

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ครั้งที่ 2)

สารบัญ

หน้า

บทที่ 1 บทนำ

1.1	ความเป็นมาของโครงการ	1-1
1.2	เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	1-6
1.3	ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	1-8
1.4	วัตถุประสงค์การจัดทำรายงาน	1-9
1.5	สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน	1-9
1.6	ขอบเขตการจัดทำรายงาน	1-13
1.7	สรุปการเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	1-14

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	2-3
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	2-12
2.3.1	รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565	2-12
2.3.2	การเปลี่ยนแปลงระบบดับเพลิง.....	2-23
2.3.3	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-32

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
2.4 พื้นที่สีเขียว	2-47
2.4.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565	2-47
2.4.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	2-50
2.4.3 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-53

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 บทนำ	3-1
3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-2
3.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-41
3.3.1 คุณภาพอากาศ	3-41
3.3.2 เสียง	3-48
3.3.3 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-50
3.3.4 คมนาคม	3-57
3.3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย.....	3-58
3.3.6 สังคมและเศรษฐกิจ	3-58
3.3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3-65
3.3.8 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ.....	3-70
3.3.9 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-71
3.3.10 พื้นที่สีเขียว	3-76

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 โครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด
ภาคผนวก 1-2	สำเนาหนังสือรับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อบริษัท จาก บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด เป็น บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
ภาคผนวก 1-3	สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
ภาคผนวก 1-4	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
ภาคผนวก 1-5	สำเนาใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคาร
ภาคผนวก 2-1	รายการคำนวณระบบระบายน้ำฝน (ก่อนการเปลี่ยนแปลง)
ภาคผนวก 2-2	สำเนาหนังสือรับรองความสามารถในการรองรับการระบายน้ำฝนของโครงการ จากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ฉบับเลขที่ PI 47/2563 ลงวันที่ 8 กันยายน 2563
ภาคผนวก 2-3	รายการคำนวณระบบระบายน้ำฝน (ภายหลังการเปลี่ยนแปลง)
ภาคผนวก 2-4	รายละเอียดการคำนวณระบบดับเพลิง พร้อมการรับรองการออกแบบโดยวิศวกร
ภาคผนวก 2-5	สำเนารับบันทึกข้อตกลง (MOU) การใช้ระบบสาธารณูปโภคร่วมกัน ลงวันที่ 9 กันยายน 2564
ภาคผนวก 3-1	รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฯ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 ประจำปีเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

ภาคผนวก

- ภาคผนวก 3-2 สำเนาหนังสือแจ้งผลการตรวจสอบข้อร้องเรียนจากการดำเนินงานของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
- ภาคผนวก 3-3 เอกสารประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)
- ครั้งที่ 1
 - ครั้งที่ 2
- ภาคผนวก 3-4 หนังสือขอติดประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
- ภาคผนวก 3-5 หลักฐานการส่ง-รับ ไปรษณีย์ด่วนพิเศษ (EMS)
- หลักฐานการส่งไปรษณีย์ด่วนพิเศษ (EMS)
 - หลักฐานการรับไปรษณีย์ด่วนพิเศษ (EMS)
- ภาคผนวก 4-1 รายละเอียดการประเมินผลกระทบทางสุขภาพจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (มีนาคม, 2564)

สารบัญตาราง

หน้า

1.1-1	สรุปความเป็นมาของโครงการ	1-4
1.5-1	สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	1-10
1.7-1	เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	1-15
2.1-1	รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2).....	2-4
2.1-2	รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2).....	2-6
2.3-1	ระบบดับเพลิงของโครงการ	2-14
2.3-2	เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ.....	2-24
2.3-3	ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-33
2.4-1	แผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว	2-52
3.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3	3-3
3.2-2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3	3-4
3.3-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดย CEMs.....	3-42
3.3-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดยวิธีสุ่มตัวอย่าง	3-43
3.3-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ.....	3-51
3.3-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียง	3-50
3.3-5	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567	3-53
3.3-6	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567	3-54
3.3-7	สรุปปริมาณการกักเก็บ และการกำจัดกากของเสียภายในโครงการ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-57
3.3-8	ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ.....	3-60
3.3-9	สถานที่ติดประกาศ และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	3-67
3.3-10	สรุปสถิติอุบัติเหตุ ประจำเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567	3-72
3.3-11	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน.....	3-73

สารบัญตาราง (ต่อ)

หน้า

5.1-1	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด	5-3
5.1-2	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด	5-7
5.1-3	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด	5-30
5.1-4	แผนการบำรุงรักษาต้นไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว	5-66
5.2-1	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด	5-67
5.2-2	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด	5-68

สารบัญรูป

หน้า

1.1-1	ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3	1-2
1.1-2	ผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3	1-3
1.2-1	เปรียบเทียบผังโครงการก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	1-7
2.1-1	ที่ตั้งโครงการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่โครงการ	2-2
2.1-2	การจัดผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง 3 ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-5
2.1-3	การจัดผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง 3 ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-7
2.2-1	ผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนบนเบื่อนภายในพื้นที่โครงการ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-11
2.2-2	ผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนบนเบื่อนภายในพื้นที่โครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-13
2.3-1	รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อน และหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-22
2.3-2	จุดรวมพลและเส้นทางอพยพก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-31
2.3-3	รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระบบระงับอัคคีภัยของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-42
2.3-4	ตำแหน่งหัวรับน้ำดับเพลิงของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง	2-46
2.3-5	จุดรวมพลและเส้นทางอพยพ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-48
2.4-1	สภาพพื้นที่สีเขียวปัจจุบันภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-51
2.4-2	พื้นที่สีเขียวของโครงการ ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-49
2.4-3	ภาพตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-55
2.4-4	ภาพตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการในมุมมองแบบทัศนมิติ (Perspective) ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-55
3.3-1	ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการ	3-45
3.3-2	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-47
3.3-3	ตำแหน่งจุดตรวจวัดเสียงของโครงการ	3-49

สารบัญรูป (ต่อ)

หน้า

3.3-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียง	3-50
3.3-5	ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ	3-52
3.3-6	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งในบ่อ W3 และ W4	3-54
3.3-7	การประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	3-68
3.3-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมแบบติดที่ตัวบุคคล (Noise Dose)	3-74
3.3-9	ผลการตรวจวัดระดับความร้อนในบริเวณพื้นที่ทำงาน	3-75
5.1-1	ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ	5-72
5.1-2	ผังโครงสร้างปัญหาการเหตุฉุกเฉินของโครงการ	5-73
5.1-3	พื้นที่ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นต่อโครงการ	5-74
5.1-4	พื้นที่สีเขียวของโครงการ	5-75
5.2-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ระยะก่อสร้าง)	5-76
5.2-2	สถานีตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ)	5-77
5.2-3	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ระยะดำเนินการ)	5-78
5.2-4	จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษ (ระยะดำเนินการ)	5-79
5.2-5	สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำ	5-80

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

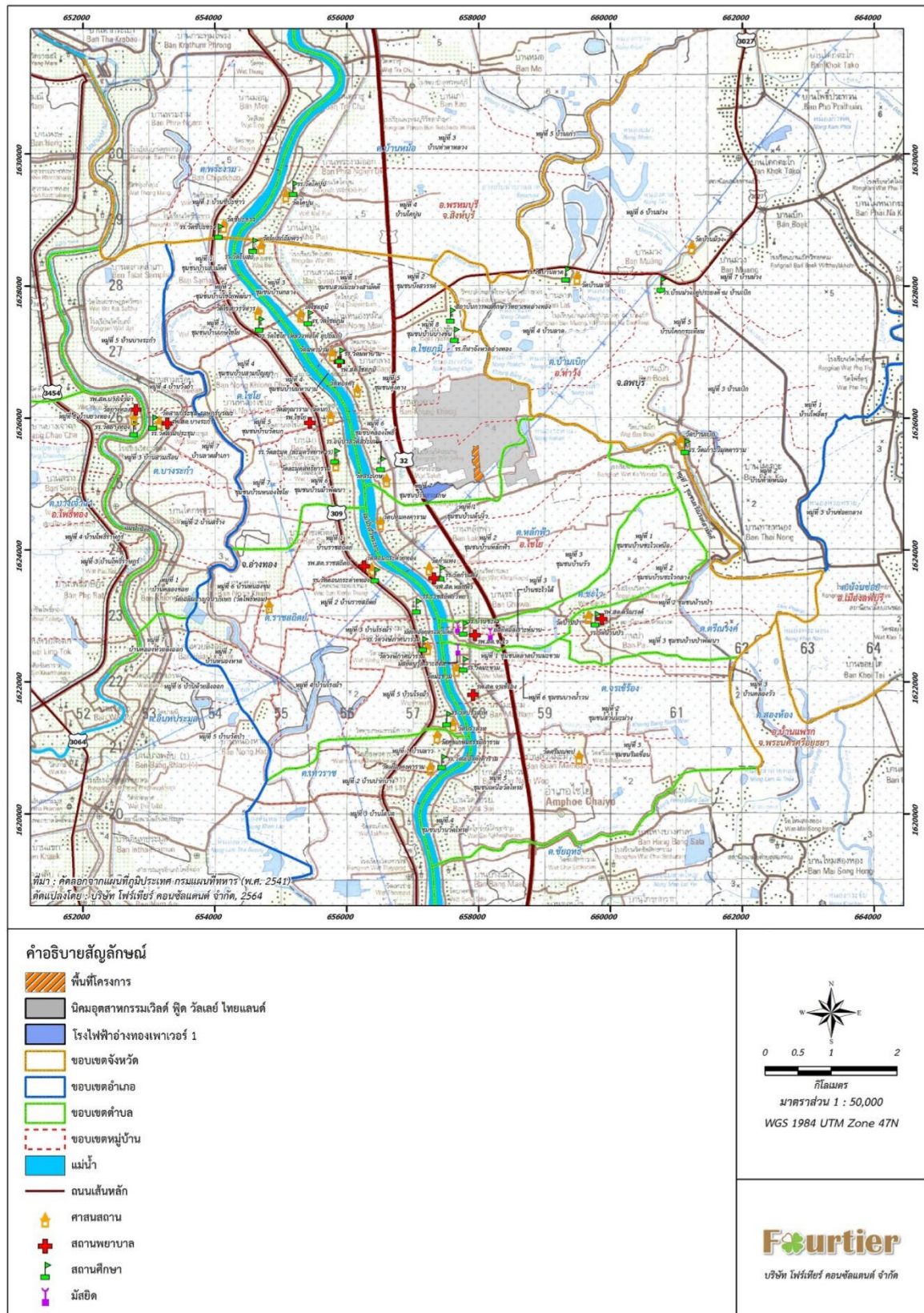
บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ

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

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

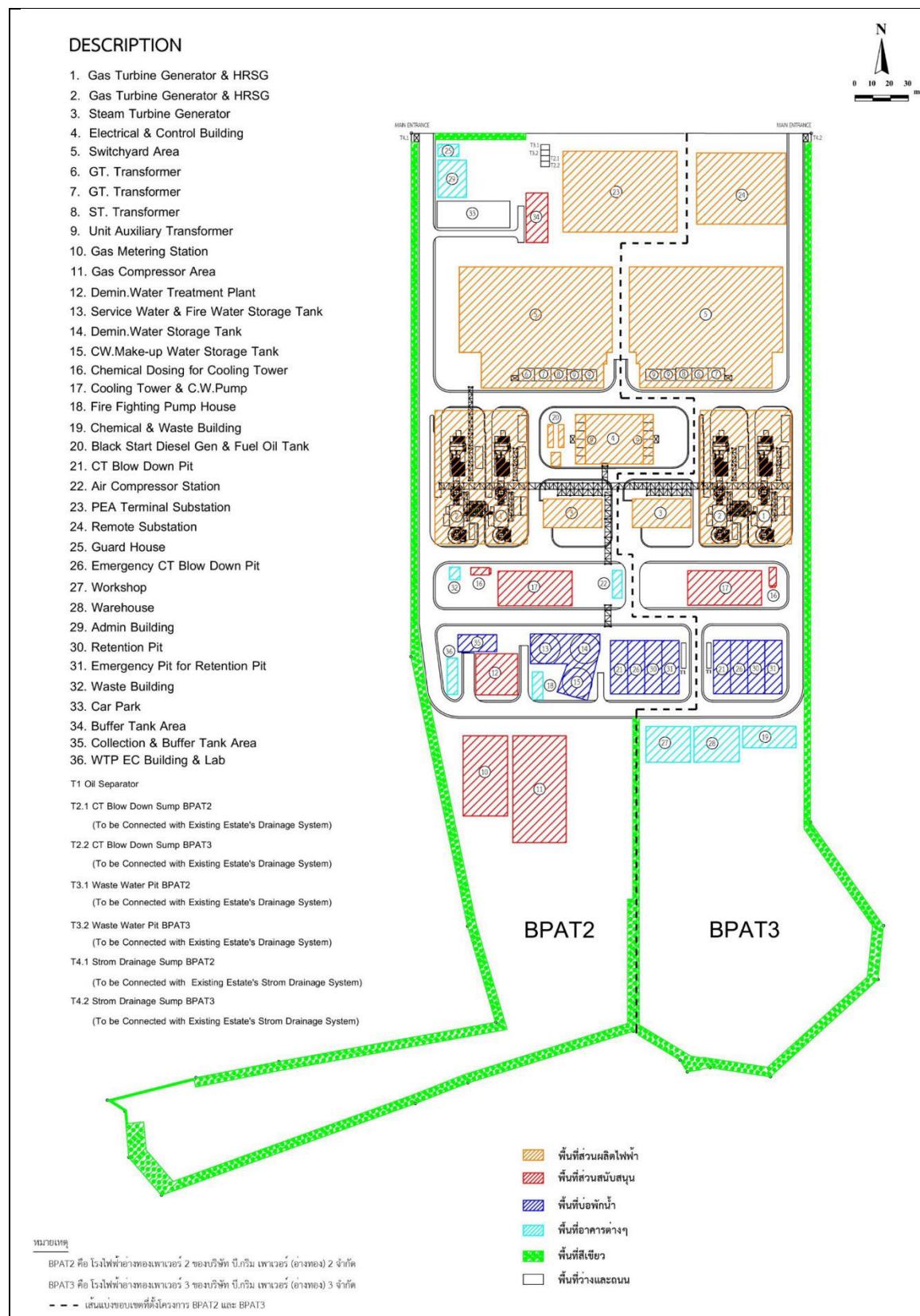
ทั้งนี้ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด ได้ดำเนินการเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และได้รับความเห็นชอบตามหนังสือที่ ทส 1010.7/3364 ลงวันที่ 9 มีนาคม 2564 (ดังแสดงในภาคผนวก 1-1) จากนั้น บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เป็นชื่อ “บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด” เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2564 และได้แจ้ง สผ. ให้ทราบเรียบร้อยแล้ว ดังหนังสือที่ ทส 1010.7/7158 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม 2564 (ดังแสดงในภาคผนวก 1-2)



ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า

ก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1), กุมภาพันธ์ 2565

รูปที่ 1.1-1 : ที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3



ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1), กุมภาพันธ์ 2565

รูปที่ 1.1-2 : ผังโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2
และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้ดำเนินการเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (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 1010.7/901 ลงวันที่ 18 มกราคม 2565 (ดังแสดงในภาคผนวก 1-3)

สำหรับการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ เป็นการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยปรับเปลี่ยนขนาดพื้นที่การใช้ประโยชน์ของอาคารซ่อมบำรุงและอาคารเก็บวัสดุ เป็นอาคารรวมฟังก์ชัน รวมถึงพื้นที่สีเขียวบางส่วน เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการที่มีการปรับปรุงผังโรงไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ รวมถึงปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น

ทั้งนี้ สรุปความเป็นมาของโครงการ แสดงดังตารางที่ 1.1-1

ตารางที่ 1.1-1 สรุปความเป็นมาของโครงการ

ลำดับ	รายงาน	วันที่ได้รับ ความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติ เห็นชอบ	รายละเอียดโครงการ ที่ได้รับความเห็นชอบ
1	รายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด	วันที่ 4 มีนาคม 2564	หนังสือที่ ทส 1010.7/3364 ลง วันที่ 9 มีนาคม 2564	กำลังการผลิตติดตั้ง 145 เมกะวัตต์

ตารางที่ 1.1-1 (ต่อ) สรุปความเป็นมาของโครงการ

ลำดับ	รายงาน	วันที่ได้รับ ความเห็นชอบ	เลขที่หนังสือแจ้งมติ เห็นชอบ	รายละเอียดโครงการ ที่ได้รับความเห็นชอบ
2	แจ้งเปลี่ยนชื่อเจ้าของ โครงการ	วันที่ 21 พฤษภาคม 2564	หนังสือที่ ทส 1010.7/7158 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม 2564	กำลังการผลิตติดตั้ง 145 เมกะวัตต์ ขอเปลี่ยนแปลงเรื่อง ชื่อเจ้าของโครงการ จาก บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (ราชบุรี) 2 จำกัด เป็น บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
3	รายงานการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1)	วันที่ 6 มกราคม 2565	หนังสือ ทส 1010.7/901 ลงวันที่ 18 มกราคม 2565	กำลังการผลิตติดตั้ง 145 เมกะวัตต์ ขอเปลี่ยนแปลงเรื่อง - ขนาดพื้นที่ของโครงการให้สอดคล้อง กับขนาดพื้นที่จากการรังวัดที่ดินใหม่ ของบริษัท เอส อินดัสเตรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) ที่เป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง - ทบทวนการออกแบบโครงการโรงไฟฟ้า ให้เหมาะสมกับการดำเนินการ โดยย้าย ตำแหน่งอาคารส่วนสนับสนุนการผลิต บ่อพักน้ำ และพื้นที่สีเขียวบางส่วน ภายในโครงการโรงไฟฟ้า ทำให้กระทบ ต่อการใช้ประโยชน์ที่ดิน ท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติ ปริมาณน้ำฝนปนเปื้อนและ ระบบรวบรวมน้ำฝน ปริมาณน้ำเสีย และ ระบบรวบรวมน้ำเสีย ระบบป้องกัน และระงับอัคคีภัย และพื้นที่สีเขียว

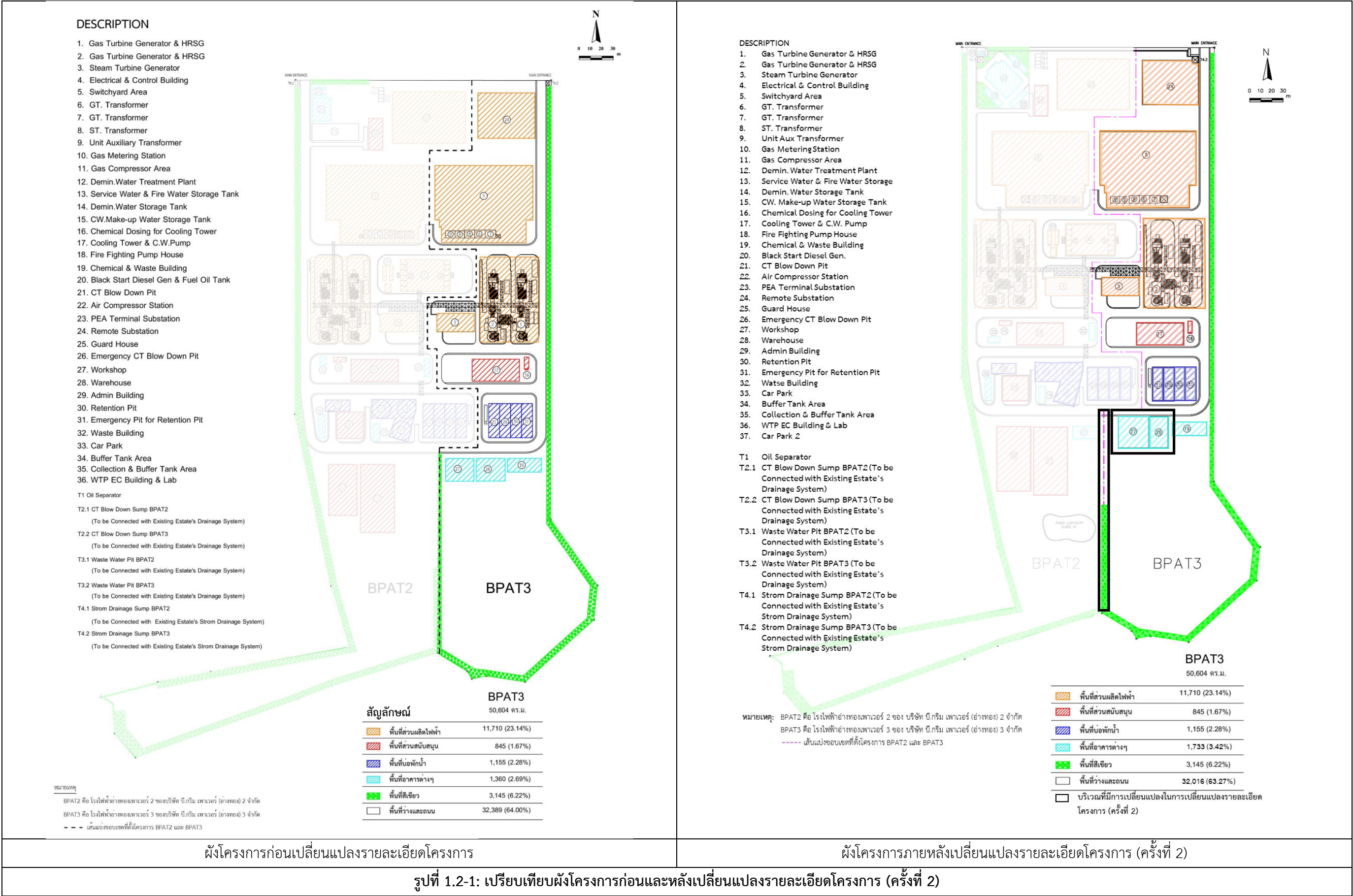
1.2 เหตุผลความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการที่มีการปรับปรุงผังให้มีความเหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ (ดังรูปที่ 1.2-1) ดังนี้

- พื้นที่อาคารต่างๆ : โครงการได้ปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคารให้เหมาะสมกับการใช้งานโดยรวมอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) ขนาด 500 ตารางเมตร และอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) ขนาด 500 ตารางเมตร รวมพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร เป็นอาคารรวมฟังก์ชัน ทำให้มีพื้นที่อาคารเพิ่มขึ้นจาก 1,000 ตารางเมตร เป็น 1,373 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียว: ย้ายตำแหน่งพื้นที่สีเขียวที่บริเวณขอบเขตระหว่างโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ลงมาไว้บริเวณขอบเขตระหว่างทั้ง 2 โครงการทางด้านทิศใต้ โดยพื้นที่สีเขียวบริเวณดังกล่าวจะมีความกว้างเพิ่มขึ้นจาก 2.1 เป็น 4 เมตร แต่ยังคงมีพื้นที่เท่าเดิมคือ 370 ตารางเมตร
- พื้นที่อื่นๆ: จากการปรับพื้นที่อาคารดังกล่าว ส่งผลทำให้พื้นที่อื่นๆ ลดลงจาก 32,389 เป็น 32,016 ตารางเมตร

ทั้งนี้ เนื่องจากการปรับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ดังกล่าว โครงการจึงมีการปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น

นอกจากนี้ โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวมถึงเปลี่ยนแปลงชื่อนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ฟู้ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ที่เป็นที่ตั้งของโครงการให้สอดคล้องกับชื่อปัจจุบัน (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง)



1.3 ความจำเป็นในการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ตามที่ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ให้มีความเหมาะสมกับการใช้งานในปัจจุบัน เพื่อให้การดำเนินการของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด สอดคล้องกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบฯ ซึ่งได้ระบุไว้ในมาตรการทั่วไปข้อ 6 ว่า

“หาก บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ 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) 3 จำกัด จึงมอบหมายให้ บริษัท เอ็นไวรอนท์ คอนซัลแทนท์ จำกัด และบริษัท อินเทกิริตี้ เอ็กซ์เพิร์ท จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “บริษัทที่ปรึกษา”) เป็นที่ปรึกษาในการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในฐานะหน่วยงานอนุมัติ หรืออนุญาต พิจารณาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

