ประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนได้มีการตรวจสุขภาพ ก่อนเข้าทำงาน และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปี สำหรับพนักงานประจำและพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ เสี่ยง โดยกำหนดตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยแพทย์ อาชีวเวชศาสตร์อย่างเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุด ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีในวันที่ 27 กันยายน พ.ศ.2567	ไม่พบปัญหา
	(3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม พื้นฟู ป้องกัน และการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- โครงการได้ช่วยเหลือและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุข ในพื้นที่ใกล้เคียงและโดยรอบโครงการ เช่น การจัดกิจกรรม มอบกระเปาะเพื่อสุขภาพเพื่อลดการใช้ถุงพลาสติกในการ จำหน่ายให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไชโย จังหวัดอ่างทอง เป็นต้น	ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	(4) ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	- โครงการมีมาตรการเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของประชาชนในชุมชนร่วมกับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโครงการอย่างเต็มความสามารถ	ไม่พบปัญหา
	(5) แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	- โครงการได้ดำเนินการแจ้งจำนวนพนักงาน และช่วงอายุของแรงงานในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขทราบเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา
	(6) ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการเป็นประจำทุกปี	- โครงการมีการซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยเป็นประจำทุกปี และจะดำเนินการประสานหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เข้าร่วมการซ้อมแผนตามมาตรการกำหนด	ไม่พบปัญหา
	(7) ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	- โครงการได้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนใกล้เคียงอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปด้วยกัน	ไม่พบปัญหา
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<b>มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน</b> (1) ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2554 เป็นต้น หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างเคร่งครัด	ไม่พบปัญหา
	(2) ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- โครงการได้ระบุชนิดและจำนวนของอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ ในพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบสภาพความพร้อมของการใช้งานของอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ	ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(3) กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลในขณะที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น และได้จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลไว้สำหรับพนักงานอย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหา
	(4) จัดระบบการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์ เครื่องมือ เครื่องจักรต่างๆ ภายในโครงการอย่างสม่ำเสมอ ทั้งก่อนใช้งานและหลังจากที่ใช้งานเสร็จแล้ว เพื่อป้องกันการชำรุดเสียหาย และยืดอายุการใช้งานตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต	ไม่พบปัญหา
	(5) ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)	- โครงการได้จัดให้มีการติดตั้งระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) เพื่อป้องกันและเตือนภัย หากมีการรั่วไหล โดยได้ติดตั้งบริเวณ Gas Turbine รวมทั้งจัดให้มีอุปกรณ์จับก๊าซแบบพกพา	ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการจัดให้มีการอบรมให้ความรู้ให้กับพนักงานในโครงการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานก่อนเข้าปฏิบัติงานกับทางโครงการ โดยจะมีแผนการอบรมไว้สำหรับอบรมให้ความรู้แก่พนักงานเป็นประจำทุกปีตามแผนฝึกอบรมพนักงาน	ไม่พบปัญหา
	(7) กำหนดให้มีแผนฉุกเฉิน เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยแบ่งออกเป็น 3 ระดับ	- โครงการได้จัดให้มีแผนฉุกเฉิน รวมทั้งมีการทบทวนแผนให้มีความเหมาะสมกับปัจจุบันอยู่เสมอ	ไม่พบปัญหา
	(8) จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี เช่น บริเวณพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี	ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(9) จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น	- โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือนและป้ายบอกข้อกำหนดในพื้นที่ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เช่น บริเวณพื้นที่ผลิต บริเวณคลังเก็บวัตถุดิบทั่วไป บริเวณอาคารเก็บวัตถุดิบอันตราย การติดป้ายห้ามสูบบุหรี่ ป้ายให้สวมใส่หน้ากากป้องกันสารเคมี การติดป้ายกำหนดความเร็วไม่เกิน 20 กม/ชม. ในพื้นที่โรงงานทั้งหมด การติดป้ายให้สวมถุงมือป้องกันสารเคมีขณะการขนถ่ายหรือเคลื่อนย้ายสารเคมี ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง	ไม่พบปัญหา
	(10) ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น	- ในพื้นที่การทำงานเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับพนักงาน โครงการได้จัดให้มีการติดตั้งหลอดไฟ เพื่อให้แสงสว่างเพียงพอ และบริเวณทางเดินห้ามไม่ให้มีการวางสิ่งของหรือสิ่งกีดขวางไว้อย่างเด็ดขาด พร้อมทั้งจัดทางออกฉุกเฉินและติดป้ายไว้อย่างชัดเจน	ไม่พบปัญหา
	(11) จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นให้เพียงพอไว้ในที่เหมาะสม พร้อมทั้งมีป้ายบอกให้ชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงที่เป็นชนิดผงเคมีแห้งถึงดับเพลิงแบบมือถือ และหัวจ่ายน้ำดับเพลิงพร้อมอุปกรณ์สายฉีดน้ำดับเพลิง ชุดผจญเพลิง พร้อมทั้งมีอาคารปั้มน้ำดับเพลิงไว้ในพื้นที่โครงการ และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหา
	(12) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน	- โครงการได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน ระดับบริหารงาน และระดับวิชาชีพ ที่ดูแลในเรื่องด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งทำหน้าที่ในการจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้ให้แก่พนักงานในโครงการ	ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(13) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- โครงการได้กำหนดให้มีการจัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ หากเกิดอุบัติเหตุการเจ็บป่วยภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	ไม่พบปัญหา
	(14) จัดทำ Chemical List (เรียงตามลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ	- โครงการได้ทำรายการสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการ โดยเรียงตามตัวอักษร เพื่อให้ง่ายต่อการค้นหา และได้แสดงคุณสมบัติ ข้อควรระวัง ระดับความอันตรายของสารเคมีที่อยู่ในโครงการ เป็นต้น	ไม่พบปัญหา
	(15) รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานตาม Chemical List และจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด	- โครงการได้จัดทำแฟ้มเอกสารบันทึกข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานภายในโครงการ ตามรายการสารเคมีที่จัดหาไว้ และได้จัดเก็บไว้ในอาคารเก็บสารเคมีเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา
	(16) จำแนกพื้นที่จัดเก็บสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยแบ่งจากคุณสมบัติตาม SDS โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	- ภายในอาคารเก็บสารเคมีของโครงการได้ทำการจำแนกประเภทสารเคมีแต่ละชนิดออกจากกัน โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น	ไม่พบปัญหา
	(17) บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	- ภายในอาคารเก็บสารเคมี โครงการจัดให้มีระบบระบายอากาศที่ดี เพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ	ไม่พบปัญหา
	(18) ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร	- โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือน / ป้ายข้อห้ามต่างๆ ถึงอันตรายที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายภายในอาคารเก็บสารเคมี	ไม่พบปัญหา
	(19) จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ	- โครงการได้จัดให้มีอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ในอาคารเก็บสารเคมีอย่างเพียงพอ เพื่อป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินในพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี และพื้นที่ใกล้เคียง	ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(20) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามที่ได้กำหนดไว้เรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา
	(21) หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีในระบบน้ำหล่อเย็นที่เป็นสารก่อเกิดโรคมะเร็ง หากมีความจำเป็นต้องใช้ พนักงานที่สัมผัสจะต้องสวมใส่ชุดป้องกันสารเคมีอย่างเคร่งครัด ห้ามสัมผัสโดยตรงหรือสูดดม โดยจะมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่างเป็นประจำ และมีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี	ไม่พบปัญหา
	(22) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้พนักงานหรือผู้รับเหมาสูบบุหรี่ภายในพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด นอกจากพื้นที่ที่ทางโครงการได้จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น โดยจะมีป้ายเตือนไว้ในบริเวณพื้นที่ต่างๆ ภายในโครงการ	ไม่พบปัญหา
	(23) ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้ - อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม - ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย • ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) • ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)	- โครงการได้ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) เรียบร้อยแล้ว - โครงการได้มีการติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยไว้ตามจุดต่างๆ ภายในโครงการ เช่น กริ่งกดสัญญาณฉุกเฉิน กริ่งสัญญาณเตือนภัย Heat Detectors หรือ Smoke Detectors เป็นต้น	ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA</li> <li>หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด</li> <li>ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้ อย่างชัดเจน เป็นต้น</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>สำหรับระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ โครงการได้จัดให้มีระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณจุดเสี่ยงที่อาจเกิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) โดยทำการติดตั้งไว้โดยรอบพื้นที่โครงการทั้งนอกอาคาร และภายในอาคาร และหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ควบคู่</li> <li>กับการติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguishers) โดยจะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA ทั้งนี้ โครงการยังได้จัดเตรียมชุดผจญเพลิงหรือชุดป้องกันความร้อนไว้หากเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นภายในโครงการ</li> </ul>	
	(24) ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้ อย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนดำเนินการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้ อย่างเคร่งครัด และมีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี พร้อมทั้งอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานอย่างเป็นประจำ	ไม่พบปัญหา
	(25) จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมแซม บำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี เพื่อซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักรที่ใช้ภายในโครงการให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขทันทีหากพบว่ามีอาการชำรุดเสียหาย	ไม่พบปัญหา
	(26) จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ	- โครงการได้จัดให้มีมาตรการปฏิบัติในการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ โดยจะเน้นเฉพาะสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการ และมีการอบรมให้ความรู้กับพนักงาน และจัดทำแผนซ่อมเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดสารเคมีรั่วไหลภายในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ	ไม่พบปัญหา



ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(27) ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ	- ภาชนะที่ใช้สำหรับบรรจุสารเคมี โครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนอย่างสม่ำเสมอ หากพบว่ามีภาชนะชำรุดเสียหาย จะดำเนินการซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้งานได้ตามปกติ	ไม่พบปัญหา
	(28) ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	ไม่พบปัญหา
	(29) ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ แล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องหรือสัมผัสกับสารเคมีจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม และโครงการจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์อื่นๆ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากาก อุปกรณ์ช่วยหายใจ ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ	ไม่พบปัญหา
	(30) จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- โครงการได้กำหนดให้มีการจัดอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้องตามแผนการฝึกอบรมประจำปี เพื่อให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ซึ่งมีการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2567	ไม่พบปัญหา
	(31) จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์และวัสดุดับชับกรณีสารเคมีหกรั่วไหล และอุปกรณ์ดับเพลิง เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้	ไม่พบปัญหา
	(32) จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดทำแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล และแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ และได้กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปีพ.ศ. 2567 มีการฝึกซ้อมแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหลเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2567 และซ้อมอพยพหนีไฟวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ.2567	ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(33) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันที่	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีภายในอาคารเก็บสารเคมีไว้อย่างเพียงพอ เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้ทันที	ไม่พบปัญหา
	(34) จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรง ตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ - จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ - จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น - จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำ ตามระยะเวลาที่กำหนด - กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- มาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงของโครงการได้มีการออกแบบทางเทคนิคด้านวิศวกรรมในการป้องกันความปลอดภัยตลอดจนถึงแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัยภายในโครงการ โดยการจัดทำกฎระเบียบและวิธีการในการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัย พร้อมทั้งมีการบังคับใช้อย่างเคร่งครัด รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมไว้ในพื้นที่โครงการ / พื้นที่เสี่ยง เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ / ความดันต่าง ๆ สำหรับน้ำที่ใช้ใช้ในการป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำจะต้องผ่านการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนดำเนินการป้อนน้ำเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และได้กำหนดให้มีการตรวจสอบ บำรุงรักษาเครื่องอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้มีสภาพดี และพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	ไม่พบปัญหา
	(35) ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการส่งเสริมให้ความรู้ ความเข้าใจ และจัดการอบรมแก่พนักงานทุกคนภายในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความเข้าใจ ทศนคติที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อเสริมสร้างจิตสำนึก และให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานอยู่เสมอ	ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(36) จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังรับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- โครงการได้จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังรับเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นพร้อมวิธีแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ และสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งกำหนดมาตรการชดเชยค่าเสียหาย กรณีที่พนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ	ไม่พบปัญหา
	(37) ติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตทิศทางลม ก่อนการอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสม	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตทิศทางลมก่อนอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	ไม่พบปัญหา
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	(1) กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	- โครงการได้กำหนดบริเวณสถานีควบคุมความดันและปริมาตรก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ โดยห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ และได้จัดทำป้ายเตือนไว้โดยรอบพื้นที่สถานีควบคุมความดันและปริมาตรก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว และกำหนดให้เฉพาะบุคคลเท่านั้นที่สามารถเข้าพื้นที่ได้ โดยจะไม่อนุญาตให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าโดยเด็ดขาด หากมีความจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่สถานี จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- โครงการได้กำหนดเขตพื้นที่อันตราย กำหนดให้มีมาตรการควบคุมและป้องกันความปลอดภัยในการปฏิบัติงานในพื้นที่อันตราย ซึ่งจะต้องมีการขออนุญาตทำงานก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ทุกครั้ง	ไม่พบปัญหา
	(3) จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	- โครงการได้จัดทำระเบียบ และวิธีปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และเครื่องผลิตไอน้ำ พร้อมทั้งกำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(4) บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้มีแผนการซ่อมบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอตามแผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกันเป็นประจำทุกปี	ไม่พบปัญหา
	(5) สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการตรวจสอบหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อเป็นประจำ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ก่อนเปิดใช้งานได้ตรวจสอบหารอยรั่วเรียบร้อยแล้ว	ไม่พบปัญหา
	(6) กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ หากมีการชำรุดเสียหายจะทำการซ่อมแซมทันที	ไม่พบปัญหา
	(7) กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- โครงการได้กำหนดให้มีการฝึกอบรมพนักงาน และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตราย และหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	ไม่พบปัญหา
	(8) จัดให้มีการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ่อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการมีการซ่อมแผนฉุกเฉิน และอพยพหนีไฟเป็นประจำทุกปีตามแผนการอบรมประจำปี โดยในปี พ.ศ.2567 มีการฝึกซ้อมแผนระงับเหตุการณ์สารเคมีรั่วไหลเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2567 และซ้อมอพยพหนีไฟวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และจะเข้าร่วมการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอส อ่าวทอง และหน่วยงานภายนอก เพื่อให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน	ชื่อนิคมอุตสาหกรรมในมาตรการ (นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์) ไม่ตรงกับชื่อปัจจุบันของนิคมฯ (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง)
14. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- โครงการจะจัดให้มีการเพิ่มพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการให้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
14. ด้านพื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ (ต่อ)	(2) ปลุกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดินเพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจะทำการปลุกต้นไม้ในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้า โดยปลูกเป็นต้นไม้และพื้นที่ปลูกป่ามียาวากิ	ไม่พบปัญหา
	(3) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการสำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการได้มีแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) จากห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนาสำหรับดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว โดยมีการจัดจ้างเป็นรายปี	ไม่พบปัญหา
	(4) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ไม้ต้นไม่ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการรณรงค์ให้พนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวร่วมกัน ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ไม้ต้นไม่ตายให้ปลูกทดแทนเพื่อให้เกิดความสวยงาม	ไม่พบปัญหา
	(5) เลือกปลุกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียวประชิดกับแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack)	- บริเวณด้านหลังโครงการที่เป็นแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack) มีการปลุกต้นไม้ตลอดแนว และมีการจำกัดความสูงของต้นไม้	ไม่พบปัญหา

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

\* ปรับปรุง/เพิ่มเติมรายละเอียดจาก บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด, 2568

### 3.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ ซึ่งมีรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามฯ 10 ด้าน ได้แก่

- (1) มาตรการด้านคุณภาพอากาศ
- (2) มาตรการด้านเสียง
- (3) มาตรการด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน
- (4) มาตรการด้านการคมนาคม
- (5) มาตรการด้านจัดการกากของเสีย
- (6) มาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม
- (7) มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- (8) มาตรการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ
- (9) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (10) มาตรการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ สามารถสรุปได้ว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างครบถ้วน ดังตารางที่ 3.3-1 ทั้งนี้ ได้สรุปรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ ระหว่าง เดือนกรกฎาคม ถึงเดือนธันวาคม พ.ศ.2566 – เดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม 2567 (หมายเหตุ : โครงการเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเดือนตุลาคม 2566) สรุปได้ ดังนี้

#### 3.3.1 คุณภาพอากาศ

##### (1) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

(ก) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม 2566 - ธันวาคม 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) และฝุ่นละออง ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์



ค่าควบคุมที่กำหนดไว้ ยกเว้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ที่มีค่าสูงกว่าค่าควบคุม 1 ครั้ง ในเดือนมิถุนายน 2567 ดังตารางที่ 3.3-1

โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 18-19 มิถุนายน พ.ศ.2567

ตารางที่ 3.3-1

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดย CEMs

เดือน	HRSG21			HRSG22		
	$\text{NO}_x@7\%\text{O}_2$ (ppm)	$\text{SO}_2@7\%\text{O}_2$ (ppm)	Dust ( $\text{mg}/\text{m}^3$ )	$\text{NO}_x@7\%\text{O}_2$ (ppm)	$\text{SO}_2@7\%\text{O}_2$ (ppm)	Dust ( $\text{mg}/\text{m}^3$ )
ตุลาคม 2566	31.3-44.5	0.1-2.6	0.1-0.4	34.4-47.3	0-3.5	0.1-0.3
พฤศจิกายน 2566	30.9-49.6	0-1.2	0.1-0.2	40.2-54.3	0-2.2	0-0.3
ธันวาคม 2566	31.1-42.1	0-3.1	0.1-0.2	43.7-56.2	0.4-3.5	0-0.1
มกราคม 2567	7.90-37.88	0.01-4.32	0.01-0.13	8.02-47.70	0.01-4.39	0.02-0.08
กุมภาพันธ์ 2567	0.00-32.03	0.00-1.74	0.01-0.10	8.04-51.95	0.03-3.94	0.02-0.12
มีนาคม 2567	0.00-32.03	0.00-1.51	0.01-0.10	8.04-51.95	0.02-3.94	0.02-0.12
เมษายน 2567	5.06-33.85	0.00-3.88	0.01-0.82	7.85-46.73	0.00-0.02	0.02-0.48
พฤษภาคม 2567	9.45-32.89	0.00-2.00	0.39-0.92	15.54-47.20	0.44-0.01	0.33-0.73
มิถุนายน 2567	0.00-38.16	0.00-4.89	0.07	0.00-76.56*	0.00-0.15	0.17-0.61
กรกฎาคม 2567	31.9-44.8	0.00-13.9	0.3-1	41.7-47.2	0.0-0.3	0.1-0.9
สิงหาคม 2567	31.2-38.3	0.0-0.4	0.6-1.7	44.2-47.4	0.0-0.2	0.4-0.7
กันยายน 2567	24.8-37.6	0.0-1.1	0.5-0.9	41.5-45.2	0.0-0.6	0.3-0.7
ตุลาคม 2567	27.5-40.7	0.0-0.0	0.4-0.8	41.7-46.8	0.0-0.0	0.4-0.6
พฤศจิกายน 2567	26.4-39.3	0.0-0.0	0.3-0.7	42.8-57.8	0.0-0.2	0.3-0.6
ธันวาคม 2567	32.8-44.4	0.0-0.0	0.0-0.0	46.4-59.3	0.0-0.6	0.6-0.7
ต่ำสุด-สูงสุด	0.00-44.8	0.00-13.9	0.0-1	0.00-76.56*	0.00-4.39	0.02-0.9
ค่าควบคุม	60	10	20	60	10	20

หมายเหตุ : \* ค่าสูงกว่าค่าควบคุมตามมาตรการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบ

- ที่มา :
- รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567
  - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
  - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด, 2565

### (ข) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำของโครงการ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 ปล่อง โดยทำการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ก๊าซออกซิเจน ( $\text{O}_2$ ) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ ซึ่งจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ ในวันที่ 12-13 ธันวาคม 2567 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ( $\text{NO}_x$ ) ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน ( $\text{PM}_{2.5}$ ) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.3-2

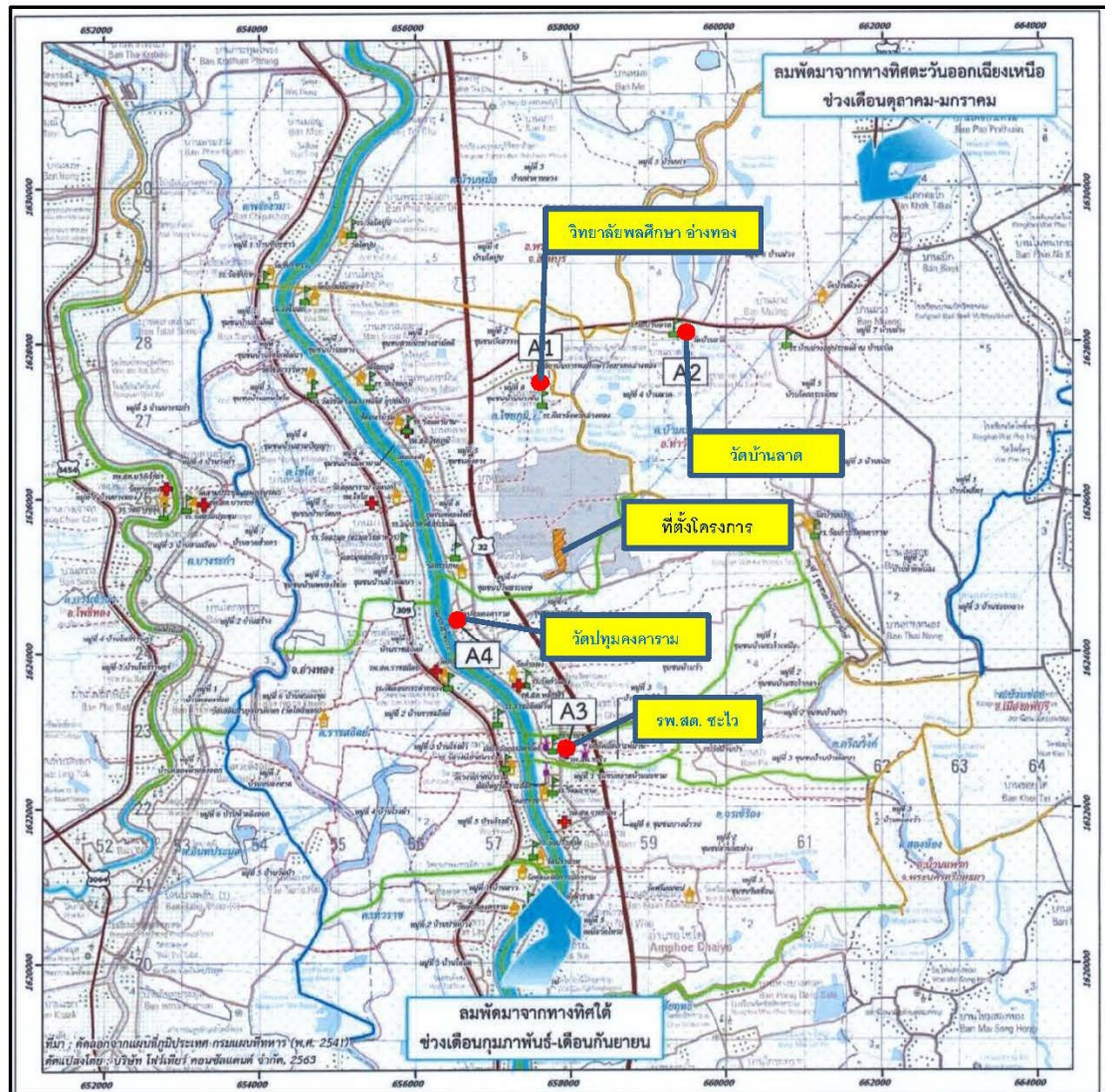
### (2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ (A1) วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง (A2) วัดบ้านลาด (A3) รพ.สต.ชะไว และ (A4) วัดปทุมคงคาราม (ดังรูปที่ 3.3-1) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้งๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ซึ่งจะดำเนินการตรวจวัด ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลม และทิศทางลม และอุณหภูมิ สำหรับผลการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม – 4 พฤศจิกายน 2566 วันที่ 3-10 พฤษภาคม 2567 และวันที่ 11-18 ธันวาคม 2567 พบว่า ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศทุกสถานี มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดค่าฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.33 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และค่าฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร สำหรับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซซัลเฟอร์ออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป โดยกำหนดค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.3 ส่วนในล้านส่วน เฉลี่ย 24 ชั่วโมงไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_2$ ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.3-3 และรูปที่ 3.3-2

ตารางที่ 3.3-2  
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดยวิธีสุ่มตัวอย่าง

HRSG21									HRSG22								
วันที่	NO <sub>x</sub> @7%O <sub>2</sub>		SO <sub>2</sub> @7%O <sub>2</sub>		TSP		PM10	PM2.5	วันที่	NO <sub>x</sub> @7%O <sub>2</sub>		SO <sub>2</sub> @7%O <sub>2</sub>		TSP		PM10	PM2.5
ตรวจวัด	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(mg/m <sup>3</sup> )	(g/s)	(mg/m <sup>3</sup> )	(mg/m <sup>3</sup> )	ตรวจวัด	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(mg/m <sup>3</sup> )	(g/s)	(mg/m <sup>3</sup> )	(mg/m <sup>3</sup> )
30/10/66	36.4	3.2803	<2.1	<0.2665	0.9	0.0410	0.2	0.1	30/10/66	38.0	3.3716	<2.1	< 0.2589	0.6	0.0299	0.1	0.1
07/05/67	34.5	3.5963	<2.1	<0.3006	3.0	0.1651	0.2	0.1	08/05/67	30.5	3.3175	<2.1	<0.3006	1.7	0.0972	0.6	0.2
12/12/67	41.2	4.5353	< 2.0	< 0.3103	0.2	0.0119	0.1	0.2	13/12/67	43.5	4.8321	< 2.0	<0.3102	0.6	0.0358	0.1	0.1
ต่ำสุด- สูงสุด	34.5- 41.2	3.2803- 4.5353	<2.1	<0.2665- <0.3103	0.9-3.0	0.0410- 0.1651	0.2	0.1	ต่ำสุด- สูงสุด	30.5- 43.5	3.3175- 4.8321	<2.1	<0.2589- <0.3102	0.6-1.7	0.0299- 0.0972	0.1-0.6	0.1-0.2
ค่าควบคุม ตาม EIA	60	6.50	10	1.51	20	1.15	-	-	ค่าควบคุม ตาม EIA	60	6.50	10	1.51	20	1.15	-	-
ค่า มาตรฐาน	120	-	20	-	60	-	-	-	ค่า มาตรฐาน	120	-	20	-	60	-	-	-

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือน  
กรกฎาคม-ธันวาคม 2567



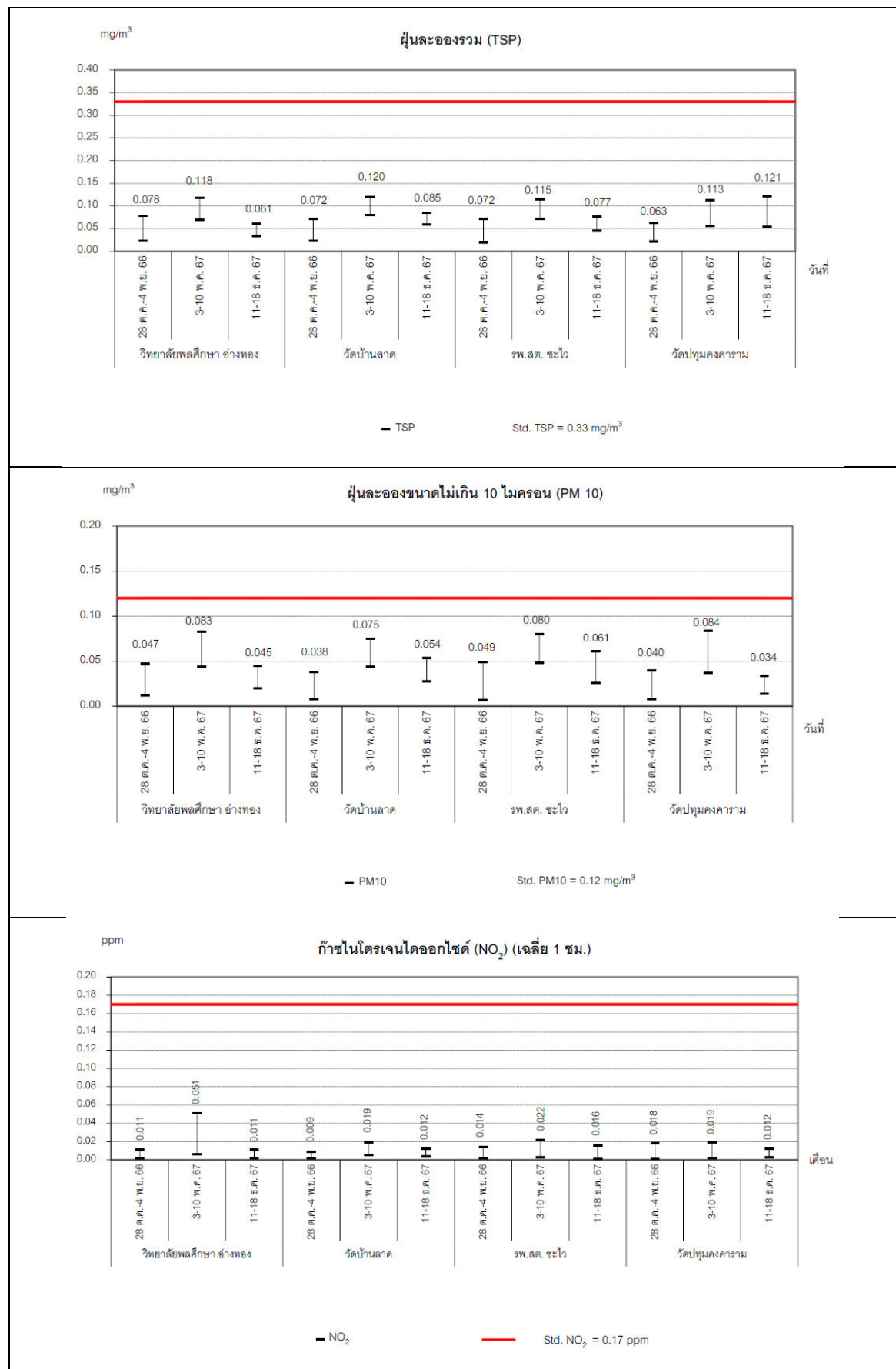
ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ  
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รูปที่ 3.3-1 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการ

ตารางที่ 3.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

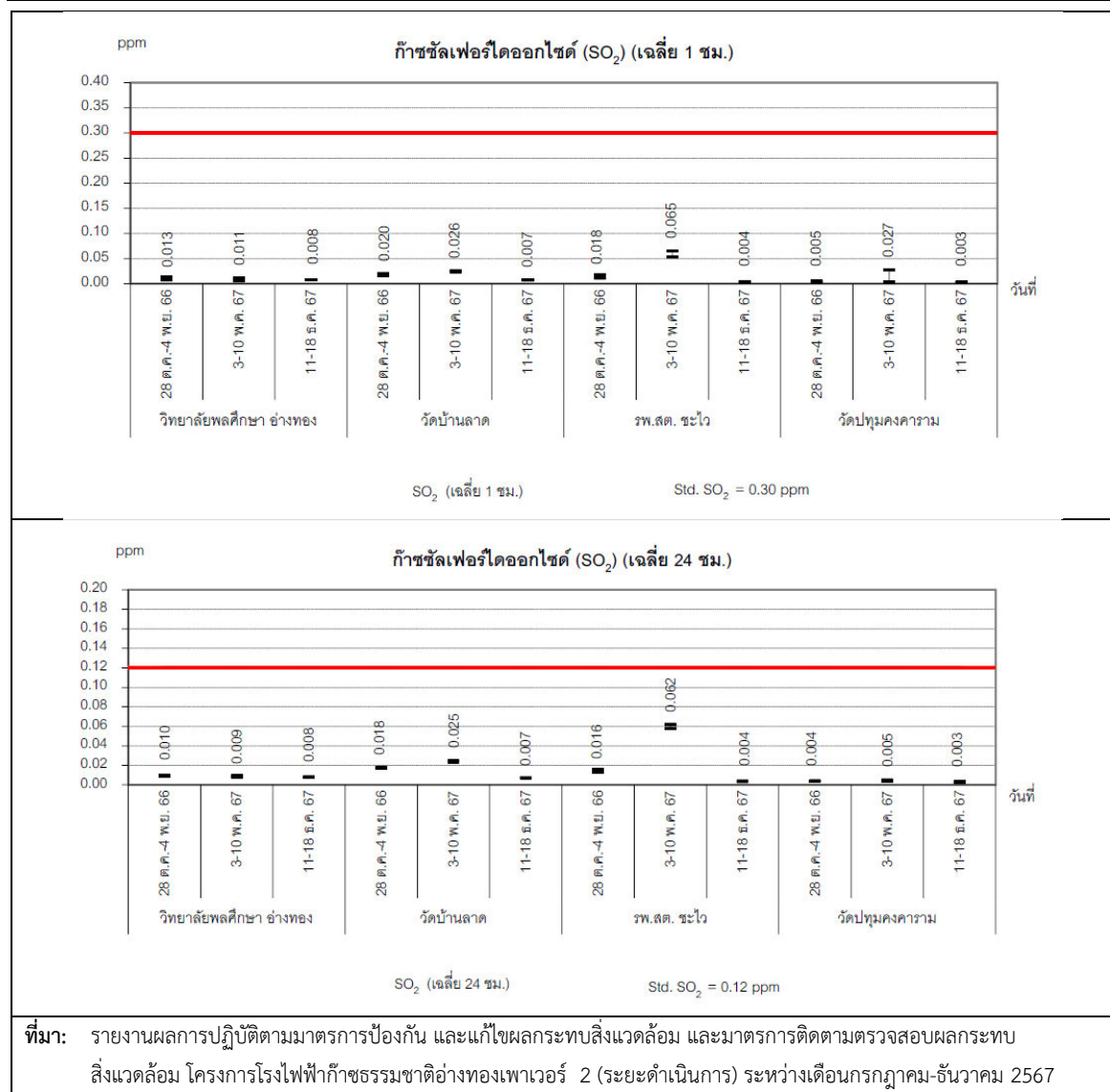
สถานีตรวจวัด	วัน/เดือน/ปี	ค่าความเข้มข้นของมลสาร (ต่ำสุด-สูงสุด)				
		TSP	PM10	NO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	
		24 ชม. (mg/m <sup>3</sup> )	24 ชม. (mg/m <sup>3</sup> )	1 ชม. (ppm)	1 ชม. (ppm)	24 ชม. (ppm)
1. วิทยาลัยพลศึกษาอ่างทอง	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	0.023-0.078	0.012-0.047	0.002-0.011	0.007-0.013	0.009-0.010
	3-10 พ.ค. 67	0.081-0.118	0.044-0.083	0.006-0.051	0.005-0.011	0.008-0.009
	11-18 ธ.ค. 67	0.034-0.061	0.020-0.045	0.002-0.011	0.008	0.008
2. วัดบ้านลาด	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	0.023-0.072	0.008-0.038	0.002-0.009	0.016-0.020	0.017-0.018
	3-10 พ.ค. 67	0.080-0.120	0.044-0.075	0.005-0.019	0.023-0.028	0.023-0.026
	11-18 ธ.ค. 67	0.059-0.085	0.028-0.054	0.004-0.012	0.007	0.007
3. รพ.สต. ชะไวก	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	0.019-0.072	0.007-0.049	0.002-0.014	0.011-0.017	0.013-0.016
	3-10 พ.ค. 67	0.072-0.115	0.048-0.080	0.003-0.022	0.053-0.065	0.058-0.062
	11-18 ธ.ค. 67	0.045-0.077	0.026-0.034	0.001-0.016	0.003-0.004	0.003-0.004
4. วัดปทุมคงคาราม	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	0.022-0.063	0.008-0.040	0.001-0.018	0.002-0.005	0.004
	3-10 พ.ค. 67	0.056-0.113	0.037-0.084	0.002-0.019	0.003-0.027	0.004-0.005
	11-18 ธ.ค. 67	0.054-0.121	0.014-0.034	0.003-0.012	0.002-0.003	0.002-0.003
ค่ามาตรฐาน		0.33	0.12	0.17	0.30	0.12

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



รูปที่ 3.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

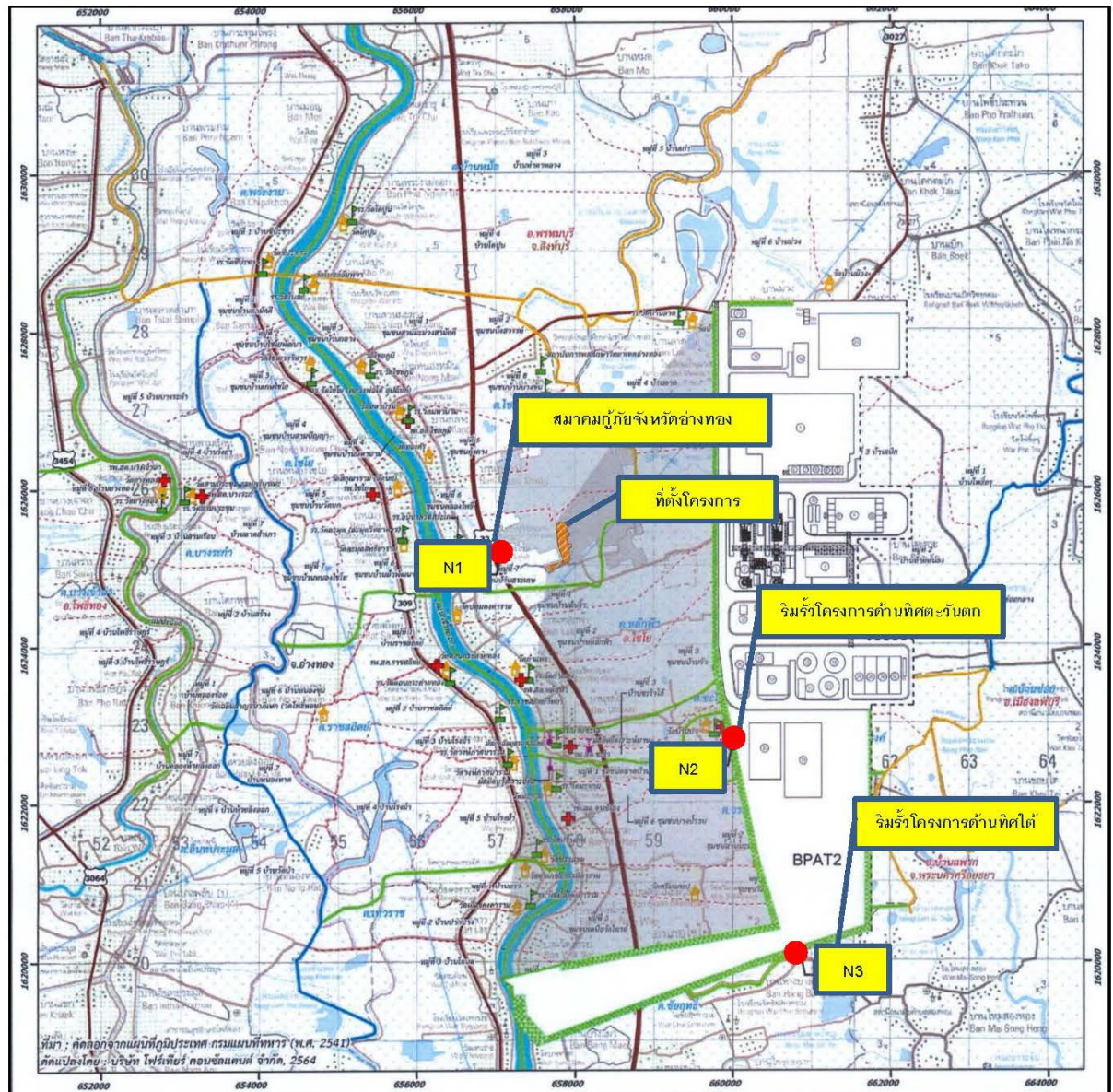




### รูปที่ 3.3-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

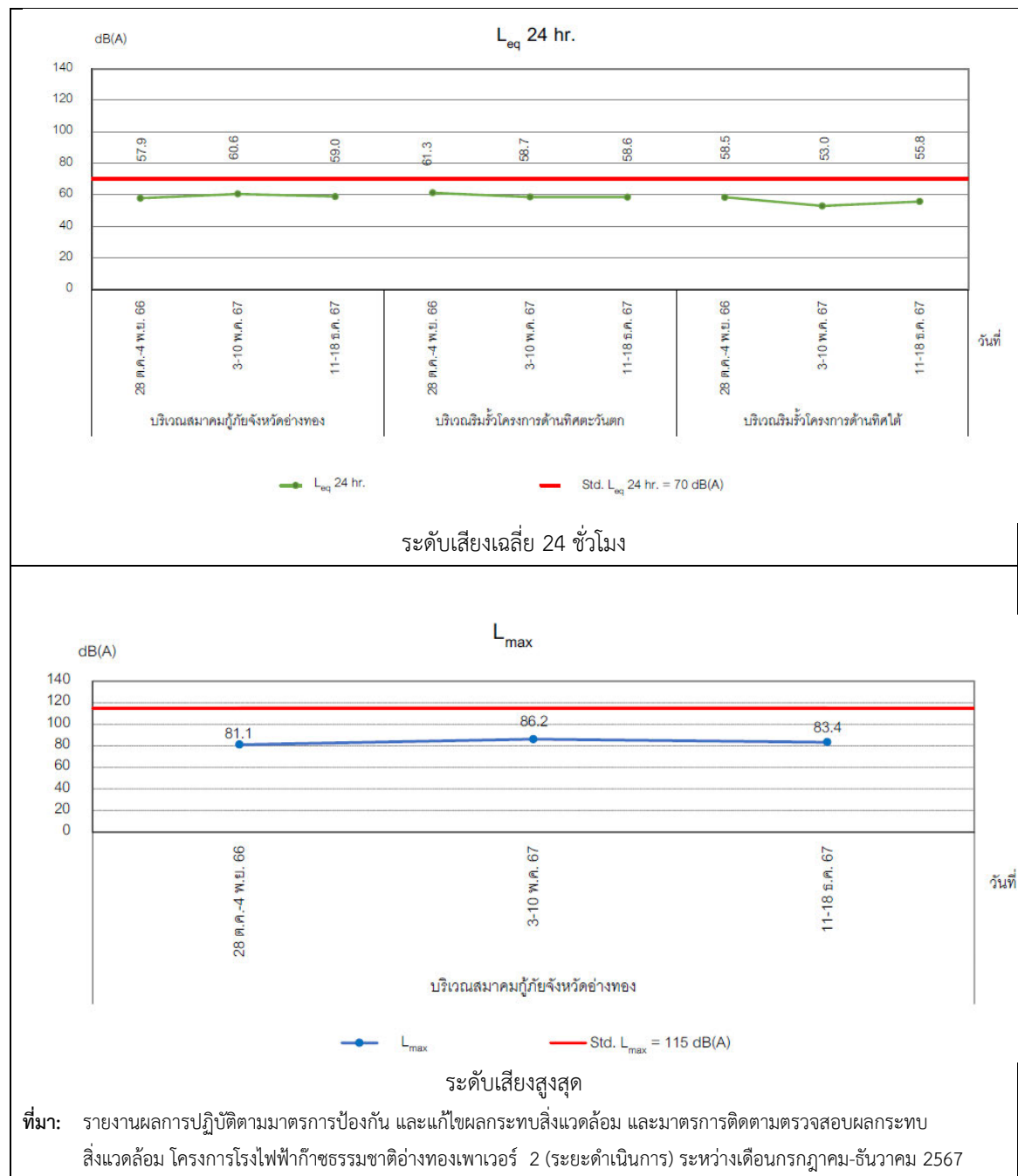
#### 3.3.2 เสียง

โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดเสียง จำนวน 3 สถานี ได้แก่ (N1) สมาคมกู้ภัย จังหวัดอ่าวทอง (พื้นที่อ่อนไหว) (N2) ริมรั้วโครงการด้านทิศตะวันตก และ (N3) ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ดังรูปที่ 3.3-3) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้งๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง ซึ่งที่สถานี N1 จะดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq<sub>24 hr</sub>) ระดับเสียงสูงสุด (L<sub>max</sub>) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L<sub>dn</sub>) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L<sub>90</sub>) ส่วนสถานี N2 และ N3 ตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq<sub>24 hr</sub>) สำหรับผลการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 28 ตุลาคม – 4 พฤศจิกายน 2566 วันที่ 3-10 พฤษภาคม 2567 และวันที่ 11-18 ธันวาคม 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ดังรูปที่ 3.3-4 สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L<sub>dn</sub>) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.3-4



ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รูปที่ 3.3-3 ตำแหน่งจุดตรวจวัดเสียงของโครงการ



รูปที่ 3.3-4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง



### ตารางที่ 3.3-4

#### ผลการตรวจวัดระดับเสียง

สถานีตรวจวัด	วันตรวจวัด	ผลการตรวจวัด (เดซิเบล(เอ))			
		Leq 24 hr	Lmax	Ldn	L90
1.สมาคมกู้ภัยจังหวัด อ่าวไทย (พื้นที่อ่อนไหว)	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	55.8 - 57.9	75.9 - 81.1	61.5 - 62.9	54.3 - 59.5
	3-10 พ.ค. 67	59.7 - 60.6	59.5 - 86.2	65.4 - 66.0	51.3 - 60.7
	11-18 ธ.ค. 67	58.2 - 59.0	64.1 - 83.4	63.7 - 65.0	50.7 - 59.2
2.ริมรั้วโครงการ ด้านทิศตะวันตก	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	59.5 - 61.5	-	-	-
	3-10 พ.ค. 67	57.7 - 58.7	-	-	-
	11-18 ธ.ค. 67	57.3 - 58.6	-	-	-
3.ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้	28 ต.ค.-4 พ.ย. 66	55.3 - 58.5	-	-	-
	3-10 พ.ค. 67	49.9 - 53.0	-	-	-
	11-18 ธ.ค. 67	52.4 - 55.8	-	-	-
ค่ามาตรฐาน*		70	115	-	-

หมายเหตุ: - คือ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ไม่ได้กำหนดให้ตรวจวัด

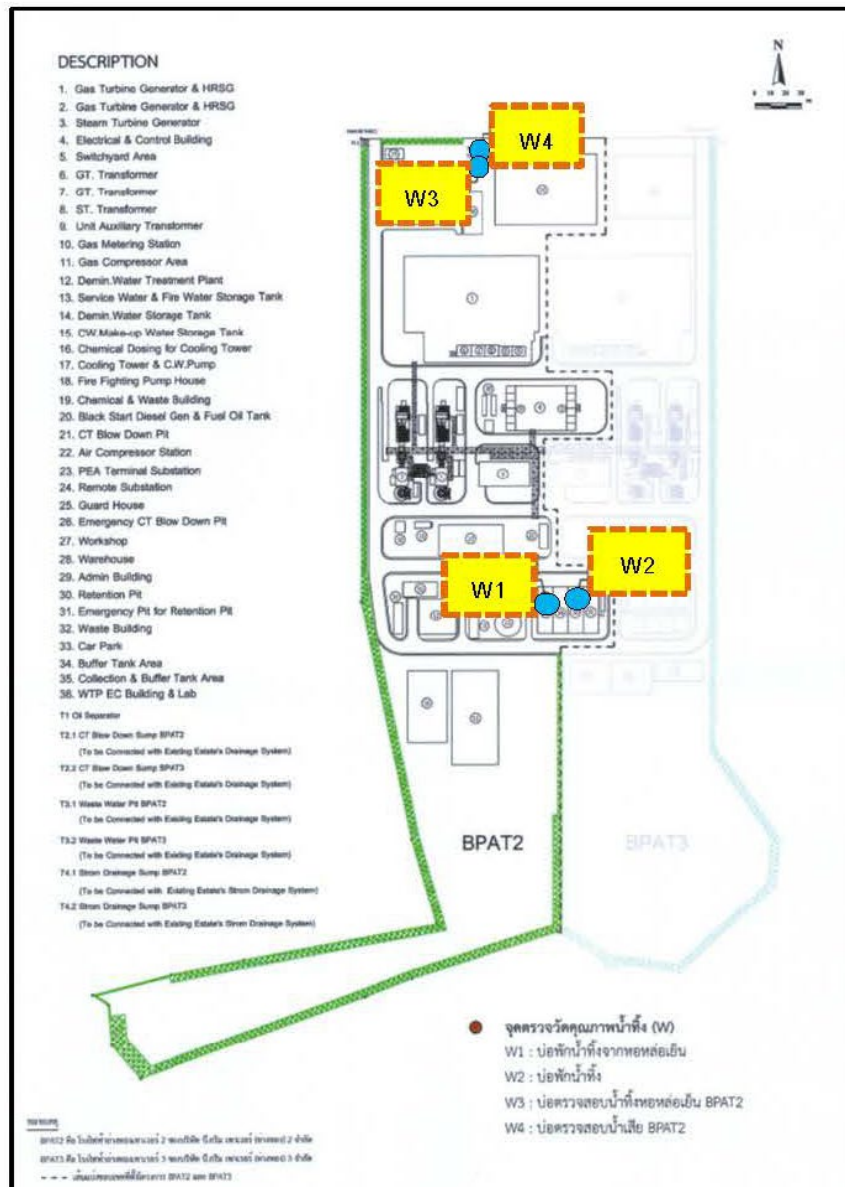
\* ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

### 3.3.3 คุณภาพน้ำทิ้ง

#### (1) การตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้า  
ก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 กำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง  
จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณ W1 บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และบริเวณ W2  
บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (รูปที่ 3.3-5) โดยดำเนินการตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง  
และค่าการนำไฟฟ้า ซึ่งผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือน  
ตุลาคม 2666 - มิถุนายน 2567 (หมายเหตุ: โครงการเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเดือนตุลาคม 2566)  
รายละเอียดดังตารางที่ 3.3-5



ที่มา : - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

### รูปที่ 3.3-5 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

### ตารางที่ 3.3-5

#### ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนตุลาคม 2566-ธันวาคม 2567

เดือน	พารามิเตอร์		
	Temperature (°C)	pH	ค่าการนำไฟฟ้า
<b>W1 : บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น</b>			
ต.ค. 66- ธ.ค. 66	21.6-30.9	7.67-8.80	749-1,591
ม.ค. 67-มี.ย. 67	24.6-31.2	7.03-8.55	55-1,652
ก.ค. 67- ธ.ค. 67	22.3-33.2	7.44-8.47	805-1,359
<b>W2 : บ่อพักน้ำทิ้ง</b>			
ต.ค. 66- ธ.ค. 66	23.0-36.8	6.80-9.50	187-533
ม.ค. 67-มี.ย. 67	28.4-37.3	6.64-9.74	109-530
ก.ค. 67- ธ.ค. 67	24.0-34.7	5.84-9.18	105.43-969.84