1.4 วัตถุประสงค์การจัดทำรายงาน

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีวัตถุประสงค์ในการศึกษาดังนี้

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

1.5 สถานภาพของโครงการในปัจจุบัน


ปัจจุบันโครงการดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และเปิดดำเนินการจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนธันวาคม 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) จำเป็นต้องปรับเปลี่ยนขนาดพื้นที่การใช้ประโยชน์ของอาคารซ่อมบำรุงและอาคารเก็บวัสดุเป็นอาคารรวมฟังก์ชันที่มีขนาดเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เพื่อให้เหมาะสมกับการใช้งาน รวมถึงการปรับตำแหน่งพื้นที่สีเขียว โซน E เพื่อความสะดวกและปลอดภัยในการปฏิบัติงาน (ดังรูปที่ 1.2-1) ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้ผู้รับเหมาก่อสร้างให้แล้วเสร็จเนื่องจากจำเป็นต้องปิดบ่อก่อสร้าง สำหรับสถานภาพการดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวในปัจจุบัน ได้มีการขออนุญาตก่อสร้างจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (ดังภาคผนวก 1-5) และก่อสร้างแล้วเสร็จ รายละเอียดดังตารางที่ 1.5-1

ตารางที่ 1.5-1 สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
ปรับขนาดพื้นที่ของอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) ขนาด 500 ตารางเมตร และอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) ขนาด 500 ตารางเมตร รวมพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร เป็นอาคารรวมฟังก์ชัน ขนาด 1,373 ตารางเมตร	ก่อสร้างแล้วเสร็จ และได้รับอนุญาตก่อสร้างตามแบบขออนุญาตก่อสร้าง ตัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (แบบ กนอ. 02/2 เลขที่ 0293/2566) (ภาคผนวก 1-5)	
ปรับตำแหน่งของพื้นที่สีเขียว บริเวณโซน E	ได้ดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดพื้นที่สีเขียวครบทุกจุดแล้ว แต่เนื่องจากอยู่ในช่วงฤดูฝน มีฝนตกหนักเกิดน้ำท่วมขัง บริเวณพื้นที่ที่คงสภาพเดิมไว้ ทำให้ต้นไม้ตาย	

ตารางที่ 1.5-1 (ต่อ) สถานภาพปัจจุบันการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ประเด็นที่ขอเปลี่ยนแปลง	สถานภาพ	ภาพปัจจุบัน
การติดตั้งอุปกรณ์ดับเพลิง ส่วนที่เปลี่ยนแปลง (ต่อ)		<p>ถังดับเพลิงชนิด CO₂ (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO₂)</p> <p>Gas Turbine Generator & HRSG 1 จำนวน 2 ชุด</p>  <p>Gas Turbine Generator & HRSG 2 จำนวน 2 ชุด</p> 

ที่มา: บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2568

1.6 ขอบเขตการจัดทำรายงาน

บริษัทที่ปรึกษา พิจารณาขอบเขตการจัดทำรายงานฯ โดยอ้างอิงตาม เอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่งแนบท้ายประกาศ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง แนวทางการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พ.ศ.2564 พบว่า การเปลี่ยนแปลงขนาดอาคาร และตำแหน่งพื้นที่สีเขียว เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ เข้าข่ายตาม ข้อ 3 การเปลี่ยนแปลงผังโครงการ การเพิ่มเติมอาคารภายในขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการเดิม แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศและเสียง การเปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมตำแหน่งอาคาร ระบบสาธารณูปโภค หรืออุปกรณ์ที่ต้องประเมินผลกระทบด้านอันตรายร้ายแรง เช่น สถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายในพื้นที่โครงการ เป็นต้น ในตารางที่ 2 รายการเปลี่ยนแปลงที่ต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ สำหรับรายละเอียดขอบเขตการศึกษาประกอบด้วย 5 บท ดังนี้

บทที่ 1 บทนำ

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

บทที่ 2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

- การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ
- ระบบระบายน้ำฝน
- อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย
- พื้นที่สีเขียว

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4 การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บทที่ 5 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1.7 สรุปการเปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการ

รายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ สามารถสรุปรายละเอียดได้ดัง
แสดงในตารางที่ 1.7-1

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ																																												
1. พื้นที่ตั้งโครงการ	ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกเกด จังหวัดลำปาง	ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกเกด จังหวัดลำปาง	ไม่เปลี่ยนแปลง โดยมีการปรับชื่อพื้นที่ให้สอดคล้องกับชื่อปัจจุบัน																																												
2. พื้นที่โครงการ - ขนาดพื้นที่โครงการ	50,604 ตารางเมตร (ประมาณ 31-2-51 ไร่)	50,604 ตารางเมตร (ประมาณ 31-2-51 ไร่)	ไม่เปลี่ยนแปลง โดยมีการปรับสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินให้เป็นไปตามขนาดอาคารที่เพิ่มขึ้น																																												
- สัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">รายละเอียด</th><th colspan="2">พื้นที่</th><th rowspan="2">สัดส่วน (ร้อยละ)</th></tr> <tr> <th>(ตร.ม.)</th><th>(ไร่)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า</td><td>11,710</td><td>7.32</td><td>23.14</td></tr> <tr> <td>พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น</td><td>845</td><td>0.53</td><td>1.67</td></tr> <tr> <td>พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ</td><td>1,155</td><td>0.72</td><td>2.28</td></tr> <tr> <td>พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม</td><td>1,360</td><td>0.85</td><td>2.69</td></tr> </tbody> </table>	รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)	(ตร.ม.)	(ไร่)	พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	11,710	7.32	23.14	พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น	845	0.53	1.67	พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ	1,155	0.72	2.28	พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม	1,360	0.85	2.69	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">รายละเอียด</th><th colspan="2">พื้นที่</th><th rowspan="2">สัดส่วน (ร้อยละ)</th></tr> <tr> <th>(ตร.ม.)</th><th>(ไร่)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า</td><td>11,710</td><td>7.32</td><td>23.14</td></tr> <tr> <td>พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น</td><td>845</td><td>0.53</td><td>1.67</td></tr> <tr> <td>พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ</td><td>1,155</td><td>0.72</td><td>2.28</td></tr> <tr> <td>พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม</td><td>1,733</td><td>1.08</td><td>3.42</td></tr> </tbody> </table>	รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)	(ตร.ม.)	(ไร่)	พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	11,710	7.32	23.14	พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น	845	0.53	1.67	พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ	1,155	0.72	2.28	พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม	1,733	1.08	3.42	พื้นที่อาคารต่างๆ มีขนาดเพิ่มขึ้น 373 ตารางเมตร ส่วนพื้นที่อื่นๆ มีขนาดลดลง 373 ตารางเมตร โดยพื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ และพื้นที่สีเขียว มีขนาดเท่าเดิม
รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)																																												
	(ตร.ม.)	(ไร่)																																													
พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	11,710	7.32	23.14																																												
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น	845	0.53	1.67																																												
พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ	1,155	0.72	2.28																																												
พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม	1,360	0.85	2.69																																												
รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)																																												
	(ตร.ม.)	(ไร่)																																													
พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	11,710	7.32	23.14																																												
พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่ Gas Metering Station พื้นที่ส่วนปรับปรุงคุณภาพน้ำ พื้นที่หอหล่อเย็น	845	0.53	1.67																																												
พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ พื้นที่ถังเก็บน้ำ	1,155	0.72	2.28																																												
พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารควบคุม อาคารพัสดุและซ่อมบำรุง และพื้นที่ป้อมยาม	1,733	1.08	3.42																																												

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}				ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)				หมายเหตุ
- สัดส่วนการใช้ ประโยชน์ที่ดิน (ต่อ)	รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน	รายละเอียด	พื้นที่		สัดส่วน	
		(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)		(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)	
	พื้นที่สีเขียว	3,145	1.97	6.22	พื้นที่สีเขียว	3,145	1.97	6.22	
	พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่ คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และ พื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น	32,389	20.24	64.00	พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่ คูระบายน้ำ ลานจอดรถ และ พื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น	32,016	20.01	63.27	
3. ผลผลิต	ไฟฟ้า และไอน้ำ				ไฟฟ้า และไอน้ำ				ไม่เปลี่ยนแปลง
4. กำลังการผลิต	1. ไฟฟ้า 142.714 เมกะวัตต์ 2. ไอน้ำ 5 ตัน/ชั่วโมง				1. ไฟฟ้า 142.714 เมกะวัตต์ 2. ไอน้ำ 5 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 ชุด				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 ชุด				ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
6. เชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ ปริมาณ 0.94 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง โดยรับก๊าซธรรมชาติจากสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ (MRS) ที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (เป็นระบบ สาธารณูปโภคที่ทั้ง 2 โครงการใช้ร่วมกัน) ซึ่งก๊าซธรรมชาติ มีที่มาจากท่อก๊าซธรรมชาติขนาด 28 นิ้ว ของ ปตท. (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกนครสวรรค์) ที่อยู่ริมถนนสายเอเชีย โดยจะเชื่อมต่อจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ขนาด 12 นิ้ว ซึ่งโครงการจะวางท่อแยกจากท่อดังกล่าวจากจุดเชื่อมต่อของท่อส่งก๊าซก่อนเข้าสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ประมาณ 1,050 เมตร และจะเชื่อมต่อด้วยท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว จากนั้นจะเดินท่อมาเข้าพื้นที่โครงการด้านทิศใต้และเข้าสู่สถานีควบคุมแรงดัน (MRS) และวัดปริมาณก๊าซที่อยู่ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2	ก๊าซธรรมชาติ ปริมาณ 0.94 ล้านลูกบาศก์ฟุต/ชั่วโมง โดยรับก๊าซธรรมชาติจากสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ (MRS) ที่อยู่ภายในพื้นที่โครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 (เป็นระบบ สาธารณูปโภคที่ทั้ง 2 โครงการใช้ร่วมกัน) ซึ่งก๊าซธรรมชาติ มีที่มาจากท่อก๊าซธรรมชาติขนาด 28 นิ้ว ของ ปตท. (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกนครสวรรค์) ที่อยู่ริมถนนสายเอเชีย โดยจะเชื่อมต่อจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ขนาด 12 นิ้ว ซึ่งโครงการจะวางท่อแยกจากท่อดังกล่าวจากจุดเชื่อมต่อของท่อส่งก๊าซก่อนเข้าสถานีควบคุมแรงดันและวัดปริมาณก๊าซ (MRS) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ ซึ่งอยู่ห่างจากพื้นที่โครงการไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้ ประมาณ 1,050 เมตร และจะเชื่อมต่อด้วยท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว จากนั้นจะเดินท่อมาเข้าพื้นที่โครงการด้านทิศใต้และเข้าสู่สถานีควบคุมแรงดัน (MRS) และวัดปริมาณก๊าซที่อยู่ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2	ไม่เปลี่ยนแปลง
7. วัตถุดิบและสารเคมี - ระบบผลิตไอน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> - แอมโมเนียมไฮดรอกไซด์ 0.375 ตัน/ปี - ไตรโซเดียมฟอสเฟต 0.5 ตัน/ปี - นาลโก อิลมิน-อ็อก 0.05 ตัน/ปี 	<ul style="list-style-type: none"> - แอมโมเนียมไฮดรอกไซด์ 0.375 ตัน/ปี - ไตรโซเดียมฟอสเฟต 0.5 ตัน/ปี - นาลโก อิลมิน-อ็อก 0.05 ตัน/ปี 	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- ระบบหอหล่อเย็น	- กรดซัลฟูริก 20 ตัน/ปี - 3ดี ทาร์ชา 3ดีที 129 1.25 ตัน/ปี - 3ดี ทาร์ชา 3ดีที 190 3 ตัน/ปี	- กรดซัลฟูริก 20 ตัน/ปี - 3ดี ทาร์ชา 3ดีที 129 1.25 ตัน/ปี - 3ดี ทาร์ชา 3ดีที 190 3 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบปรับปรุง คุณภาพน้ำ	- โซเดียมไฮโปคลอไรท์ 140 ตัน/ปี	- โซเดียมไฮโปคลอไรท์ 140 ตัน/ปี	ไม่เปลี่ยนแปลง
- ระบบผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ	- โซเดียมเมตาไบซัลไฟต์ 0.125 ตัน/ปี - คิวริเวเตอร์-500 0.125 ตัน/ปี - นาลโก 7330 0.125 ตัน/ปี	- โซเดียมเมตาไบซัลไฟต์ 0.125 ตัน/ปี - คิวริเวเตอร์-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 ฟูต วอลล์ ไทยแลนด์ มีปริมาณการใช้สูงสุด 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/ วัน	โครงการรับน้ำจัดสรรจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง มีปริมาณการใช้สูงสุด 3,778.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน	ไม่เปลี่ยนแปลง โดยมีการปรับ ชื่อนิคมฯ ให้สอดคล้องกับชื่อ ปัจจุบัน
- การระบายน้ำ	1. การระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน น้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ จะถูกรวบรวมลงราง ระบายน้ำฝนคอนกรีตแบบเปิด แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงโลก ที่มีอยู่โดยรอบตามแนวนอนของโครงการ และเชื่อมต่อไปยัง ระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ เพื่อระบายน้ำลงสู่บ่อหนอง น้ำฝนของนิคมฯ ก่อนนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิต น้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป	1. การระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อน น้ำฝนที่เกิดขึ้นภายในโครงการ จะถูกรวบรวมลงราง ระบายน้ำฝนคอนกรีตแบบเปิด แบบอาศัยแรงโน้มถ่วงโลก ที่มีอยู่โดยรอบตามแนวนอนของโครงการ และเชื่อมต่อไปยัง ระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ เพื่อระบายน้ำลงสู่บ่อหนอง น้ำฝนของนิคมฯ ก่อนนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิต น้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- การระบายน้ำ (ต่อ)	2. การระบายน้ำฝนปนเปื้อน น้ำฝนปนเปื้อน (น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก) จะถูกรวบรวมด้วยท่อระบายน้ำแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 ของโครงการ ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	2. การระบายน้ำฝนปนเปื้อน น้ำฝนปนเปื้อน (น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก) จะถูกรวบรวมด้วยท่อระบายน้ำแบบปิดและจะไหลลงสู่บ่อแยกน้ำมัน เพื่อแยกน้ำมันออกก่อน แล้วระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง No.2 ของโครงการ ก่อนระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	
9. มลพิษและการจัดการ - มลพิษทางอากาศ	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 _x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 6.50 กรัม/วินาที (รวม 13.00 กรัม/วินาที) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 1.51 กรัม/วินาที (รวม 3.02 กรัม/วินาที)	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 _x) ความเข้มข้น 60 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 6.50 กรัม/วินาที (รวม 13.00 กรัม/วินาที) และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ความเข้มข้น 10 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร มีอัตราการระบายต่อปล่อง 1.51 กรัม/วินาที (รวม 3.02 กรัม/วินาที)	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- มลพิษทางอากาศ (ต่อ)	2. ควบคุมการเกิด NO _x ด้วยเทคโนโลยี Dry Low NO _x (DLN) 3. ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems; CEMs) บริเวณปล่องระบายมลพิษทางอากาศ	2. ควบคุมการเกิด NO _x ด้วยเทคโนโลยี Dry Low NO _x (DLN) 3. ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจติดตามการระบายมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems; CEMs) บริเวณปล่องระบายมลพิษทางอากาศ	
- น้ำเสีย/น้ำทิ้ง	น้ำระบายทิ้งของโครงการมีปริมาณสูงสุด 1,046.8 ลบ.ม./วัน ประกอบด้วย (1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน ประมาณ 6 ลบ.ม./วัน จะส่งเข้าถึงบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป และส่งระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนนำส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป (2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 506 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตไม่จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ก่อนระบายไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ (3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ ปริมาณ 64 ลบ.ม./วัน และน้ำประปาที่นำมาใช้ลดอุณหภูมิปริมาณ 120 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งต่อไปยัง Blow down tank ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	น้ำระบายทิ้งของโครงการมีปริมาณสูงสุด 1,046.8 ลบ.ม./วัน ประกอบด้วย (1) น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน ประมาณ 6 ลบ.ม./วัน จะส่งเข้าถึงบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป และส่งระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนนำส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป (2) น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น ปริมาณสูงสุด 506 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตไม่จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น ก่อนระบายไปยังบ่อบำบัดน้ำทิ้งภายในระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ (3) น้ำระบายทิ้งจากหน่วยผลิตไอน้ำ ปริมาณ 64 ลบ.ม./วัน และน้ำประปาที่นำมาใช้ลดอุณหภูมิปริมาณ 120 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต จำหน่ายไอน้ำ) จะส่งต่อไปยัง Blow down tank ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อบำบัดน้ำทิ้ง และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ ต่อไป	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	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 พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด โครงการละ 335.5 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต จำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit แล้วจึงส่งไปยัง Blow down tank และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p> <p>(5) น้ำระบายทิ้งจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อน ปริมาณ 15.3 ลบ.ม./วัน จะรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ ก่อนส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p>	<p>(4) ระบายทิ้งจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 มีปริมาณสูงสุดประมาณ 671.0 ลบ.ม./วัน ซึ่งจะแบ่งออกเป็น 2 ส่วนส่งไปยัง Blow Down Tank ของโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด โครงการละ 335.5 ลบ.ม./วัน (กรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิต จำหน่ายไอน้ำ) จะรวบรวมลงสู่ Collection Pit แล้วจึงส่งไปยัง Blow down tank และระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง และส่งไปบำบัดต่อยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมฯ</p> <p>(5) น้ำระบายทิ้งจากระบบรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อน ปริมาณ 15.3 ลบ.ม./วัน จะรวบรวมลงสู่ถังแยกน้ำมันและไขมัน ก่อนที่จะระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งของโครงการ 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 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- กากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง ประมาณ 5 ตัน/ปี - ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า ประมาณ 0.02 ตัน/ทุกๆ 2 ปี - ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine ประมาณ 4 ตัน/ปี - ฉนวนกันความร้อน ประมาณ 3 ตัน/ปี <p>2.2 ของเสียอันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) ประมาณ 7 ตัน/ปี - กระป๋องเปื้อนน้ำมัน ประมาณ 1 ตัน/ปี - ใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ประมาณ 1.5 ตัน/ปี 	<ul style="list-style-type: none"> - เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง ประมาณ 5 ตัน/ปี - ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า ประมาณ 0.02 ตัน/ทุกๆ 2 ปี - ไส้กรองอากาศของ Gas Turbine ประมาณ 4 ตัน/ปี - ฉนวนกันความร้อน ประมาณ 3 ตัน/ปี <p>2.2 ของเสียอันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) ประมาณ 7 ตัน/ปี - กระป๋องเปื้อนน้ำมัน ประมาณ 1 ตัน/ปี - ใยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ประมาณ 1.5 ตัน/ปี 	
- การจัดการกากของเสีย	<ol style="list-style-type: none"> 1. มูลฝอยทั่วไป จะถูกรวบรวมและติดต่อไปยังเทศบาลตำบลไชโย เพื่อรับไปกำจัดต่อไป 2. กากของเสียอุตสาหกรรม <p>2.1 กากของเสียไม่อันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> - เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ที่มีมูลค่า จะถูกคัดแยกประเภทวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว นำไปเก็บรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภท เพื่อบริการติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายรับไปกำจัดต่อไป 	<ol style="list-style-type: none"> 1. มูลฝอยทั่วไป จะถูกรวบรวมและติดต่อไปยังเทศบาลตำบลไชโย เพื่อรับไปกำจัดต่อไป 2. กากของเสียอุตสาหกรรม <p>2.1 กากของเสียไม่อันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> - เศษกระดาษ เศษวัสดุเหลือใช้ที่มีมูลค่า จะถูกคัดแยกประเภทวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว แล้วนำไปเก็บรวบรวมไว้ภายในอาคารจัดเก็บของเสีย ซึ่งมีการจัดแบ่งประเภท เพื่อบริการติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายรับไปกำจัดต่อไป 	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- การจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป - ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มารับไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป - ใส์กรองอากาศของ Gas Turbine รวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อของแก่นำไปกำจัดหรือนำไปใช้ทำประโยชน์ใหม่ - ฉนวนกันความร้อน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนต่อไป <p>2.2 กากของเสียอันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 หรือ 106 มารับไปกำจัด โดยวิธีการเผาเป็นเชื้อเพลิงทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์หรือใช้ในการผสมเชื้อเพลิงต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - เศษเหล็กและเศษชิ้นส่วนเครื่องจักรจากการซ่อมบำรุง จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มาทำการเก็บขนไปทำการคัดแยกและจำหน่ายต่อไป - ซิลิกาเจลที่ใช้ในหม้อแปลงไฟฟ้า จะติดต่อหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 105 มารับไปกำจัดโดยวิธีการฝังกลบอย่างถูกหลักสุขาภิบาลต่อไป - ใส์กรองอากาศของ Gas Turbine รวบรวมให้บริษัทที่รับซื้อของแก่นำไปกำจัดหรือนำไปใช้ทำประโยชน์ใหม่ - ฉนวนกันความร้อน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนต่อไป <p>2.2 กากของเสียอันตราย</p> <ul style="list-style-type: none"> - น้ำมันไฮดรอลิก น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วจากการซ่อมบำรุง และน้ำมันจากอุปกรณ์แยกน้ำ-น้ำมัน (รวมถึงบรรจุน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว) ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 หรือ 106 มารับไปกำจัด โดยวิธีการเผาเป็นเชื้อเพลิงทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์หรือใช้ในการผสมเชื้อเพลิงต่อไป 	

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
- การจัดการ กากของเสีย (ต่อ)	- ครอบป้องกันน้ำมัน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผา ทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป - โยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผา ทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป	- ครอบป้องกันน้ำมัน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผา ทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป - โยผ้าปนเปื้อนน้ำมัน ติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับ อนุญาตจากทางราชการ ประเภทโรงงานลำดับที่ 101 มารับไปกำจัด โดยวิธีการฝังกลบ หรือการเผา ทำลายร่วมในเตาเผาปูนซีเมนต์ต่อไป	
10. ระบบป้องกันและระงับ อัคคีภัย	1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) จำนวน 4 ชุด 2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) จำนวน 3 ชุด 3. หัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray) จำนวน 5 หัว 4. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂ System) จำนวน 2 ชุด 5. ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher) จำนวน 18 ชุด	1. หัวจ่ายน้ำดับเพลิง (Fire Hydrant) จำนวน 4 ชุด 2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet) จำนวน 3 ชุด 3. หัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spray) จำนวน 5 หัว 4. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂ System) จำนวน 2 ชุด 5. ถังดับเพลิง (Fire Extinguisher) - ชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical) จำนวน 26 ชุด - ชนิดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂) จำนวน 4 ชุด	มีการเปลี่ยนแปลงจำนวน อุปกรณ์ดับเพลิง ดังนี้ - เพิ่มถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical) จาก 18 ชุด เป็น 26 ชุด โดยเพิ่มบริเวณ บริเวณอาคาร Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 อย่างละ 1 ชุด และอาคาร Workshop 6 ชุด - เพิ่มถังดับเพลิงชนิดก๊าซ คาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂) จำนวน 4 ชุด บริเวณอาคาร Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 อย่างละ 2 ชุด

ตารางที่ 1.7-1 เปรียบเทียบรายละเอียดก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

รายละเอียดโครงการ	ข้อมูลตามรายงานฯ ฉบับได้รับความเห็นชอบ ^{1/}	ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)	หมายเหตุ
11. พื้นที่สีเขียว	3,145 ตารางเมตร พื้นที่สีเขียวด้านทิศใต้ตลอดแนวเขตระหว่างโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 และโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 มีความกว้าง 2.1 เมตร พื้นที่ 370 ตารางเมตร	3,145 ตารางเมตร พื้นที่สีเขียวด้านทิศใต้บริเวณแนวเขตระหว่างโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 และโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ช่วงบนถูกย้ายลง มาไว้ช่วงล่าง ซึ่งส่งผลให้มีความกว้างเพิ่มขึ้นเป็น 4 เมตร โดยมีพื้นที่ 370 ตารางเมตรเท่าเดิม	เปลี่ยนแปลงตำแหน่ง โดย ไม่เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่สีเขียว