ที่มา : - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567  
- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด, 2568

## (2) การตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 กำหนดให้ตรวจวัดโดยการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม จำนวน 2 สถานี บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2) และบริเวณ W4 บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) (รูปที่ 3.3-5) ซึ่งผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบสุ่มระหว่างเดือนตุลาคม 2666 - ธันวาคม 2567 พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ ยกเว้น ค่า TDS บางเดือนมีค่าสูงกว่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 รายละเอียดดังตารางที่ 3.3-6 และรูปที่ 3.3-6

สำหรับค่า TDS ที่มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561 เนื่องจากโครงการอยู่ระหว่างการเริ่มเปิดดำเนินการในช่วงแรก และระบบการทำงานยังไม่เสถียรจึงทำให้ค่า TDS สูง ทั้งนี้ หลังจากทำการปรับปรุงแล้ว พบว่าค่า TDS ในเดือนถัดมา (ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2567) มีค่า TDS อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามปกติแล้ว



### ตารางที่ 3.3-6

#### ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนตุลาคม 2566-มิถุนายน 2567

เดือน	พารามิเตอร์						
	Flow Rate (m <sup>3</sup> /day)	Temperature (°C)	pH	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)	Oil and Grease (mg/L)	Free Chlorine (mg/L as Cl <sub>2</sub> )
<b>W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น</b>							
ต.ค. 66- ธ.ค. 66	0 - 1,440	30 - 33	7.5 - 8.0	420 - 1,420 *	5-7	<3.0	0.18 - 1.2
ม.ค. 67-มี.ย. 67	0 - 1,440	29 - 33	7.6 - 8.4	206 - 1,444 *	< 5 - 14	< 3.0	< 0.05 - 0.28
ก.ค. 67- ธ.ค. 67	0 - 2,236	28 - 35	7.2 - 8.2	1,064 - 1,124	< 5 - 6	< 3.0	< 0.05 - 0.55
<b>W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย</b>							
ต.ค. 66- ธ.ค. 66	0 - 1,440	30 - 33	7.6 - 7.8	328 - 1,436 *	5-24	<3.0	<0.5 - 0.22
ม.ค. 67-มี.ย. 67	0 - 1,485	30 - 38	7.4 - 8.4	150 - 2,024 *	< 5 - 16	< 3.0	< 0.05 - 0.28
ก.ค. 67- ธ.ค. 67	0 - 2,308	30 - 36	7.1 - 8.0	142 - 332	< 5 - 8	< 3.0	< 0.05 - 0.09
ค่ามาตรฐาน <sup>1,3</sup>	-	≤ 45	5.5-9.0	≤ 3,000	≤ 200	≤ 10	≤ 1
ค่ามาตรฐาน <sup>2</sup>	-	≤ 40	6.5 - 8.5	≤ 1,300	≤ 30	≤ 5	≤ 1

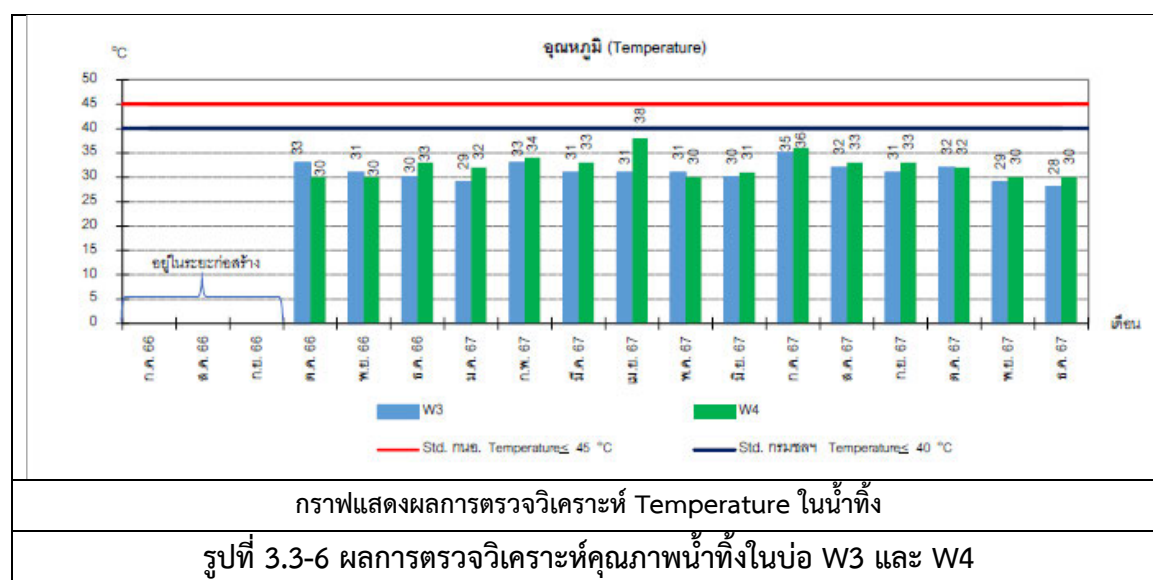
หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

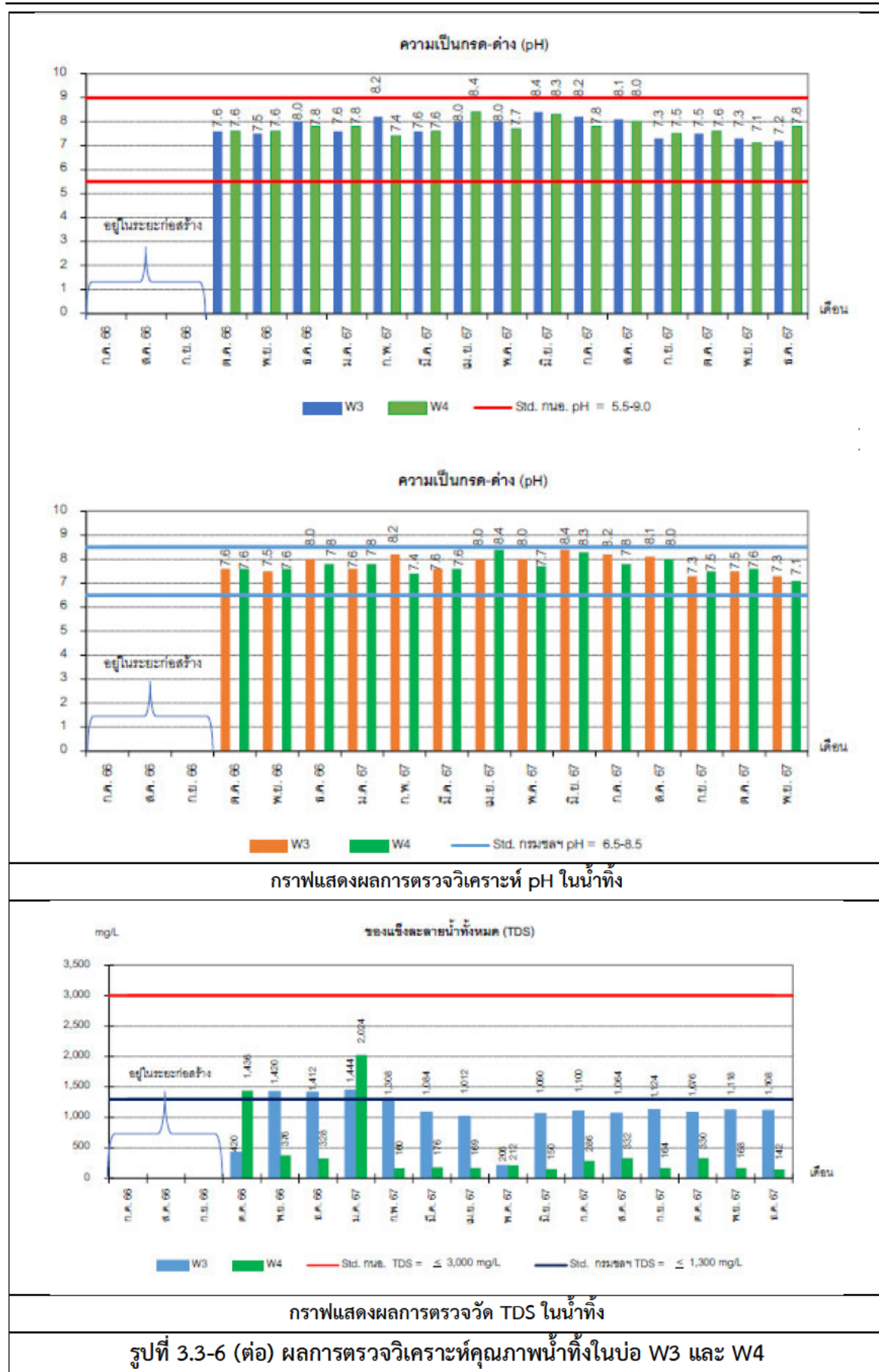
<sup>2/</sup> มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

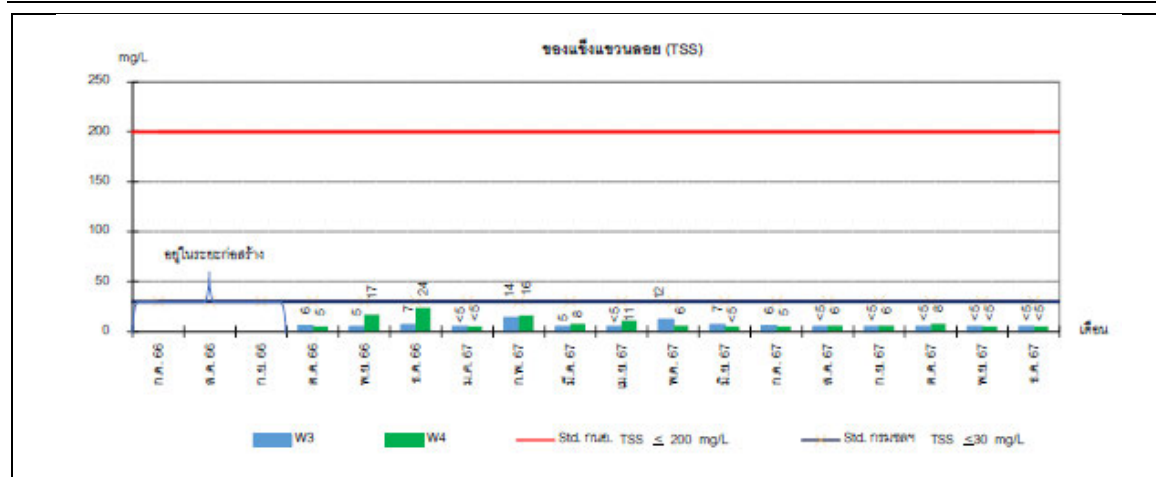
<sup>3/</sup> ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ 28 พ.ค. 67)

\* มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

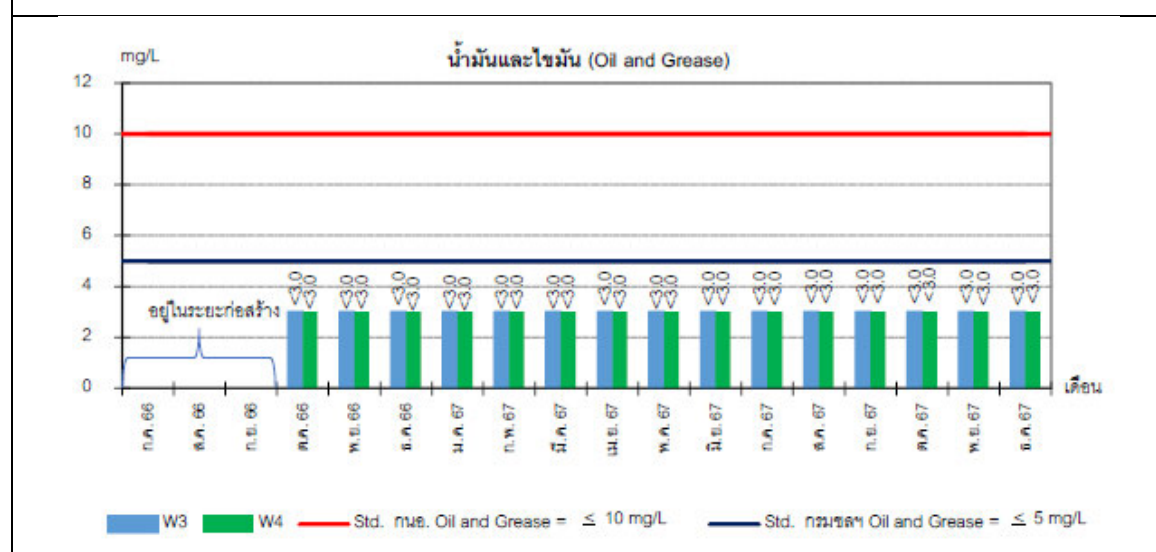
ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



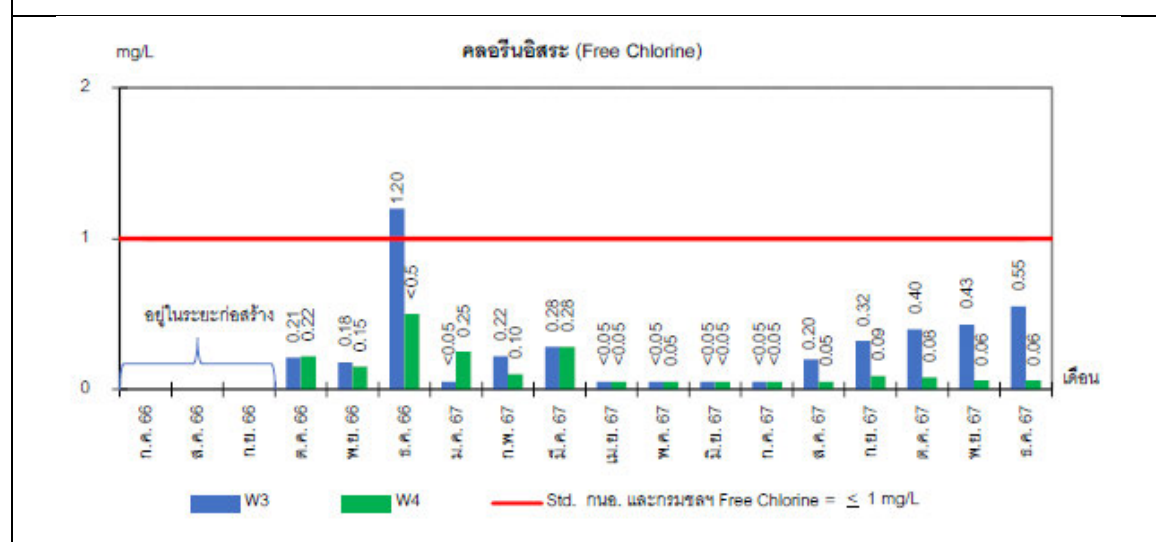




กราฟแสดงผลการตรวจวัด TSS ในน้ำทิ้ง



กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Oil and Grease ในน้ำทิ้ง



กราฟแสดงผลการตรวจวิเคราะห์ Free Chlorine ในน้ำทิ้ง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รูปที่ 3.3-6 (ต่อ) ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งในบ่อ W3 และ W4

### 3.3.4 คมนาคม

จากการรวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนกรกฎาคม 2566-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

### 3.3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีการคัดแยกประเภทของกากของเสีย ออกเป็นประเภทขยะไม่อันตราย (Non Hazardous Waste) ขยะอันตราย (Hazardous Waste) และขยะมูลฝอยทั่วไป เพื่อส่งกำจัด โดย บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และเทศบาลตำบลไชโย ซึ่งหน่วยงานภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ รายละเอียดดังตารางที่ 3.3-7

ตารางที่ 3.3-7 สรุปปริมาณกากของเสีย และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ  
ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567

เดือน	ประเภทของเสีย (กิโลกรัม)			หน่วยงาน รับกำจัด
	ขยะมูลฝอย	ของเสียอันตราย	ของเสียไม่อันตราย	
กรกฎาคม	313.85	-	-	บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และ เทศบาลตำบล ไชโย
สิงหาคม	260.6	-	-	
กันยายน	319.9	0.27	1.04	
ตุลาคม	469.55	-	-	
พฤศจิกายน	491.4	-	-	
ธันวาคม	390.5	-	-	
รวม	2,245.8	0.27	1.04	

ที่มา : - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

### 3.3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

#### 1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นโดยรอบโครงการ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด จะมีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของ ผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ โดยได้สำรวจในชุมชนภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการในเดือนตุลาคม

พ.ศ.2566 ซึ่งดำเนินการสำรวจครั้งแรกระหว่าง วันที่ 30-31 สิงหาคม พ.ศ.2567 ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

- กลุ่มที่ 1 ประชาชนในระดับครัวเรือน จำนวน 408 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 2 ตัวแทน ผู้นำชุมชน จำนวน 22 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 3 ตัวแทนหน่วยงานราชการ / พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 26 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 2 ตัวอย่าง

(หมายเหตุ : เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทย เฟาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทย เฟาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด เป็นโครงการที่มีพื้นที่ติดกัน ทำให้หมู่บ้านในพื้นที่ศึกษาร่วมมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการของทั้งสองโครงการแตกต่างกัน โดยมีพื้นที่ศึกษาบางส่วนซ้อนทับกัน ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟาเวอร์ 2 ครอบคลุม 62 หมู่บ้าน และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟาเวอร์ 3 ครอบคลุม 64 ดังตารางที่ 3.3-8 ดังนั้น การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าของทั้งสองโครงการ จึงดำเนินการในช่วงเวลาเดียวกัน แต่มีจำนวนกลุ่มเป้าหมายของการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นโดยรอบโครงการ เมื่อวันที่ 30-31 สิงหาคม 2567 ของทั้งสองโครงการจึงแตกต่างกัน)

สำหรับผลจากการสำรวจปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบัน พบว่า

- **ผู้นำชุมชน** จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนที่รู้จักโครงการ มีความเห็น ดังนี้
  - **ความเชื่อมั่น** : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 42.8 ในระดับเชื่อมั่นมาก
  - **ความพึงพอใจ** : ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า ร้อยละ 47.7 ในระดับพึงพอใจมาก ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการส่วนใหญ่ มีความพึงพอใจ ร้อยละ 36.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ย ร้อยละ 74.00 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 40.9 ในระดับพึงพอใจมากและมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 71.43
- **หน่วยงานราชการ** จากการสำรวจ พบว่า หน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหวที่รู้จักโครงการ มีความเห็น ดังนี้
  - **ความเชื่อมั่น** : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 48.0 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 86.66
  - **ความพึงพอใจ** : หน่วยงานราชการ/พื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 60.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 83.49 หน่วยงานราชการส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 65.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 73.08 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 53.8 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 72.30

**ตารางที่ 3.3-8 ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ**

ชุมชน	พื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ			
	โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 2		โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 3	
	1-3 กม.	3-5 กม.	1-3 กม.	3-5 กม.
<b>เทศบาลตำบลไชโย อำเภอลำลูกกา จังหวัดอ่างทอง</b>				
<b>ตำบลไชโยภูมิ</b>				
หมู่ที่ 1 ชุมชนสวนมะม่วงสามัคคี	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านหนองหมื่น	✓		✓	
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านกลาง	✓		✓	
หมู่ที่ 4 ชุมชนบ้านนันทนาม	✓		✓	
หมู่ที่ 5 ชุมชนคิ่งคาง	✓		✓	
หมู่ที่ 6 ชุมชนคลองโพธิ์	✓		✓	
หมู่ที่ 7 ชุมชนบ้านสระเกษ	✓		✓	
หมู่ที่ 8 ชุมชนบ้านบางชัน	✓		✓	
<b>ตำบลหลักฟ้า</b>				
หมู่ที่ 1 ชุมชนบ้านต้นจั่ว	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านหลักฟ้า	✓		✓	
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านวัว	✓		✓	
<b>ตำบลชะโงก</b>				
หมู่ที่ 1 ชุมชนบ้านชะโงกเหนือ	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านชะโงกกลาง	✓		✓	
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านชะโงกใต้	✓		✓	
<b>ตำบลตรีนรงค์</b>				
หมู่ที่ 1 ชุมชนตรีนรงค์สามัคคี	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านป่า	✓		✓	
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านป่าพัฒนา	✓		✓	
<b>ตำบลจรเข้ร้อง</b>				
หมู่ที่ 1 ชุมชนตลาดบ้านมะขาม	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนสวนมะม่วง		✓		✓
หมู่ที่ 3 ชุมชนริมเขื่อน		✓		✓
หมู่ที่ 4 ชุมชนบ้านวัดไทรย์		✓		✓
หมู่ที่ 5 ชุมชนเหนือวัดไทรย์		✓		✓
หมู่ที่ 6 ชุมชนบางน้ำวน	✓		✓	
<b>เทศบาลตำบลเกษไชโย อำเภอลำลูกกา จังหวัดอ่างทอง</b>				
หมู่ที่ 1 ชุมชนบ้านสามัคคี		✓		✓
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านไชโยพัฒนา		✓		✓
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านเกษไชโย		✓		✓
หมู่ที่ 4 ชุมชนบ้านสามปัญญา	✓		✓	
หมู่ที่ 5 ชุมชนบ้านวัดนก	✓		✓	
หมู่ที่ 6 ชุมชนบ้านม้าพัฒนา	✓		✓	
หมู่ที่ 7 ชุมชนบ้านหนองไชโย		✓		✓



ตารางที่ 3.3-8 (ต่อ) ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ

ชุมชน	พื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ			
	โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 2		โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 3	
	1-3 กม.	3-5 กม.	1-3 กม.	3-5 กม.
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลราชสถิตย์ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง</b>				
หมู่ที่ 1 บ้านราชสถิตย์	✓		✓	
หมู่ที่ 2 บ้านราชสถิตย์	✓		✓	
หมู่ที่ 3 บ้านโรงม้า	✓		✓	
หมู่ที่ 4 บ้านโรงม้า		✓		✓
หมู่ที่ 5 บ้านโรงม้า	✓		✓	
หมู่ที่ 6 บ้านหนองชุม		✓		✓
หมู่ที่ 7 บ้านหนองหาด		✓		✓
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเบิก อำเภอท่าม่วง จังหวัดลพบุรี</b>				
หมู่ที่ 3 บ้านเบิก	✓		✓	
หมู่ที่ 4 บ้านลาด	✓		✓	
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลเทวราช อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง</b>				
หมู่ที่ 1 บ้านลาว		✓		✓
หมู่ที่ 2 บ้านปากบาง		✓		✓
หมู่ที่ 3 บ้านโดนด		✓		✓
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลบางระกำ อำเภอโพธิ์ทอง จังหวัดอ่างทอง</b>				
หมู่ที่ 1 บ้านคลองข่อย		✓		✓
หมู่ที่ 2 บ้านสร้าง		✓		✓
หมู่ที่ 3 บ้านสามเรือน		✓		✓
หมู่ที่ 4 บ้านวังถ้ำ		✓		✓
หมู่ที่ 5 บ้านบางระกำ		✓		✓
หมู่ที่ 7 บ้านลาดสำเภา		✓		✓
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลบางเจ้าฉ่า อำเภอโพธิ์ทอง จังหวัดอ่างทอง</b>				
หมู่ที่ 3 บ้านโพธิ์ราษฎร์		✓		✓
หมู่ที่ 4 บ้านโพธิ์ราษฎร์		✓		
หมู่ที่ 8 บ้านยางทอง		✓		✓
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลอินทประมูล อำเภอโพธิ์ทอง จังหวัดอ่างทอง</b>				
หมู่ที่ 5 บ้านวัดป่า				✓
หมู่ที่ 6 บ้านห้วยลิงออก				✓
หมู่ที่ 7 บ้านคลองห้วยลิงออก				✓
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลพระงาม อำเภอพรหมบุรี จังหวัดสิงห์บุรี</b>				
หมู่ที่ 1 บ้านชีปะขาว		✓		✓
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านหม้อ อำเภอพรหมบุรี จังหวัดสิงห์บุรี</b>				
หมู่ที่ 3 บ้านท่าตาลวง		✓		✓
หมู่ที่ 4 บ้านโคขุน		✓		✓
หมู่ที่ 5 บ้านเก่า		✓		✓
<b>องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเบิก อำเภอท่าม่วง จังหวัดลพบุรี</b>				
หมู่ที่ 1 บ้านโพธิ์ตรุ		✓		✓
หมู่ที่ 2 บ้านท้ายหนอง		✓		✓
หมู่ที่ 5 บ้านโคกกระเทียม		✓		✓

**ตารางที่ 3.3-8 (ต่อ) ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ**

ชุมชน	พื้นที่ศักรัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ			
	โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 2		โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 3	
	1-3 กม.	3-5 กม.	1-3 กม.	3-5 กม.
หมู่ที่ 6 บ้านม่วง		✓		✓
หมู่ที่ 7 บ้านม่วง		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านข่อย อำเภอเมืองลพบุรี จังหวัดลพบุรี				
หมู่ที่ 3 บ้านข่อยกลาง		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลคลองน้อย อำเภอบ้านแพรก จังหวัดพระนครศรีอยุธยา				
หมู่ที่ 3 บ้านคลองวัว		✓		✓
รวม	4 จังหวัด 6 อำเภอ 12 เขต การปกครองท้องถิ่น 62 หมู่บ้าน		4 จังหวัด 6 อำเภอ 12 เขต การปกครองท้องถิ่น 64 หมู่บ้าน	