หมายเหตุ: ^{1/} รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3, มีนาคม 2564 และ
 รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1), กุมภาพันธ์ 2565

บทที่ 2

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บทที่ 2

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีความประสงค์ที่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการที่มีการปรับปรุงผังให้มีความเหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ รวมถึงมีการปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงข้างต้น มิได้มีผลกระทบต่อการผลิตไฟฟ้าตามที่ออกแบบไว้แต่อย่างใด โดยมีรายละเอียดการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

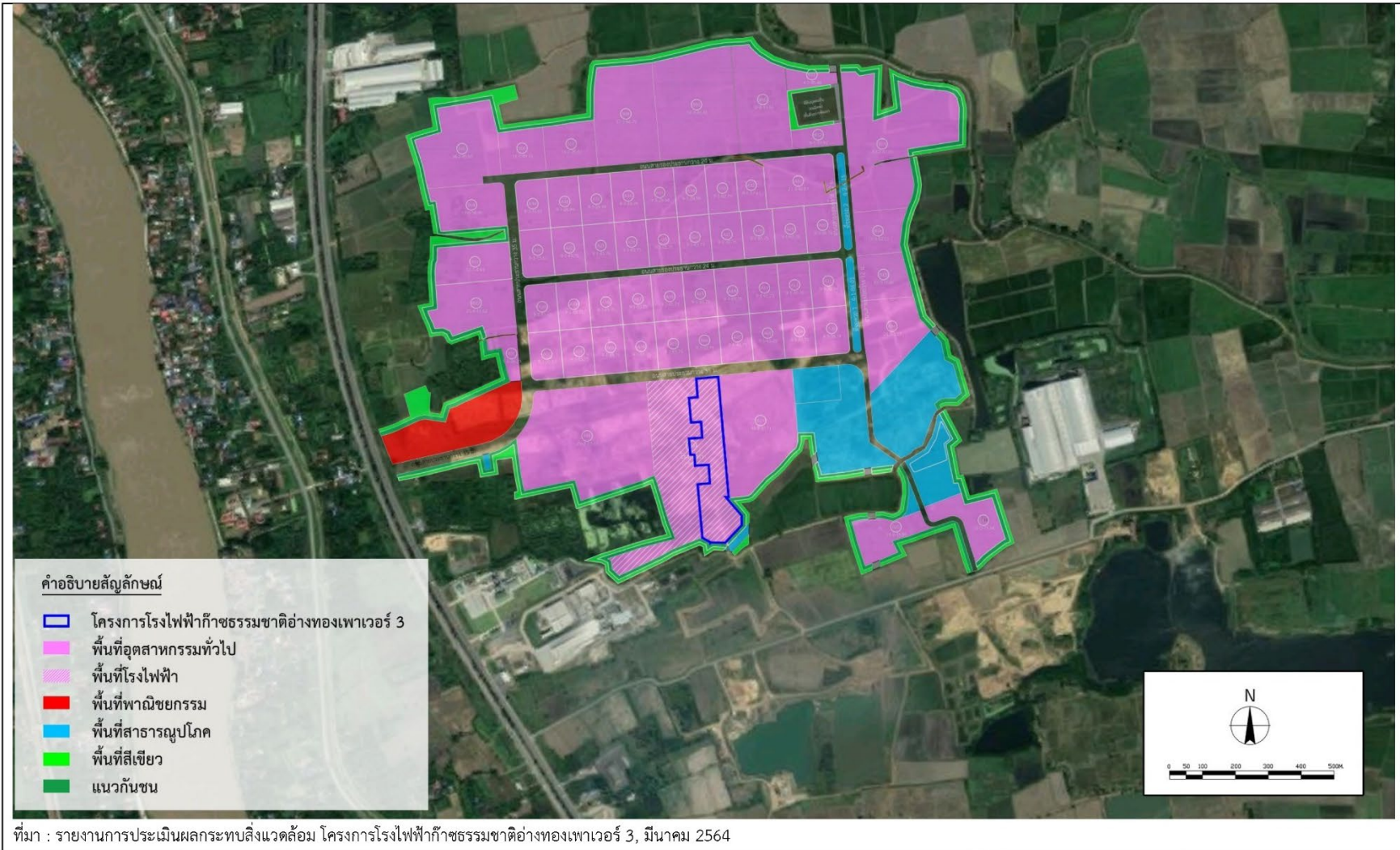
(ต่อไปนี “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3” จะเรียกว่า “โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3” และ “โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2” จะเรียกว่า “โรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2”)

2.1 การปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ

2.1.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 50,604 ตารางเมตร (ประมาณ 31-2-51 ไร่) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง ดังรูปที่ 2.1-1 ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จะตั้งอยู่ติดกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ซึ่งมีอาณาเขตติดต่อกับพื้นที่โดยรอบ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ พื้นที่ถนนสายหลักภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ พื้นที่ถนนสายหลักภายในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ พื้นที่โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด
ทิศใต้	ติดต่อกับ พื้นที่สีเขียวและแนวกันชนของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง



รูปที่ 2.1-1: ที่ตั้งโครงการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่โครงการ

โครงการมีการใช้ประโยชน์ แบ่งออกเป็น 6 ส่วน ได้แก่ (1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง (2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า (3) พื้นที่บ่อกักน้ำ (4) พื้นที่อาคารต่างๆ (5) พื้นที่สีเขียว และ (6) พื้นที่อื่นๆ ดังแสดงในตารางที่ 2.1-1 และรูปที่ 2.1-2

2.1.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการมีปรับเปลี่ยนผังองค์ประกอบโครงการ เพื่อให้มีความเหมาะสม และสอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ (ดังตารางที่ 2.1-1) ดังนี้

- **พื้นที่อาคารต่างๆ** มีขนาดเพิ่มขึ้น 373 ตารางเมตร (จากขนาด 1,360 เป็น 1,733.00 ตารางเมตร) เนื่องจากมีการปรับขนาดพื้นที่ของอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) ขนาด 500 ตารางเมตร และอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) ขนาด 500 ตารางเมตร รวมพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร เป็นอาคารรวมฟังก์ชัน ขนาด 1,373 ตารางเมตร
- **พื้นที่สีเขียว:** ย้ายตำแหน่งพื้นที่สีเขียวที่บริเวณขอบเขตระหว่างโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ลงมาไว้บริเวณขอบเขตระหว่างทั้ง 2 โครงการทางด้านทิศใต้ โดยพื้นที่สีเขียวบริเวณดังกล่าวจะมีความกว้างเพิ่มขึ้นจาก 2.1 เป็น 4 เมตร แต่ยังคงมีพื้นที่เท่าเดิมคือ 370 ตารางเมตร
- **พื้นที่อื่นๆ** มีพื้นที่ลดลง 373 ตารางเมตร (จากขนาด 32,389 เป็น 32,016 ตารางเมตร) เนื่องจากการปรับขนาดของพื้นที่ข้างต้น

2.1.3 ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ผังการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลง แบ่งออกเป็น 6 ส่วน ได้แก่ (1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง (2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า (3) พื้นที่บ่อกักน้ำ (4) พื้นที่อาคารต่างๆ พื้นที่สีเขียว และ (6) พื้นที่อื่นๆ ดังแสดงในตารางที่ 2.1-2 และรูปที่ 2.1-3 ทั้งนี้ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินโครงการมีที่ว่างร้อยละ 71.77 ของพื้นที่โครงการ ซึ่งยังคงเป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 103/2556 ที่กำหนดให้การพัฒนาที่ดินเพื่อทำการก่อสร้างอาคารหรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ในแปลงที่ดินของผู้ประกอบกิจการจะต้องเว้นที่ว่างไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของพื้นที่แปลง

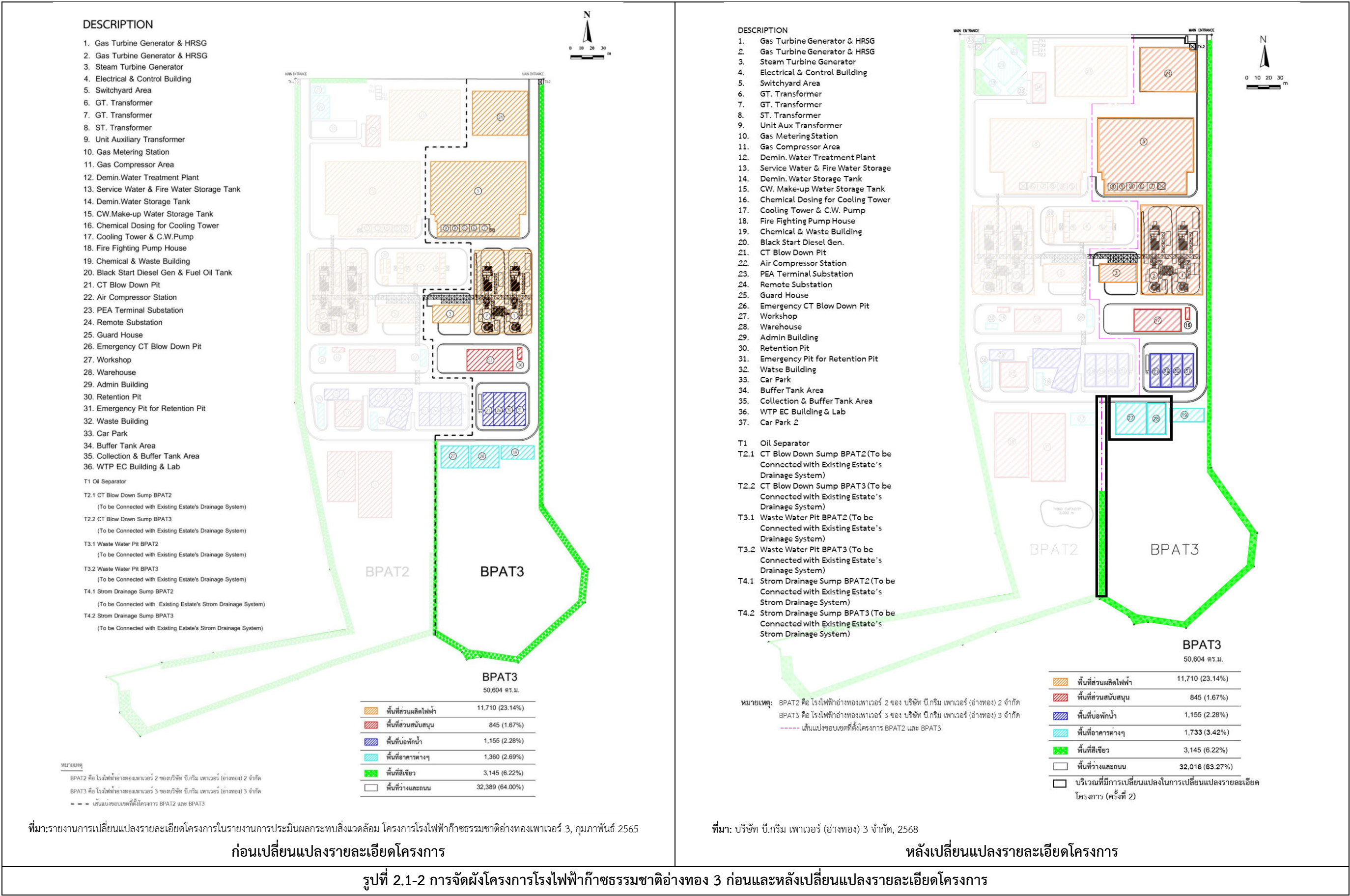
ตารางที่ 2.1-1

รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบภายในบริเวณ พื้นที่โครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลง			หลังการเปลี่ยนแปลง			หมายเหตุ
	พื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)	พื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)	
	(ตร.ม.)	(ไร่)		(ตร.ม.)	(ไร่)		
(1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่งไฟฟ้า ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้าและลานไถไฟฟ้า	11,710	7.32	23.14	11,710.00	7.32	23.14	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่หอหล่อเย็น	845	0.53	1.67	845.00	0.53	1.67	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(3) พื้นที่บ่อพักน้ำ	1,155	0.72	2.28	1,155.00	0.72	2.28	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(4) พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารเก็บสารเคมีและของเสีย อาคารซ่อมบำรุง และอาคารเก็บวัสดุ	1,360	0.85	2.69	1,733.00	1.08	3.42	- เพิ่มขึ้น 373 ตร.ม. จากปรับขนาดพื้นที่ของอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) ขนาด 500 ตารางเมตร และอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) ขนาด 500 ตารางเมตร รวมพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร เป็นอาคารรวมฟังก์ชัน ขนาด 1,373 ตารางเมตร
(5) พื้นที่สีเขียว	3,145	1.97	6.22	3,145.00	1.97	6.22	- ไม่เปลี่ยนแปลง
(6) พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่ระบายน้ำ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น	32,389	20.24	64.00	32,016.00	20.01	63.27	- ลดลง 373 ตร.ม. จากการลดพื้นที่ว่างระหว่างอาคารจาก 24,733 เป็น 24,360 ตร.ม.
รวม	50,604	31.63	100.00	50,604	31.63	100.00	

ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2568



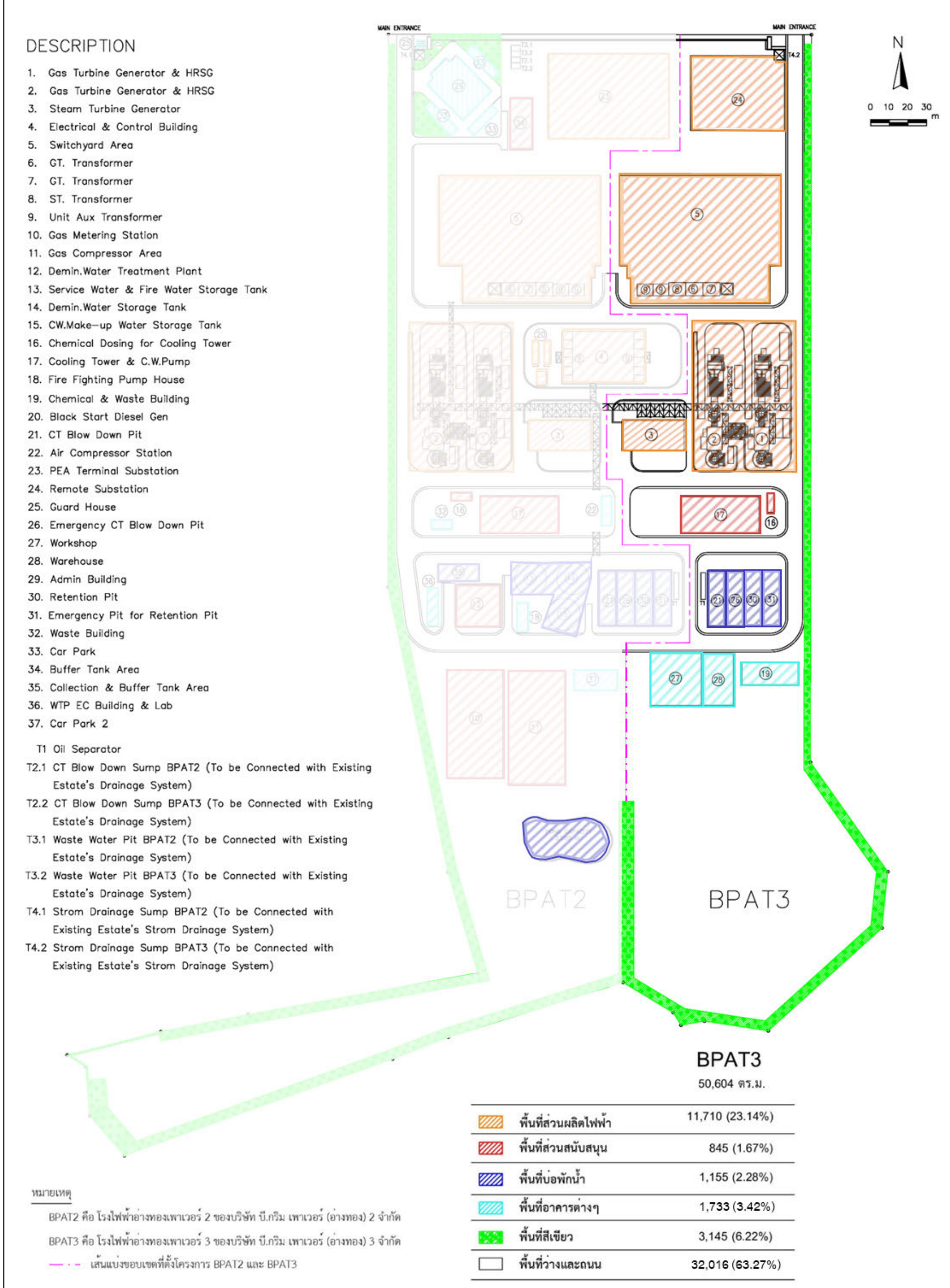
ตารางที่ 2.1-2

รายละเอียดการใช้ประโยชน์พื้นที่ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

องค์ประกอบภายในบริเวณพื้นที่โครงการ	พื้นที่		สัดส่วน
	(ตร.ม.)	(ไร่)	(ร้อยละ)
(1) พื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้า และระบบส่ง ได้แก่ ส่วนผลิตไฟฟ้า และลานโกไฟฟ้า	11,710.00	7.32	23.14
(2) พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า ได้แก่ พื้นที่หอหล่อเย็น	845.00	0.53	1.67
(3) พื้นที่บ่อกักน้ำ	1,155.00	0.72	2.28
(4) พื้นที่อาคารต่างๆ ได้แก่ อาคารเก็บสารเคมีและของเสีย อาคารซ่อมบำรุง และอาคารเก็บวัสดุ	1,733.00	1.08	3.42
(5) พื้นที่สีเขียว	3,145.00	1.97	6.22
(6) พื้นที่อื่นๆ เช่น ถนน พื้นที่คูระบายน้ำ และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร เป็นต้น	32,016.00	20.01	63.27
รวม	50,604	31.63	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 71.77 ประกอบด้วย พื้นที่บ่อกักน้ำ พื้นที่สีเขียว ถนน คูระบายน้ำ บ่อแยกน้ำมัน และพื้นที่ว่างระหว่างอาคาร

ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2568



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 ที่มีอยู่โดยรอบโครงการตามแนวถนนในพื้นที่โครงการ 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 3 (ครั้งที่ 1) เป็นการปรับขนาดพื้นที่ของโครงการให้สอดคล้องกับขนาดพื้นที่จากการรังวัดที่ดินใหม่ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) ที่เป็นผู้พัฒนานิคมอุตสาหกรรมเอส อ่าวทอง ทำให้พื้นที่โครงการ

มีขนาดลดลงจาก ประมาณ 32-2-8.5 ไร่ เป็น ประมาณ 31-2-51 ไร่ (ลดลง 0-3-57.5 ไร่) โดยทบทวนการออกแบบโครงการโรงไฟฟ้าให้เหมาะสมกับการดำเนินการ ทำให้มีการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ ทำให้แนวท่อรวบรวมน้ำฝน เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม อย่างไรก็ตาม ทิศทางการไหลของน้ำฝนและจุดระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ยังคงเป็นไปตามที่ออกแบบไว้เดิม ดังนั้น โครงการยังคงสามารถใช้หนังสือรับรองความสามารถในการรองรับการระบายน้ำฝนของโครงการจากนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ฉบับเลขที่ PI 47/2563 ลงวันที่ 8 กันยายน 2563 รายละเอียดดังภาคผนวก 2-2

(2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)

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

$$\begin{aligned}
 Q &= 0.278 \times 10^{-6} \text{ CIA} \\
 \text{เมื่อ } Q &= \text{อัตราการไหลนอง (ลูกบาศก์เมตร/วินาที)} \\
 C &= \text{สัมประสิทธิ์ของการไหลนอง} \\
 &= 0.9 \text{ สำหรับเขตอุตสาหกรรมหนัก (ศ.ดร. ชงชัย พรรณสวัสดิ์,} \\
 &\quad \text{คู่มือการออกแบบระบบระบายน้ำเสียและน้ำฝน, พิมพ์ครั้งที่ 5,} \\
 &\quad \text{2538)} \\
 I &= \text{ค่าความเข้มฝน 10 ปี (มิลลิเมตร/ชั่วโมง)} \\
 A &= \text{พื้นที่ที่มีโอกาสเกิดน้ำฝนปนเปื้อน (ตารางเมตร)}
 \end{aligned}$$

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

สำหรับการคำนวณปริมาณน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนที่เกิดขึ้นในพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงในบริเวณลานไถไฟฟ้า โดยมีพื้นที่ทั้งหมดประมาณ 460 ตารางเมตร คำนวณได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 Q &= 0.278 \times 10^{-6} \text{ CIA} \\
 &= 0.278 \times 10^{-6} \times 0.9 \times 147 \times 460 \\
 &= 0.0169 \text{ ลูกบาศก์เมตร}
 \end{aligned}$$

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 ถือว่าไม่เป็นน้ำฝนที่มีการปนเปื้อนจะถูกระบายลงรางระบายน้ำฝนของโครงการ เพื่อปล่อยลงรางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ต่อไป สำหรับผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการแสดงดังรูปที่ 2.2-1

2.2.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

จากการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ จะทำให้รายละเอียดระบบระบายน้ำฝนไม่ปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการมีการเปลี่ยนแปลงไปจากเดิม ดังนี้

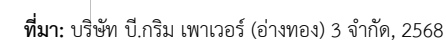
จากการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ ทำให้มีขนาดพื้นที่สำหรับพิจารณา ค่า C เปลี่ยนแปลงไปเล็กน้อย ทำให้มีปริมาณน้ำฝนเท่ากับ 1.22 ลูกบาศก์เมตร/วินาที (รางระบายน้ำสองฝั่งปริมาณน้ำเท่ากับ 0.61 ลูกบาศก์เมตร/วินาที) เปลี่ยนแปลงจากก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเล็กน้อย (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมีปริมาณน้ำฝน เท่ากับ 1.21) โดยมีแนวท่อรวบรวมน้ำฝนไม่ปนเปื้อน แสดงดังรูปที่ 2.2-1 สำหรับรายการคำนวณปริมาณน้ำฝน แสดงดังภาคผนวก 2-3 อย่างไรก็ตาม จุติระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ยังคงเป็นไปตามที่ออกแบบไว้เดิม

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 ที่มีอยู่โดยรอบโครงการตามแนวลนในพื้นที่โครงการ ก่อนที่จะระบายลงสู่รางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ทางด้านทิศเหนือของโครงการ และไหลลงสู่บ่อหน่วงน้ำของนิคมฯ ต่อไป ซึ่งนิคมฯ ได้ออกแบบรวบรวมน้ำฝนจากโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ในนิคมฯ ไปเข้าบ่อหน่วงน้ำฝน (Retention Pond) เพื่อนำไปใช้เป็นน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของนิคมฯ ต่อไป (รายการคำนวณปริมาณน้ำฝน แสดงดังภาคผนวก 2-3)



รูปที่ 2.2-1: ผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนบนเพื่อกภายในพื้นที่โครงการ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

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

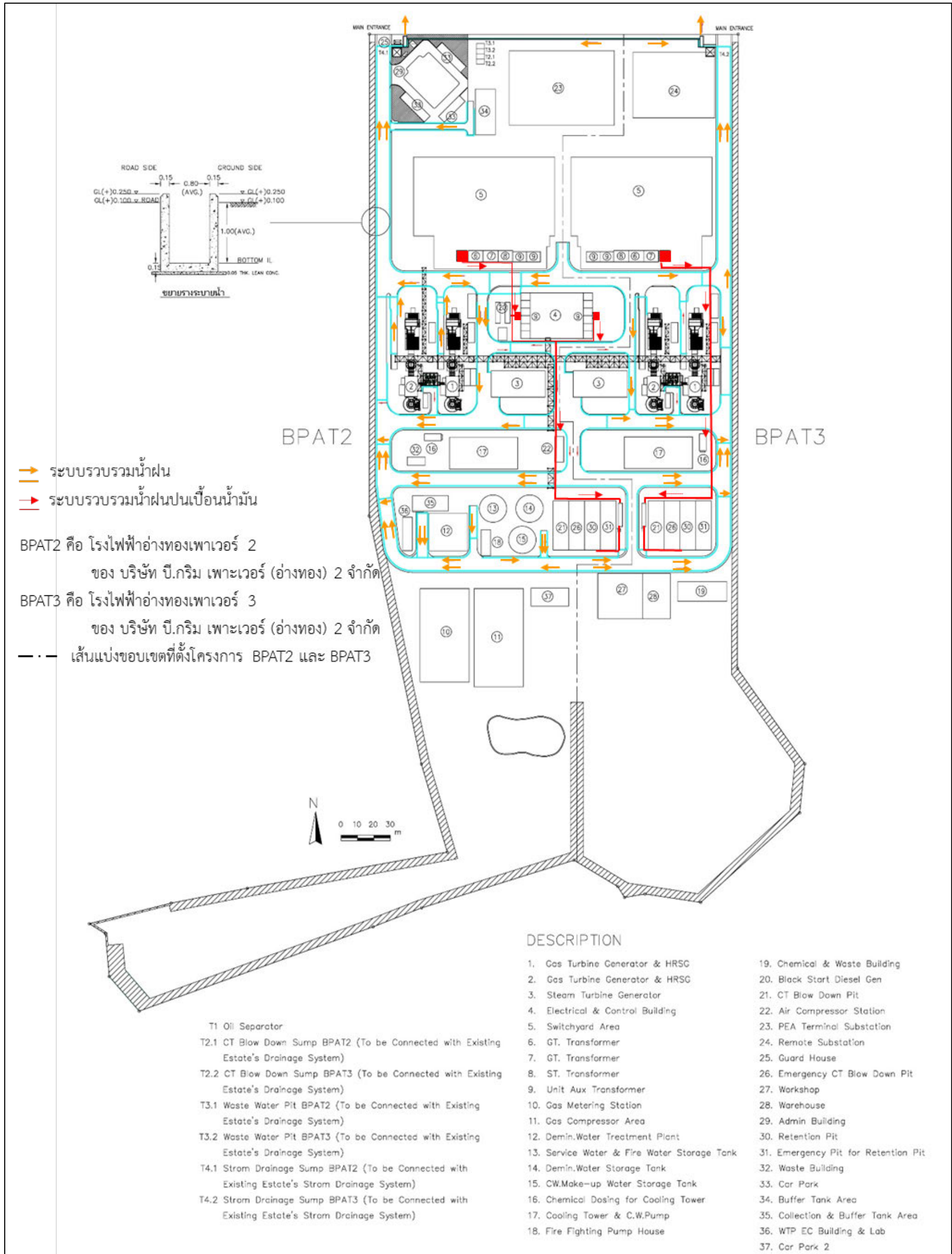
(2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)

น้ำฝนปนเปื้อนที่เกิดขึ้น คือ น้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก เป็นน้ำฝนที่ตกในบริเวณต่าง ๆ ที่กำหนดให้เป็นพื้นที่ที่มีการปนเปื้อน (Contaminated Area) ได้แก่ พื้นที่หม้อแปลงภายในบริเวณลานโกไฟฟ้า 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 และสำหรับน้ำฝนที่ตกในพื้นที่หม้อแปลงในบริเวณลานโกไฟฟ้าหลังจากช่วง 15 นาทีแรก ถือว่าไม่เป็นน้ำฝนที่มีการปนเปื้อนจะถูกระบายลงรางระบายน้ำฝนของโครงการ เพื่อปล่อยลงรางระบายน้ำฝนภายในนิคมฯ ต่อไป สำหรับผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการแสดงดังรูปที่ 2.2-2

2.3 อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

2.3.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือนกุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

รายละเอียดและจำนวนของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการถูกออกแบบให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด 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



ที่มา: บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2568

รูปที่ 2.2-2 ผังแสดงระบบระบายน้ำฝนและท่อรวบรวมน้ำฝนปนเปื้อนภายในพื้นที่โครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

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 ^{4/}	
1. หัวดับเพลิง (Fire Hydrant)	- Remote Substation	-	1	85,000	- มาตรฐาน วสท. ^{1/}	- NFPA 24	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งห่างจากอาคารที่ป้องกัน ไม่น้อยกว่า 12 เมตร หรือพิจารณาติดตั้งใกล้กับส่วนของอาคารที่ไม่พึงลงมาได้ง่ายเมื่อเกิดเพลิงไหม้ - มีระยะห่างระหว่างหัวดับเพลิงแต่ละหัวจะต้องไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงของหัวดับเพลิงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร จากพื้นดิน
	- Gas Metering Station	1	-		- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/}	- NFPA 850	
	- Switchyard Area	2	1		- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}		
	- 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. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	2	-	335	- มาตรฐาน วสท. ^{1/}	- NFPA 14	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ใกล้กับหัวดับเพลิงมากที่สุดหรือติดตั้งไว้ข้างหัวดับเพลิงโดยตรง
	- STG	1	1	1,080	- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/}	- NFPA 850	
	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน)	6	-	800	- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}		
	- Warehouse	-	1	500			
	- Workshop	-	1	500			
รวม		9	3	3,215			

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) จำกัด

ตารางที่ 2.3-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.3-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
3. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) (ต่อ)							ดับเพลิงบนท่อย่อยหรือระหว่างท่อย่อย กรณีพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง อันตรายนมาก มีระยะห่างสูงสุด 4.2 และ 3.7 เมตร ตามลำดับ - ปริมาณดับเพลิงที่ต้องการสำหรับหัวกระจายน้ำดับเพลิงพื้นที่ครอบครองอันตรายปานกลาง 60-90 นาที และพื้นที่อันตรายมาก 90-120 นาที
	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. ^{1/} - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/} - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}	- NFPA 15	- หัวฉีดที่ใช้จะต้องเป็นชนิดหัวเปิด - อุณหภูมิทำงานของหัวฉีดจะต้องสูงกว่าอุณหภูมิบรรยากาศสูงสุด - ติดตั้งหัวฉีดที่ตำแหน่งใด ๆ ให้ป้องกันพื้นผิวทั้งหมดหม้อแปลงทั้งหมด - ต้องฉีดฝอยน้ำด้วยอัตราการฉีด 10.2 L/min/m ² - แหล่งน้ำต้องมีปริมาณเพียงพอสำหรับเพื่อการดับเพลิง และสำหรับสายฉีดน้ำเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง
	รวม	17	5	910			

ตารางที่ 2.3-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่าวไทย เฟส 2	โรงไฟฟ้า อ่าวไทย เฟส 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
5. ระบบดับเพลิง ด้วยก๊าซ คาร์บอน ไดออกไซด์ (CO ₂ System)	- GTG	2	2	-	- มาตรฐาน วสท. ^{1/} - ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/} - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}	- NFPA 12 - NFPA 850	- ผู้ทำการออกข้อกำหนดสำหรับการ ออกแบบเลือกใช้ และการติดตั้ง ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนได ออกไซด์ จะต้องเป็นวิศวกรที่มี ทักษะความรู้ความเข้าใจในระบบ นี้เป็นอย่างดี - เมื่อติดตั้งระบบสมบูรณ์แล้วจะต้อง มีการตรวจสอบและทดสอบว่า ทำงานได้อย่างถูกต้องตาม ข้อกำหนดที่ได้ออกแบบไว้ - อุปกรณ์ตรวจจับที่ใช้ในระบบ อุปกรณ์สั่งงานอุปกรณ์ปล่อยก๊าซ วาล์ว อุปกรณ์ควบคุมการฉีด และ อุปกรณ์ปิดระบบ ต้องได้รับ ใบรับรองการทดสอบจากสถาบัน ที่เชื่อถือได้ - แหล่งจ่ายไฟฟ้าให้กับระบบการ ควบคุมและการทำงานจะต้องมี กำลังพอและความเชื่อถือได้ และ แหล่งจ่ายไฟฟ้าสำรองให้กับระบบ ต้องจ่ายไฟเข้าระบบได้ภายใน ระยะเวลาไม่เกิน 30 วินาที และ

ตารางที่ 2.3-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
5. ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂ System) (ต่อ)							ต้องมีประสิทธิภาพจ่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องให้กับระบบ ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง - ต้องรีบทำการบรรจุก๊าซใหม่หลังจากฉีดก๊าซออกจากถังแล้ว
	รวม	2	2	-			
6. ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher)	<ul style="list-style-type: none"> - 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 2 - 1 -	80 1,125 2,915 2,000 11,140 335 1,600 150 800 - 85 300 1,080 545	- มาตรฐาน วสท. ^{1/} - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/} - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}	- NFPA 10	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือจะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิงให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตรจากระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ - ระยะเข้าถึงตัวเครื่องดับเพลิงต้องไม่เกินกว่า 15 เมตร

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) จำกัด

ตารางที่ 2.3-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
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 ห้องตู้ควบคุมระบบไฟฟ้า (Distributed Control System; DCS)	1	-	800	ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/}	- NFPA 2001 - NFPA 850	- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติที่มี การใช้สารสะอาดที่ใช้ในการ ดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะใช้ใน พื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อิเล็กทรอนิกส์

ตารางที่ 2.3-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
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. ^{1/} - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/} - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}	- NFPA 20	- ขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงต้องมีอัตราการสูบน้ำตามที่กำหนดไว้ - ขนาดท่อและอุปกรณ์ประกอบท่อของเครื่องสูบน้ำดับเพลิงจะต้องมีขนาดไม่น้อยกว่าที่กำหนดไว้ (ขึ้นอยู่กับขนาดเครื่องสูบน้ำดับเพลิงที่ทำการติดตั้ง) - สูบน้ำได้ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 150 ของปริมาณสูบน้ำที่กำหนด - เครื่องสูบน้ำรักษาความดัน Jockey Pump) จะต้องทำงานโดยอัตโนมัติ

ตารางที่ 2.3-1 ระบบดับเพลิงของโครงการ (ต่อ)

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

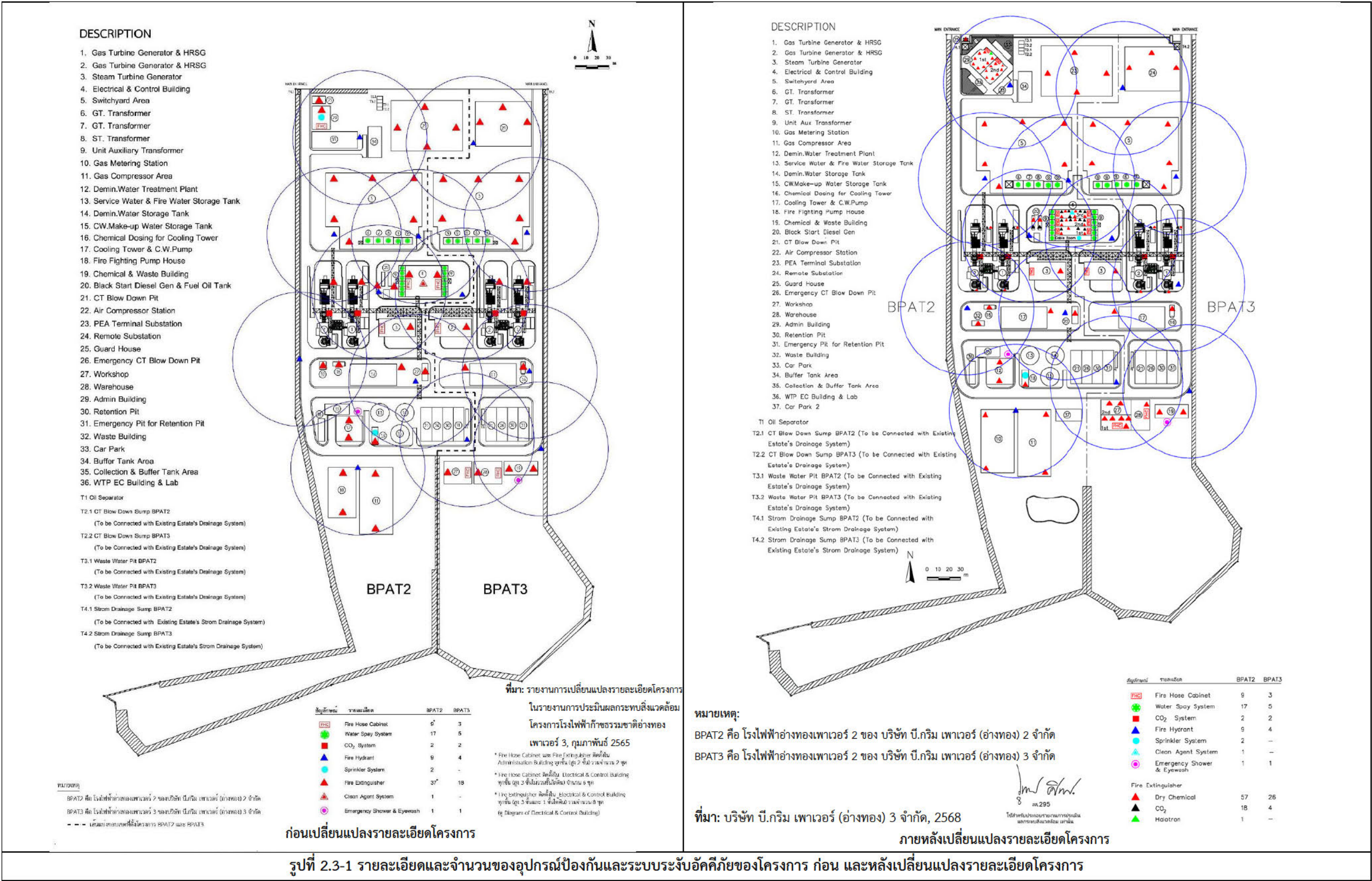
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานการป้องกันอัคคีภัย (พิมพ์ครั้งที่ 3 พฤษภาคม 2559), วิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.)

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552

^{3/} กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555

^{4/} NFPA = National Fire Protection Association

ที่มา: รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3, กุมภาพันธ์ 2565



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

ทั้งนี้ เมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น เพลิงไหม้ ก๊าซรั่ว เป็นต้น ให้พนักงานที่พบเห็นเหตุการณ์กวดสัญญาณแจ้งเหตุและแจ้งเหตุด้วยวาจาให้ห้องควบคุมฯ ทราบ โดยแจ้งถึงเหตุการณ์ที่เกิด สถานที่ระดับความรุนแรงและการบาดเจ็บ บุคคลที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ให้ปฏิบัติตามแผนฯ สำหรับบุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้องตามแผนฯ ให้ไปรวมพล ณ จุดรวมพลที่กำหนดโดยตำแหน่งจุดรวมพลภายในโครงการและเส้นทางอพยพ แสดงดังรูปที่

2.3-2

2.3.2 การเปลี่ยนแปลงระบบดับเพลิง

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

1) อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย

(1) ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง (Fire Extinguisher) เดิม โครงการกำหนดติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง จำนวน 18 ชุด กระจายตามอาคารต่างๆ ซึ่งภายหลังภายหลังออกแบบและก่อสร้างอาคารแล้วเสร็จ โครงการพิจารณาทบทวนชนิดอุปกรณ์ดับเพลิง โดยพิจารณาติดตั้งเพิ่มเติม บริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 จาก อย่างละ 1 เป็นอย่างละ 2 ชุด และบริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) จาก 1 ชุด เป็น 7 ชุด ทำให้ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้กำหนดติดตั้งถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง จำนวน 26 ชุด

(2) ถังดับเพลิงชนิด CO₂ เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้มีการติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO₂ แต่ภายหลังออกแบบและก่อสร้างอาคารแล้วเสร็จ โครงการพิจารณาให้มีการติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO₂ เพิ่มเติมบริเวณ Gas Turbine Generator & HRSG 1 และ 2 อย่างละ 2 ชุด ทำให้ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ได้กำหนดติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO₂ จำนวน 4 ชุด

ตารางที่ 2.3-2 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		
1. หัวดับเพลิง (Fire Hydrant)	- Remote Substation	-	1	85,000	- Remote Substation	-	1	85,000	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - NFPA 24 - NFPA 850 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - ติดตั้งห่างจากอาคารที่ป้องกัน ไม่น้อยกว่า 12 เมตร หรือพิจารณาติดตั้งใกล้กับส่วนของอาคารที่ไม่พังลงมาได้ง่ายเมื่อเกิดเพลิงไหม้ - มีระยะห่างระหว่างหัวดับเพลิงแต่ละหัวจะต้องไม่เกิน 150 เมตร - ความสูงของหัวดับเพลิงไม่น้อยกว่า 0.60 เมตร จากพื้นดิน
	- Gas Metering Station	1	-		- Gas Metering Station	1	-		
	- Switchyard Area	2	1		- Switchyard Area	2	1		
	- Electrical & Control Building	1	-		- Electrical & Control Building	1	-		
	- Chemical Dosing for Cooling Tower	-	1		- Chemical Dosing for Cooling Tower	-	1		
	- Chemical & Waste Building	-	1		- Chemical & Waste Building	1	-		
	- Black Start Diesel Gen	1	-		- Black Start Diesel Gen	1	-		
	- Air Compressor Station	1	-		- Air Compressor Station	1	-		
	- Emergency Pit for Retention Pit	1	-		- Emergency Pit for Retention Pit	1	-		
	- Waste Building	1	-		- Waste Building	1	-		
	- Car Park	1	-		- Car Park	1	-		
	รวม	9	4	85,000	รวม	9	4		
2. ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet)	- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	2	-	335	- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	2	-	712	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - NFPA 14 - NFPA 850 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - ติดตั้งตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ใกล้กับหัวดับเพลิงมากที่สุด หรือติดตั้งไว้ข้างหัวดับเพลิงโดยตรง
	- STG	1	1	1,080	- STG	1	1	1,080	
	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน)	6	-	800	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน)	6	-	800	
	- Warehouse	-	1	500	- Warehouse	-	1	500	
	- Workshop	-	1	500	- Workshop	-	1	500	
	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	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - 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 - ปริมาณดับเพลิงที่ต้องการสำหรับหัวกระจายน้ำดับเพลิงพื้นที่ครอบ ครองอันตรายปานกลาง 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 ² - แหล่งน้ำต้องมีปริมาณเพียงพอสำหรับเพื่อการ ดับเพลิง และสำหรับสายฉีดน้ำเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง
	รวม	17	5	910	รวม	17	5	910	
5. ระบบดับเพลิงด้วย ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂ 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 และการติดตั้งระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนได ออกไซด์ จะต้องเป็นวิศวกรที่มีทักษะความรู้ความ เข้าใจในระบบนี้เป็นอย่างดี - เมื่อติดตั้งระบบสมบูรณ์แล้วจะต้องมีการตรวจสอบ และทดสอบว่าทำงานได้อย่างถูกต้องตามข้อกำหนด ที่ได้ออกแบบไว้ - อุปกรณ์ตรวจจับที่ใช้ในระบบ อุปกรณ์สั่งงาน อุปกรณ์ปล่อยก๊าซ วาล์ว อุปกรณ์ควบคุมการฉีด และอุปกรณ์ปิดระบบ 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 อ่าวทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่าวทอง เพาเวอร์ 3			โรงไฟฟ้า อ่าวทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้าอ่าวทอง เพาเวอร์ 3		
5. ระบบดับเพลิงด้วย ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂ System) (ต่อ)									- แหล่งจ่ายไฟฟ้าให้กับระบบการควบคุมและการทำงานจะต้องมีกำลังพอและมีความเชื่อถือได้ และแหล่งจ่ายไฟฟ้าสำรองให้กับระบบ ต้องจ่ายไฟเข้าระบบได้ภายในระยะเวลาไม่เกิน 30 วินาที และต้องมีประสิทธิภาพจ่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องให้กับระบบ ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง - ต้องรับทำการบรรจุก๊าซใหม่หลังจากฉีกก๊อกรองจากถังแล้ว
	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 1 2 - - 1 - 1	- - - 3 6 - 1 - - 2 - 2 - 1 - 1 - - 1 - 1 - 1 - 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 - 1 2 1 1 1 2 - - 1 - - 1 - - - 1 - 1 - 1 -	- - - 3 6 - 1 - - 4 - - 2 1 - 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 8 ชุด สำหรับการพิจารณาตามมาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ 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 - 930 ตารางเมตร/ถัง - ภายในอาคารติดตั้งมีระยะห่างไม่เกิน 20 เมตร/ถัง
	รวม	37	18	25,190	รวม	57	26	26,092	
7. ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิด CO ₂					- GTG - Black Start Diesel - E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวมชั้นใต้ดิน)	4 2 12	4 - -	- 150 800	เปลี่ยนแปลง โดยติดตั้งเพิ่มขึ้น 4 ชุด (เดิมโครงการไม่ได้กำหนดให้ติดตั้งถังดับเพลิงชนิด CO ₂) สำหรับการพิจารณาตามมาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - NFPA 10

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 ₂ (ต่อ)									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	-		ไม่เปลี่ยนแปลง 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

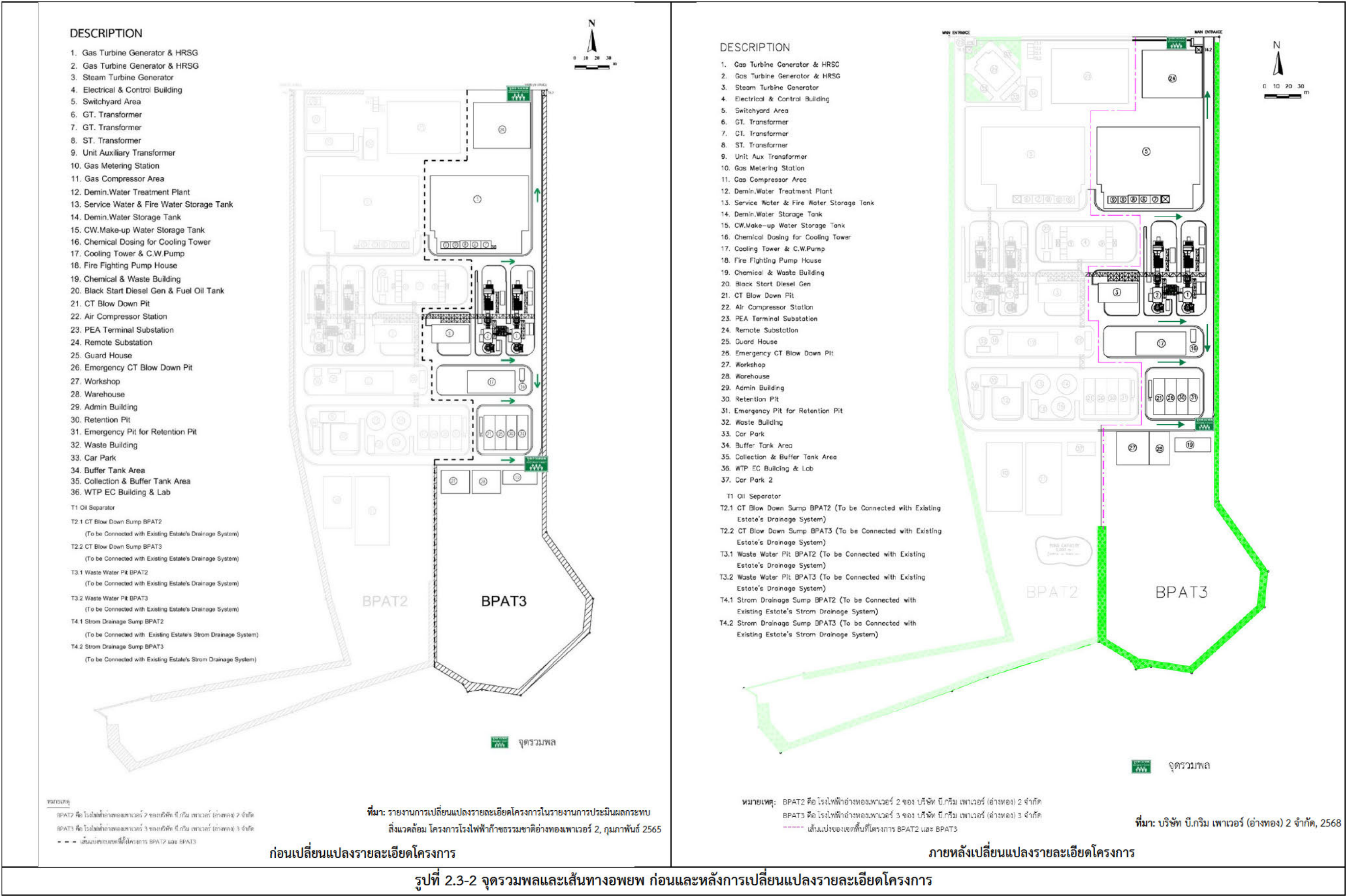
ตารางที่ 2.3-2 (ต่อ) เปรียบเทียบจำนวนและตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ ก่อนและภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