ที่มา: รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 2, กุมภาพันธ์ 2564 และรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 3, มีนาคม 2564

- **สถานประกอบการข้างเคียง** ผลการสำรวจความคิดเห็นจากการสำรวจสถานประกอบการข้างเคียง มีความเห็น ดังนี้

- **ความเชื่อมั่น** : ทั้งหมดมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 100.0

- **ความพึงพอใจ** : สถานประกอบการข้างเคียงมีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00 สถานประกอบการข้างเคียงทั้งหมดมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00

- **ชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร** จากการสำรวจ พบว่า ประชากรที่รู้จักโครงการมีความเห็น ดังนี้

- **ความเชื่อมั่น** : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 40.6 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.80

- **ความพึงพอใจ** : ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 39.60 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.79 ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 42.5 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.79 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 29.1 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 70.90

- ความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบของการมีโครงการ พบว่า ประชากรส่วนใหญ่คิดเห็นว่าจะไม่ได้รับผลกระทบจากการมีโรงไฟฟ้า

- ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จากการสำรวจ พบว่า ประชากรที่รู้จักโครงการมีความเห็น ดังนี้

- ความเชื่อมั่น : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 65.1 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 78.73

- ความพึงพอใจ : ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 65.1 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 78.73 ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 68.7 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 73.67 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 38.3 ในระดับพึงพอใจปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 63.50

- ความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบของการมีโครงการ พบว่า ประชากรส่วนใหญ่คิดเห็นว่าจะไม่ได้รับผลกระทบจากการมีโรงไฟฟ้า

## 2) การตรวจสอบเรื่องร้องเรียน

โครงการฯ ได้ทำการบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนชุมชนที่มีต่อโครงการ ในระยะดำเนินการ โดยได้มีการสรุปและรายงานผลการดำเนินการทุก 6 เดือน ในระหว่างเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2566-ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบ ทั้งนี้ โครงการมีการทำหนังสือเพื่อสอบถามถึงข้อร้องเรียนกับหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมนครหลวง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 (สระบุรี) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง อำเภอไชโย และเทศบาลตำบลไชโย (ภาคผนวก 3-1) พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการแต่อย่างใด

## 3.3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

### 1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ ให้กับชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการและสถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย โดยผ่านหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น การประชุมรายงานผลการติดตาม รายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การจัดกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น ร่วมสนับสนุนน้ำดื่มสำหรับกิจกรรมงานวันเด็ก และมอบทุนการศึกษา สนับสนุนกิจกรรมชุมชนในช่วงสงกรานต์ สนับสนุนการจัดการแข่งขันกีฬาฟุตบอล ณ โรงเรียนกีฬา จังหวัดอ่างทอง เป็นต้น

## 2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับ นิคมอุตสาหกรรมเอส อ่าวทอง เรียบร้อยแล้วตามหนังสือ เลขที่ SIE.055/2565 ประกาศ ณ วันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ในระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 ได้จัดประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครั้งที่ 17 ธันวาคม พ.ศ.2567 พร้อมทั้งจัดทำบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน ซึ่งสรุปผลการดำเนินงานครั้งที่ 2/2567 อยู่ระหว่างการจัดทำเอกสาร รายละเอียดจะรายงานให้ทราบในรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

## 3) การประชาสัมพันธ์รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)



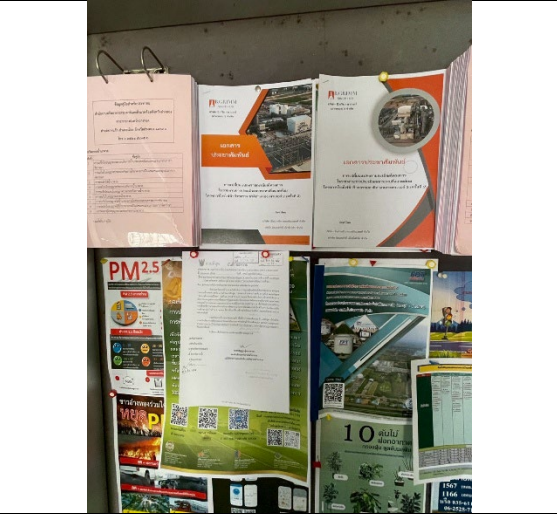
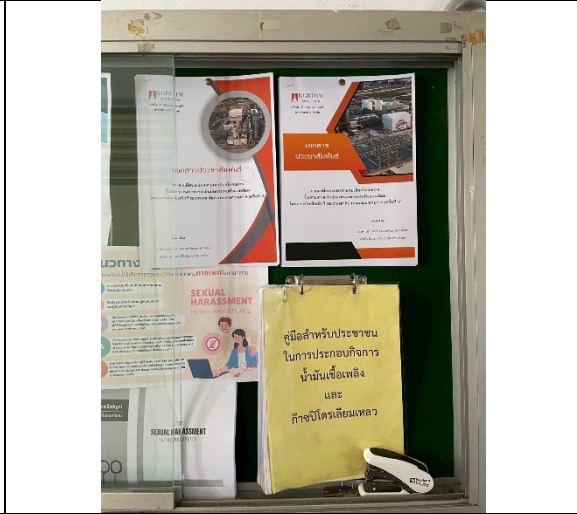


ตามที่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีความประสงค์ที่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการที่มีการปรับปรุงผังให้มีความเหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการนั้น ที่ปรึกษาฯ ได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง เพื่อเป็นการสร้างความโปร่งใสในการดำเนินงานของโครงการ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **เอกสารประชาสัมพันธ์** บริษัทที่ปรึกษาฯ ดำเนินการจัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ประกอบด้วย ความเป็นมาของโครงการ รายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลง ผลกระทบหลักจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และการทบทวนมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม (รายละเอียดดังภาคผนวก 3-2)
- **เผยแพร่เอกสารประชาสัมพันธ์ โดยการตีตประกาศ ณ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง** โครงการดำเนินการเผยแพร่ข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยจัดทำหนังสือขออนุญาตตีตประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ณ บอร์ดประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานราชการ และหน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงสำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมนครหลวง ที่เป็นหน่วยงานของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ควบคุมดูแลนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ที่เป็นที่ตั้งโครงการ จำนวน 2 ครั้ง ดังนี้
  - **ครั้งที่ 1** การจัดส่งหนังสือขออนุญาตตีตประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ดำเนินการในวันที่ 1 และ 8 เมษายน 2568 (รายละเอียด แสดงดังตารางที่ 3.3-9 และรูปที่ 3.3-7)

ตารางที่ 3.3-9

สถานที่ติดประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

หน่วยงาน	วันที่เผยแพร่
1. สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 7 (สระบุรี)	1 เมษายน 2568
2. สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง	1 เมษายน 2568
3. พลังงานจังหวัดอ่างทอง	1 เมษายน 2568
4. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง	1 เมษายน 2568
5. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมนครหลวง	1 เมษายน 2568
6. ทต. ไชโย อ. ไชโย	1 เมษายน 2568
7. อบต. ราชสถิตย์ อ. ไชโย	1 เมษายน 2568
8. ทต. เกษไชโย อ. ไชโย	1 เมษายน 2568
9. อบต. เทวราช อ. ไชโย	1 เมษายน 2568
10. อบต. บ้านเบิก อ. พรหมบุรี	1 เมษายน 2568
11. อบต. บ้านหม้อ อ. พรหมบุรี	8 เมษายน 2568
12. อบต. บ้านข่อย อ. พรหมบุรี	1 เมษายน 2568
13. อบต. บางระกำ อ. โพธิ์ทอง	1 เมษายน 2568
14. อบต. บางเจ้าฉ่า อ. โพธิ์ทอง	1 เมษายน 2568
15. อบต. อินทประมูล อ. โพธิ์ทอง	1 เมษายน 2568
16. อบต. พระงาม อ. พรหมบุรี	1 เมษายน 2568
17. อบต. คลองน้อย อ. บ้านแพรก	1 เมษายน 2568

	
<p>สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 7 (สระบุรี)</p>	
	
<p>สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดอ่างทอง</p>	<p>พลังงานจังหวัดอ่างทอง</p>
	
<p>สำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง</p>	<p>สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมนครหลวง</p>
<p>รูปที่ 3.3-7 การประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ</p>	



	
<p>ทต. ไชโย อ. ไชโย</p>	<p>อบต. ราชสถิตย์ อ. ไชโย</p>
	
<p>ทต. เกษไชโย อ. ไชโย</p>	<p>อบต. เทวราช อ. ไชโย</p>
	
<p>อบต. บ้านเบิก อ. พรหมบุรี</p>	<p>อบต. บ้านหม้อ อ. พรหมบุรี</p>
	
<p>อบต. บ้านข่อย อ. พรหมบุรี</p>	<p>อบต. บางระกำ อ. โพธิ์ทอง</p>
<p>รูปที่ 3.3-7 (ต่อ) การประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ</p>	

	
<p>อบต. บางเจ้าฉ่า อ. โพธิ์ทอง</p>	<p>อบต. อินทประมูล อ. โพธิ์ทอง</p>
	
<p>อบต. พระงาม อ. พรหมบุรี</p>	<p>อบต. คลองน้อย อ. บ้านแพรก</p>
<p>รูปที่ 3.3-7 (ต่อ) การประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ</p>	

- ครั้งที่ 2 การจัดส่งหนังสือขออนุญาตตีพิมพ์ประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการกับผู้ใหญ่บ้านที่อยู่ในพื้นที่ศึกษารศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการของทั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ครอบคลุม 62 หมู่บ้าน และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ครอบคลุม 64 หมู่บ้าน (ตารางที่ 3.3-8) และสถานประกอบการข้างเคียงจำนวน 4 แห่ง ได้แก่ บจ. อ่างทอง เพาเวอร์ บจ. สยามพาร์บอยล์ ไรซ์ บจ. สยามไพร์ม แมชชีนเนอรี และ บจ. โรงสีทองชัยโย (อ้างอิงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ) รวมถึงสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่างทอง (ภาคผนวก 3-3) ผ่านทางไปรษณีย์ด่วนพิเศษ (EMS) เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2568 รายละเอียดดังภาคผนวก 3-4

- การรับฟังความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โครงการได้เปิดรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการผ่านช่องทางต่าง ๆ ประกอบด้วย ทางไปรษณีย์ ทางโทรศัพท์ อีเมล และแบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์ ดังนี้
  - การรับฟังความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ระหว่างวันที่ 9-24 เมษายน 2568 ซึ่งจากการเปิดรับฟังความเห็น ระหว่างวันที่ 9-24 เมษายน 2568 ผ่านทางช่องทางต่าง ๆ ดังกล่าวข้างต้น พบว่า นับจากวันเปิดรับฟังความคิดเห็นจนถึงวันที่ 24 เมษายน 2568 ไม่มีการแสดงความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะต่อโครงการแต่อย่างใด
  - การรับฟังความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ระหว่างวันที่ 21-27 ตุลาคม 2568 ซึ่งจากการเปิดรับฟังความเห็น ระหว่างวันที่ 21-27 ตุลาคม 2568 ผ่านทางช่องทางต่าง ๆ ดังกล่าวข้างต้น พบว่า นับจากวันเปิดรับฟังความคิดเห็นจนถึงวันที่ 27 ตุลาคม 2568 ไม่มีการแสดงความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะต่อโครงการแต่อย่างใด

### 3.3.8 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

#### 1) ด้านการติดตามสถานะทางสุขภาพ

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการจากสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่างทอง (เว็บไซต์ [atg.hdc.moph.go.th](http://atg.hdc.moph.go.th)) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพวิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้น โดยจะดำเนินการรวบรวมปีละ 1 ครั้ง และดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วยการบาดเจ็บของพนักงานในโครงการ โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2566-ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน

#### 2) การตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ของโครงการดำเนินการตรวจสุขภาพสำหรับพนักงานใหม่ และสำหรับพนักงานประจำของโครงการ ซึ่งมีการตรวจสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยดำเนินการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำ ครั้งล่าสุดวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2567 และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคนเพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่มีพนักงานใหม่

ทั้งนี้ สามารถสรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567 จำนวน 19 ราย มีรายละเอียดดังนี้

- **ภาวะไขมันในเลือดผิดปกติค่อนข้างสูง**
  - Cholesterol >200 mg/dL ประมาณ 17/19 ราย
  - Triglyceride >150 mg/dL ประมาณ 8/19 ราย
  - LDL  $\geq$ 130 mg/dL ประมาณ 17/19 ราย
  - HDL ต่ำ พบ 1 ราย
- **น้ำตาล**
  - FBS  $\geq$ 100 mg/dL พบ 2 ราย
  - HbA1c ปกติ
- **การทำงานของตับ (SGPT/SGOT/ALP)**
  - ค่าตับสูงเป็นบางราย (3-4 ราย มี SGPT/SGOT เป็น “ผิดปกติ”)
- **การทำงานของไต**
  - Creatinine สูง พบ 2 ราย
  - Uric acid สูง พบ 8 ราย
  - BUN ทุกรายปกติ
- **ฮอร์โมนไทรอยด์**
  - พบ TSH สูง เด่นชัด 1 ราย และมีค่า ต่ำ 1 ราย

ทั้งนี้ กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำและปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

### 3.3.9 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม พ.ศ.2566-ธันวาคม พ.ศ.2567 (หมายเหตุ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อเดือนตุลาคม พ.ศ.2566) พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ แสดงดังตารางที่ 3.3-10 นอกจากนี้ โครงการฯ ได้ดำเนินการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยด้านอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน (คปอ.) ในปี 2567 เรียบร้อยแล้ว และได้ดำเนินการประชุมคณะทำงานเป็นประจำทุกเดือน เพื่อเตรียมพร้อมและหาแนวทางป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดจากการปฏิบัติงาน



**ตารางที่ 3.3-10 สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567**

สาเหตุของอุบัติเหตุ	ม.ค.-มิ.ย. 67	ก.ค.-ธ.ค. 67
อุบัติเหตุจากการทำงาน	0	0
อุบัติเหตุที่ต้องได้รับการรักษาทางการแพทย์	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย/ปฐมพยาบาลเบื้องต้น	0	0
อุบัติเหตุร้ายแรง	0	0
อุบัติเหตุจากความปลอดภัย	0	0
อุบัติเหตุจากสิ่งแวดล้อม	0	0
เหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ	0	0
<b>รวม</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**หมายเหตุ:** ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2566 ไม่มีตารางสรุปสถิติอุบัติเหตุ ระยะดำเนินการ

**1) การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)**

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม พ.ศ.2567 โดยผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงภายในพื้นที่ทำงาน พบว่า ค่าระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในช่วง 55.8-87.3 เดซิเบล (เอ)

ทั้งนี้ โครงการได้สำรวจและติดตั้งป้ายเตือนป้องกันเสียงดัง บริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) เพื่อป้องกันกรณีพนักงานได้เข้าปฏิบัติงานบริเวณที่มีเสียงดัง ตามที่มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้กำหนดไว้ อย่างไรก็ตามส่วนใหญ่พนักงานจะทำงานอยู่ภายในห้องควบคุมไม่ได้ทำงานบริเวณที่มีเสียงดังจากเครื่องจักรตลอดเวลา โดยจะเข้าไปปฏิบัติงานเพียงครั้งคราว

**2) ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน**

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการฯ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ.2567 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการทั้ง 3 สถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดแสดงดัง**ตารางที่ 3.3-11**

### ตารางที่ 3.3-11

#### ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))		
	Gas Turbine Generator	Steam Turbine Generator	Cooling Tower
ก.ค. - ธ.ค. 66	78	74	78
ม.ค. - มิ.ย. 67	74	74	81
ก.ค. - ธ.ค. 67	74	74	83
ค่ามาตรฐาน	85 <sup>1/</sup>		
	90 <sup>2/</sup>		

หมายเหตุ: <sup>1/</sup> ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

<sup>2/</sup> ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

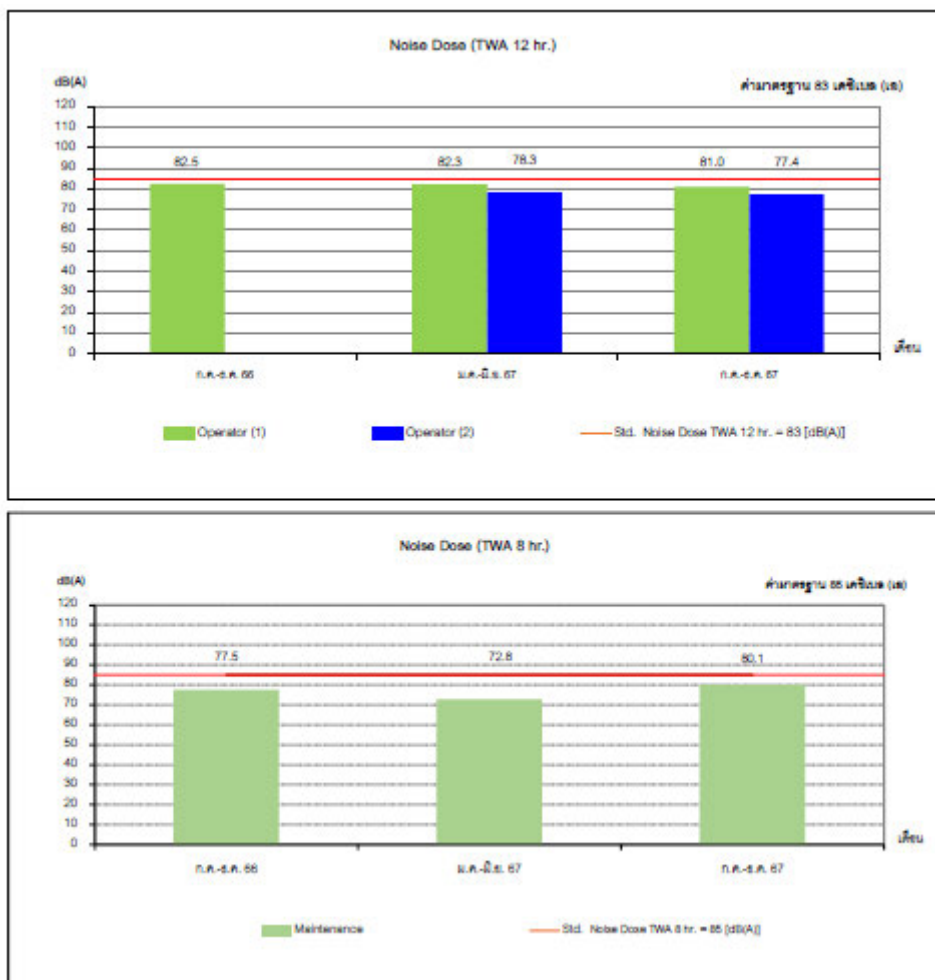
ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

### 3) ระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โดยพิจารณาจากพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเสียงดังมากที่สุด ซึ่งพนักงาน Operation เป็นพนักงานที่มีโอกาสสัมผัสเสียงดังมากที่สุด โดยเป็นพนักงานที่เข้าไปทำงานชั่วคราวในพื้นที่เสียงดังเป็นระยะเวลา 15 นาทีต่อครั้ง โดยจะเข้าพื้นที่ดังกล่าวประมาณ 2 ครั้ง/วัน รองมา คือ พนักงาน Maintenance ซึ่งจะเข้าทำงานในพื้นที่ดังกล่าวในช่วงที่ต้องมีการเข้าไปตรวจสอบอุปกรณ์กรณีที่เครื่องจักรมีปัญหา หรือมีแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เป็นระยะเวลาประมาณ 1-2 ชั่วโมง โดยจะเข้าพื้นที่ดังกล่าวเดือนละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ พนักงาน Operation จะทำงานกะละ 2 คน ส่วนพนักงาน Maintenance จะทำงานกะละ 1 คน ดังนั้น ในการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) โครงการจึงพิจารณาตรวจวัดพนักงาน Operation จำนวน 2 คน และพนักงาน Maintenance จำนวน 1 คน เป็นตัวแทนของการดำเนินการ เนื่องจากการลักษณะการทำงานในแต่ละกะจะมีลักษณะคล้ายคลึงกัน ซึ่งผลจากการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose) ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงานค่าระดับเสียงที่ตรวจพบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (Frequency weighting A ; 3 dB Exchange Rate) เมื่อเปรียบเทียบกับประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และค่าปริมาณการสัมผัสเสียงสะสม (% Dose) ที่ 100% เป็นค่าในระดับสูงสุดที่สามารถยอมรับได้ตาม Criteria 85 dB (A) ตามมาตรฐานของ NIOSH (National Institute for Occupational Safety and Health) ดังรูปที่ 3.3-8

นอกจากนี้ พนักงานที่เข้าทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังจะต้องสวมใส่ Ear Plug หรือ Ear Muff ขณะที่เข้าปฏิบัติงานด้วย



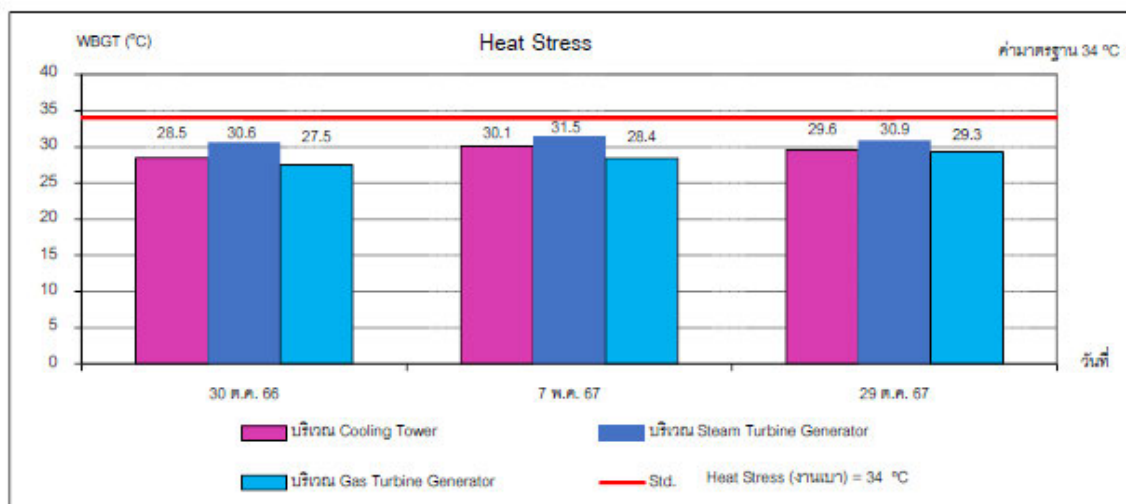


ที่มา : - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

### รูปที่ 3.3-8 ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)

#### 4) การตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดระดับความร้อนในพื้นที่ทำงาน ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ.2567 จำนวน 3 สถานี ได้แก่ บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator พบว่า ค่าระดับความร้อนที่วัดโดยดัชนี Wet Bulb Globe Temperature (WBGT) เฉลี่ย 29.3 - 30.9 องศาเซลเซียส เมื่อนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน และกฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พบว่า มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ทุกประการ ซึ่งมาตรฐานกำหนดไว้ตามความหนักเบาของงาน โดยลักษณะงานเป็นงานเบา มาตรฐานกำหนดไว้ว่าต้องไม่เกิน 34 องศาเซลเซียส แสดงดังรูปที่ 3.3-9



ที่มา : - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

### รูปที่ 3.3-9 ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณพื้นที่ทำงาน

#### 5) การตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงาน

โครงการได้ดำเนินการตรวจวัดความเข้มของแสงสว่างในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการ ประจำ เดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม พ.ศ. 2567 จำนวน 85 จุด พบว่า รายการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ. 2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนดไว้

#### 3.3.10 พื้นที่สีเขียว

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) จากห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา ทำหน้าที่ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวภายในโครงการ พร้อมทั้งรณรงค์ให้พนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการให้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 7.58 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

## บทที่ 4

---

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

## บทที่ 4

### การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

#### 4.1 บทนำ

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในบทนี้ เป็นการประเมินผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายหลังการเปลี่ยนแปลง โดยประเด็นที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการที่คาดว่าจะก่อให้เกิดผลกระทบจากเดิมที่เคยประเมินไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม ได้แก่

- 1) การปรับปรุงองค์ประกอบโครงการ ทำให้มีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งอาคาร และสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ โดยขนาดพื้นที่โครงการมีขนาดเท่าเดิม (73,219.52 ตารางเมตร) แต่มีการปรับขนาดพื้นที่ของส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า จากเดิม 4,655.00 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 5,240.00 ตารางเมตร พื้นที่อาคาร จาก 770 ตารางเมตร เป็น 1,718 ตารางเมตร พื้นที่สีเขียว จากเดิม 5,550.00 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 5,773.00 ตารางเมตร และเพิ่มบ่อเก็บน้ำฝนขนาด 1,000 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่อื่นๆ มีขนาดลดลงจาก 46,149.52 ตารางเมตร เป็น 43,393.52 ตารางเมตร
- 2) การเปลี่ยนแปลงระบบระบายน้ำฝน ตามการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ
- 3) การเปลี่ยนแปลงจำนวน/ชนิดของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยตามการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ
- 4) การเพิ่มขนาดพื้นที่สีเขียว จากเดิม 5,550.00 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 5,773.00 ตารางเมตร

จากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่คาดว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงไปจากที่นำเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ที่เคยได้รับความเห็นชอบ ดังนี้

- ด้านการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ
- ด้านคุณภาพอากาศ
- ด้านเสียง
- ด้านการระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม
- ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
- ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