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) ถังบรรจूसารดับเพลิง โดยพิจารณาสารเคมีที่เหมาะสมไม่เป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงาน 4) ตู้ควบคุม 5) ระบบท่อ/วาล์ว/หัวฉีดสารสะอาดเพื่อการดับเพลิง									- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติที่มีการใช้สารสะอาดที่ใช้ในการดับเพลิงมีความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มีการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าอิเล็กทรอนิกส์
10.เครื่องสูบน้ำดับเพลิง ขนาด 1,250 GPM (4,725 ลิตร/นาทิจำนวน 2 ชุด ^{1/} ประกอบด้วย 1) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล 1 ชุด 2) ระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยมอเตอร์ไฟฟ้า 1 ชุด	- ภายในพื้นที่โครงการ	2	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	- ภายในพื้นที่โครงการ	2	-	ครอบคลุมพื้นที่ทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าทั้งสองแห่ง	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ต่างประเทศ - 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	ไม่เปลี่ยนแปลง สำหรับการพิจารณามาตรฐานการออกแบบและติดตั้งตามข้อกำหนดดังนี้ ประเทศไทย - มาตรฐาน วสท. - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้ - เป็นระบบส่งน้ำดับเพลิงที่น้ำเชื่อถือ - สามารถจ่ายน้ำดับเพลิงที่ความดันและมีปริมาณน้ำเพียงพอ - ต้องมีความต่อเนื่องของน้ำที่ใช้ดับเพลิงในช่วงเวลาที่ต้องการ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2568



2) จุลรวมพล

โครงการยังคงกำหนดจุลรวมพลภายในพื้นที่โครงการ จำนวน 2 จุด เท่าเดิม โดยมีได้เปลี่ยนแปลงตำแหน่ง และขนาดพื้นที่จุลรวมพลแต่อย่างใด (จุลรวมพลแต่ละแห่งมีขนาด 60 ตารางเมตร มีขนาดเพียงพอสำหรับพนักงานของโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 และโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 60 คน) 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 2 ของบริษัท บี.กริม (อ่าวทอง) 2 จำกัด ยกเว้นระบบสูบน้ำดับเพลิงที่มีการใช้งานร่วมกันเนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 จำกัด ถึงแม้จะจดทะเบียนเป็นคนละนิติบุคคล แต่ทั้งสองบริษัทเป็นบริษัทในเครือ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ดังนั้นในการดำเนินโครงการจึงได้จัดทำข้อตกลงร่วมกัน (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

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

ตารางที่ 2.3-3 ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.3-3 ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
3. ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (Sprinkler System) (ต่อ)							ดับเพลิงบนท่อย่อยหรือระหว่างท่อย่อย กรณีพื้นที่ครอบคลุมอันตรายปานกลาง อันตรายนมาก มีระยะห่างสูงสุด 4.2 และ 3.7 เมตร ตามลำดับ - ปริมาณดับเพลิงที่ต้องการสำหรับหัวกระจายน้ำดับเพลิงพื้นที่ครอบคลุมอันตรายปานกลาง 60-90 นาที และพื้นที่อันตรายมาก 90-120 นาที
	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. ^{1/} - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/} - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}	- NFPA 15	- หัวฉีดที่ใช้จะต้องเป็นชนิดหัวเปิด - อุณหภูมิทำงานของหัวฉีดจะต้องสูงกว่าอุณหภูมิบรรยากาศสูงสุด - ติดตั้งหัวฉีดที่ตำแหน่งใด ๆ ให้ป้องกันพื้นผิวทั้งหมดหม้อแปลงทั้งหมด - ต้องฉีดฝอยน้ำด้วยอัตราการฉีด 10.2 L/min/m ² - แหล่งน้ำต้องมีปริมาณเพียงพอสำหรับเพื่อการดับเพลิง และสำหรับสายฉีดน้ำเป็นระยะเวลาอย่างน้อย 1 ชั่วโมง
	รวม	17	5	910			

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ภายใต้งานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลถ่านหินของเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) จำกัด

ตารางที่ 2.3-3 ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

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

ตารางที่ 2.3-3 ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
5. ระบบดับเพลิง ด้วยก๊าซ คาร์บอนได ออกไซด์ (CO ₂ System) (ต่อ)							ต้องมีประสิทธิภาพจ่ายไฟฟ้าย่าง ต่อเนื่องให้กับระบบ 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 - - - - - 4 - 2	20 1,710 2,915 2,000 11,140 712 1,600 150 800 - 85 300	- มาตรฐาน วสท. ^{1/} - ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/} - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}	- NFPA 10	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิง ให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่ จะเกิดขึ้น - ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จาก ระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง - ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ - 930 ตารางเมตร/ถัง - ภายในอาคารติดตั้งมีระยะห่าง ไม่เกิน 20 เมตร/ถัง

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ภายใต้งานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) จำกัด

ตารางที่ 2.3-3 ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
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 ₂	- GTG	4	4	-	- มาตรฐาน วสท. ^{1/}	- NFPA 10	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิง ให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิง ที่จะเกิดขึ้น
	- Black Start Diesel	2	-	150	- ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/}		- ติดตั้งไม่สูงกว่า 1.4 เมตร จาก ระดับพื้นถึงหัวเครื่องดับเพลิง
	- E&C Building (สูง 3 ชั้น ไม่รวม ชั้นใต้ดิน)	12	-	800	- กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}		- ขนาดบรรจุ 4.5 กก. และไม่เกิน 18.14 กก. ยกเว้นชนิดที่มีล้อ
	รวม	18	4	950			

รายงานการประเมินผลรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) จำกัด

ตารางที่ 2.3-3 ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

ประเภท	ตำแหน่งที่ตั้ง	จำนวน (ชุด)		ขนาดพื้นที่ (ตร.ม.)	ข้อกำหนด/มาตรฐานการออกแบบและติดตั้ง		สรุปสาระสำคัญของมาตรฐาน วสท.
		โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 2	โรงไฟฟ้า อ่างทอง เพาเวอร์ 3		ประเทศไทย	ต่างประเทศ ^{4/}	
8. ถังดับเพลิงแบบ มือถือชนิด Halotron	- Admin Building (สูง 2 ชั้น)	1	-		- มาตรฐาน วสท. ^{1/} - ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/} - กฎกระทรวงฯ พ.ศ.2555 ^{3/}	- NFPA 10	- การใช้งานเครื่องดับเพลิงแบบมือถือ จะต้องเลือกขนาดและสารดับเพลิง ให้เหมาะสมกับประเภทของเพลิงที่ จะเกิดขึ้น - 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 ห้องตู้ควบคุมระบบไฟฟ้า (Distributed Control System; DCS)	1	-	800	ประกาศกระทรวง อุตสาหกรรมฯ พ.ศ.2552 ^{2/}	- NFPA 2001 - NFPA 850	- ระบบดับเพลิงแบบอัตโนมัติที่มีการ ใช้สารสะอาดที่ใช้ในการดับเพลิงมี ความเหมาะสมที่จะใช้ในพื้นที่ที่มี การติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อิเล็กทรอนิกส์

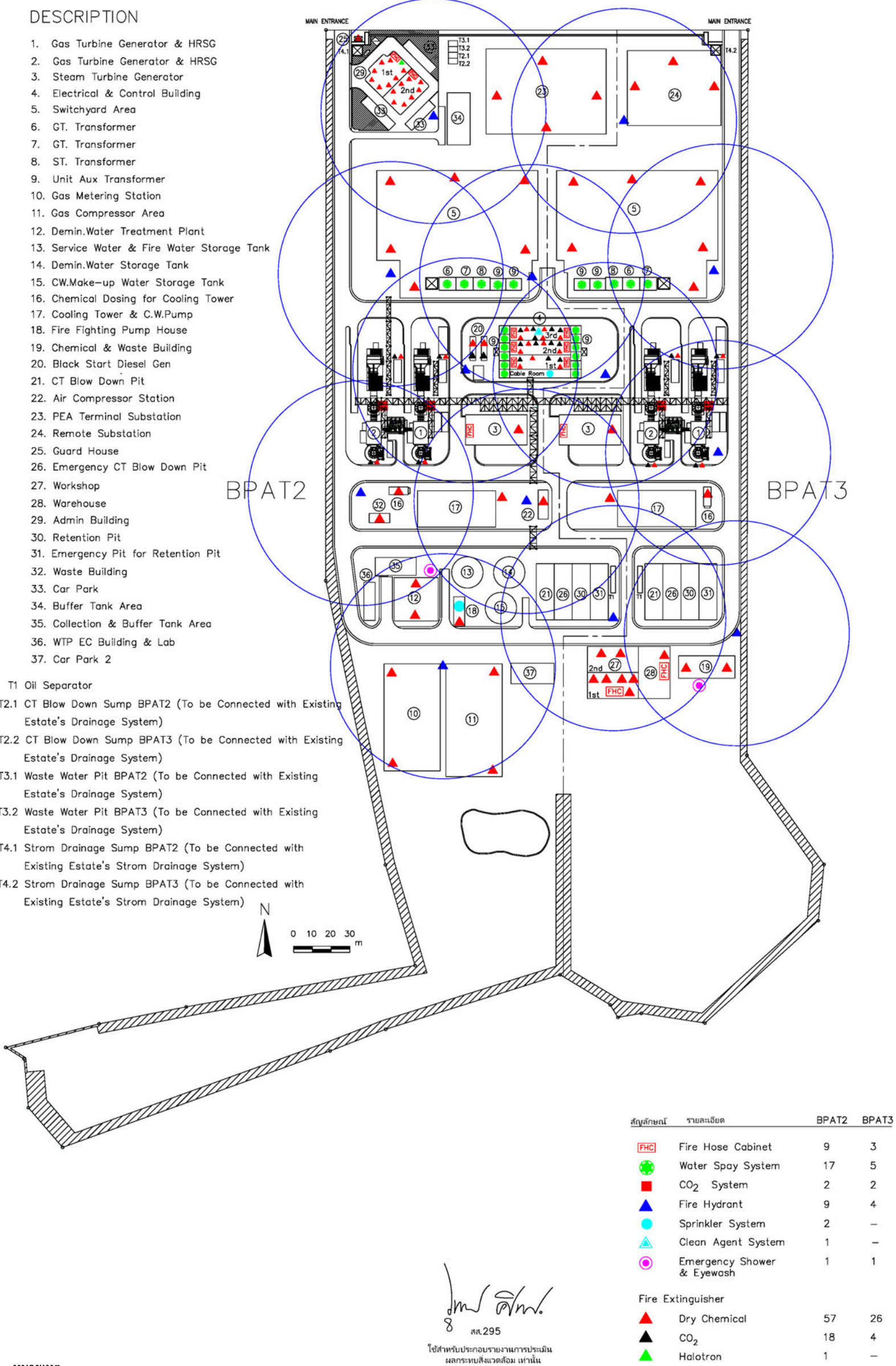
ตารางที่ 2.3-3 ระบบดับเพลิงของโครงการ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)

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

รายงานการเปลี่ยนแปลงสถานะเขตโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (จำกัด) 3 จำกัด

ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2568



(2) ตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ (Fire Hose Cabinet : FHC) เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA14, NFPA850 และมาตรฐาน วสท. ติดตั้งในโครงการทั้งหมด 3 จุด โดยทำการติดตั้งในเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) อาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) และ อาคารซ่อมบำรุง (Workshop) ซึ่งสามารถครอบคลุมพื้นที่อาคารที่ติดตั้งได้ทั้งหมด (กฎกระทรวงฉบับที่ 33 (พ.ศ.2535))

(3) ระบบหัวพ่นละอองน้ำดับเพลิง (Water Spay System) เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA15 และมาตรฐาน วสท. ติดตั้งบริเวณ Transformer จำนวน 5 ชุด ได้แก่ บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าเครื่องกังหันก๊าซ (GT Transformer) จำนวน 2 จุด บริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าเครื่องกังหันไอน้ำ (ST Transformer) จำนวน 1 จุด และบริเวณหม้อแปลงไฟฟ้าลดระดับแรงดันไฟฟ้า (Unit Auxiliary Transformer) จำนวน 2 จุด

(4) ระบบดับเพลิงด้วยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂ System) ติดตั้งภายในอาคาร เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 2 ชุด เป็นไปตามมาตรฐาน NFPA12 และ NFPA850

(5) ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิดถังเคมีแห้ง (Dry Chemical Fire Extinguisher) ติดตั้งในพื้นที่โครงการทั้งหมดจำนวน 26 จุด โดยการติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA10 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 ทั้งนี้ ภายในอาคารจะติดตั้งมีระยะห่างไม่เกิน 20 เมตรต่อถัง ซึ่งบริเวณที่ติดตั้ง ได้แก่

- ก) บริเวณสถานีจ่ายไฟฟ้า (Remote Substation) จำนวน 3 จุด
- ข) บริเวณลานไถไฟฟ้า (Switchyard Area) จำนวน 6 จุด
- ค) บริเวณหอหล่อเย็น (Cooling Tower & C.W. Pump) จำนวน 1 จุด
- ง) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 4 จุด
- จ) บริเวณอาคารเก็บสารเคมีและของเสีย (Chemical & Waste Building) จำนวน 2 จุด
- ฉ) บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ (Steam Turbine Generator) จำนวน 1 จุด

ช) บริเวณเครื่องจ่ายสารเคมีสำหรับหอหล่อเย็น (Chemical Dosing for Cooling Tower) จำนวน 1 จุด

ซ) บริเวณอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) จำนวน 7 จุด

ณ) บริเวณอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) จำนวน 1 จุด

(6) ถังดับเพลิงแบบมือถือชนิด CO₂ ติดตั้งในพื้นที่โครงการทั้งหมดจำนวน 4 จุด โดยการติดตั้งเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA10 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ. 2552 บริเวณที่ติดตั้ง ได้แก่ บริเวณเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ (Gas Turbine Generator) จำนวน 4 จุด

สำหรับการจัดเตรียมพื้นที่โครงการ อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ
มีรายละเอียด ดังนี้

(1) การเตรียมพื้นที่รอบอาคาร

โครงการได้จัดให้มีทางเข้า/ออก ได้สะดวกโดยถนน ซึ่งเป็นทางเข้า/ออก ของโครงการ
มีความกว้างตามข้อกำหนดของนิคมฯ ทำให้สามารถเข้าถึงจุดเกิดเหตุได้อย่างสะดวกและรวดเร็ว

(2) ระบบตรวจสอบและแจ้งเหตุเพลิงไหม้

โครงการได้ออกแบบให้มีระบบสัญญาณเตือนภัยและแจ้งเหตุเพลิงไหม้ให้ครอบคลุม
พื้นที่จุดเสี่ยงต่าง 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: ชนิดของท่อเป็นท่อความดันสูงและขนาดของท่อหลักมี
ขนาด 150 มิลลิเมตร
- ข) มาตรฐานการวางท่อ: ฝังท่อดับเพลิงลึกไม่น้อยกว่า 80 เซนติเมตร จากระดับผิว
ดินถึงผิวท่อด้านบน
- ค) ระบบการส่งน้ำ : ระบบการส่งน้ำแรงดันไม่น้อยกว่า 7 บาร์

(4) อุปกรณ์ระงับอัคคีภัย

ก) หัวดับเพลิง (Fire Hydrant) ภายในโครงการ มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 9 จุด ซึ่งรัศมี
การติดตั้งครอบคลุมพื้นที่เสี่ยงทั้งหมด โดยบริเวณหัวจ่ายน้ำดับเพลิงจะมีตู้เก็บสายฉีดน้ำดับเพลิงและ
อุปกรณ์ คู่กันไปทุกจุด รายละเอียดดังนี้

- แต่ละจุดมีความสูงของหัวดับเพลิงไม่น้อยกว่า 0.6 เมตรจากระดับดิน
- ขนาดของท่อต่อทางน้ำเข้าของหัวดับเพลิงกับท่อน้ำมีขนาดไม่เล็กกว่า 150
มิลลิเมตร
- ชนิดของหัวดับเพลิงเป็นแบบเปียก (Wet-Barrel) โดยจำนวนหัวต่อสายฉีด
น้ำดับเพลิง (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)

- รวแขวนสายฉีดน้ำดับเพลิง (Fire Hose Rack) ซึ่งติดตั้งถาวรกับตู้เก็บสายดับเพลิงโดยมีวาล์วควบคุมทางด้านน้ำเข้าตัวสายพับแขวนอยู่บนราวแขวน โดยปลายสายอีกด้านหนึ่งจะประกอบกับหัวฉีดแบบปรับลักษณะการฉีดได้ เมื่อดึงสายฉีดน้ำออกจากราวพับสายแขวนจะร่วงออกตามความยาวสายที่ดึงออกไป

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

(5) ระบบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบเพื่อใช้ในการดับเพลิง

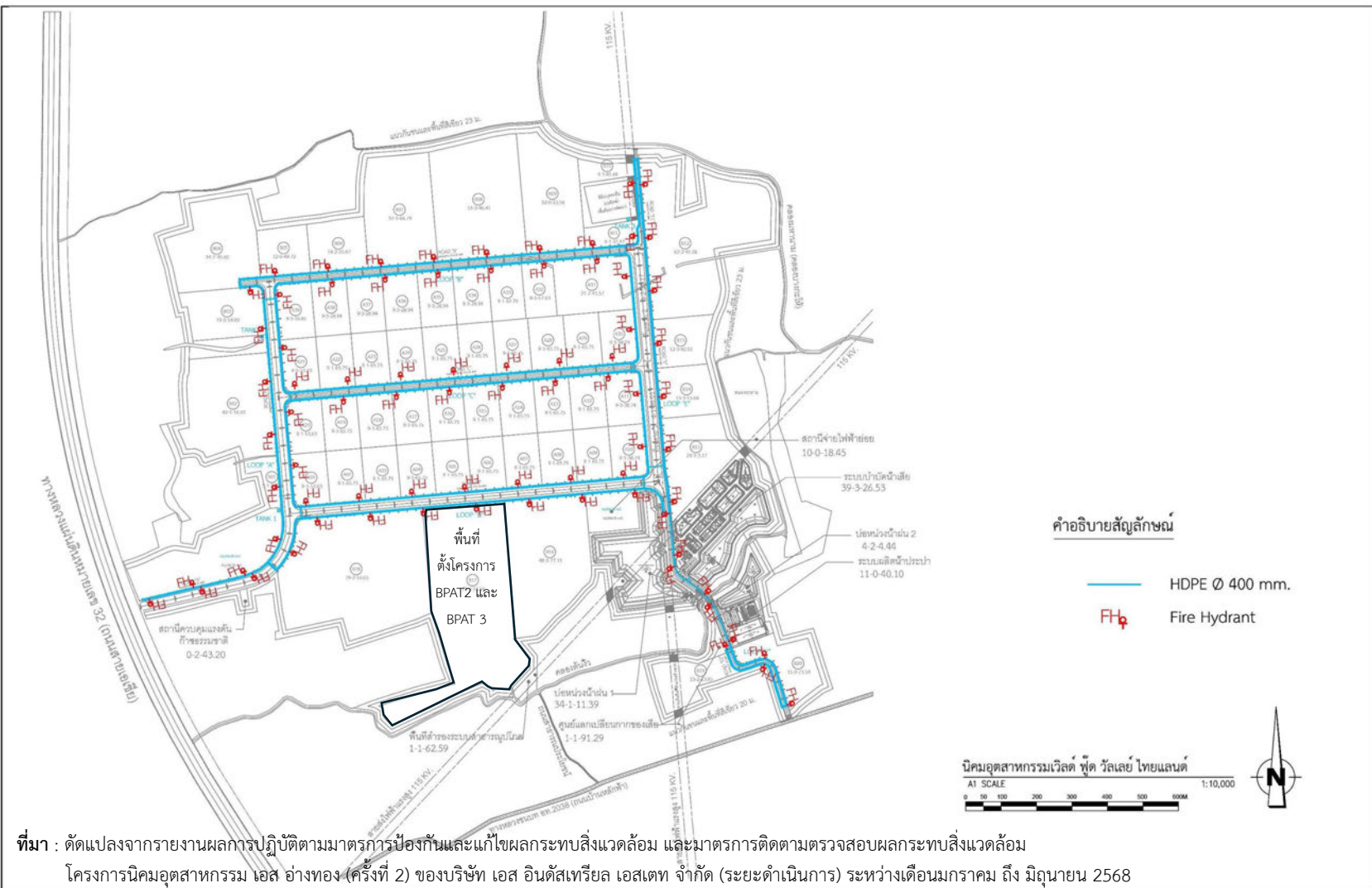
โครงการจะใช้ระบบน้ำดับเพลิงและอุปกรณ์ประกอบ เพื่อใช้ในการดับเพลิงร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 2 จำกัด ซึ่งประกอบด้วยถังสำรองน้ำใช้ เพื่อเป็นน้ำดับเพลิงและเครื่องสูบน้ำดับเพลิง รายละเอียดดังนี้

ก) น้ำสำรองสำหรับดับเพลิง

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

ข) เครื่องสูบน้ำดับเพลิง

- โครงการติดตั้งเครื่องสูบน้ำดับเพลิง จำนวน 2 ชุด ประกอบด้วย
 - * เครื่องสูบน้ำดับเพลิงด้วยเครื่องยนต์ดีเซล (Diesel Engine Driven Fire Water Pump) ขนาด 1,250 แกลลอน/นาที (4,725 ลิตร/นาที) 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



ที่มา : ดัดแปลงจากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ครั้งที่ 2) ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2568

รูปที่ 2.3-4 ตำแหน่งหัวรับน้ำดับเพลิงของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง

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

ทั้งนี้ ในการออกแบบระบบเครื่องสูบน้ำดับเพลิงโครงการได้ออกแบบให้มีความสามารถจ่ายน้ำดับเพลิงได้ทั้งโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 และโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 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 ในเส้นท่อยรวมกับแรงดันที่อุปกรณ์ดับเพลิงต้องการตามมาตรฐาน ทำให้สามารถเลือกเครื่องสูบน้ำดับเพลิงได้

2) จุลรวมพล

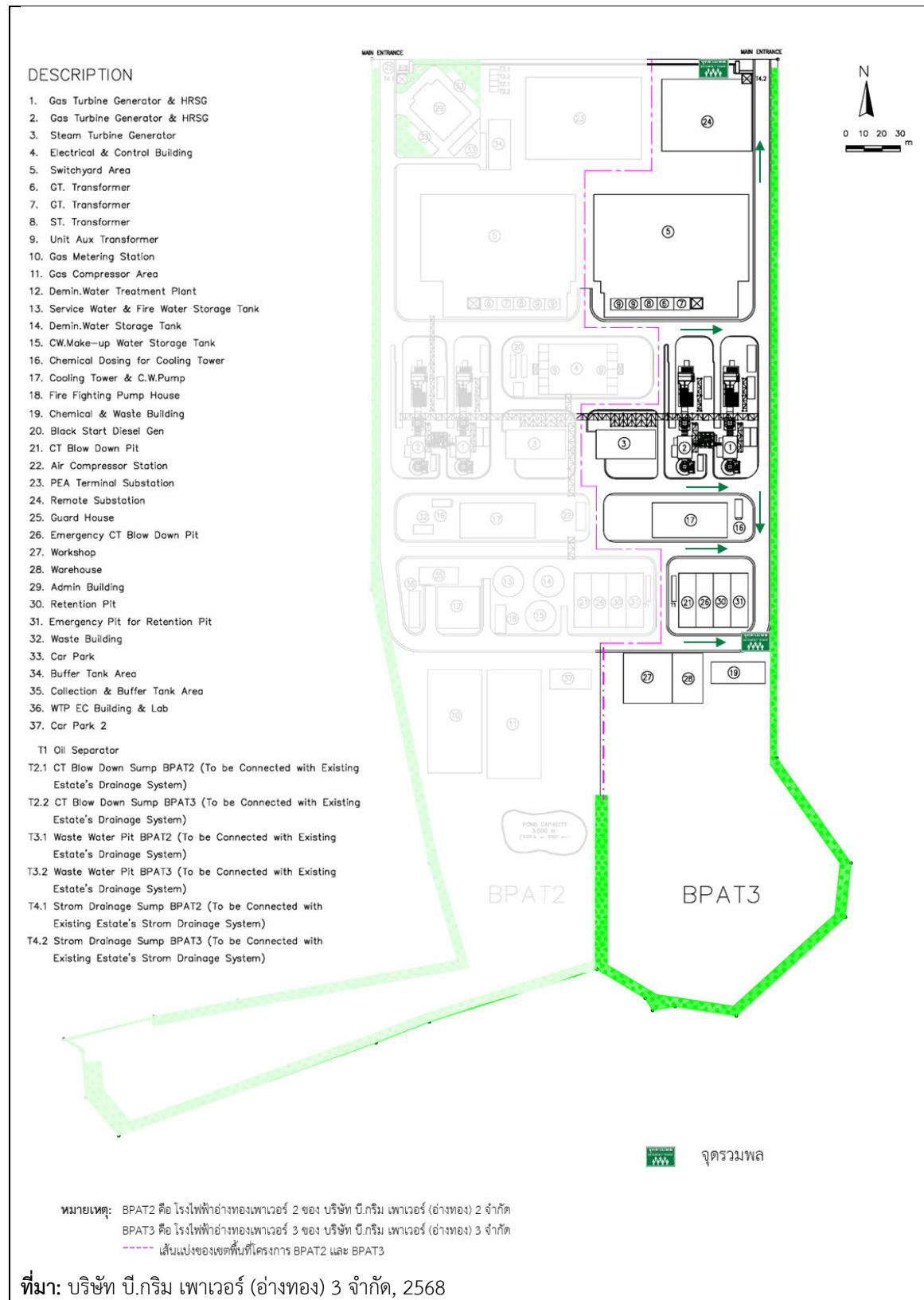
เมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น เพลิงไหม้ ก๊าซรั่ว เป็นต้น ให้พนักงานที่พบเห็นเหตุการณ์ กดสัญญาณแจ้งเหตุและแจ้งเหตุด้วยวาจาให้ห้องควบคุมฯ ทราบโดยแจ้งถึงเหตุการณ์ที่เกิด สถานที่ ระดับ ความรุนแรงและการบาดเจ็บ บุคคลที่มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน ที่บริษัทฯ ได้กำหนดไว้ ให้ปฏิบัติตามแผนฯ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

2.4 พื้นที่สีเขียว

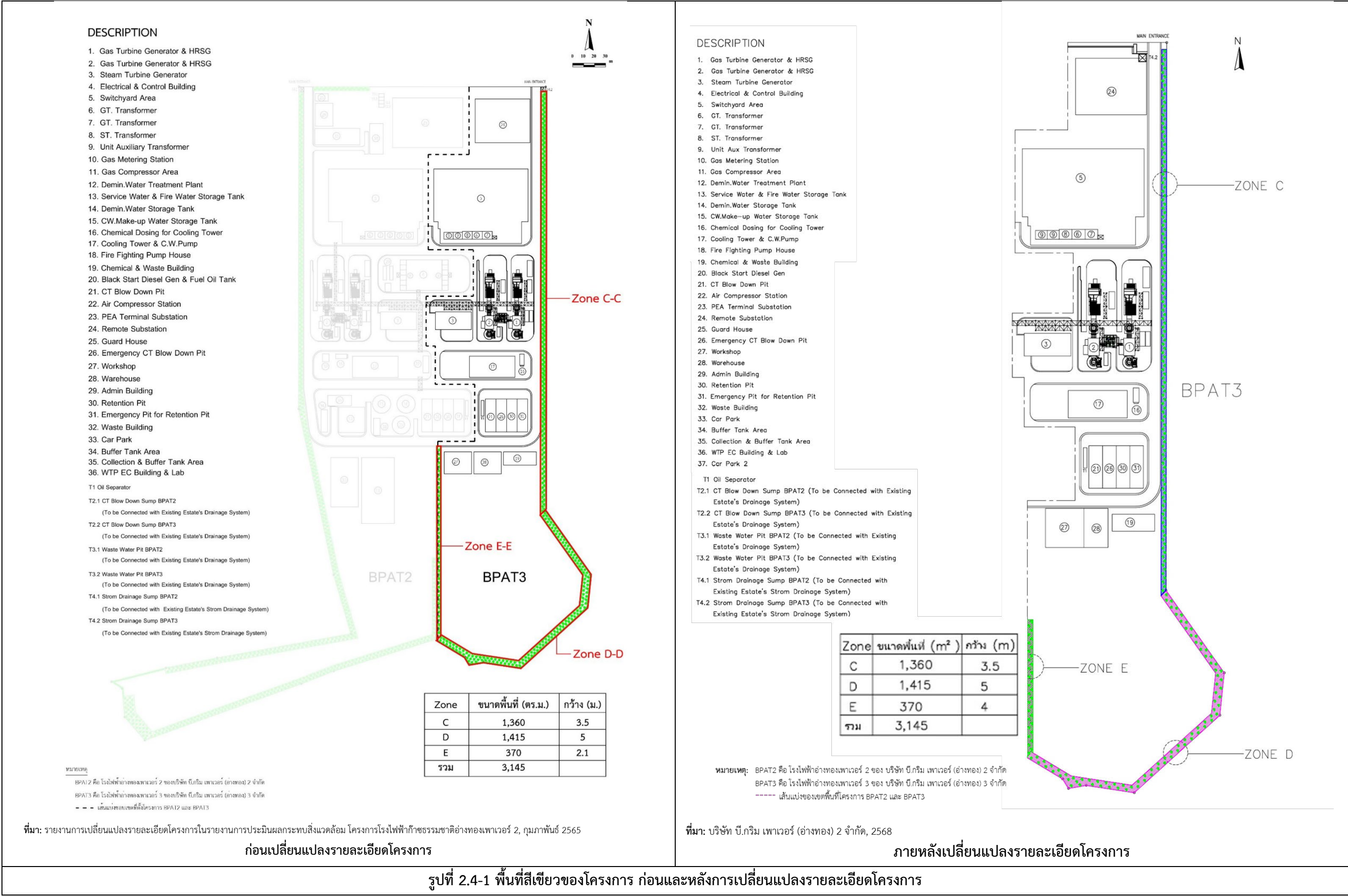
2.4.1 รายละเอียดที่นำเสนอไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับสมบูรณ์ เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ.2565

โครงการจะมีพื้นที่สีเขียวภายในโครงการประมาณ 3,145 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 6.22 ซึ่งพื้นที่สีเขียวจะแยกจากพื้นที่สีเขียวที่เป็นแนวกันชนของนิคมฯ ดังรูปที่ 2.4-1 โดยโครงการพิจารณาให้มีพื้นที่สีเขียวโดยรอบโครงการ ยกเว้น บริเวณระหว่างพื้นที่ส่วนผลิตและพื้นที่สนับสนุนการผลิตที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 เพื่อความปลอดภัยในดำเนินโครงการ

ทั้งนี้ โครงการมีรายละเอียดวิธีการจัดการพื้นที่สีเขียว โดยกำหนดในแผนปฏิบัติการด้าน สุนทรียภาพระยะดำเนินการ



รูปที่ 2.3-5 จุดรวมพลและเส้นทางอพยพ ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



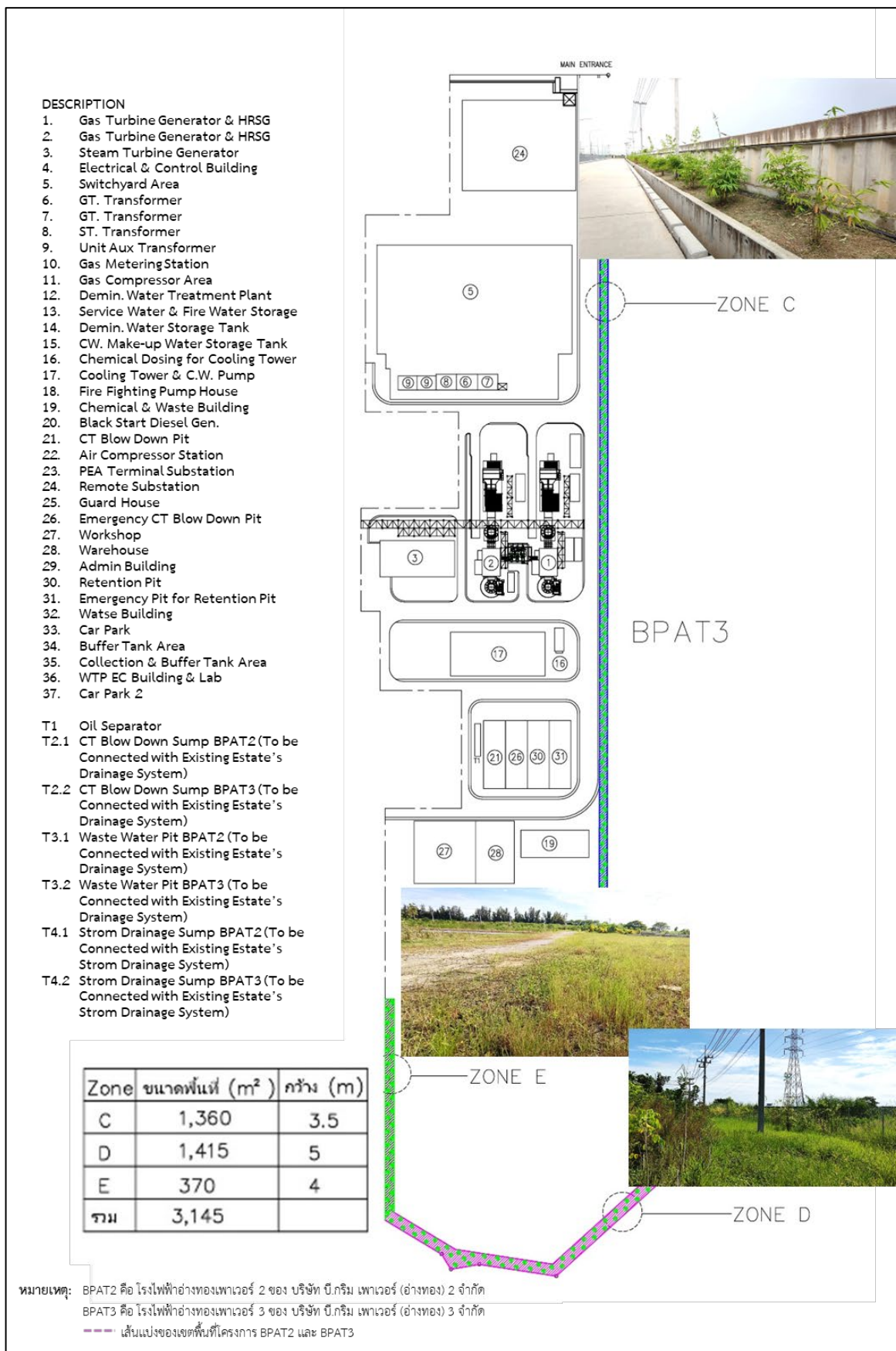
2.4.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

ภายหลังจากมีการปรับผังโครงการ โครงการยังคงออกแบบเป็นไปตามที่ออกแบบไว้เดิมคือ กำหนดให้มีพื้นที่สีเขียวโดยรอบพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณระหว่างพื้นที่ส่วนผลิตและพื้นที่สนับสนุน การผลิตที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 3 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 เพื่อความปลอดภัยในดำเนินโครงการ โดยมีการปรับตำแหน่งพื้นที่สีเขียวที่บริเวณขอบเขตระหว่างโครงการ ก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 และโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 (โซน E) ลงมาไว้บริเวณ ขอบเขตระหว่างทั้ง 2 โครงการทางด้านทิศใต้ โดยพื้นที่สีเขียวบริเวณดังกล่าวจะมีความกว้างเพิ่มขึ้นจาก 2.1 เป็น 4 เมตร แต่ยังคงมีพื้นที่เท่าเดิมคือ 370 ตารางเมตร

ทั้งนี้ ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ พบว่า ขนาดพื้นที่สีเขียว 3,145 ตารางเมตร หรือ คิดเป็นร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด เท่าเดิม โดยมีรายละเอียด ดังรูปที่ 2.4-1

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาสภาพพื้นที่สีเขียวบริเวณพื้นที่โซน E พบว่า ไม้ยืนต้นบริเวณดังกล่าว มีน้อย เนื่องจากอยู่ในช่วงฤดูฝน ซึ่งมีฝนตกหนักทำให้เกิดน้ำท่วมขัง บริเวณพื้นที่ที่คงสภาพเดิมไว้ ทำให้ ต้นไม้ตาย อย่างไรก็ตาม โครงการได้จัดทำแผนการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และพิจารณาเลือกปลูกชนิดพันธุ์ ไม้ยืนต้นในพื้นที่สีเขียวของโครงการ ดังนี้

- ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่น และเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่าง ระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหล ของน้ำ และการพังทลายของดิน
- บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลา โดยจัดสรร งบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี
- จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการ ให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่ไม้ต้นไมตายให้ ปลูกทดแทนภายใน 30 วัน เพื่อให้เกิดความสวยงาม แสดงดังตารางที่ 2.4-1
- เลือกปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น โอ๊คอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาด เหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียว



รูปที่ 2.4-1 : 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 :

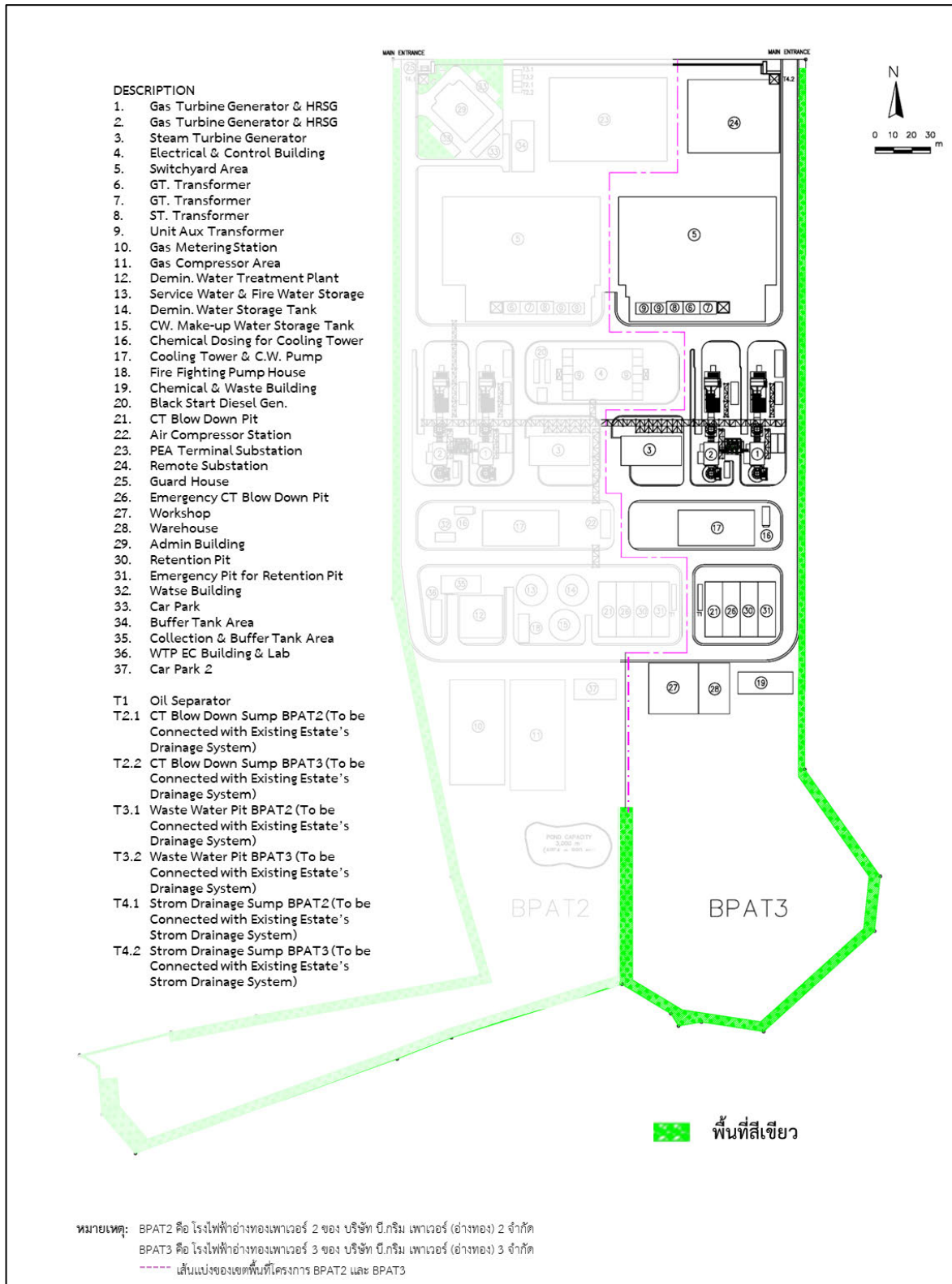
- | | | |
|---|-------------------------|--|
| ✓ | งานปลูกต้นไม้ | ซื้อต้นไม้จากภายนอก เมื่อเริ่มปลูกต้นไม้ และกรณีมีต้นไม้ตาย |
| × | งานบำรุงรักษา | ประกอบด้วย การค่นำ กำจัดวัชพืชรอบต้นไม้ การใส่ปุ๋ย การตัดแต่งกิ่ง/ลิดกิ่ง และการปลูกทดแทน |
| o | งานตรวจติดตาม/ประเมินผล | การตรวจวัดขนาดลำต้น และส่วนสูง เพื่อนำมาประเมินและกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเป็นประจำทุกเดือนตลอดการดำเนินโครงการ |

2.4.3 ภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการจะมีพื้นที่สีเขียวภายในโครงการประมาณ 3,145 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด ซึ่งพื้นที่สีเขียวจะแยกจากพื้นที่สีเขียวที่เป็นแนวกันชนของนิคมฯ ดังรูปที่ 2.4-2 โดยโครงการพิจารณาให้มีพื้นที่สีเขียวโดยรอบโครงการ ยกเว้น บริเวณระหว่างพื้นที่ส่วนผลิตและพื้นที่สนับสนุนการผลิตที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 3 และโครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2 เพื่อความปลอดภัยในดำเนินโครงการ และมีวิธีการจัดการพื้นที่สีเขียว ตามที่กำหนดในแผนปฏิบัติการด้านสุนทรียภาพระยะดำเนินการ ดังนี้

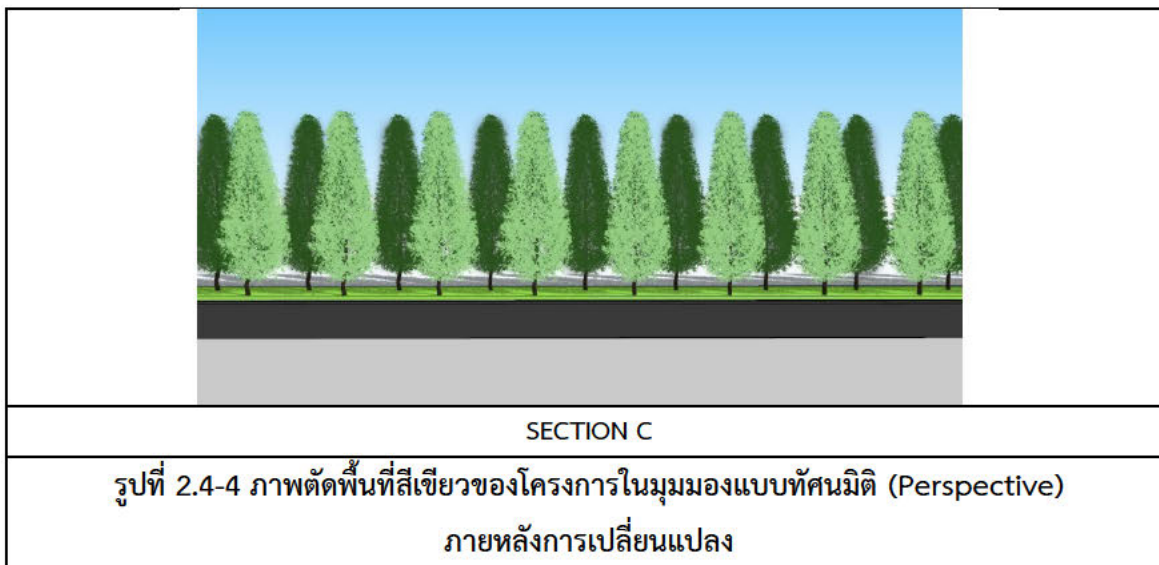
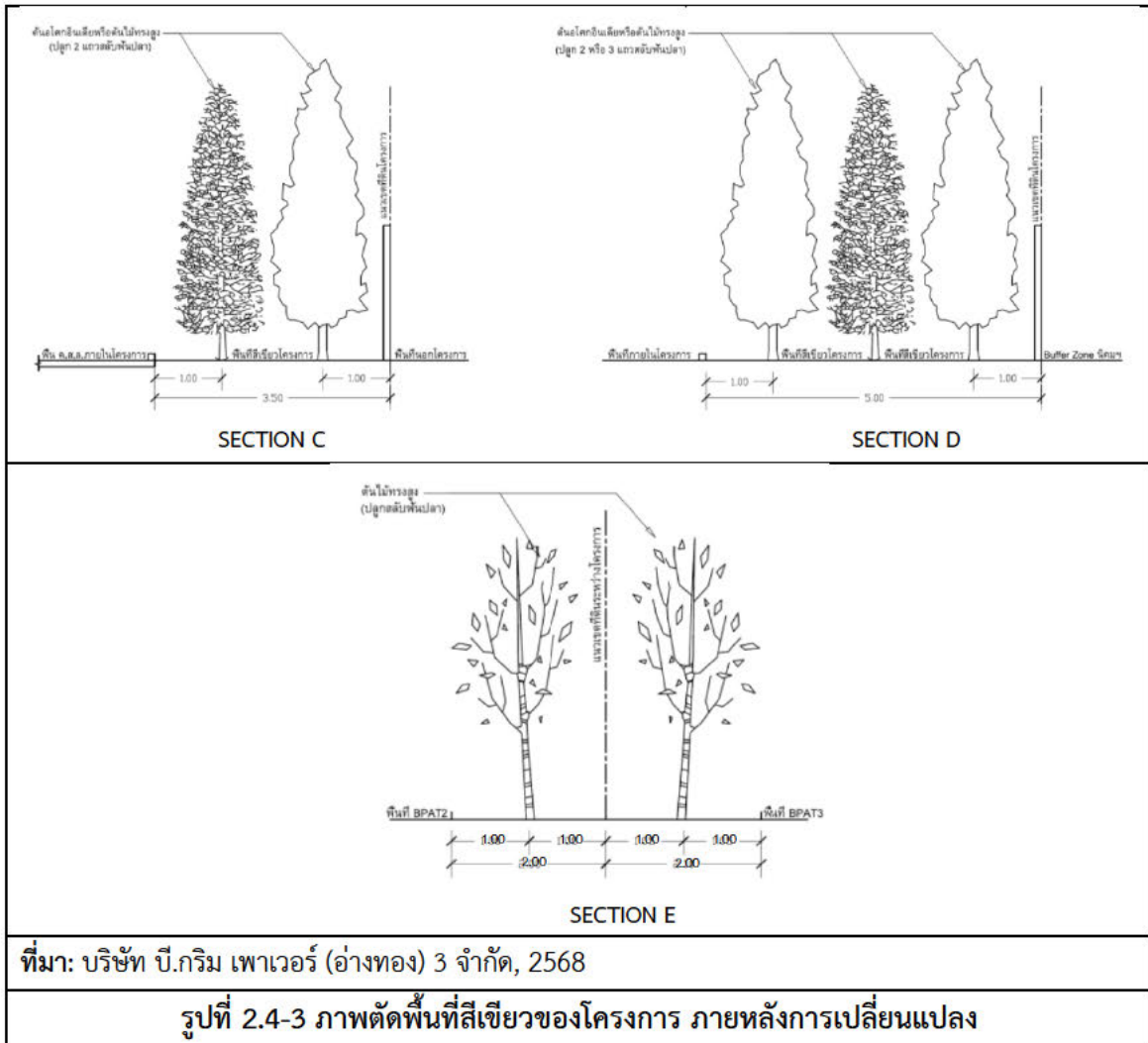
- 1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวในบริเวณโครงการ ขนาดไม่น้อยกว่า 3,145 ตารางเมตร หรือคิดเป็นร้อยละ 6.22 ของพื้นที่ทั้งหมดของโครงการ
- 2) ปลูกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่น และเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยปลูกสลับฟันปลาโดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำและการพังทลายของดิน
- 3) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงามตลอดเวลาโดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี
- 4) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืนและมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้เสื่อมโทรม หรือตายให้ปลูกทดแทนภายใน 30 วัน เพื่อให้เกิดความสวยงาม
- 5) เลือกปลูกต้นไม้ที่มีเรือนยอดเป็นทรงกระบอก เช่น โอศกอินเดีย เป็นต้น โดยให้มีขนาดเหมาะสมกับความกว้างของพื้นที่สีเขียว