ดังนั้น ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2) ฉบับนี้ จึงดำเนินการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเฉพาะผลกระทบที่คาดว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงข้างต้น โดยผลการประเมินจะนำไปเปรียบเทียบกับผลการประเมินในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ เพื่อทบทวนความครอบคลุมของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ

## 4.2 การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ.

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ พบว่า พื้นที่ของส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า จากเดิม 4,655.00 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 5,240.00 ตารางเมตร พื้นที่อาคาร จาก 770 ตารางเมตร เป็น 1,718 ตารางเมตร พื้นที่สีเขียว จากเดิม 5,550.00 ตารางเมตร เพิ่มขึ้นเป็น 5,773.00 ตารางเมตร และเพิ่มบ่อเก็บน้ำฝนขนาด 1,000 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่อื่นๆ มีขนาดลดลงจาก 46,149.52 ตารางเมตร เป็น 43,393.52 ตารางเมตร โดยมีพื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง และพื้นที่บ่อพักน้ำ และพื้นที่ถังเก็บน้ำ เท่าเดิม

ดังนั้น การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการในภาพรวมจึงไม่มีการเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบอย่างมีนัยสำคัญ

## 4.3 คุณภาพอากาศ

### (1) ระยะก่อสร้าง

กิจกรรมการก่อสร้างของโครงการตามที่ได้ระบุไว้ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (กุมภาพันธ์ 2564) ได้มีการประเมินผลกระทบต่อคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการจากกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ ของโครงการ ดังนี้

(ก) การประเมินผลกระทบจากฝุ่นละอองจากการขุดเปิดพื้นที่ของโครงการ ประมาณ 74,698 ตารางเมตร โดยมีระยะเวลาการก่อสร้างประมาณ 2 เดือน ดังนั้น ในระยะก่อสร้างโครงการจะมีการเตรียมพื้นที่สูงสุด ประมาณ 1,245 ตารางเมตร/วัน ซึ่งกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมีขนาดพื้นที่ก่อสร้าง 73,219.52 ตารางเมตร ตามที่ระบุในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 1) (กุมภาพันธ์ 2565) ดังนั้น การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (กุมภาพันธ์ 2564) จึงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว

(ข) การประเมินมลพิษจากการใช้อุปกรณ์และเครื่องจักร/เครื่องยนต์ที่ใช้ในระยะก่อสร้าง เช่น กิจกรรมการเตรียมพื้นที่ การวางฐานราก-เสาเข็ม การก่อสร้างระบบสาธารณูปโภค และการปรับปรุงทัศนียภาพ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไดออกไซด์ ( $\text{NO}_x$ ) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\text{SO}_2$ ) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ( $\text{CO}$ ) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน ( $\text{PM}_{10}$ ) โดยภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังรายละเอียดโครงการจะไม่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลของเครื่องจักร เช่น ชนิด จำนวน และอัตราการระบายมลสาร ที่ใช้สำหรับการประเมินผลกระทบดังกล่าว ดังนั้น การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (กุมภาพันธ์ 2564) จึงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว

นอกจากนี้ กิจกรรมการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการดังกล่าวดำเนินการแล้วเสร็จในระยะก่อสร้างโครงการที่ผ่านมา ซึ่งเมื่อพิจารณาประกอบการผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน รวมทั้งผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังนั้น การดำเนินการดังกล่าวจึงไม่ก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ และในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไว้ครอบคลุมแล้ว

## (2) ระยะดำเนินการ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการยังคงตำแหน่งส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าไว้เหมือนเดิม ทำให้ตำแหน่งของปล่องระบายมลสารจึงอยู่ตำแหน่งเดิมตามที่ระบุในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ดังนั้น การประเมินคุณภาพอากาศในระยะดำเนินการของโครงการในรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบจึงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้แล้ว

## 4.4 เสี่ยง

### (1) ระยะก่อสร้าง

ในระยะก่อสร้างจะไม่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลของเครื่องจักร เช่น ชนิด และจำนวนที่ใช้สำหรับการประเมินผลกระทบด้านเสียง ทำให้ผลกระทบไม่เปลี่ยนแปลงไปจากที่ระบุในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (กุมภาพันธ์ 2564) นอกจากนี้ กิจกรรมการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการดังกล่าวดำเนินการแล้วเสร็จในระยะก่อสร้างโครงการที่ผ่านมา ซึ่งเมื่อพิจารณาประกอบการผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน รวมทั้งผลการตรวจวัดระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังนั้น การดำเนินการดังกล่าวจึงไม่ก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลง



ผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ และในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไว้ครอบคลุมแล้ว

## (2) ระยะดำเนินการ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีเพียงการเพิ่มเติมอาคารจอดรถ บ่อเก็บน้ำฝน และปรับตำแหน่งและขยายพื้นที่บางอาคาร เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง ซึ่งตำแหน่งของเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในกระบวนการผลิตไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากที่ได้ระบุในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ดังนั้น การประเมินผลกระทบด้านเสียงในระยะดำเนินการในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบจึงได้ทำการประเมินผลกระทบไว้ครอบคลุมแล้ว

## 4.5 ด้านการระบายน้ำ และการควบคุมน้ำท่วม

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการ ระบบการระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ยังแบ่งออกเป็น 2 ส่วนเช่นเดิม คือ ระบบระบายน้ำฝนที่อาจปนเปื้อน และระบบระบายน้ำฝนที่ไม่มีการปนเปื้อน ซึ่งมีรายละเอียดของการประเมินผลกระทบ ดังนี้

### (1) ระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน (Non-contaminated Storm Water Drainage System)

จากการดำเนินงานที่ผ่านมา โครงการประสบปัญหาเรื่องน้ำท่วมขังเฉพาะบริเวณพื้นที่ที่คงสภาพเดิมไว้ (พื้นที่ที่ไม่มีการปรับสภาพพื้นที่) แต่ในส่วนพื้นที่อื่นๆ ไม่ได้ปรับปัญหาเรื่องการระบายน้ำแต่อย่างใด สำหรับศักยภาพในการรองรับการระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการ ได้มีการออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วม และระบบระบายน้ำ ดังนี้

นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวไทย ได้ออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วมให้ครอบคลุมผลกระทบในรอบ 100 ปี โดยออกแบบก่อสร้างคันป้องกันน้ำท่วมคันดินสูง +9.0 เมตร (รทก.) ที่เสริมความแข็งแรงด้วยเสาเข็มและแผ่นผนังคอนกรีตเสริมเหล็ก (Pile and Plank) มีระดับป้องกันน้ำท่วมที่ความสูงประมาณ +10.50 เมตร (รทก.) สำหรับการออกแบบระบบระบายน้ำภายในพื้นที่นิคมฯ ใช้ข้อมูลความสัมพันธ์ระหว่างความเข้มฝน ช่วงเวลา และคาบความถี่ ของสถานีตรวจวัดน้ำฝนอัตโนมัติ จังหวัดลพบุรี โดยใช้ช่วงเวลาการรวมน้ำฝนที่ 30 นาที มีค่าความเข้มปริมาณน้ำฝนเท่ากับ 112.3 มิลลิเมตรต่อชั่วโมง ซึ่งการออกแบบระบบรวบรวมน้ำฝนเป็นการรวบรวมปริมาณน้ำฝนที่ตกในแต่ละพื้นที่รับน้ำเข้าสู่บ่อหนองน้ำฝน ในส่วนของรางระบายน้ำฝนของนิคมฯ เป็นรางระบายน้ำคอนกรีตรูปตัวยู (U-ditch) ที่มีความกว้างตั้งแต่ 0.5 เมตรถึง 6.0 เมตร และ มีความลึกตั้งแต่ 0.40 เมตร ถึง 1.50 เมตร ทั้งนี้บริเวณที่จะต้องมีการรวบรวมน้ำฝนเพื่อลอดใต้ถนน ทางโครงการได้ออกแบบระบบระบายน้ำให้เป็นท่อลอดใต้ถนน (Box Culvert) ขนาด 3.0 ถึง 6.0 เมตร

นอกจากนี้ นิคมฯ ได้จัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝน จำนวน 2 บ่อ เพื่อทำหน้าที่ในการเก็บกักปริมาณน้ำฝนส่วนเกินในส่วนที่เพิ่มขึ้นมาจากการพัฒนานิคมฯ แล้วจึงค่อยระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะโดยอัตราการระบายน้ำดังกล่าว จะต้องไม่เกินกว่าก่อนการพัฒนาโครงการ ซึ่งพิจารณาปริมาณน้ำหลากที่เกิดขึ้นจากการที่ฝนตกภายในพื้นที่นิคมฯ จากข้อมูลสถานีตรวจวัดน้ำฝนอัตโนมัติจังหวัดลพบุรี โดยใช้ช่วงเวลาการรวมน้ำฝนที่ 30 นาที ซึ่งมีค่าความเข้มปริมาณน้ำฝนเท่ากับ 112.30 มิลลิเมตรต่อชั่วโมง และทำการหน่วงน้ำไว้เป็นระยะเวลา 3 ชั่วโมง โดยบริเวณพื้นที่รับน้ำฝน 1 ออกแบบบ่อหน่วงน้ำฝนให้มีปริมาตรอย่างน้อย 285,813 ลูกบาศก์เมตร และบริเวณพื้นที่รับน้ำฝน 2 ออกแบบบ่อหน่วงน้ำฝนให้มีปริมาตรอย่างน้อย 23,859.5 ลูกบาศก์เมตร ส่วนการระบายน้ำฝนจากบ่อหน่วงน้ำฝนของโครงการจะพิจารณาจากปริมาณน้ำฝนมากที่สุดของวัน จากสถิติภูมิอากาศของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศจังหวัดลพบุรี (ค่าสูงสุด เท่ากับ 238.46 มิลลิเมตร/วัน) โดยจะมีอัตราการระบายน้ำฝนลงสู่คลองต้นจั่วเพื่อรักษาสมดุลของน้ำที่ส่งเข้าอ่างเก็บน้ำดิบสูงสุด 3,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน หรือประมาณ 375 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง โดยมีการติดตั้งเครื่องสูบน้ำชนิด End Suction Centrifugal Pump ขนาด 420 ลูกบาศก์เมตร/ชั่วโมง จำนวน 2 เครื่อง (ใช้งาน 1 เครื่อง สำรอง 1 เครื่อง) คำนวณระยะเวลาการทำงานของเครื่องสูบน้ำ 8 ชั่วโมง โดยเครื่องสูบน้ำดังกล่าวจะติดตั้งบนแพทูนลอยน้ำในบ่อหน่วงน้ำฝน และควบคุมการทำงานอัตโนมัติจากระดับน้ำในบ่อหรือเมื่อต้องการใช้งาน ทั้งนี้ บริเวณจุดระบายน้ำฝน 1 และ 2 จะมีการก่อสร้างอาคารสลาย พลังงานเพื่อลดการกัดเซาะตลิ่ง (ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง (ครั้งที่ 2) ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2568)

สำหรับภายหลังการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ ทำให้มีขนาดพื้นที่สำหรับพิจารณาค่า C เปลี่ยนแปลงไปเล็กน้อย โดยยังมีปริมาณน้ำฝนเท่ากับ 1.72 ลูกบาศก์เมตร/วินาที (วางระบายน้ำสองฝั่งปริมาณน้ำเท่ากับ 0.86 ลูกบาศก์เมตร/วินาที) เท่ากับก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ สำหรับรายการคำนวณระบบระบายน้ำฝน แสดงดังภาคผนวก 2-3 อย่างไรก็ตาม จุดระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ยังคงเป็นไปตามที่ออกแบบไว้เดิม

## (2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่ที่มีโอกาสปนเปื้อน ดังนั้น การประเมินในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบจึงได้ทำการประเมินผลกระทบไว้ครอบคลุมแล้ว

## 4.6 ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการ โครงการได้ทบทวนการออกแบบรายละเอียด โรงไฟฟ้า (Detail design) ทำให้ชนิด จำนวน และตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม โดยพิจารณาติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยสอดคล้องกับ มาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ.2552 และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555 เพื่อเตรียมพร้อมหากเกิดเหตุเพลิงไหม้ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลง การใช้ประโยชน์ที่ดินในครั้งนี้จึงไม่มีผลกระทบต่อระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยและการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัยของโครงการแต่อย่างใด

## 4.7 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

เมื่อพิจารณาการประเมินผลกระทบทางสุขภาพจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (กุมภาพันธ์, 2564) ซึ่งกำหนดปัจจัยคุณภาพ เนื่องมาจากโครงการ ประกอบด้วย 9 ปัจจัย ได้แก่

1. การเปลี่ยนแปลงสภาพและการใช้ทรัพยากรธรรมชาติ ได้แก่ ความเพียงพอและคุณภาพของ น้ำใช้ ความเพียงพอในการใช้ไฟฟ้า และการระบายน้ำจากการเกิดอุทกภัย (กรณีฉุกเฉิน) ของโครงการ
2. การผลิต ขนส่ง และการจัดเก็บวัตถุดิบทราย ได้แก่ อุบัติเหตุจากการขนส่งวัสดุก่อสร้างและ สารเคมี การจราจร อันตรายจากการหกรั่วไหลของสารเคมี/ก๊าซธรรมชาติ
3. การกำเนิดและการปล่อยของเสียและสิ่งคุกคามสุขภาพ ได้แก่ มลพิษทางอากาศ เสียงดัง น้ำเสีย/น้ำทิ้ง มูลฝอยและของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการ
4. การสัมผัสสัมผัสต่อมลพิษและสิ่งคุกคามสุขภาพ ได้แก่ การรับมลสารทางการหายใจ การรับ สัมผัสทางผิวหนัง และการสัมผัสสิ่งคุกคามทางกายภาพ
5. การเปลี่ยนแปลงและผลกระทบต่ออาชีพ การจ้างงาน และสภาพการทำงาน ของ ท้องถิ่น ได้แก่ ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน และการจ้างงาน
6. การเปลี่ยนแปลงและผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน ได้แก่ วิถีชีวิตของ ชุมชนที่มีความหลากหลายจากการเพิ่มขึ้นของการจ้างงานประเภทต่างๆ
7. การเปลี่ยนแปลงพื้นที่ที่มีความสำคัญและมรดกทางศิลปวัฒนธรรม ได้แก่ ผลกระทบ ต่อพื้นที่ที่มีความสำคัญหรือเป็นมรดกทางศิลปวัฒนธรรมจากการขยายตัวของชุมชนและ ความหลากหลายทางวัฒนธรรมของคนต่างถิ่น

8. ผลกระทบที่เฉพาะเจาะจง หรือมีความรุนแรงเป็นพิเศษต่อประชากรกลุ่มใดกลุ่มหนึ่ง ได้แก่ ผลกระทบต่อการสัมผัสสิ่งคุกคามต่างๆ ในกลุ่มเปราะบาง เช่น เด็ก ผู้สูงอายุ หญิงตั้งครรภ์ ผู้ป่วยเรื้อรัง
9. ทรัพยากรและความพร้อมของภาคสาธารณสุข ได้แก่ ความเพียงพอของสถานบริการ/บุคลากรทางการแพทย์

ทั้งนี้ จากการกลั่นกรองโครงการ (Screening) ด้วยวิธีแบบทวนสอบรายการ (Checklist) และการกำหนดขอบเขตพื้นที่ศึกษา (Scoping) ด้วยวิธีการ Multi-criteria Analysis (MCA) ร่วมกับการพิจารณารายละเอียดโครงการและกิจกรรมของโครงการ และข้อห่วงกังวลของประชาชนในพื้นที่ศึกษา พบว่า ประเด็นที่ต้องให้ความสำคัญในการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ ได้แก่ อันตรายจากมลสารทางอากาศ อุบัติเหตุและปัญหาการจราจร และความพร้อมของภาคสาธารณสุข ผลการประเมินระดับผลกระทบทางสุขภาพเชิงปริมาณ พบว่า มลพิษทางอากาศที่คาดว่าจะมีการระบายออกจากโครงการไม่ได้ทำให้สุขภาพของชุมชนในพื้นที่เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม สำหรับผลการประเมินเชิงคุณภาพโดยพิจารณาโอกาสและความรุนแรงด้วยวิธีการ Health Risk Matrix พบว่า ระดับผลกระทบส่วนใหญ่อยู่ในระดับปานกลางถึงสูง ซึ่งแสดงให้เห็นว่า ยังเป็นระดับที่ยอมรับได้ แต่ต้องมีมาตรการป้องกันและลดผลกระทบ รวมทั้งอาจต้องมีการติดตามเฝ้าระวังอย่างเพียงพอ (รายละเอียดการประเมินผลกระทบทางสุขภาพแสดงดังภาคผนวก 4-1) สำหรับผลการประเมินผลกระทบทางสุขภาพในประเด็นที่ต้องให้ความสำคัญดังกล่าวทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการแสดงดังนี้

#### 1. ระยะก่อสร้าง

- ผลกระทบต่อสุขภาพทางกายของชุมชนและคนงานก่อสร้างจากการเกิดอุบัติเหตุจากกิจกรรมการขนส่งของโครงการอยู่ในระดับสูง โดยผลกระทบต่อสุขภาพทางจิตใจและผลกระทบทางสังคมอยู่ในระดับปานกลาง
- การเกิดอุบัติเหตุของคนงานอาจเพิ่มความต้องการด้านบริการทางสุขภาพในพื้นที่ ทำให้การบริการด้านการรักษาพยาบาลเดิมของชุมชนไม่เพียงพอ ซึ่งส่งผลกระทบต่อสุขภาพทางกายและทางใจ รวมถึงสุขภาพทางสังคมของชุมชนในระดับปานกลาง
- การได้รับอันตรายหรืออุบัติเหตุจากการทำงานส่งผลกระทบต่อสุขภาพทางกายและทางจิตใจ และผลกระทบทางสังคมในระดับสูง

#### 2. ระยะดำเนินการ

- ปัญหาจราจรติดขัดและอุบัติเหตุที่เกิดจากการขนส่งกระทบต่อสุขภาพทางกายและจิตใจ และต่อสังคมของชุมชนในระดับสูง
- ความพร้อมของภาคสาธารณสุขในพื้นที่ทั้งทางด้านสถานที่ อุปกรณ์ และบุคลากรทางการแพทย์ อาจจะไม่เพียงพอสำหรับชุมชนพนักงานของโครงการ ซึ่งจะ

ส่งผลกระทบต่อสุขภาพทางกายและจิตใจ รวมถึงสุขภาพทางสังคมของพนักงานระดับ  
ปานกลาง

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (ครั้งที่ 2) เป็นการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ โดยมีการปรับปรุงผังโครงการให้มีความเหมาะสมและสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ เช่น การปรับขนาดพื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้าและพื้นที่อาคารต่างๆ การปรับตำแหน่งพื้นที่สีเขียวและอาคารเก็บกากของเสีย เป็นต้น ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่ส่งผลให้ปัจจัยคุกคามสุขภาพที่กำหนดไว้ในการประเมินผลกระทบทางสุขภาพในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบเปลี่ยนแปลงไป ดังนั้น ผลการประเมินผลกระทบทางสุขภาพที่ได้รับความเห็นชอบแล้วยังคงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้

## บทที่ 5

---

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ  
มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



## บทที่ 5

### มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการทบทวนมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการตามที่ได้รับความเห็นชอบ (ภาคผนวก 1-3) พบว่า มาตรการที่กำหนดไว้ครอบคลุมผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในครั้งนี้ อย่างไรก็ตาม บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการปรับปรุงแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้เหมาะสม และสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโดยมีรายละเอียดดังนี้

#### 5.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด ดังนี้

การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2

- พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า: โครงการได้ขยายพื้นที่สถานียกจ่ายแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ จาก 1,125 ตารางเมตร เป็น 1,710 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า มีขนาดเพิ่มขึ้นจาก 4,655 เป็น 5,240 ตารางเมตร
- พื้นที่อาคารต่างๆ : โครงการได้เพิ่มเติมอาคาร พร้อมทั้งปรับตำแหน่ง และ/หรือขนาดพื้นที่ของบางอาคารให้เหมาะสมกับการใช้งาน
  - เพิ่มเติมอาคารจอดรถ 2 ขนาด 300 ตารางเมตร
  - ปรับทิศทาง พร้อมทั้งขยายพื้นที่อาคาร (Admin Building) จาก 335 ตารางเมตร เป็น 712 ตารางเมตร
  - ปรับรูปแบบและตำแหน่งลานจอดรถปัจจุบัน จากที่เป็นพื้นที่อยู่รวมกัน ได้ปรับแยกออกเป็นอาคารมีหลังคา จำนวน 3 อาคาร ตั้งอยู่โดยรอบพื้นที่อาคาร (Admin Building) ทำให้มีขนาดพื้นที่เปลี่ยนแปลงจาก 615 ตารางเมตร เป็น 331 ตารางเมตร
  - ลดขนาดพื้นที่ป้อม ปรก. จาก 80 ตารางเมตร เหลือ 20 ตารางเมตรส่งผลทำให้พื้นที่อาคารต่าง ๆ เพิ่มขึ้นจาก 770 ตารางเมตร เป็น 1,718 ตารางเมตร

นอกจากนี้ ได้ปรับตำแหน่งอาคารเก็บกากของเสีย (Waste Building) จากที่อยู่ในแนวเดียวกับอาคาร Chemical Dosing for Cooling Tower ได้เลื่อนลงมาทางทิศใต้ ประมาณ 10 เมตร โดยมีขนาดอาคารเท่าเดิม

- พื้นที่สีเขียว: โครงการได้ปรับตำแหน่งทำให้มีพื้นที่สีเขียวเพิ่มขึ้นจาก 5,550 ตารางเมตร เป็น 5,773 ตารางเมตร

- พื้นที่อื่นๆ: จากการปรับขนาดของพื้นที่ข้างต้น และการเพิ่มบ่อเก็บน้ำฝน ความจุ 3,000 ลบ.ม. ทำให้พื้นที่อื่น ๆ ลดลงจาก 46,149.52 ตารางเมตร เป็น 43,393.52 ตารางเมตร
- พื้นที่บ่อเก็บน้ำฝน: โครงการได้เพิ่มบ่อเก็บน้ำฝน ความจุ 3,000 ลบ.ม. จำนวน 1 บ่อ ซึ่งมีขนาดพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร

ทั้งนี้ เนื่องจากการปรับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ดังกล่าว โครงการจึงมีการปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น

นอกจากนี้ โครงการจะดำเนินการปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวมถึงเปลี่ยนแปลงชื่อนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ที่เป็นที่ตั้งของโครงการให้สอดคล้องกับชื่อปัจจุบัน (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง) แสดงดังตารางที่ 5.1-1 ถึงตารางที่ 5.1-3

## 5.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการ ผังพื้นที่สีเขียว และการปรับจำนวน/ชนิดของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย ไม่มีการเปลี่ยนแปลงมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แต่อย่างใด แสดงดังตารางที่

5.2-1 ถึงตารางที่ 5.2-2

ตารางที่ 5.1-1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการ ทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำทะเมนชัย จังหวัดอ่าวทอง อย่าง เคร่งครัด และให้นำไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดย เคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง และ ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึง กรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน หน่วยงานอนุญาตของโครงการ (การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดอ่าวทอง ทราบ ทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง และ ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. แจ้งข้อมูลกิจกรรมในระยะก่อสร้างให้ประชาชนบริเวณพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบ และ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยตรงทราบ ก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการอย่างน้อย 1 สัปดาห์	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง และ ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการ ทั่วไป (ต่อ)	4. ให้จัดทำและเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้หน่วยงานอนุญาตพิจารณาทุก ๆ 6 เดือน ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง และ ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. หากมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงาน ที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้ - หากเห็นว่าแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบ จากคณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไข เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร ธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง และ ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบ ประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)</b>	7. ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	8. เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



รายงานการปฏิบัติงานประจำสัปดาห์ของนาย 2 (ครั้งที่ 2)  
โครงการโรงเรียนฟ้าทิพย์ชนาเรศวิทยา 2 (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพ อากาศ	1. กำหนดให้ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการ และถนนทางเข้า -ออกโครงการ อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายฝุ่นละออง บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	2. จัดให้มีการทำความสะอาดล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	3. ทำความสะอาดพื้นผิวการจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	4. ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่างๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจาย ฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	5. ให้ตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ ในโครงการ อย่างสม่ำเสมอให้สามารถทำงานได้ดี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	6. รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุกเพื่อป้องกันการตกหล่น ของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย	- พื้นที่โครงการ และถนนบริเวณ ด้านหน้าพื้นที่ โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	7. ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	8. ควบคุมให้มีการใช้พื้นที่หน้างานเท่าที่จำเป็น และดำเนินการก่อสร้างอย่างรวดเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
2. ด้านเสียง	1. กำหนดระยะเวลาก่อสร้างที่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดังเฉพาะ ในช่วงกลางวัน เช่น 07.00 - 18.00 น. เท่านั้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. ในกรณีที่ระดับเสียงโดยทั่วไปและค่าระดับเสียงรบกวนจากกิจกรรมต่างๆ ของโครงการมีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ให้ติดตั้งกำแพงกันเสียงบริเวณพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบ โดยระบุคุณสมบัติวัสดุ/ชนิด ความสูงและความยาวของกำแพงกันเสียงให้สอดคล้องกับข้อมูลที่ใช้ในการประเมินผลกระทบ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. จัดหาหรือติดตั้งเครื่องจักรที่มีระดับเสียงไม่เกินค่าที่ใช้ในการประเมินผลกระทบ (ระดับเสียงอยู่ในช่วง 74.3-109 เดซิเบลเอ ที่ระยะ 1 เมตร)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. แจ้งแผนการก่อสร้างและมาตรการในการควบคุมเสียงจากการก่อสร้างให้ประชาชนในชุมชนใกล้เคียงได้รับทราบ รวมถึงกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบก่อนอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง และจัดหาอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) ให้กับคนงานก่อสร้างที่ทำงานในบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ พร้อมทั้งกำหนดให้คนงานใช้อุปกรณ์ป้องกันในกรณีที่ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>2. ด้านเสียง (ต่อ)</b>	6. ควบคุมผู้รับเหมาก่อสร้างให้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบด้านเสียงอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	7. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่ เพื่อสอบถามชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านเสียงเป็นระยะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
<b>3. ด้านน้ำใช้</b>	1. โครงการใช้น้ำจากนิคมอุตสาหกรรม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. กำหนดให้ผู้รับเหมาต้องเป็นผู้จัดหาน้ำใช้สำหรับการอุปโภค-บริโภคของคนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอและมีคุณภาพที่เหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
<b>4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน</b>	1. ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อรองรับน้ำเสียจากสำนักงานชั่วคราว ห้องน้ำ-ห้องส้วม และจัดให้มีบ่อบำบัดน้ำทิ้งให้สามารถกักเก็บน้ำทิ้งได้น้อย 1 วัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. ออกแบบระบบระบายน้ำฝนแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. มีการซ่อมบำรุงยานพาหนะและเครื่องจักรทุกชนิดอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการรั่วไหลของเชื้อเพลิง ซึ่งการซ่อมบำรุงดังกล่าวจะต้องกระทำในบริเวณที่จัดเอาไว้หรือบนพื้นผิวที่แข็งและมีวัสดุรองรับการรั่วไหล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการรั่วไหลลงสู่รางระบายน้ำฝนของนิคมฯ	- รางระบายน้ำและบ่อดักตะกอนดิน พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	4. เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้างบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน	1. จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการและให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำออกนอกพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. จัดเตรียมห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาลให้เพียงพอแก่คนงานก่อสร้าง ตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. ออกแบบระบบระบายน้ำภายในและพื้นที่โดยรอบโครงการเพื่อป้องกันปัญหาการกัดเซาะทางน้ำเดิม และปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่ใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. กำหนดให้มีรางระบายน้ำชั่วคราวเพื่อระบายน้ำฝนที่ผ่านการตกตะกอนจากบริเวณพื้นที่โครงการ และตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำทุกสัปดาห์ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน (ต่อ)	6. ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอหากพบว่าชำรุด/เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที	- ระบบระบายน้ำภายในพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	7. ห้ามทิ้งขยะ เศษวัสดุก่อสร้างลงรางระบายน้ำ และหากพบว่ามีเศษวัสดุตกลงไปในรางระบายน้ำจนปิดกั้นหรือกีดขวางการไหลของน้ำให้เก็บออกเพื่อให้น้ำไหลได้สะดวก	- ระบบระบายน้ำภายในพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง	1. หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วน (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.) เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. กำหนดให้มีการติดเบอร์โทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ยานพาหนะที่ใช้ขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป ได้แก่ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพคนงาน/พนักงาน ความเสียหาย/ความสูญเสีย และการแก้ไขปัญหา	- เส้นทาง การขนส่ง และพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการ โดยจัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือนตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการ คมนาคมขนส่ง (ต่อ)	4. กรณีการขนส่งเครื่องจักรขนาดใหญ่ต้องประสานกับตำรวจจราจร เพื่อวางแผนการขนส่ง และอำนวยความสะดวกในการขนส่งเพื่อให้เกิดผลกระทบต่อการจราจรให้น้อยที่สุด	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. วางแผนการใช้เส้นทางในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ของโครงการเพื่อหลีกเลี่ยงปัญหา ด้านการจราจร	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- เส้นทาง การ ขนส่ง	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	7. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออก ของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
7. ด้านการจัดการ ขยะและของเสีย	1. กำหนดพื้นที่กองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. จัดเตรียมภาชนะ สถานที่เก็บ/รองรับขยะมูลฝอยจากคณงานก่อสร้าง และของเสีย จากกิจกรรมการก่อสร้างหรือรถออนให้เพียงพอ ก่อนให้หน่วยงานท้องถิ่นหรือหน่วยงาน ที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. คัดแยกของเสียจากกิจกรรมการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ ให้พิจารณานำกลับมา ใช้ให้มากที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>7. ด้านการจัดการขยะ และของเสีย (ต่อ)</b>	4. ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566 ต่อไป หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. บันทึกชนิด ประเภทและวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมการก่อสร้าง โดยจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย</b>	<b>เรื่องทั่วไป</b>			
	1. จัดทำป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล และติดตั้งสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินทั่วถึงทั้งโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบวิธีการปฏิบัติงาน สภาพของเครื่องจักร/อุปกรณ์ สภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้การปฏิบัติงานมีความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. จัดให้มีอุปกรณ์สำหรับการปฐมพยาบาล หน่วยงานปฐมพยาบาล พยาบาลหรือเจ้าหน้าที่พร้อมเวชภัณฑ์ในพื้นที่และรถยนต์เพื่อใช้งานในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</b>	<b>การควบคุมผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานในพื้นที่</b>			
	1. พิจารณาคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตลอดจนสุขภาพอนามัยของคนงานก่อสร้างที่ได้มาตรฐานและมีประสิทธิภาพ รวมทั้ง ปฏิบัติตามกฎหมาย พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงาน กฎกระทรวง และกฎหมายความปลอดภัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องพร้อมทั้งนำมาตรการดังกล่าวไปกำหนดลงในสัญญาจ้างให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. ผู้รับเหมาต้องผ่านการอบรมความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากบริษัทฯ ก่อนการเข้า ทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. ควบคุมให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. กำหนดให้มีระเบียบปฏิบัติสำหรับงานแต่ละประเภทในการก่อสร้างเพื่อให้เกิดความปลอดภัย ในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้าง ในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้ - โครงการกำหนดเงื่อนไขให้กับผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงาน ภายในโรงไฟฟ้าในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทั้งในส่วนการออกแบบ ก่อสร้าง และการดำเนินการเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน</li> <li>- โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่างๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน จะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผล และเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข</li> <li>- จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎหมายที่กระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ.2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด</li> <li>- จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่มที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม</li> <li>- ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน</li> <li>- จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่อับอากาศ</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุปรายปัญหา และข้อเสนอแนะการปฏิบัติ ก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้าโดยบันทึกรายละเอียด รวบรวมสถิติต่าง ๆ</li> <li>- กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอหรือตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)</li> <li>- จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหา</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	7. จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	8. กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กันพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	9. วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	10. กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไปและกฎเฉพาะลักษณะงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	11. หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	12. โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	13. จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	14. หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีสวัสดิการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชยตามกฎหมายอย่างเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	<b>การขออนุญาตทำงาน</b> พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาต ให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายแต่ละชนิด และตรวจสอบให้มีการดำเนินการตามขั้นตอนเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	<b>อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล</b> 1. ผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสม สอดคล้องกับอันตรายและสภาพการทำงาน โดยเป็นไปตามมาตรฐาน รวมทั้งต้องผ่านการตรวจสอบสภาพก่อนการใช้งาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	2. จัดอบรมและให้ความรู้แก่คนงานในการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล รวมทั้งตรวจสอบและควบคุมดูแลให้มีการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างถูกต้อง และเหมาะสมกับประเภทของงานอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	<b>กรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน</b> จัดให้มีแผนระงับเหตุฉุกเฉินสำหรับคนงานก่อสร้างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	<b>อุบัติเหตุ</b> บันทึกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรืออุบัติเหตุ โดยระบุรายละเอียด วัน เวลา สถานที่ ลักษณะการเกิด ความเสียหาย ความรุนแรง สาเหตุ การแก้ไขและการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	<b>การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง</b> 1. ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อมและเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทิมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่างซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	3. มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจรปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
<b>9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน</b>	1. พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก และควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย	- พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง พฤติกรรมของคนงานก่อสร้างเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อคนในพื้นที่ และกำหนดกฎระเบียบการทำงานอย่างชัดเจนเพื่อควบคุมดูแลคนงานก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน โดยระบุช่องทาง ขั้นตอน และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบพร้อมแผนผังประกอบให้ชัดเจน ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จให้แจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะ (ตามรูปที่ 5.1-1) และต้องบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. ให้มีการชดเชยเยียวยา โดยมีแผนการจัดการที่ชัดเจนเพื่อบรรเทาผลกระทบ ที่เกิดจากโครงการในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน	- พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	5. จัดทำโครงการส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และสร้างสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง และต้องบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	6. ติดป้ายประกาศบริเวณหน้าพื้นที่ตั้งโครงการและชุมชน เพื่อนำเสนอข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับโครงการให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	7. ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ประชาชนในพื้นที่และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทราบก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้างโครงการอย่างน้อย 2 สัปดาห์ ก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้าง ผ่านเสียงตามสายของหมู่บ้าน และประชาสัมพันธ์เป็นระยะอย่างต่อเนื่องตลอดช่วงก่อสร้างโครงการ	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ และ หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้อง	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	8. เจ้าของโครงการ และบริษัทผู้รับเหมาจะต้องมีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการอย่างเพียงพอ สร้างสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง ถ้ามีการร้องเรียนต้องรีบดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	9. เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการในช่วงก่อสร้าง และแจ้งความก้าวหน้าของการดำเนินการให้ชุมชนทราบเป็นระยะในช่องทางหลากหลายรูปแบบ เช่น แผ่นพับ ป้ายแจ้งข่าว สื่อสิ่งพิมพ์ และเอกสารต่างๆ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด



ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	10. ดำเนินการตามนโยบายทางด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างเคร่งครัดเพื่อรักษาประโยชน์ของชุมชนโดยรอบ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	11. จัดให้มีการเยี่ยมชมโครงการในระหว่างการก่อสร้าง เพื่อเปิดโอกาสให้ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร ทราบถึงความก้าวหน้าโครงการ และผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	12. สรุปลงปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แก่หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาลและ อบต.) ในรัศมี 5 กิโลเมตร ทราบ ทุก 6 เดือน เพื่อนำไปเผยแพร่ต่อชุมชนต่อไป	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	13. กำหนดให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการรับทราบแผนการก่อสร้างโครงการอย่างต่อเนื่อง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	14. การแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ ข้อ 1 ในกรณีที่ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง</u> ยังมิได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ให้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน หลังจากที่ยุติการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบโดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมีรายละเอียด ดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p><b>1) โครงสร้างคณะกรรมการฯ</b> คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมประกอบด้วย ตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ ผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนภาคราชการ และผู้แทนจากโครงการ โดยกำหนดสัดส่วนตัวแทนจากภาคประชาชนมากกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนคณะกรรมการฯ ทั้งหมดมีรายละเอียดดังนี้</p> <p>(1) ตัวแทนประชาชน (ต้องไม่เป็นผู้บริหารหรือผู้นำชุมชน) ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นตัวแทนจากเขตการปกครองท้องถิ่นดังต่อไปนี้ ทต. ไชโย ทต. เกษไชโย อบต. ราชสถิตย์ อบต.เทวราช อบต. บางระกำ อบต. บางเจ้าฉ่า อบต. องค์กรักษ์ ทต.โพธิ์ทอง อบต. อินทประมูล อบต. พระงาม อบต. บ้านหม้อ อบต. หัวสำโรง อบต. บ้านเป็ก อบต. บ้านข่อย และ อบต. คลองน้อย</p> <p>(2) ตัวแทนจากภาคราชการ ได้แก่ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง จำนวน 3 ท่าน เช่น ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง ผู้แทนจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ผู้แทนจากหน่วยงานด้านสาธารณสุขของจังหวัดอ่างทอง เป็นต้น และผู้แทนจากหน่วยงานด้านการปกครองในจังหวัดอ่างทอง (จังหวัด อำเภอ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น) เป็นต้น</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(3) ผู้แทนจากโครงการ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 จำนวน 1 ท่าน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 1 ท่าน ซึ่งทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการ</p> <p>ทั้งนี้ คณะกรรมการฯ จากตัวแทน 3 ฝ่าย จะดำเนินการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ โดยความเห็นชอบของที่ประชุม</p> <p>การคัดเลือกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในส่วนของตัวแทนจากภาคประชาชนควรมีการจัดกระบวนการคัดเลือกตัวแทน โดยดำเนินการดังนี้</p> <p>ก) หน่วยงานท้องถิ่นจัดให้ประชาชนเป็นผู้คัดเลือกตัวแทนประชาชนในเขตเทศบาล/อบต.</p> <p>ข) ส่งรายชื่อตัวแทนประชาชนของเทศบาล/อบต. ต่อโครงการหรือคณะกรรมการฯ เพื่อดำเนินการต่อไป</p> <p>2) <b>วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ</b> การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ พิจารณาออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยอาจจะระบุข้อกำหนดไว้ดังนี้</p> <p>(1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกโดยมีระยะในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระ ติดต่อกัน</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(2) เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น</p> <p>(3) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้ง ให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน</p> <p>(4) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วันจะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่</p> <p>(5) นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ</p> <p>(ก) ลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ เช่น เจ็บป่วย หรือเสียชีวิต เป็นต้น</p> <p>(ข) ไม่เข้าร่วมประชุมตามข้อกำหนดของคณะกรรมการติดต่อกัน 4 ครั้ง หรือตามที่คณะกรรมการกำหนด</p> <p>(ค) คณะกรรมการมีมติสองในสามให้ถอดถอนออกจากตำแหน่ง เพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือไม่สุจริตต่อหน้าที่</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(ง) ย้ายภูมิลำเนาออกจากพื้นที่ที่มีภูมิลำเนาโดยรอบพื้นที่ศึกษาเกินกว่า 90 วัน</p> <p>(จ) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ความผิดลหุโทษ หรือความผิดอันเกิดจากการกระทำโดยประมาท</p> <p>(ฉ) วิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถหรือเสมือนไร้ความสามารถ</p> <p>(6) หากมีกรรมการท่านใดประสงค์จะลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ ให้มีหนังสือแจ้งต่อประธานหรือฝ่ายเลขานุการอย่างน้อย 15 วัน ก่อนที่จะมีกำหนดการประชุมครั้งต่อไป และให้ฝ่ายเลขานุการนำรายชื่อคณะกรรมการท่านใหม่แจ้งต่อที่ประชุมในวาระต่อไป</p> <p><b>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ</b></p> <p>(1) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>(2) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(3) มีส่วนร่วมในการติดตามการดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>(4) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชน พิจารณามาตรการในการชดเชยเยียวยากรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการ หากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการชดเชยเยียวยาจนแล้วเสร็จ</p> <p>4) <b>องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม</b> กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p> <p>ข้อ 2 ในกรณีที่ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง</u> ได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ร่วมเป็นกรรมการตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง</u> ของบริษัท เอส อินดัสเทรียลเอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) เรียบร้อยแล้ว ให้ยกเลิกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ ตามข้อ 1</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง มีรายละเอียดตั้งมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดัชนีหนังสือที่ ทส 1010.3/2204 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	15. ศึกษาและสำรวจความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชน ของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง	- ชุมชนในพื้นที่ขอบเขตพื้นที่ระยะ 5 กิโลเมตรรอบพื้นที่โครงการ - ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม - พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชน เป็นต้น - สถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 5.1-3)	- อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>10.ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ</b>	1. ประสานงานและให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ในการอบรมและให้คำแนะนำคนงานและประชาชนในการดูแลสุขภาพอนามัย	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. กำหนดให้ผู้รับเหมาดูแลสุขภาพพื้นที่พักอาศัยของคนงานก่อสร้าง ให้อยู่ในสภาพดี มีการป้องกันแหล่งเพาะพันธุ์พาหะของโรค และการแพร่กระจายของโรคติดต่อ รวมทั้งจัดให้มีสาธารณูปโภคขั้นพื้นฐาน เช่น น้ำใช้ ระบบ การจัดการน้ำเสีย ขยะและของเสีย เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. บริเวณสำนักงานชั่วคราวจะต้องมีการจัดระบบสาธารณสุขโรค และสาธารณูปการให้เพียงพอและต้องปฏิบัติตามมาตรฐาน หรือกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. ต้องจัดทำทะเบียนคนงาน และจัดให้มีการตรวจสุขภาพคนงานก่อนรับเข้าทำงาน และหลังเข้าทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. กรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรง ให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. ให้ความร่วมมือกับหน่วยงานสาธารณสุขในการเฝ้าระวังโรคติดต่อ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	7. จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นในพื้นที่โครงการ รวมทั้งรณรงค์ในกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	8. จัดระบบการรักษาความปลอดภัยในที่พักคนงานก่อสร้างให้เข้มงวด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>11.ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง</b>	1. กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อบริเวณท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานานโดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการ เพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพ อากาศ	<p>การควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศ</p> <p>1. โครงการควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการ ทั้งค่าความเข้มข้นของมลพิษและค่าอัตราการระบายมลพิษ ต้องไม่เกินค่ามาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 หรือที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.51 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.50 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> <li>- ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.15 กรัม/วินาที/ปล่อง</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	<p>2. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO<sub>x</sub> (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO<sub>x</sub> โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ และกำหนดวิธีการควบคุมดูแลอุปกรณ์ให้มีประสิทธิภาพ และกำหนดแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ดังนี้</p>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ</li> <li>- กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	<p>3. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO<sub>x</sub> CO O<sub>2</sub> และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็นค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 โดยกำหนดวิธีการควบคุม ดูแลอุปกรณ์ให้มีประสิทธิภาพ และกำหนดแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ พร้อมแจ้งผลการ Audit CEMS ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ โดยใช้วิธีการตรวจสอบตามข้อกำหนดของ U.S. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการ กำหนดแบ่งดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>● System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับ สถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS</li> <li>● Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO<sub>x</sub> CO และ O<sub>2</sub> โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลังการอ่านค่า NO<sub>x</sub> CO และ O<sub>2</sub> จาก CEMS เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง</li> <li>- เชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก CEMS ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย</li> <li>- บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบทุกปี</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO<sub>x</sub> ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม โดยมีการจัดการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>● เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะต้องตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขทันที</li> <li>● เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม กรณีที่อยู่ระหว่างการตรวจสอบหาสาเหตุ และผลการตรวจวัดมีค่าความผิดปกติจากค่าที่ตั้งไว้ จะทำการลดโหลด และเร่งทำการแก้ไขปัญหาทันทีที่พบความผิดปกติ</li> <li>● หากพบค่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศมีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ให้ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดเพื่อให้การทำงานกลับสู่สภาวะปกติ ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ (เกิดการแจ้งเตือน Alarm ที่ร้อยละ 100 ของค่าควบคุม) จะทำการลดกำลังการผลิตลง ก่อนแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shutdown) เพื่อแก้ไขตามความเหมาะสมต่อไป</li> </ul> </li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. ขั้นตอนการดำเนินการ กรณีค่าความเข้มข้นของมลพิษ หรืออัตราการระบายมลพิษจากปล่องที่อ่านได้จาก CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมที่กำหนดและ/หรือมีค่าสูงเกินเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)</b>	- ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแวนโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	- ตรวจสอบระบบ Dry Low NO <sub>x</sub> Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ			
	- กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติ ให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)			
	5. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
<b>2. ด้านเสียง</b>	1. จัดหาหรือติดตั้งเครื่องจักรที่มีระดับเสียงไม่เกินค่าที่ใช้ในการประเมินผลกระทบ (85 เดซิเบลเอ ที่ระยะ 1 เมตร)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่มีเสียงดังให้ติดตั้งที่ครอบหรือสร้างอาคารคลุมหรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงที่แหล่งกำเนิด พร้อมทั้งบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. จัดทำสัญญาณหรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	4. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหูสำหรับพนักงาน ที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และ มีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียง ที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	7. ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำ โครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการ ป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	8. ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
3. ด้านน้ำใช้	1. เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำโดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากโครงการและพิจารณา การหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. นำน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนมาใช้เป็นแหล่งน้ำดิบของโครงการให้มากที่สุดเพื่อลดการสูบน้ำ หรือผันน้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. ด้านน้ำใช้ (ต่อ)	3. ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน	1. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง</u> ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 29/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร รองรับน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็น เพื่อพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอหล่อเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนรวบรวมเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ และจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่รองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนี อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561	- บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)</b>	3. จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- ห้องน้ำ-ห้องส้วม	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนที่จะรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- ห้องน้ำ-ห้องส้วม และอาคารสำนักงาน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อเพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อเพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่มีค่าไม่เกินไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. กรณีที่ลักษณะสมบัติและคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention) ของโครงการ ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ทั้งนี้หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- บ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)</b>	7. จัดให้มีบ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิดเพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- บ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	8. ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากระบบหล่อเย็นที่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และตรวจสอบน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วย อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณหาค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	9. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- บ่อแยกไขมัน (Oil Separator)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
<b>5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน</b>	1. ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำทุกสัปดาห์ ทั้งนี้ น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนให้มีการบำบัดให้ได้ตามมาตรฐาน ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน (ต่อ)</b>	3. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ และกำหนดแผนขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำฝน และระบบระบายน้ำเป็นประจำอย่างน้อย 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝน เพื่อป้องกันปัญหาน้ำท่วม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. ควบคุมอัตราการระบายน้ำออกจากพื้นที่ โดยให้มีอัตราการระบายน้ำออกไม่เกินอัตราการระบายน้ำก่อนมีโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
<b>6. ด้านการคมนาคมขนส่ง</b>	1. หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วน (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.) และบริเวณที่ผ่านพื้นที่ชุมชน เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. ซ่อมแซมถนนกรณีได้รับความเสียหายจากการขนส่งของโครงการโดยเร่งด่วน	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. กำหนดให้มีการติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ยานพาหนะที่ใช้ขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. จัดให้มีพื้นที่จอดรถให้เพียงพอ เพื่อไม่ให้เกิดการจอดรถที่ถนนภายนอกพื้นที่โครงการและกระทบกับชุมชนภายนอก	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการ คมนาคม ขนส่ง (ต่อ)	5. ควบคุมผู้ขับขี่ยานพาหนะ รถขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สินค้า ผลิตภัณฑ์และผลพลอยได้ต่าง ๆ ของโครงการให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุก การปิดคลุมส่วนบรรทุก ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการ กำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- เส้นทางขนส่ง วัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	7. ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	8. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของ โครงการ	- พื้นที่โครงการ และเส้นทาง ขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	9. บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งกากของเสียและสารเคมีของโครงการ เพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป ได้แก่ สาเหตุ ผลต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/ความสูญเสีย และการแก้ไขปัญหา	- เส้นทาง ขนส่งและพื้นที่ โครงการ	- ทุกครั้ง ที่มี อุบัติเหตุ จาก ยานพาหนะของ โครงการ โดย จัดทำรายงานสรุป ทุก 6 เดือนตลอด ระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านการจัดการขยะและของเสีย	1. ระบุชนิด ปริมาณ วิธีการจัดการขยะ ของเสีย และของเสียอันตรายแต่ละประเภทจากพนักงาน กระบวนการผลิต และระบบสาธารณูปโภคตามลำดับความสำคัญของการจัดการของเสีย (Waste Management Hierarchy) และนำระบบเศรษฐกิจหมุนเวียน (Circular Economy) มาประยุกต์ใช้กับโครงการ โดยวิธีการกำจัดและขนส่งออกนอกพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. จัดทำข้อมูลปริมาณและการจัดการของเสียและของเสียอันตรายของโครงการในรูปแบบของเอกสารกำกับ (Manifest Form) โดยเก็บรวบรวมเอกสารการขออนุญาต การขยายระยะเวลาเก็บของเสีย ปริมาณที่เกิดขึ้นทั้งหมด ปริมาณที่กำจัดในโครงการ และการส่งไปกำจัดในโครงการ และการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอก รวมทั้งแสดงข้อมูลระบบ E-Manifest	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. กำหนดให้มีอาคาร/สถานที่เก็บพักขยะ ของเสีย และของเสียอันตรายที่มีหลังคาปกคลุม มีพื้นที่เพียงพอต่อปริมาณที่เกิดขึ้น มีระบบระบายน้ำที่รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนนำไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย หรือระบบป้องกันการชะน้ำฝนอย่างเพียงพอ ก่อนส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการ ทั้งนี้ ในส่วนของพื้นที่เก็บรวบรวมของเสียอันตรายให้มีการจัดวางในระยะห่างที่เหมาะสม และต้องมีแผนการปฏิบัติยามเกิดภาวะฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านการจัดการขยะและของเสีย (ต่อ)	4. บันทึกและรวบรวมข้อมูลชนิด ปริมาณ การขนส่ง วิธีการจัดการขยะของเสีย และของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการโดยบันทึกสรุปและจัดทำรายงานผลทุกเดือน	- พื้นที่โครงการ	- รายงานเป็นรายเดือนและนำเสนอเป็นภาพรวมอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. สรุปและรวบรวมเอกสารที่เกี่ยวข้องกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- รายงานเป็นรายเดือนและนำเสนอเป็นภาพรวมอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	1. โครงการจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการดำเนินการ ของโครงการ เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีมาตรการส่งเสริมความปลอดภัย เช่น การฝึกอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน การรณรงค์ใช้ PPE การสร้าง Safety Culture เป็นต้น</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ พร้อมบันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน</li> <li>- ติดประกาศสัญลักษณ์เตือนอันตรายและเครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นต้น</li> <li>- ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ</li> <li>- กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงานในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น</li> <li>- จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงานมีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น</li> <li>- ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบ เป็นต้น</li> <li>- จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่โครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด</li> </ul>