สำหรับมุมมองพื้นที่และรูปตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการในแบบทัศนมิติ (Perspective) แสดงดังรูปที่ 2.4-3 และรูปที่ 2.4-4



ที่มา: บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2568

รูปที่ 2.4-2 พื้นที่สีเขียวภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ



		
SECTION D		
		
SECTION E		
ที่มา: บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด, 2568		
<p>รูปที่ 2.4-4 (ต่อ) ภาพตัดพื้นที่สีเขียวของโครงการในมุมมองแบบทัศนมิติ (Perspective)</p> <p>ภายหลังการเปลี่ยนแปลง</p>		

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3.1 บทนำ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “โครงการ”) ตั้งอยู่บนเนื้อที่ 50,604 ตารางเมตร ในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (เดิมชื่อ “นิคมอุตสาหกรรมเวิลด์ ฟุต วอลล์ ไทยแลนด์”) อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า (Installation Capacity) ประมาณ 145 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 30 ตัน/ชั่วโมง ทั้งนี้ โครงการได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และได้รับความเห็นชอบ ดังนี้

- รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1009.7/3364 ลงวันที่ 9 มีนาคม 2564
- รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ตามหนังสือที่ ทส 1010.7/901 ลงวันที่ 18 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 3 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 ฟู้ด วิลเลจ ไทยแลนด์ เปลี่ยนชื่อเป็น นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง)

ตารางที่ 3.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

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) มาตรการด้านจัดการกากของเสีย	7	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(9) มาตรการด้านเศรษฐกิจ-สังคม	9	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(10) มาตรการด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม ของประชาชน	4	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(11) มาตรการด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	7	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(12) มาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	37	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(13) มาตรการด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	8	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ
(14) มาตรการด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	4	✓		ไม่พบปัญหา และอุปสรรคในการดำเนินการ

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

ตารางที่ 3.2-2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป	(1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรูปแบบ แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ พุด วัลเลย์ ไทยแลนด์ ตำบลไชยภูมิ อำเภอลำลูกเกด จังหวัดอ่างทอง และใช้เป็นแนวทางใน การกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของหน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	- ปัจจุบันโครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะ ดำเนินการ) โดยได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สผ. ตาม หนังสือพิจารณา เลขที่ ทส 1010.7/901 ลงวันที่ 18 มกราคม 2565	- ชื่อนิคมอุตสาหกรรมใน มาตรการ (นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ พุด วัลเลย์ ไทยแลนด์) ไม่ตรงกับชื่อ ปัจจุบันของนิคมฯ (นิคม อุตสาหกรรม เอส อ่างทอง)
	(2) ให้บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด นำรายละเอียด มาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไข ในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- โครงการได้ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการในแผนปฏิบัติ การด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง บริษัทผู้รับเหมา และให้บริษัทผู้รับเหมาถือปฏิบัติโดย เคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) ให้บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด รายงานผลการ ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายพิจารณาทุก 6 เดือน ทั้งในช่วง ก่อสร้างและดำเนินการ โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวง ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่กำหนด	- โครงการได้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งล่าสุด ระหว่าง เดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ.2567 ให้สำนักงานกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาต เรียบร้อยแล้วในวันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ.2567	- ไม่พบปัญหา
	(4) ให้บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็น ประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชน บริเวณใกล้เคียง	- โครงการได้มีการจัดทำแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน เพื่อ ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพดีอย่าง เป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและ ประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(5) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดอ่างทองทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- จากการดำเนินงานและผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ยังไม่พบปัญหาสิ่งแวดล้อม และเรื่องร้องเรียนจากชุมชน อย่างไรก็ตาม หากพบปัญหาหรือได้รับเรื่องร้องเรียนดังกล่าว โครงการจะดำเนินการตามขั้นตอนที่มาตรการกำหนดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(6) หากบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้ว ให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ - หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติ หรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตาม	- ปัจจุบันโครงการยังไม่มี ความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการจะดำเนินการแจ้งให้ทราบทันที	- เนื่องด้วยในขั้นตอนการก่อสร้าง ออกแบบรายละเอียด (Detail Design) จำเป็นต้องปรับเปลี่ยนขนาดพื้นที่การใช้ประโยชน์ของอาคารซ่อมบำรุงและอาคารเก็บวัสดุเป็นอาคารรวมฟังก์ชันที่มีขนาดเพิ่มขึ้น เพื่อให้เหมาะสมกับการใช้งาน ซึ่งบริษัทฯ ได้ให้ผู้รับเหมา ก่อสร้างให้แล้วเสร็จ ก่อนรายงานเปลี่ยนแปลงได้รับความเห็นชอบ เนื่องจากจำเป็นต้องปิดบ่อสร้าง นอกจากนี้ โครงการได้เปลี่ยนแปลงจำนวน และ

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3

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

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	(8) เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	ปัจจุบันโครงการดำเนินการผลิตตามแผนรายเดือนตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หากโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำกว่า ทางโครงการจะยึดค่าที่ต่ำเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ *	ไม่มีระบุในรายงานผลการปฏิบัติฯ ที่ผ่านมา ทั้งนี้ จะเพิ่มเติมในรายงานผลการปฏิบัติฯ ฉบับถัดไป
2. ด้านคุณภาพอากาศ	การควบคุมอัตราการระบายมลพิษทางปล่องระบายมลพิษทางอากาศ (1) ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO _x O ₂ 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 _x O ₂ 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 และนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ	- ไม่พบปัญหา
	(3) เชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก CEMS ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย	- โครงการได้ทำการเชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ CEMS ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเรียบร้อยแล้วในเดือนธันวาคม 2566 เป็นต้นมา	- ไม่พบปัญหา
	(4) บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบทุกปี	- กรณี CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุม โครงการจะบันทึกสาเหตุ และระยะเวลาที่ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปยังการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบเป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ยังไม่พบเหตุการณ์ดังกล่าว	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	(5) ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO _x ไว้ที่ 2 ระดับ คือที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุมโดยมีการจัดการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะต้องตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขทันที - เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม กรณีที่อยู่ระหว่างการตรวจสอบหาสาเหตุ และผลการตรวจวัดมีค่าความผิดปกติจากค่าที่ตั้งไว้ จะทำการลดโหลด และเร่งทำการแก้ไขปัญหานั้นที่พบความผิดปกติ - หากพบค่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศมีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องให้ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดเพื่อให้การทำงานกลับสู่สภาวะปกติ ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ (เกิดการแจ้งเตือน Alarm ที่ร้อยละ 100 ของค่าควบคุม) จะทำการลดกำลังการผลิตลง ก่อนแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shutdown) เพื่อแก้ไขตามความเหมาะสมต่อไป 	- โครงการได้ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมการระบาย NO _x 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 _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO _x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ	- โครงการได้ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO _x โดยมีการควบคุมระบบอัตโนมัติ และมีเจ้าหน้าที่คอยตรวจสอบประจำที่ห้อง Control Room ตลอดเวลา	- ไม่พบปัญหา
	(7) ควบคุมอัตราการปล่อยมลสารจากปล่องระบายไม่ให้เกินค่าควบคุมที่โครงการกำหนดและเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้	- การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 31 ตรวจวัดในวันที่ 17 ธันวาคม 2567 พบว่า <ul style="list-style-type: none"> • SO₂ มีค่า <2.1 ppm หรือ <0.0247 g/s • NO₂ มีค่า 49.9 ppm หรือ 4.6702 g/s • TSP มีค่า 0.2 ppm หรือ 0.0106 g/s 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
2. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.51 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.50 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.15 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<ul style="list-style-type: none"> - การตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ระบายจากปล่อง HRSG 32 ตรวจวัดในวันที่ 16 ธันวาคม 2567 พบว่า <ul style="list-style-type: none"> • SO₂ มีค่า <2.0 ppm หรือ <0.3222 g/s • NO₂ มีค่า 45.9 ppm หรือ 5.3418 g/s • TSP มีค่า 0.2 ppm หรือ 0.0124 g/s <p>ซึ่งมีค่าเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรมกำหนด</p>	
	การควบคุมคุณภาพเชื้อเพลิง (8) กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว สำหรับกระบวนการผลิตภายในโครงการ เพื่อเป็นการลดผลกระทบมลพิษทางด้านคุณภาพอากาศ 	- ไม่พบปัญหา
	การจัดการมลพิษทางอากาศ (9) กำหนดแนวทางปฏิบัติเมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs เกินกว่าค่าควบคุม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแนวโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้กำหนดแนวทางปฏิบัติ เมื่อมีความเข้มข้นของสารมลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs หากเกินค่าควบคุม โดยทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ ทั้งนี้ หากเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติจะติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ต่อไป ปัจจุบันยังไม่พบเหตุการณ์ผิดปกติ 	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

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) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว ในวันที่ 27-29 พฤษภาคม 2567 และจะดำเนินการตรวจวัดในทุกๆ 3 ปี ตามมาตรการกำหนด โดยครั้งต่อไปจะดำเนินการในปี 2570 - โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล เช่น ที่อุดหู (Ear Plug) หรือที่ครอบหู (Ear Muff) อย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

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 สำรองไว้อย่างพอเพียง	- ไม่พบปัญหา
	(5) บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- โครงการได้ดำเนินการบำรุงรักษาเครื่องจักรตามแผนการบำรุงและรักษาเครื่องจักรประจำปี ทั้งนี้ ในพื้นที่ที่เครื่องจักรมีเสียงดังมาก โครงการได้ทำที่ครอบเสียงสำหรับเครื่องจักรไว้ เพื่อลดความดังของเสียงจากแหล่งกำเนิดเสียง	- ไม่พบปัญหา
	(6) โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- โครงการได้กำหนดให้พนักงานที่ทำงานสัมผัสระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบล(เอ) ต้องทำงานติดต่อกันไม่เกิน 8 ชั่วโมง หากพนักงานจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงดัง โครงการกำหนดให้พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังทุกครั้งในการปฏิบัติงาน ทั้งนี้ ส่วนใหญ่พนักงานจะปฏิบัติงานในห้อง Control Room	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
3. ด้านเสียง (ต่อ)	(7) ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้นพนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- โครงการได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง Noise Contour Map เพื่อค้นหาพื้นที่ที่มีเสียงดังเกิน 85 เดซิเบล(เอ) ซึ่งพบว่ามีจุดที่เกิน 85 เดซิเบล(เอ) จำนวน 3 จุด ซึ่งเป็นพื้นที่ที่ไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ ซึ่งได้มีการติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง และอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน	- ไม่พบปัญหา
	(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"> • รีมรวัทส์ได้มีค่า 52.4-55.8 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้ 	- ไม่พบปัญหา
4. ด้านการใช้น้ำ	(1) ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสีย	- โครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสภาพท่อน้ำใช้ภายในโครงการเป็นประจำโดยตรวจสอบสภาพโดยทั่วไป และจากมาตรวัดความดันของท่อน้ำ รวมถึงตรวจสอบจุดต่างๆ เช่น ห้องน้ำ ห้องครัว หากพบการรั่วซึมของน้ำในบริเวณดังกล่าว จะทำการซ่อมแซมทันที	- ไม่พบปัญหา
	(2) เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำ โดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบหอหล่อเย็น และพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- โครงการมีนโยบายในการลดการใช้น้ำ โดยมีป้ายรณรงค์ประหยัดน้ำ พร้อมทั้งจะทำการหมุนเวียนน้ำเพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน	(1) ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกันพร้อมทั้งตรวจสอบระบบน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำ	- โครงการได้แยกระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกันอย่างชัดเจน และมีการตรวจสอบระบบระบายน้ำเป็นประจำตามแผนที่กำหนด และมีบ่อแยกน้ำมันเพื่อป้องกันการปนเปื้อน	- ไม่พบปัญหา
	(2) ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ พูด วอลล์ ไทยแลนด์ ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	- โครงการได้ควบคุมคุณคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการก่อนปล่อยออกสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 และ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	- ชื่อนิคมอุตสาหกรรมในมาตรการ (นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ พูด วอลล์ ไทยแลนด์) ไม่ตรงกับชื่อบริษัทปัจจุบันของนิคมฯ (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง)
	(3) จัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้งจากหอล้อยเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร รองรับน้ำทิ้งจากระบบหอล้อยเย็น เพื่อพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอล้อยเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนรวบรวมเข้าสู่บ่อกักน้ำทิ้งจากหอล้อยเย็นโรงไฟฟ้า (Holding Pond) ของนิคมฯ และจัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้งจากหอล้อยเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอล้อยเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนี อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561	- โครงการจัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้งจากหอล้อยเย็น (CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ เพื่อรองรับน้ำทิ้งจากระบบหอล้อยเย็น โดยพักน้ำให้อุณหภูมิของน้ำที่ผ่านหอล้อยเย็นมีอุณหภูมิไม่เกิน 40 องศาเซลเซียส ก่อนระบายเข้าสู่บ่อ Holding Pond ของนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา
		- โครงการจัดให้มีบ่อกักน้ำทิ้งจากหอล้อยเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอล้อยเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนี อุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561 ทั้งนี้ ผลวิเคราะห์คุณภาพน้ำในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด	

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	(4) จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- โครงการได้จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานเบื้องต้นก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยบ่อรวบรวมน้ำเสียของโครงการเป็นบ่อปิด และแยกจากระบบระบายน้ำฝน	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีบ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิดเพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดให้มีบ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole) และมีการติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิด เพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ พร้อมทั้งจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่น้ำทิ้งไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติของน้ำเสียที่นิคมฯ กำหนด	- โครงการจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งก่อนที่จะมีการระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ และได้มีบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention) ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 1 บ่อ เพื่อรองรับน้ำทิ้งในกรณีที่น้ำทิ้งไม่เป็นไปตามลักษณะสมบัติเกณฑ์มาตรฐานของน้ำเสียที่การนิคมฯ กำหนด ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ พบว่ามีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	(7) กรณีที่ลักษณะสมบัติและคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามที่นิคมฯ กำหนดให้ส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention) ของโครงการ ขนาด 757 ลูกบาศก์เมตร เพื่อดำเนินการวิเคราะห์สาเหตุและแก้ไขปัญหา พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำและวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนดก่อนระบายไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ ทั้งนี้ หากไม่สามารถแก้ไขปัญหาได้ภายในเวลา 24 ชั่วโมง ให้หยุดเดินระบบ	- โครงการได้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งอย่างเป็นประจำ ก่อนปล่อยลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของการนิคมฯ หากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งของโครงการไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่ทางการนิคมฯ กำหนด โครงการจะส่งน้ำไปยังบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pit for Retention Pit) พร้อมทั้งเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งเพื่อดำเนินการวิเคราะห์หาสาเหตุ และแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง ทั้งนี้ ในเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 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
	(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

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
6. ด้านการคมนาคม	(1) อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- โครงการได้จัดอบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดที่ทางกฎหมายกำหนดไว้อย่างเคร่งครัด	- 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) กำหนดให้มีการติดหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- โครงการได้กำหนดให้รถขนส่งสารเคมี และรถขนส่งกากของเสียทุกคันที่เข้ามาภายในพื้นที่โครงการ จะต้องแสดงหมายเลขโทรศัพท์ผู้รับผิดชอบที่รถขนส่ง และชื่อบริษัทที่ทำการขนส่ง เพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(6) จัดให้มีที่จอดรถอย่างเพียงพอ เพื่อไม่ให้กระทบกับชุมชนภายนอก	- โครงการได้จัดให้มีพื้นที่จอดรถสำหรับพนักงานและผู้รับเหมาอย่างเพียงพอภายในพื้นที่โครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(7) จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- บริเวณด้านหน้าประตูทางเข้าโครงการจะมีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยคอยอำนวยความสะดวกให้กับผู้ที่เข้ามาติดต่อภายในโครงการตลอด 24 ชั่วโมง	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
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) จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสสปีนเกิน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- โครงการได้จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสสปีนเกิน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนสูบไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของการนิคมฯ	- ไม่พบปัญหา
8. ด้านการจัดการ กากของเสีย	(1) จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดขึ้นภายในโครงการอย่างเพียงพอ ก่อนรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการโดยวิธีที่กฎหมายกำหนด	- โครงการได้จัดเตรียมภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยทั่วไปที่เกิดจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงานไว้อย่างเพียงพอ โดยภาชนะเพื่อรองรับมูลฝอยได้จัดให้มีถึงแบบแยกประเภทอย่างชัดเจน เพื่อง่ายต่อการรวบรวม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(2) มูลฝอยที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ที่เก็บรวบรวมได้ภายในโครงการให้คัดแยกกลับมาใช้ประโยชน์ให้มากที่สุด หรือเก็บรวบรวมไว้ เพื่อจำหน่ายให้แก่บริษัทรับซื้อต่อไป	- ขยะรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากภายในโครงการจะถูกคัดแยกและเก็บไว้ในพื้นที่รวบรวมขยะของโครงการ ซึ่งพื้นที่รวบรวมขยะจะแบ่งห้องเก็บ โดยแยกประเภทขยะเอาไว้อย่างชัดเจน ทั้งนี้ ขยะรีไซเคิลจะรวบรวมไว้ให้มีปริมาณเพียงพอเพื่อขายให้แก่บริษัทผู้รับซื้อที่ได้รับอนุญาตต่อไป	- ไม่พบปัญหา
	(3) กากของเสียจากกระบวนการผลิต ให้ทำการรวบรวมแยกประเภทก่อนส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการ นำไปกำจัดอย่างถูกต้องในลำดับถัดไป	- โครงการมีการจัดเก็บกากของเสียจากกระบวนการผลิตและรวบรวมไว้ในพื้นที่อาคารเก็บกากของเสีย ซึ่งระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 โครงการได้นำส่งให้หน่วยงานที่รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากทางราชการแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(4) จัดให้มีภาชนะที่เหมาะสมและมีฝาปิดมิดชิดไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุมเพื่อเก็บกากของเสียอุตสาหกรรม ได้แก่ เรซิน เสื่อมสภาพ 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

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
8. ด้านการจัดการกากของเสีย (ต่อ)	(7) โครงการจะต้องดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด อย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566 หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
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	- ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 มีการเข้าเยี่ยมชมพื้นที่โครงการจากสำนักงานพลังงานจังหวัดอ่างทอง เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม 2567	- ไม่พบปัญหา
	(3) ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้ และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ และมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหา และผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- โครงการจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เพื่อจัดทำกิจกรรมร่วมกับชุมชนและลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีการสื่อสารข้อมูลโครงการผ่านการเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งจัดขึ้นปีละ 2 ครั้ง เพื่อ หาแนวทางคลี่คลายปัญหา และหาทางออกร่วมกัน หากชุมชนได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากโครงการ โดยครั้งที่ 1/2567 ดำเนินการในวันที่ 27 มิถุนายน พ.ศ.2567 ณ ห้องประชุมสำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง และครั้งที่ 2/2567 ดำเนินการในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ. 2567 ณ ห้องประชุมโรงไฟฟ้า บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2, 3 จำกัด	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(4) จัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์ และแผนมวลชนสัมพันธ์ให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนในขอบเขตที่โครงการสามารถดำเนินการได้	- โครงการได้มีการจัดทำแผนงานประชาสัมพันธ์ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการให้ชุมชนได้รับทราบ พร้อมทั้งจัดทำแผนมวลชนสัมพันธ์ เพื่อลงพื้นที่ชุมชน และให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนที่อยู่ใกล้เคียงโครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(5) จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน	- โครงการจัดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียนและช่องทางรับเรื่องร้องเรียนจากชุมชนและประชาสัมพันธ์ช่องทางดังกล่าวให้ชุมชนรับทราบ โดยสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ 3 ช่องทาง ได้แก่ ทางโครงการโดยตรงที่ป้อม รปภ. หน้าโรงงาน ทางจดหมาย ทางโทรศัพท์ (035-943-744) ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 ไม่พบข้อร้องเรียนแต่อย่างใด	- ไม่พบปัญหา
	(6) กรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการ จะต้องแจ้งให้ผู้ร้องเรียนได้รับทราบภายใน 3 วัน และต้องแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบ และแก้ไขข้อร้องเรียน (คณะทำงานดังกล่าวมาจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายต่างๆ ที่บริษัทแต่งตั้ง) เพื่อตรวจสอบสาเหตุ กำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากเกิดการร้องเรียนจากการดำเนินงานของโครงการ โครงการจะรีบดำเนินการแก้ไขจัดการและแจ้งการรับทราบให้ผู้ร้องเรียนทราบภายใน 3 วัน และแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อตรวจสอบสาเหตุ พร้อมทั้งกำหนด แนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขปัญหา และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ ทั้งนี้ ยังไม่พบเรื่องร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา
	(7) หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุ และให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- หากโครงการไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นได้ และแก้ไขปัญหาได้ภายใน 24 ชั่วโมง โครงการจะแจ้งให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐาน โดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ทั้งนี้ ยังไม่พบเรื่องร้องเรียน	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	(8) จัดให้มีการประชุมคณะทำงาน และแก้ไขข้อร้องเรียน เพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และสรุปผลให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- หากมีข้อร้องเรียน โครงการจะมีการเรียกประชุมคณะทำงานเป็นวาระเร่งด่วน เพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และดำเนินการทำรายงานสรุปผลการแก้ไขให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- ไม่พบปัญหา
	(9) กรณีที่ประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินการของโครงการ โครงการจะต้องให้การดูแล และรับผิดชอบตามความเหมาะสม	- หากประชาชนโดยรอบพื้นที่โครงการได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่พิสูจน์ทราบว่าเป็นผลกระทบมาจากการดำเนินงานของโครงการ ทั้งนี้ โครงการจะให้การดูแล และรับผิดชอบต่อความเหมาะสมต่อไป	- ไม่พบปัญหา
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน	(1) สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และ อบต.) เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบทุก 6 เดือน	- โครงการได้จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งล่าสุดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาตเรียบร้อยแล้วในวันที่ 30 กรกฎาคม 2567	- ไม่พบปัญหา
	(2) มีส่วนร่วมในกิจกรรมต่าง ๆ กับชุมชนใกล้เคียงเพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชน	- ในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567 โครงการได้เข้าร่วมกิจกรรมต่างๆ ร่วมกับชุมชน โดยมีรายละเอียด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> วันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ.2567 สนับสนุนน้ำดื่มจำนวน 300 แพ็ค ในงานเทศกาลกินผักไทย ไหว้พระสมเด็จเกษไชโย วันที่ 5 กรกฎาคม พ.ศ.2567 ร่วมสนับสนุนทุนในการจัดการแข่งขันกีฬากลุ่มโรงเรียนไชโยบุรพา และสนับสนุนน้ำดื่มจำนวน 80 แพ็ค ร่วมกิจกรรมถวายเทียนพรรษาเนื่องในวันเข้าพรรษา และมอบเครื่องเขียนสำหรับนักเรียนศาสนาที่มีสยิด 	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> วันที่ 31 กรกฎาคม พ.ศ.2567 ร่วมบริจาคโลหิต โดย สภากาชาดไทย และสนับสนุนน้ำดื่มให้กับผู้มาร่วมบริจาคโลหิต วันที่ 5 สิงหาคม พ.ศ.2567 จัดกิจกรรม B.Grimm School Camp ในหัวข้อพลังงานน้ำให้กับนักเรียนระดับชั้น ป.5 และ ป. 6 ที่โรงเรียนวัดมหานาม วันที่ 24-26 กันยายน พ.ศ.2567 จัดกิจกรรมมอบกระเป๋าสบายใจ เพื่อช่วยลดการใช้ถุงพลาสติกในการจ่ายยาให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไซโย จ.อ่างทอง 	
	(3) จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยทำการแจ้งไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่าง ๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- โครงการได้จัดกิจกรรมให้เยี่ยมชมการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ 2&3 ในวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ.2567	- ไม่พบปัญหา
	(4) การแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการมีรายละเอียดดังนี้ ข้อ 1 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ยังมิได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ให้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่างทองเพาเวอร์ 2 เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชยเยียวยา โดยจะต้องแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบ	- โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง เรียบร้อยแล้ว โดยได้มีประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการฯ เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2565	- ชื่อนิคมอุตสาหกรรมในมาตรการ (นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์) ไม่ตรงกับชื่อปัจจุบันของนิคมฯ (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง)