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน และอัคคีภัย ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>● จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ</li> <li>● จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น</li> <li>● จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำตามระยะเวลาที่กำหนด</li> <li>● กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ</li> </ul> </li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. ทำการออกแบบและจัดให้มีระบบและอุปกรณ์สำหรับป้องกันและระงับอัคคีภัย ระบบตรวจสอบตรวจจับและสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้อย่างเพียงพอ ครอบคลุมพื้นที่โครงการ โดยปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีพอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม</li> <li>- ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector)</li> <li>- จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ</li> <li>- ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> <li>● ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System)</li> <li>● ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet)</li> <li>● เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA</li> <li>● หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด</li> </ul> </li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่โครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด</li> </ul>

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านอาชีพอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>● ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิงหรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟหรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น</li> <li>- ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น</li> <li>- ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. ดำเนินการด้านความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการ เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี</li> <li>- จัดทำ Chemical List (เรียงตามลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ</li> <li>- รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานตาม Chemical List และจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จำแนกพื้นที่จัดเก็บสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยแบ่งจากคุณสมบัติตาม SDS โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น</li> <li>- บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ</li> <li>- จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ</li> <li>- ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ</li> <li>- ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากาก อุปกรณ์ช่วยหายใจ แล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ</li> <li>- จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- พื้นที่โครงการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด</li> </ul>



**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีพอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น</li> <li>- จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจาย สารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที</li> <li>- หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. จัดให้มีห้องปฐมพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในพื้นที่โครงการ รวมทั้งจัดเตรียมรถเพื่อใช้ในการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยบาดเจ็บส่งโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้โครงการ โดยเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับ รวมทั้งจัดให้มีแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย โดยบุคลากรผู้รับผิดชอบอย่างชัดเจน (ดังรูปที่ 5.1-2) และแนบแผนผังในแต่ละระดับ และกำหนดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน และปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ เป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ และหน่วยงาน สาธารณสุข ในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	7. จัดทำคู่มือความปลอดภัย และมีการอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยให้พนักงานทุกระดับ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน</li> <li>- การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน</li> <li>- การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล</li> <li>- วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	8. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	9. จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลาและดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	10. ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	11. จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระงับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงานผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	12. ติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตทิศทางลม ก่อนการอพยพพนักงานไปยังตำแหน่ง จุดรวมพลที่เหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	13. พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาต ให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายแต่ละชนิด และตรวจสอบให้มีการดำเนินการ ตามขั้นตอน เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- พนักงานของ โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	14. ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง	- พนักงานของ โครงการ	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และปีละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	15. กำหนดให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดสุขภาพ (Personal File) และฐานข้อมูลสุขภาพ พนักงาน (Data Base) เพื่อที่สามารถติดตามผลและเก็บไว้พร้อมที่จะตรวจสอบได้ ทั้งนี้ หากผลการตรวจสุขภาพ เช่นพนักงาน มีความผิดปกติด้านการได้ยินเสียง ให้เพิ่มเติมมาตรการฯ ในการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยที่พนักงานได้รับตลอดเวลา การทำงาน (TWA) เป็นต้น	- พนักงานของ โครงการ	- อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	16. จัดทำผังแสดงระดับเสียง (Noise Contour Map) เพื่อใช้กำหนดพื้นที่ที่มีเสียงดัง และ ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดัง พร้อมกำหนดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เพื่อลดเสียงก่อนเข้าทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- ปีแรกของการดำเนินการ และทุก 3 ปีตลอด ระยะดำเนินการ สอดคล้อง กับ กฎหมายที่กำหนด และรายงานผล อย่างน้อย ทุก 6 เดือนตลอด ระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	17. บันทึกสถิติอุบัติเหตุ สาเหตุ ความสูญเสีย การแก้ไข และวิธีป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- พื้นที่โครงการ	- รวบรวมข้อมูล และรายงานผล อย่างน้อย ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	18. ตรวจสอบความปลอดภัยโดยเฉพาะปัจจัยที่มีความเสี่ยงสูง เช่น เครื่องจักรหม้อไอน้ำ ไฟฟ้า อัคคีภัย เป็นต้น ตามที่ระบุไว้ในคู่มือของผู้ผลิต และก่อนการใช้งานทุกครั้ง กรณีต้อง ตรวจสอบโดยวิศวกร ให้ระบุด้วย	- พื้นที่โครงการ	- สอดคล้องกับ กฎหมายที่กำหนด และรายงานผล อย่างน้อย ทุก 6 เดือน ตลอด ระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	19. ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานตามปัจจัยเสี่ยงตามที่กฎหมายกำหนด เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจวัดความร้อน (WBGT) เช่น บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator เป็นต้น</li> <li>- ตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน เป็นต้น</li> </ul>	- พื้นที่โครงการ	- ทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	20. ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน เช่น <ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr)</li> <li>- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) เป็นต้น</li> </ul>	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตรบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower	- ก่อนเริ่มทำงาน และอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มาตรการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>8. ด้านอาชีพอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)</b>	21. ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ที่พนักงาน ได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงานในแต่ละวัน	- พนักงานของโครงการที่สัมผัสเสียงดัง	- ก่อนเริ่มทำงานและอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
<b>9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน</b>	1. เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารและประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ แผนการรับเรื่องร้องเรียน ระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอน และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมแผนผังประกอบให้กับชุมชนในพื้นที่รับทราบ พร้อมเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	2. จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน (ดังรูปที่ 2) โดยมีรายละเอียด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- กรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการ จะต้องแจ้งให้ผู้ร้องเรียนได้รับทราบภายใน 3 วัน และต้องแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน (คณะทำงานดังกล่าวมาจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายต่าง ๆ ที่บริษัทแต่งตั้ง) เพื่อตรวจสอบสาเหตุ กำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ</li> </ul>	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)</b>	- หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. เจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์แจ้งไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ซึ่งมีเจ้าหน้าที่ดูแลจัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้งหน่วยงานหรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงจากข้อร้องเรียนที่ได้รับ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. จัดให้มีการประชุมคณะทำงานและแก้ไขข้อร้องเรียนเพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และสรุปผลให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้ และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ และมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหา และผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และ อบต.) เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ- สังคมและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	7. พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงานเป็นอันดับแรก โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	8. ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เช่น โครงการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การสนับสนุนหน่วยงานการศึกษา หรือหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ การพัฒนาชุมชนและคุณภาพชีวิต เป็นต้น รวมทั้งกำหนดให้มีการประเมินผลการดำเนินงานของกิจกรรมในแง่ผลสัมฤทธิ์และประโยชน์ที่เกิดขึ้น ทั้งผลผลิต (Output) และ (Outcome) ตลอดจนมีการปรับปรุงให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนอย่างต่อเนื่อง	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	9. จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยทำการแจ้งไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่าง ๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	10. ในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน ให้มีการชดเชยเยียวยา โดยกำหนดให้มีแผนการจัดการที่ชัดเจนเพื่อบรรเทาผลกระทบที่เกิดจากโครงการ	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>11. การแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้</p> <p>ข้อ 1 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ยังมิได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ให้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน หลังจากที่ยุติการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบโดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>1) <b>โครงสร้างคณะกรรมการ</b> คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประกอบด้วย ตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ ผู้แทนภาคประชาชน ผู้แทนภาคราชการ และผู้แทนจากโครงการ โดยกำหนดสัดส่วนตัวแทนจากภาคประชาชนมากกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนคณะกรรมการฯ ทั้งหมดมีรายละเอียดดังนี้</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(1) ตัวแทนประชาชน (ต้องไม่เป็นผู้บริหารหรือผู้นำชุมชน) ในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตร ซึ่งเป็นตัวแทนจากเขตการปกครองท้องถิ่นดังต่อไปนี้ ทต. ไชโย ทต. เกษไชโย อบต. ราชสถิตย์ อบต. เทวราช อบต. บางระกำ อบต. บางเจ้าฉ่า อบต. องค์กรักษ์ ทต.โพธิ์ทอง อบต. อินทประมุข อบต. พระงาม อบต. บ้านหม้อ อบต. หัวสำโรง อบต. บ้านเบิก อบต. บ้านข่อย และ อบต. คลองน้อย</p> <p>(2) ตัวแทนจากภาคราชการ ได้แก่ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง จำนวน 3 ท่าน เช่น ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง ผู้แทนจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ผู้แทนจากหน่วยงานด้านสาธารณสุขของจังหวัดอ่างทอง เป็นต้น และผู้แทนจากหน่วยงานด้านการปกครองในจังหวัดอ่างทอง (จังหวัด อำเภอ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น) เป็นต้น</p> <p>(3) ผู้แทนจากโครงการ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 จำนวน 1 ท่าน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 1 ท่าน ซึ่งทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการ</p> <p>ทั้งนี้ คณะกรรมการฯ จากตัวแทน 3 ฝ่าย จะดำเนินการประชุมเพื่อคัดเลือกประธาน 1 ตำแหน่ง รองประธาน 1 ตำแหน่ง จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการ โดยความเห็นชอบของที่ประชุม</p> <p>การคัดเลือกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในส่วนของตัวแทนจากภาคประชาชนควรมีการจัดกระบวนการคัดเลือกตัวแทน โดยดำเนินการดังนี้</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ- สังคมและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	<p>ก) หน่วยงานท้องถิ่นจัดให้ประชาชนเป็นผู้คัดเลือกตัวแทนประชาชน ในเขตเทศบาล/อบต.</p> <p>ข) ส่งรายชื่อตัวแทนประชาชนของเทศบาล/อบต. ต่อโครงการหรือคณะกรรมการฯ เพื่อดำเนินการต่อไป</p> <p>2) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง ของคณะกรรมการฯ พิจารณาออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยอาจจะระบุข้อกำหนดไว้ ดังนี้</p> <p>(1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการ ประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีก โดยมีระยะในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระ ติดต่อกัน</p> <p>(2) เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการ ขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติ หน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้อง ไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น</p> <p>(3) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้ง กรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจาก ตำแหน่งและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้ง ให้ดำรงตำแหน่งแทน อยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน</p>	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(4) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วันจะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่</p> <p>(5) นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ</p> <p>(ก) ลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ เช่น เจ็บป่วย หรือเสียชีวิต เป็นต้น</p> <p>(ข) ไม่เข้าร่วมประชุมตามข้อกำหนดของคณะกรรมการติดต่อกัน 4 ครั้ง หรือตามที่คณะกรรมการกำหนด</p> <p>(ค) คณะกรรมการมีมติสองในสามให้ถอดถอนออกจากตำแหน่งเพราะมีความประพฤติเสื่อมเสีย บกพร่อง หรือไม่สุจริตต่อหน้าที่</p> <p>(ง) ย้ายภูมิลำเนาออกจากพื้นที่ที่มีภูมิลำเนาโดยรอบพื้นที่ศึกษาเกินกว่า 90 วัน</p> <p>(จ) ต้องคำพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือต้องคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่ความผิดลหุโทษ หรือความผิดอันเกิดจากการกระทำโดยประมาท</p> <p>(ฉ) วิกลจริต หรือจิตฟั่นเฟือน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถ</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(6) หากมีกรรมการท่านใดประสงค์จะลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ ให้มีหนังสือแจ้งต่อประธานหรือฝ่ายเลขานุการอย่างน้อย 15 วัน ก่อนที่จะมีการกำหนดการประชุมครั้งต่อไป และให้ฝ่ายเลขานุการนำรายชื่อคณะกรรมการท่านใหม่แจ้งต่อที่ประชุมในวาระต่อไป</p> <p>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ</p> <p>(1) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>(2) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(3) มีส่วนร่วมในการติดตามการดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>(4) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชน พิจารณามาตรการในการชดเชยเยียวยากรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการ หากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการชดเชยเยียวยาจนแล้วเสร็จ</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มาตรการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p><b>4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม</b> กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนมวลชนสัมพันธ์</p> <p>ข้อ 2 ในกรณีที่ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง</u> ได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ร่วมเป็นกรรมการตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง</u> ของบริษัท เอส อินดัสเทรียลเอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) เรียบร้อยแล้ว ให้ยกเลิกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ ตามข้อ 1</p> <p>ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง มีรายละเอียดดังมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง</u> ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดัชนีหนังสือที่ ทส 1010.3/2204 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	12. ศึกษาและสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม ความคิดเห็นของประชาชนสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชน ของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ชุมชนในพื้นที่ <u>ขอบเขตพื้นที่ระยะ 5 กิโลเมตรรอบพื้นที่โครงการ</u></li> <li>- ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม</li> <li>- พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น</li> <li>- สถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 5.1-3)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด</li> </ul>

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	13. บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการรวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการอย่างน้อยทุก 6 เดือน ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
10.ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	1. ในกรณีที่มีการระบาดของโรคติดต่อร้ายแรงอื่น ๆ ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน ให้ดำเนินการตามมาตรการหรือแนวทางที่กระทรวงสาธารณสุขกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถานบริการสาธารณสุขในพื้นที่	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม ฟื้นฟู ป้องกันและการดูแลรักษาสุขภาพแก่ชุมชน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด



**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<b>10.ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ</b>	5. แจ่งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	6. ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม	- หน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
<b>11.ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง</b>	1. กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้อง มีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	2. กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	3. จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11.ด้านการเกิด อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5. สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	6. กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	7. กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงานวิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	8. จัดให้มีการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วน of โรงไฟฟ้าและการซ่อมแผนฉุกเฉิน ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
12.ด้านพื้นที่ สีเขียวและ สุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ขนาดไม่น้อยกว่า 5,773 ตารางเมตร หรือร้อยละ 7.88 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด (แสดงดังรูปที่ 5.1-4)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด
	2. ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่น และเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด

**ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**มโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
12. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	3. บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	4. จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 30 วัน เพื่อให้เกิดความสวยงาม แสดงดัง <b>ตารางที่ 5.1-4</b>	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
	5. เลือกปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น อโศกอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียวประชิดกับแนวฐานวางท่อ (Pipe Rack)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

ตารางที่ 5.1-4 แผนการบำรุงรักษาด้านไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว

ลำดับ	รายละเอียดงาน	ความถี่/ระยะเวลา (เดือน)	ปีที่ 1												ปีถัดไป											
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	งานปลูกต้นไม้ (ซื้อจากภายนอก)	4 เดือน	✓	✓	✓	✓																				
2	งานบำรุงรักษา																									
2.1	รดน้ำ	เป็นประจำทุกวัน (เว้นวันฝนตก)	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
2.2	กำจัดวัชพืชรอบต้นไม้	เป็นประจำทุกเดือน	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
2.3	ปลูกทดแทน กรณีต้นไม้ตาย	เป็นประจำภายใน 30 วัน	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	×	
2.4	ใส่ปุ๋ย	เป็นประจำทุก 3 เดือน และก่อนฤดูฝน			×			×			×			×			×			×			×		×	
2.5	ตัดแต่งกิ่ง/ลิดกิ่ง	ทุก 6 เดือน						×						×					×						×	
3	งานตรวจติดตาม/ประเมินผล																									
3.1	ตรวจติดตามการเจริญเติบโต	ทุก 6 เดือน						o						o					o						o	
3.2	ประเมินผลและกำหนด มาตรการเพิ่มเติม	เป็นประจำทุกปี						o										o								

หมายเหตุ :

- ✓งานปลูกต้นไม้ซื้อต้นไม้จากภายนอก เมื่อเริ่มปลูกต้นไม้ และกรณีมีต้นไม้ตาย
- ×
- งานบำรุงรักษาประกอบด้วย การรดน้ำ กำจัดวัชพืชรอบต้นไม้ การใส่ปุ๋ย การตัดแต่งกิ่ง/ลิดกิ่ง และการปลูกทดแทน
- o
- งานตรวจติดตาม/ประเมินผล การตรวจวัดขนาดลำต้น และส่วนสูง เพื่อนำมาประเมินและกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเป็นประจำทุกเดือนตลอดการดำเนินโครงการ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด, 2568

ตารางที่ 5.2-1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศใน บรรยากาศโดยทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ความเร็วและทิศทางลม</li> <li>- อุณหภูมิ</li> </ul>	จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 5.2-1) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>- สถานีที่ 1 สมาคมกู้ภัย จังหวัดอ่าวทอง (A1)</li> <li>- สถานีที่ 2 รพ.สต.ชะไว (A2)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ทุก 6 เดือน ตรวจวัด ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด</li> </ul>
2. ด้านเสียง	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr)</li> <li>- ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90)</li> <li>- ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)</li> <li>- ระดับเสียงสูงสุด (Lmax)</li> </ul>	จำนวน 1 สถานี (รูปที่ 5.2-2) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>- สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุม กิจกรรมที่เกิดเสียงดัง เช่น การตอกเสาเข็ม ระหว่าง การก่อสร้าง โดยตรวจวัด อย่างต่อเนื่อง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด</li> </ul>

**ตารางที่ 5.2-2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)**  
**โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด**

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<b>1. ด้านคุณภาพอากาศ</b>	<b>1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง</li> <li>- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง</li> <li>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง</li> <li>- ความเร็วและทิศทางลม</li> <li>- อุณหภูมิ</li> </ul>	จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 5.2-3) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> <li>- สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง (A1)</li> <li>- สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2)</li> <li>- สถานีที่ 3 รพ.สต.ชะไว (A3)</li> <li>- สถานีที่ 4 วัดปทุมคงคาราม (A4)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ทุก 6 เดือน ตรวจวัด ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด</li> </ul>
	<b>2. คุณภาพอากาศจากปล่อง</b> 2.1 ตรวจวัดแบบสุ่ม กำหนดพารามิเตอร์ในการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO<sub>x</sub>)</li> <li>- ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO<sub>2</sub>)</li> <li>- ฝุ่นละอองรวม (TSP)</li> <li>- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10)</li> <li>- ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5)</li> <li>- ก๊าซออกซิเจน (O<sub>2</sub>)</li> <li>- อุณหภูมิปลายปล่อง</li> <li>- อัตราการไหลของก๊าซ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง (รูปที่ 5.2-4)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด</li> </ul>

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	2.2 ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง ซึ่งกำหนด พารามิเตอร์ในการตรวจวัด ให้ สอดคล้อง ตามประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงาน ติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์ พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจาก ปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565 และที่มีการ แก้ไขเพิ่มเติม ดังนี้ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO <sub>x</sub> ) - ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) - ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง (รูปที่ 5.2-4)	- ตรวจวัดคุณภาพอากาศ แบบต่อเนื่องโดยการ สรุปและรายงานผล ตรวจวัดที่ออกซิเจน ร้อย ละ 7 6 เดือน/ครั้ง ตลอดระยะ ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
2. ด้านเสียง	1. ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว กำหนดพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ดังนี้ - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn)	จำนวน 1 สถานี (รูปที่ 5.2-2) ได้แก่ - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1)	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

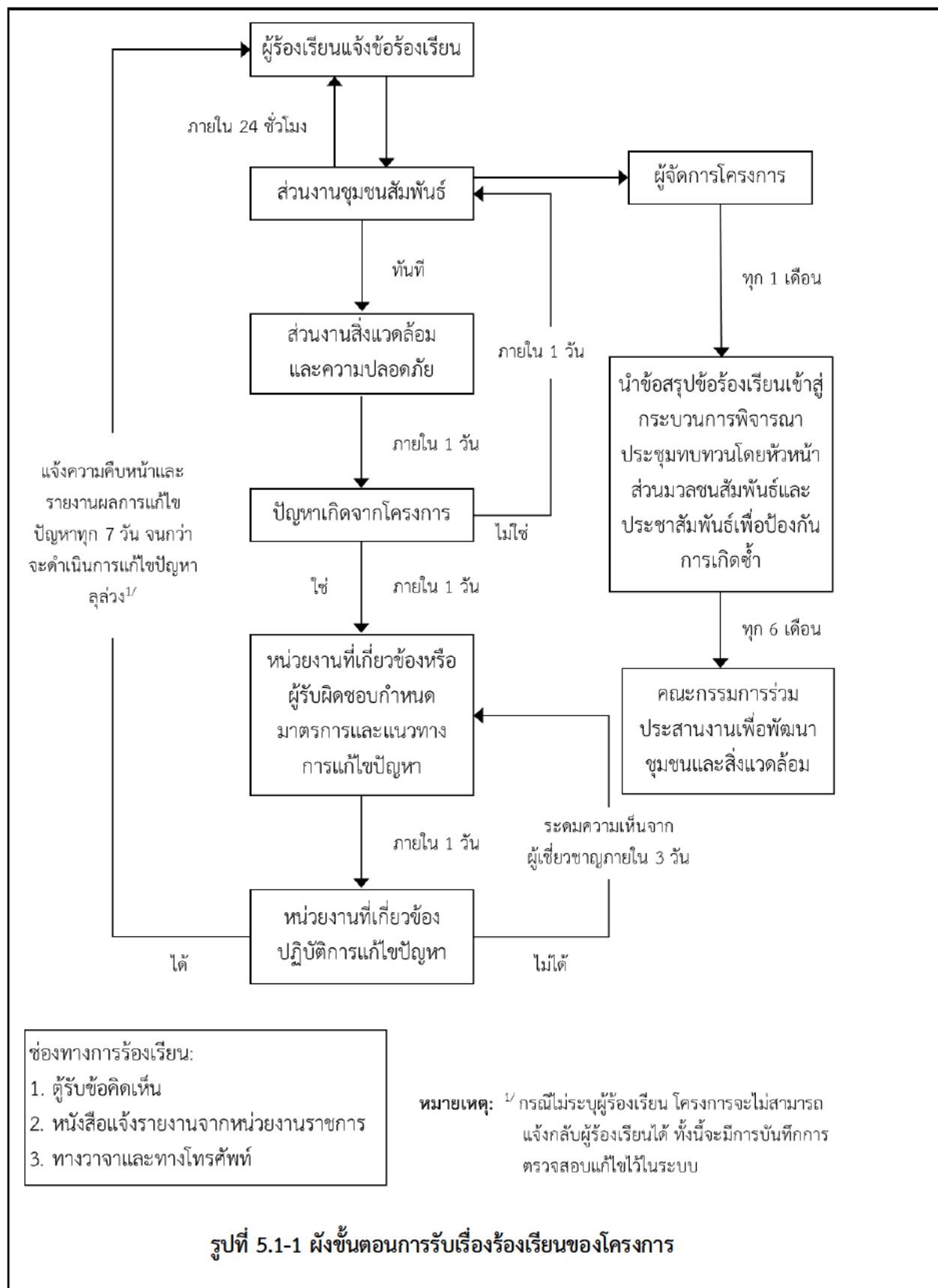
ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

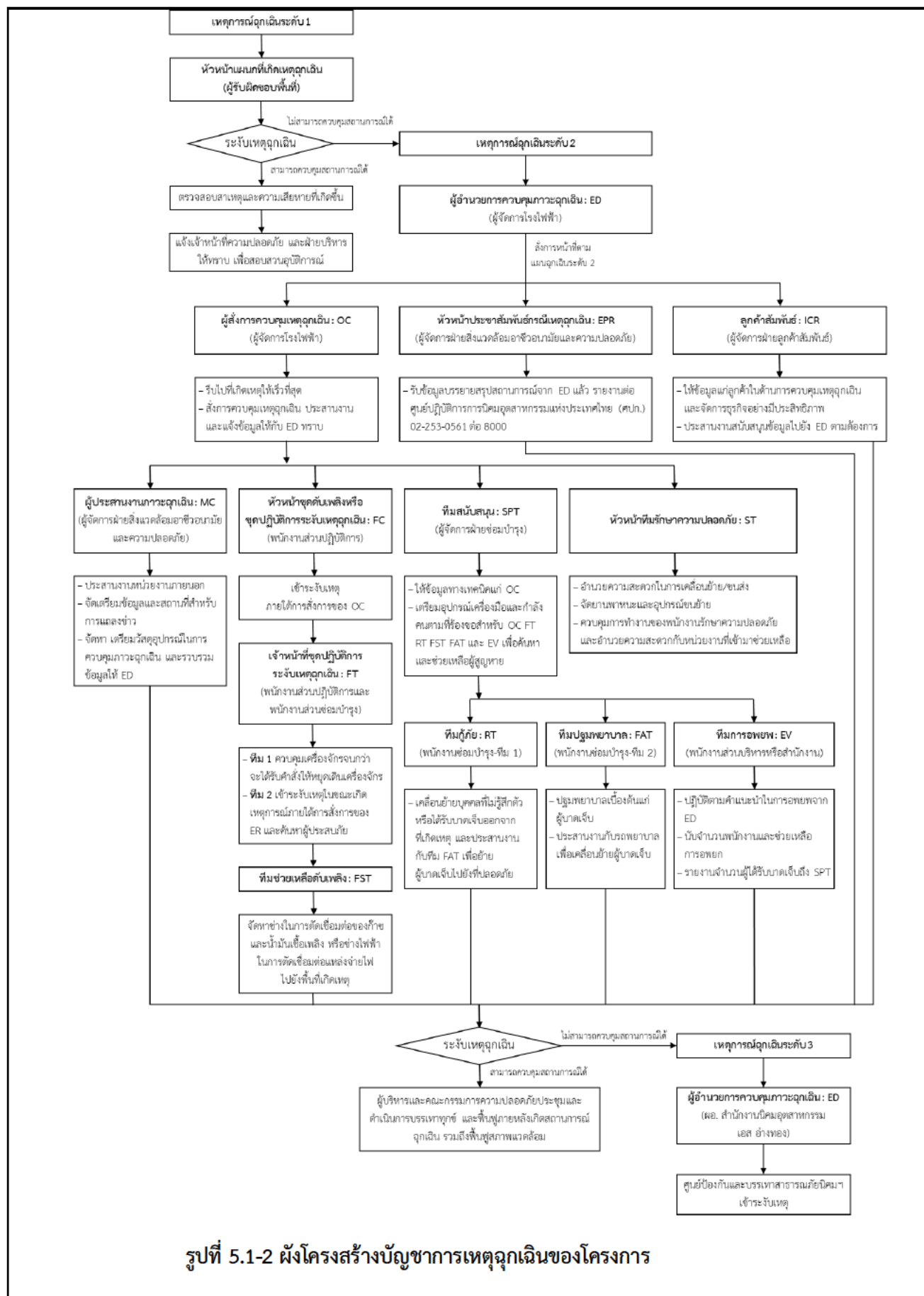
องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	2. ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ กำหนดพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ดังนี้ - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.)	จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 5.2-2) ได้แก่ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศ ตะวันตก (N2) และด้านทิศ ใต้ (N3) ซึ่งมีแนวเขตติดกับ พื้นที่ภายนอกนิคมฯ	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน	1. กำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง แบบสุ่ม โดยกำหนดพารามิเตอร์ ที่ตรวจวัดให้สอดคล้องตามกฎหมาย ที่เกี่ยวข้องดังนี้ - อัตราการไหล (Flow Rate) - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) - ของแข็งแขวนลอย (SS) - น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) - คลอรีนอิสระ (Free Chlorine)	จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 5.2-5) - สถานีที่ 1 (W3) บ่อ ตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2) - สถานีที่ 2 (W4) บ่อ ตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

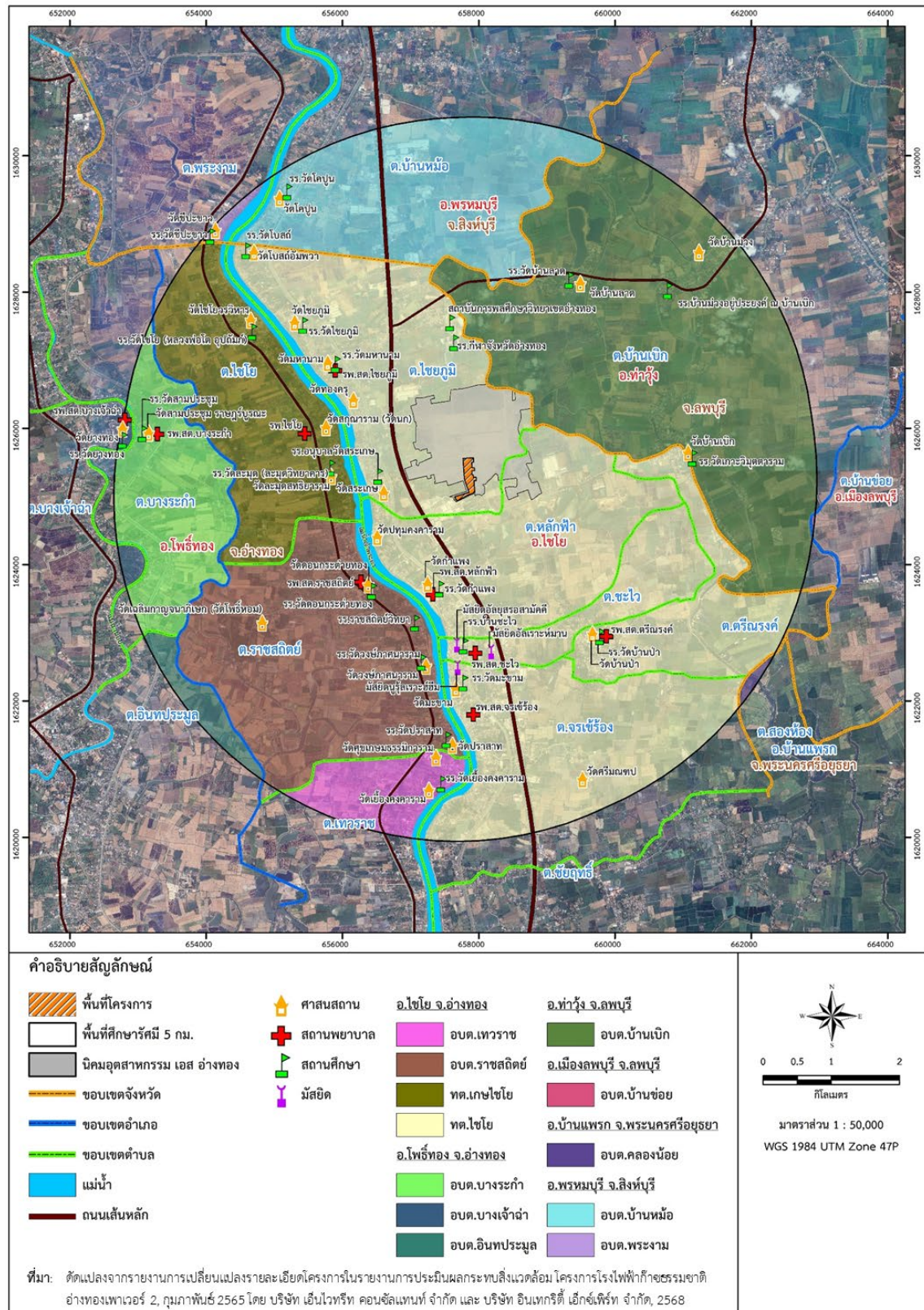


ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	2. กำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง แบบต่อเนื่อง โดยติดตั้งระบบติดตาม ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) และกำหนด พารามิเตอร์ที่ตรวจวัดให้สอดคล้อง ตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้ - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity)	จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 5.2-5) - สถานีที่ 1 (W1) บ่อพักน้ำทั้ง จากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) - สถานีที่ 2 (W2) บ่อพักน้ำทั้ง (Retention Pit)	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด

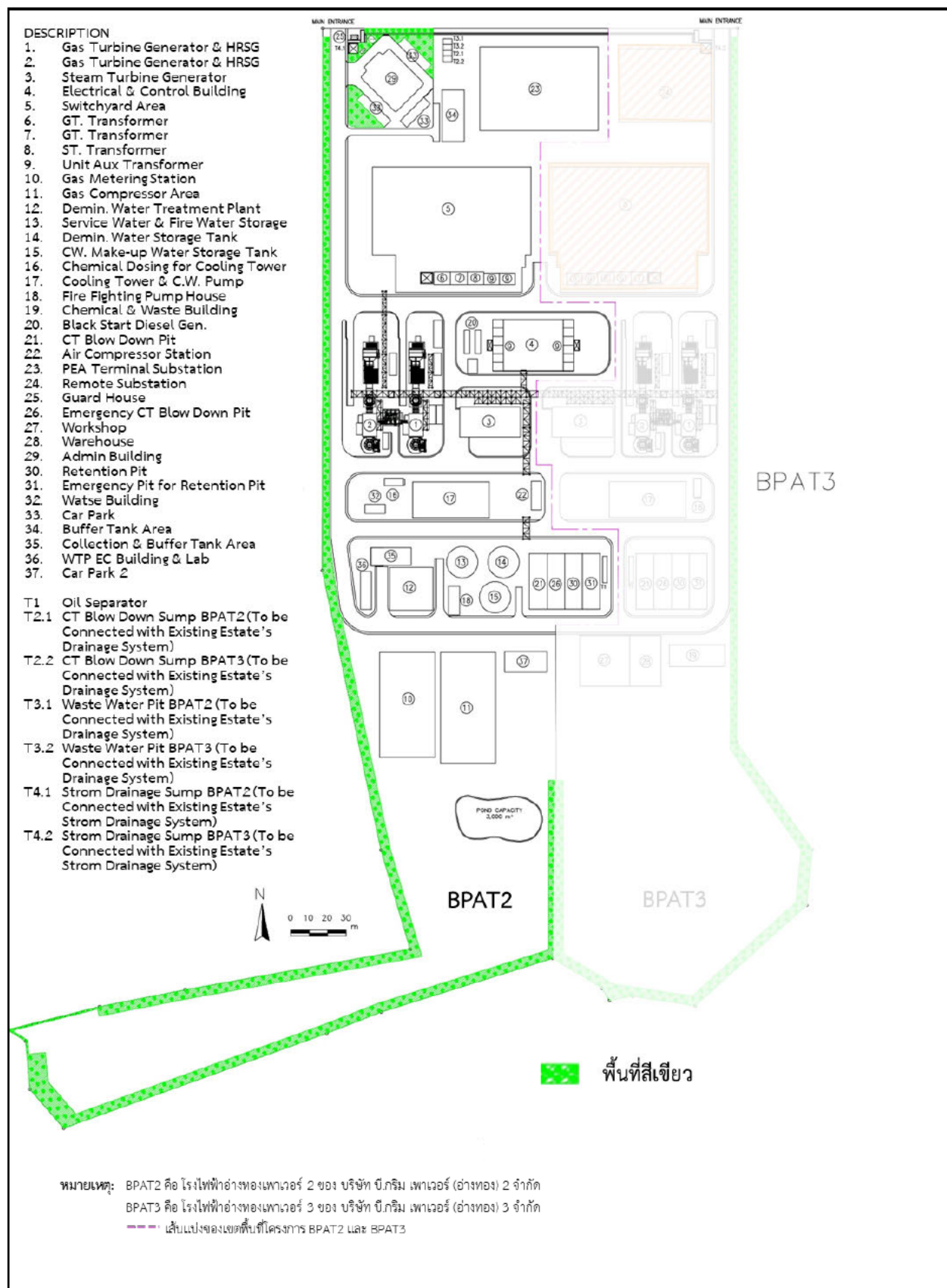




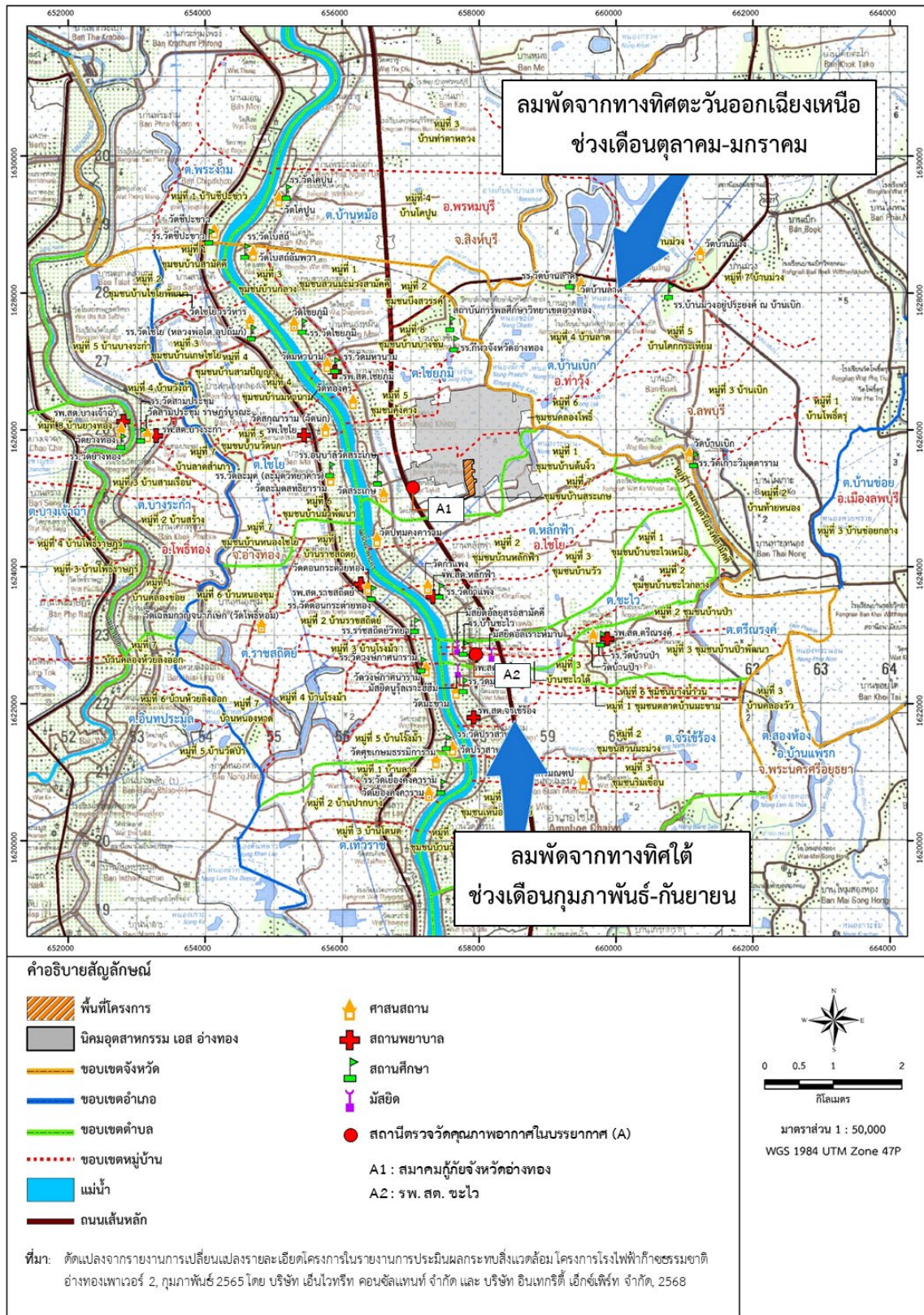


รูปที่ 5.1-3 พื้นที่ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นต่อโครงการ



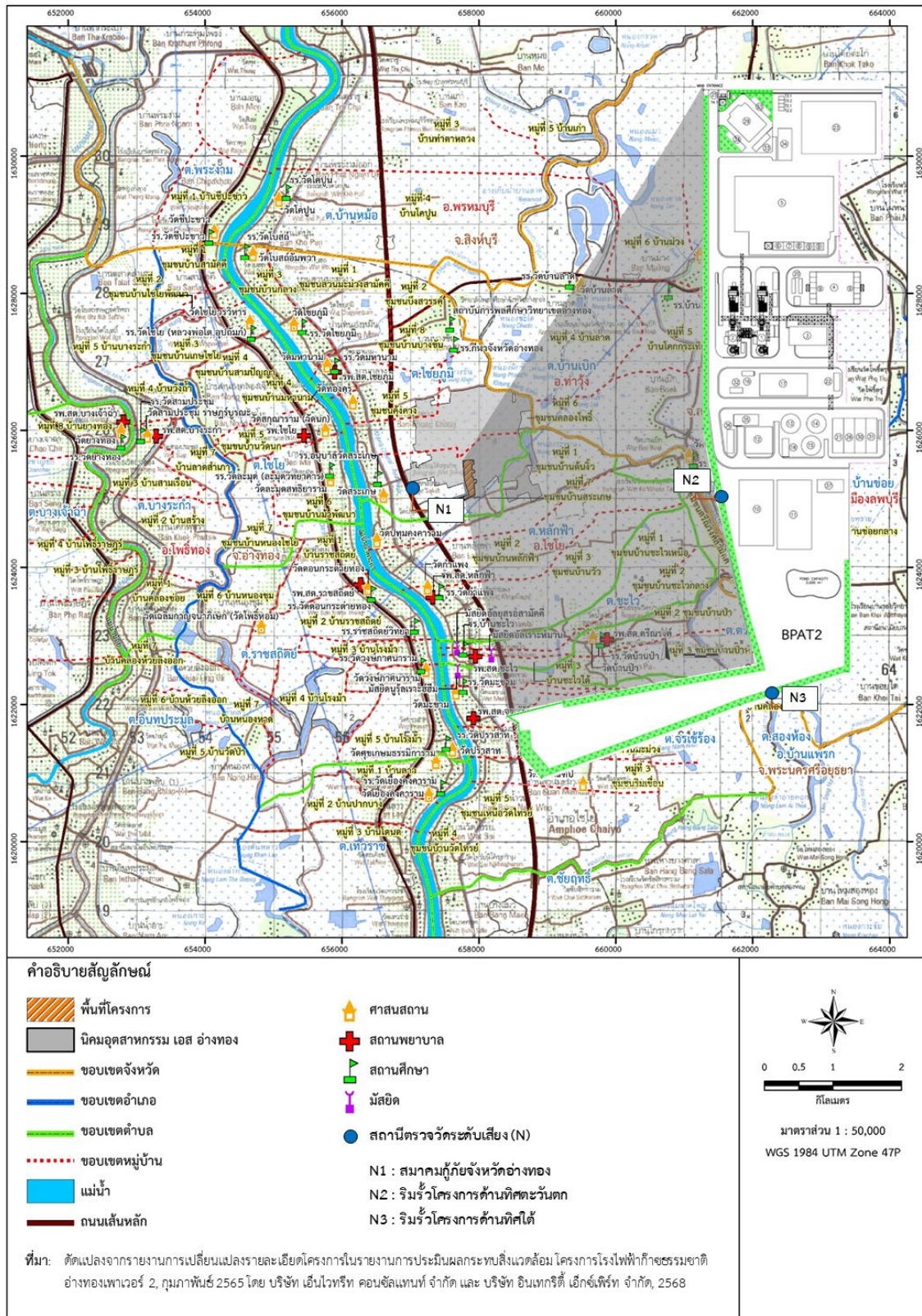


รูปที่ 5.1-4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ



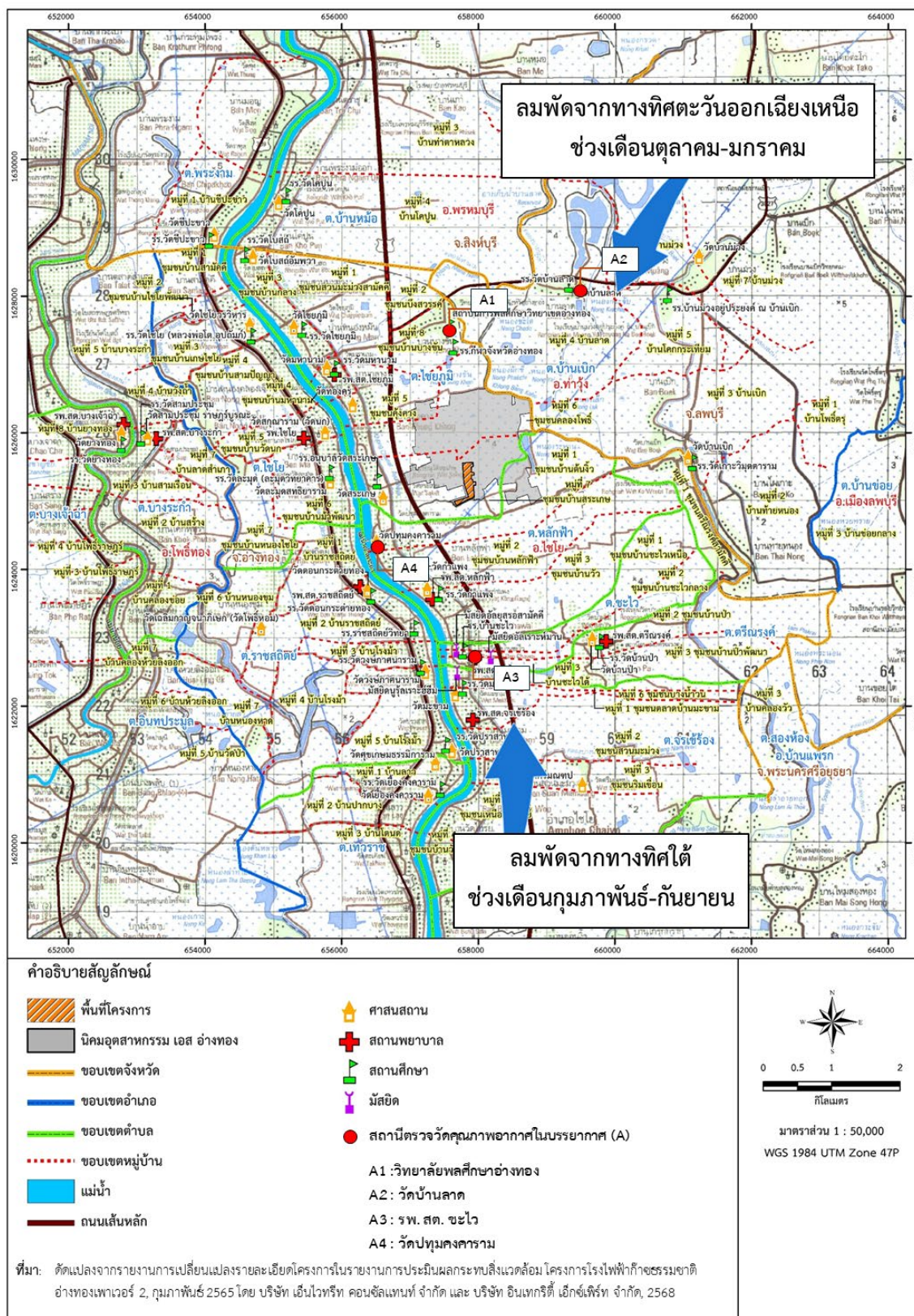
รูปที่ 5.2-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ระยะก่อสร้าง)





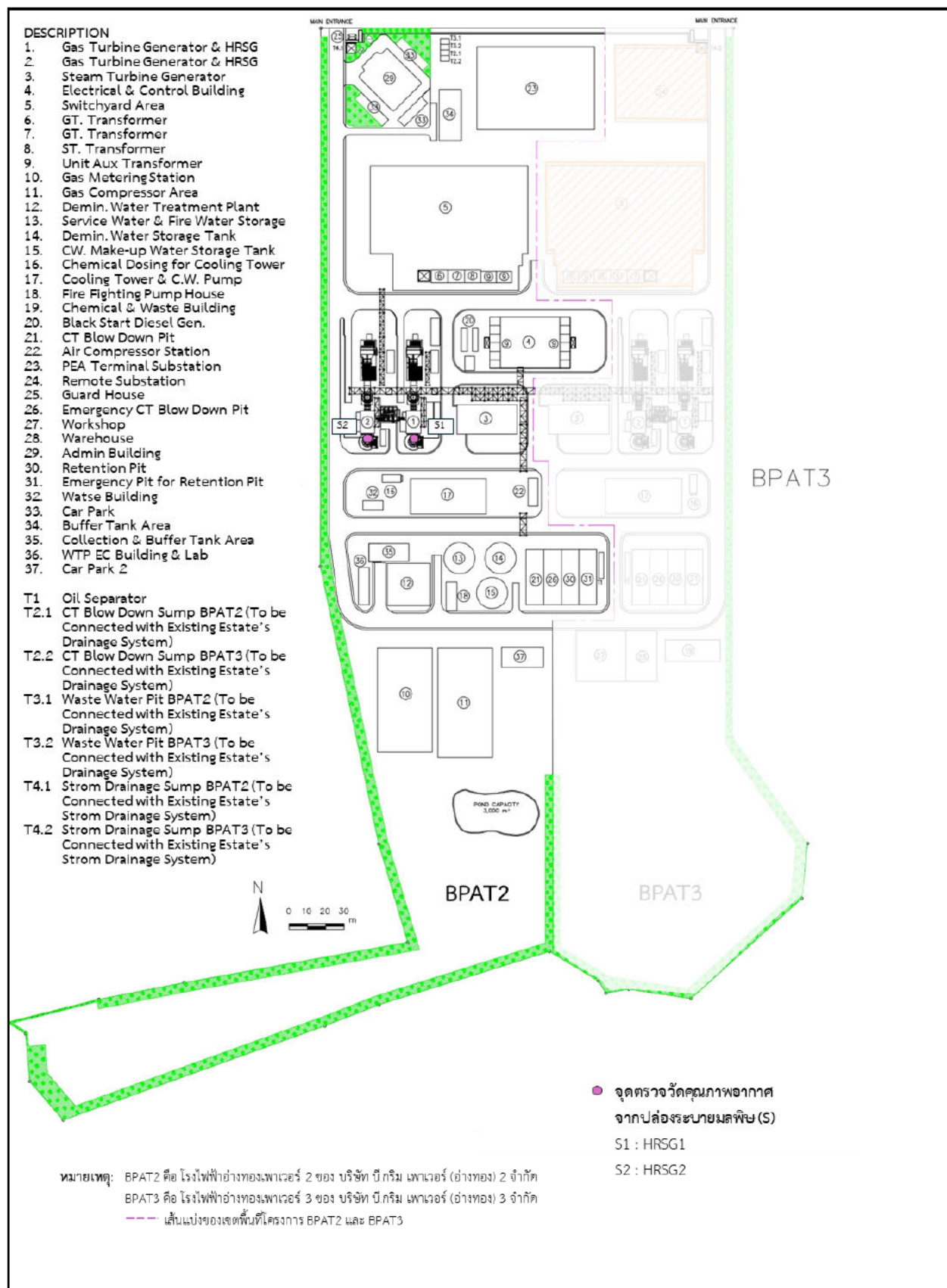
รูปที่ 5.2-2 สถานีตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ)





รูปที่ 5.2-3 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ระยะดำเนินการ)





รูปที่ 5.2-4 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษ (ระยะดำเนินการ)