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>สิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน หลังจากที่ได้รับรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบ โดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ มีรายละเอียด ดังนี้</p> <p>1) โครงสร้างคณะกรรมการฯ 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 อบต. บางระกำ อบต. บางเจ้าฉ่า อบต. องค์กริษฐ์ ทต. โพธิ์ทองอบต. อินทประมูล อบต. พระงาม อบต. บ้านหม้อ อบต. หัวสำโรง อบต. บ้านเบิก อบต. บ้านข่อย และ อบต. คลองน้อย</p> <p>(2) ตัวแทนจากภาคราชการ ได้แก่ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องจำนวน 3 ท่าน เช่น ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง ผู้แทนจากกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประทศไทย ผู้แทนจากหน่วยงานด้านสาธารณสุขของจังหวัดอ่างทอง เป็นต้น และผู้แทนจากหน่วยงานด้านการปกครองในจังหวัดอ่างทอง (จังหวัด อำเภอ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น) เป็นต้น</p> <p>(3) ผู้แทนจากโครงการ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 จำนวน 1 ท่าน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 จำนวน 1 ท่าน ซึ่งทำหน้าที่เป็นฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการ</p>	-	-

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<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> <p>2) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ พิจารณาออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยอาจระบุข้อกำหนดไว้ ดังนี้</p> <p>(1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีก โดยมีระยะในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระ ติดต่อกัน</p> <p>(2) เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการ ซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วันนับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น</p>	-	-

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(3) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ ให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้ง ให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน</p> <p>(4) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระ เหลืออยู่น้อยกว่า 90 วันจะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ และให้คณะกรรมการประกอบด้วยกรรมการเท่าที่เหลืออยู่</p> <p>(5) นอกจากการพ้นตำแหน่งตามวาระ กรรมการพ้นจากตำแหน่งเมื่อ</p> <p>(ก) ลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ เช่น เจ็บป่วยหรือเสียชีวิต 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 หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถหรือเสมือนไร้ความสามารถ</p>	-	-

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(6) หากมีกรรมการท่านใดประสงค์จะลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ ให้มีหนังสือแจ้งต่อประธานหรือฝ่ายเลขานุการอย่างน้อย 15 วัน ก่อนที่จะมีกำหนดการประชุมครั้งต่อไป และให้ฝ่ายเลขานุการนำรายชื่อคณะกรรมการท่านใหม่แจ้งต่อที่ประชุมในวาระต่อไป</p> <p>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ</p> <p>(1) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>(2) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p> <p>(3) มีส่วนร่วมในการติดตามการดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>(4) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชน พิจารณามาตรการในการชดเชยเยียวยากรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการ หากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการชดเชยเยียวยาจนแล้วเสร็จ</p> <p>4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและแผนมวลชนสัมพันธ์</p>	-	-

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
10. ด้านประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ข้อ 2 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด ร่วมเป็นกรรมการตามที่ระบุในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปาร์ค อินดัสตรี จำกัด) เรียบร้อยแล้ว ให้ยกเลิกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ ตามข้อ 1 ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ มีรายละเอียดตั้งมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ภูเก็ต วิลเลจ ไทยแลนด์ ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดัชนีหนังสือที่ ทส 1010.3/2204 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563	-	-
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ	(1) จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับพนักงานในกรณีจำเป็น ต้องนำส่งสถานพยาบาล หรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้ที่สุดได้ทันที	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์สำหรับปฐมพยาบาลกรณีที่พนักงานมีการบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยเล็กน้อย ทั้งนี้หากมีอาการหนักเกินขีดจำกัดการปฐมพยาบาลของเจ้าหน้าที่ภายในโครงการ ได้มีการจัดเตรียมยานพาหนะสำหรับนำส่งพนักงานไปยังสถานพยาบาลหรือโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงได้ทันที	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
11. ด้านสาธารณสุขและสุขภาพ (ต่อ)	(2) จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน ตรวจสุขภาพประจำปี และตรวจสุขภาพพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยงโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนได้มีการตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน และกำหนดให้มีการตรวจสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำและพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่เสี่ยง โดยกำหนดตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์อย่างเป็นประจำปีละ 1 ครั้ง โดยครั้งล่าสุดได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำไปเมื่อวันที่ 27 กันยายน พ.ศ.2567	- ไม่พบปัญหา
	(3) สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ ทั้งในด้านส่งเสริม ป้องกัน และการดูแลสุขภาพชุมชน	- โครงการได้ช่วยเหลือและสนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ใกล้เคียงและโดยรอบโครงการ เช่น ร่วมบริจาคโลหิต สนับสนุนวัสดุอุปกรณ์สำหรับปรับปรุงป้ายและรั้วให้กับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลไชยภูมิ เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา
	(4) ให้ความร่วมมือโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านในพื้นที่ในการจัดกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของชุมชน	- โครงการมีมาตรการเพื่อช่วยเหลือและสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริมและป้องกันสุขภาพของประชาชนในชุมชนร่วมกับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลและอาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้าน (อสม.) ในพื้นที่ใกล้เคียงโดยรอบโครงการอย่างเต็มความสามารถ	- ไม่พบปัญหา
	(5) แจ้งจำนวนและช่วงอายุของแรงงานภายในพื้นที่โครงการฯ ให้กับหน่วยงานด้านสุขภาพทราบเพื่อประโยชน์ในการวางแผนปฏิบัติงานด้านสุขภาพของหน่วยงาน	- โครงการได้ดำเนินการแจ้งจำนวนพนักงาน และช่วงอายุของแรงงานในพื้นที่โครงการให้กับหน่วยงานด้านสาธารณสุขทราบเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(6) ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการเป็นประจำทุกปี	- โครงการมีการซ้อมแผนป้องกันและระงับอัคคีภัยเป็นประจำทุกปี และจะดำเนินการประสานหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เข้าร่วมการซ้อมแผนตามมาตรการกำหนด	- ไม่พบปัญหา
	(7) ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปด้วยกัน	- โครงการได้ประสานความร่วมมือกับหน่วยงานด้านสุขภาพในพื้นที่ในการสร้างเครือข่ายการดูแลและเฝ้าระวังภาวะสุขภาพของชุมชนใกล้เคียงอย่างต่อเนื่องร่วมกับการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปด้วยกัน	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	มาตรการด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการทำงาน (1) ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน เช่น พระราชบัญญัติความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ.2554 เป็นต้น หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุดอย่างเคร่งครัด	- โครงการจะปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงานอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(2) ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ	- โครงการได้ระบุชนิดและจำนวนของอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ ในพื้นที่โครงการให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด และให้มีการตรวจสอบสภาพความพร้อมของการใช้งานของอุปกรณ์อย่างสม่ำเสมอ	- ไม่พบปัญหา
	(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

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(6) จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน ได้แก่ ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- โครงการจัดให้มีการอบรมให้ความรู้ให้กับพนักงานในโครงการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานก่อนเข้าปฏิบัติงานกับทางโครงการ 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 ash Fountain) ไว้ใกล้เคียงบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี เช่น บริเวณพื้นที่อาคารเก็บสารเคมี	- ไม่พบปัญหา
	(9) จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงาน มีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น	- โครงการได้ดำเนินการติดป้ายเตือนและป้ายบอกข้อกำหนดในพื้นที่ต่างๆ ของโรงไฟฟ้า เช่น บริเวณพื้นที่ผลิต บริเวณคลังเก็บวัตถุดิบทั่วไป บริเวณอาคารเก็บวัตถุดิบอันตราย การติดป้ายห้ามสูบบุหรี่ ป้ายให้สวมใส่หน้ากากป้องกันสารเคมี การติดป้ายกำหนดความเร็วไม่เกิน 20 กม./ชม. ในพื้นที่โรงงานทั้งหมด การติดป้ายให้สวมถุงมือป้องกันสารเคมี ขณะการขนถ่ายหรือเคลื่อนย้ายสารเคมี ป้ายเตือนบริเวณพื้นที่เสียงดัง	- ไม่พบปัญหา

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(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
	(13) จัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ และบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วยเพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป	- โครงการได้กำหนดให้มีการจัดทำบันทึกอุบัติเหตุ พร้อมการสอบสวนสาเหตุ หากเกิดอุบัติเหตุขึ้นภายในพื้นที่โครงการ และจัดทำบันทึกสาเหตุการเจ็บป่วย เพื่อหาทางป้องกันและแก้ไขต่อไป ทั้งนี้ ในช่วงเดือนกรกฎาคมถึงธันวาคม 2567 ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น	- ไม่พบปัญหา
	(14) จัดทำ Chemical List (เรียงตามลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ	- โครงการได้ทำรายการสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการ โดยเรียงตามตัวอักษร เพื่อให้ง่ายต่อการค้นหา และได้แสดงคุณสมบัติ ข้อควรระวัง ระดับความอันตรายของสารเคมีที่อยู่ในโครงการ เป็นต้น	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(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
	(20) จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานตามที่ได้กำหนดไว้	- โครงการได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ตามที่ได้กำหนดไว้เรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา
	(21) หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น	- โครงการไม่มีการใช้สารเคมีในระบบน้ำหล่อเย็นที่เป็นสารก่อให้เกิดโรคมะเร็ง หากมีความจำเป็นต้องใช้ พนักงานที่สัมผัสจะต้องสวมใส่ชุดป้องกันสารเคมีอย่างเคร่งครัด ห้ามสัมผัสโดยตรงหรือสูดดม โดยจะมีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่างเป็นประจำ และมีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานเป็นประจำทุกปี	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(22) ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น	- โครงการไม่อนุญาตให้พนักงานหรือผู้รับเหมาสูบบุหรี่ภายในพื้นที่โครงการโดยเด็ดขาด นอกจากพื้นที่ที่ทางโครงการได้จัดเตรียมไว้ให้เท่านั้น โดยจะมีป้ายเตือนไว้ในบริเวณพื้นที่ต่างๆ ภายในโครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(23) ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่าง ๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม - ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> • ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) • ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) • เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่าง ๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA • หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด • ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟ หรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น 	- โครงการได้ปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการโรงไฟฟ้าตามมาตรฐาน National Fire Protection Authority (NFPA) เรียบร้อยแล้ว <ul style="list-style-type: none"> - โครงการได้มีการติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยไว้ตามจุดต่างๆ ภายในโครงการ เช่น กริ่งกดสัญญาณฉุกเฉิน กริ่งสัญญาณเตือนภัย Heat Detectors หรือ Smoke Detectors เป็นต้น - สำหรับระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ โครงการได้จัดให้มีระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) บริเวณจุดเสี่ยงที่อาจเกิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีตู้ฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) โดยทำการติดตั้งไว้โดยรอบพื้นที่โครงการทั้งนอกอาคารและภายในอาคาร และหัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) ควบคู่กับการติดตั้งถังดับเพลิงแบบมือถือ (Portable Fire Extinguishers) โดยจะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA ทั้งนี้ โครงการยังได้จัดเตรียมชุดผจญเพลิง หรือชุดป้องกันความร้อนไว้หากเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นภายในโครงการ 	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(24) ปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- โครงการกำหนดให้พนักงานทุกคนดำเนินการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด และมีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี พร้อมทั้งอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานอย่างเป็นประจำ	- ไม่พบปัญหา
	(25) จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- โครงการได้จัดทำแผนการซ่อมแซม บำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) ประจำปี เพื่อซ่อมแซมบำรุงเครื่องจักรที่ใช้ภายในโครงการให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลา และดำเนินการแก้ไขทันทีหากพบว่ามี การชำรุดเสียหาย	- ไม่พบปัญหา
	(26) จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บการนำไปใช้ และการบรรจุ	- โครงการได้จัดให้มีมาตรการปฏิบัติในการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ โดยจะเน้นเฉพาะสารเคมีที่ใช้ภายในโครงการ และมีการอบรมให้ความรู้กับพนักงาน และจัดทำแผนซ่อมเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดสารเคมีรั่วไหลภายในพื้นที่โครงการ และจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันสารเคมีไว้ให้พนักงานอย่างเพียงพอ	- ไม่พบปัญหา
	(27) ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ	- ภาชนะที่ใช้สำหรับบรรจุสารเคมี โครงการได้กำหนดให้มีการตรวจสอบเป็นประจำทุกเดือนอย่างสม่ำเสมอ หากพบว่ามี การชำรุดเสียหาย 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

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	(30) จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอเพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี	- โครงการได้กำหนดให้มีการจัดอบรมพนักงานที่เกี่ยวข้องตามแผนการฝึกอบรมประจำปี เพื่อให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมีอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ซึ่งมีการฝึกซ้อมเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2567	- ไม่พบปัญหา
	(31) จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น	- โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์และวัสดุดูดซับกรณีสารเคมีหกรั่วไหล และอุปกรณ์ดับเพลิง เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง กรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้	- ไม่พบปัญหา
	(32) จัดทำแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีหกรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดทำแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล และแผนระงับเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้ และได้กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2567 มีการฝึกซ้อมแผนระงับเหตุกรณีสารเคมีหกรั่วไหลเมื่อวันที่ 6 กันยายน พ.ศ.2567 และซ้อมอพยพหนีไฟวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ.2567	- ไม่พบปัญหา
	(33) จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที	- โครงการจัดให้มีวัสดุดูดซับในพื้นที่จัดเก็บสารเคมีภายในอาคารเก็บสารเคมีไว้อย่างเพียงพอ เพื่อป้องกันการแพร่กระจายสารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้ทันที	- ไม่พบปัญหา
	(34) จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินและอัคคีภัย ดังนี้ - จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ - จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น	- มาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงของโครงการ ได้มีการออกแบบทางเทคนิคด้านวิศวกรรมในการป้องกันความปลอดภัย ตลอดจนถึงแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน และอัคคีภัยภายในโครงการ โดยการจัดทำกฎระเบียบและวิธีการในการปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัย พร้อมทั้งมีการบังคับใช้อย่างเคร่งครัด รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมไว้ในพื้นที่โครงการ / พื้นที่เสี่ยง เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ / ความดันต่างๆ	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
12. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำตามระยะเวลาที่กำหนด - กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ 	- สำหรับน้ำที่ใช้ในการป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำจะต้องผ่านการตรวจสอบคุณภาพน้ำก่อนดำเนินการป้อนน้ำเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และได้กำหนดให้มีการตรวจสอบ บำรุงรักษา เครื่องอุปกรณ์ต่างๆ ให้มีสภาพดี และพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	
	(35) ส่งเสริมและจัดอบรมให้ความรู้ความเข้าใจแก่พนักงานในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความรู้ความเข้าใจ ทักษะที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- โครงการได้จัดให้มีการส่งเสริมให้ความรู้ ความเข้าใจ และจัดการอบรมแก่พนักงานทุกคนภายในโรงไฟฟ้า เพื่อให้มีความเข้าใจ ทักษะที่ดี และพฤติกรรมที่ถูกต้องในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทำงาน โดยจัดฝึกอบรมเป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อเสริมสร้างจิตสำนึก และให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการทำงานอยู่เสมอ	- ไม่พบปัญหา
	(36) จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระดับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ ทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- โครงการได้จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังระดับเหตุฉุกเฉิน โดยจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นพร้อมวิธีแก้ไขและการป้องกันการเกิดซ้ำ และสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งกำหนดมาตรการชดเชยค่าเสียหาย กรณีที่พนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการ	- ไม่พบปัญหา
	(37) ติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตทิศทางลม ก่อนการอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสม	- โครงการได้ดำเนินการติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตทิศทางลมก่อนอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง	(1) กำหนดให้พื้นที่บริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ ห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ โดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายบริเวณสถานีควบคุมความดันและวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีความจำเป็นเข้าไปในพื้นที่ดังกล่าว จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	- โครงการได้กำหนดบริเวณสถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะ โดยห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟ และได้จัดทำป้ายเตือนไว้โดยรอบพื้นที่สถานีควบคุมความดันและปริมาณก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว และกำหนดให้เฉพาะบุคคลเท่านั้นที่สามารถเข้าพื้นที่ได้ โดยจะไม่อนุญาตให้บุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องเข้าโดยเด็ดขาด หากมีความจำเป็นต้องปฏิบัติงานในพื้นที่สถานี จะต้องมีการตรวจสอบและควบคุมอย่างเคร่งครัด พร้อมมีระบบการขออนุญาตที่ถูกต้อง	- ไม่พบปัญหา
	(2) กำหนดเขตอันตรายและมาตรการควบคุมและป้องกัน เพื่อความปลอดภัยโดยเคร่งครัด เช่น เขตห้ามสูบบุหรี่ เขต Hot Work ต้องมีการขออนุญาตทำงาน เป็นต้น	- โครงการกำหนดเขตพื้นที่อันตราย กำหนดให้มีมาตรการควบคุมและป้องกันความปลอดภัยในการปฏิบัติงานในพื้นที่อันตราย ซึ่งจะต้องมีการขออนุญาตทำงานก่อนเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่ทุกครั้ง	- ไม่พบปัญหา
	(3) จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ	- โครงการได้จัดทำระเบียบ และวิธีปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเครื่องผลิตไอน้ำ พร้อมทั้งกำหนดให้พนักงานปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	- ไม่พบปัญหา
	(4) บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ	- โครงการกำหนดให้มีแผนการซ่อมบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และอุปกรณ์ในการปฏิบัติงานให้มีสภาพพร้อมใช้งานและมีการเฝ้าระวัง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอตามแผนการซ่อมบำรุงเชิงป้องกันเป็นประจำทุกปี	- ไม่พบปัญหา
	(5) สสำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- โครงการมีการตรวจสอบหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อเป็นประจำ เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ก่อนเปิดใช้งานได้ตรวจสอบหารอยรั่วเรียบร้อยแล้ว	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
13. ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	(6) กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- โครงการมีระบบตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ หากมีการชำรุดเสียหายจะทำการซ่อมแซมทันที	- ไม่พบปัญหา
	(7) กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้องข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน 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 อ่างทอง,และหน่วยงานภายนอก เพื่อให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉิน	- ไม่พบปัญหา
14. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	(1) จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในบริเวณโครงการให้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด*	- โครงการได้ตรวจสอบสถานภาพการดำเนินการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการปัจจุบัน พบว่าพื้นที่สีเขียวภายในโครงการประมาณ 3,145 ตร.ม. คิดเป็นร้อยละ 6.22 ของพื้นที่ทั้งหมด สำหรับการรายงานขนาดพื้นที่สีเขียวในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
14. ด้านพื้นที่สีเขียว และสุนทรียภาพ (ต่อ)			ได้ดำเนินการปรับปรุงการ รายงานในรายงานผลการ ปฏิบัติตามมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 ประจำเดือนมกราคม- มิถุนายน 2568 เป็น “โครงการจัดให้มีพื้นที่ สีเขียวภายในพื้นที่ โครงการไม่น้อยกว่า ร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการ ทั้งหมด” ดังภาคผนวก 3-1
	(2) ปลุกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่ม หนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่นและเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณ พื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่าง ต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- โครงการจะทำการปลุกต้นไม้ในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้า โดยปลูกเป็นต้นไม้และพื้นที่ปลูกปาล์วยาว	- ไม่พบปัญหา
	(3) บำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการให้อยู่ในสภาพสวยงาม ตลอดเวลา โดยจัดสรรงบประมาณการดำเนินงานของโครงการ สำหรับดูแลจัดการพื้นที่สีเขียวอย่างเพียงพอทุกปี	- โครงการได้มีแผนการดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว และจัดให้ มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) จากห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา สำหรับดูแลบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียว โดยมีการจัดจ้างเป็นรายปี	- ไม่พบปัญหา

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2)

บริษัท ปิกริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ) ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
14. ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ (ต่อ)	(4) จัดทำเป็นนโยบายของโครงการในการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- โครงการจะจัดทำนโยบายของโครงการให้พนักงานร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน และมีการตรวจสอบสภาพต้นไม้อย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่มีต้นไม้ตายให้ปลูกทดแทนภายใน 1 สัปดาห์ เพื่อให้เกิดความสวยงาม	- ไม่พบปัญหา

ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567

* ปรับปรุง/เพิ่มเติมรายละเอียดจาก บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2568

3.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 โครงการมีการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ ซึ่งมีรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามฯ 10 ด้าน ได้แก่

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

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ สามารถสรุปได้ว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการอย่างครบถ้วน ดังตารางที่ 3.3-1 ทั้งนี้ ได้สรุปรายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคมถึงเดือนธันวาคม 2567 (หมายเหตุ : โครงการเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเดือนธันวาคม 2566) สรุปได้ ดังนี้

3.3.1 คุณภาพอากาศ

(1) การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย

(ก) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)

การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายด้วยเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม 2567 จำนวน 2 สถานี คือ บริเวณปล่อง HRSG 1 และปล่อง HRSG 2 เพื่อทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายแบบอัตโนมัติ โดยมีรายละเอียดรายการตรวจวัดดังนี้ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และฝุ่นละออง ผลการตรวจวัดแบบอัตโนมัติ พบว่ามีค่าเป็นไปตามเกณฑ์ค่าควบคุมที่กำหนดไว้ทั้งหมด ดังตารางที่ 3.3-1

โครงการจัดให้มีการดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องการทำงานของระบบ CEMs (Audit CEMs) เป็นประจำทุก 1 ปี โดยในปี พ.ศ. 2567 ได้ดำเนินการตรวจวัดในวันที่ 20-21 มิถุนายน พ.ศ.2567

ตารางที่ 3.3-1

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดย CEMs

เดือน	HRSG31			HRSG32		
	NO _x @7%O ₂ (ppm)	SO ₂ @7%O ₂ (ppm)	Dust (mg/m ³)	NO _x @7%O ₂ (ppm)	SO ₂ @7%O ₂ (ppm)	Dust (mg/m ³)
มกราคม 2567	1.64-48.24	0.00-1.34	0.02	8.42-44.73	0.01-2.18	0.00
กุมภาพันธ์ 2567	0.00-48.09	0.00-1.57	0.02	0.00-46.92	0.00-4.44	0.00
มีนาคม 2567	13.32-39.24	0.00-3.69	0.02	34.87-48.11	0.00-1.89	0.00
เมษายน 2567	0.00-39.88	0.00-5.51	0.02	6.78-40.84	0.00-8.23	0.00
พฤษภาคม 2567	14.41-42.21	0.00-1.01	0.02	10.71-38.16	0.00-3.44	0.00
มิถุนายน 2567	10.25-39.36	0.00-4.36	0.02	0.00-36.48	0.00-3.03	0.00
กรกฎาคม 2567	33.3-45.4	0.0-0.7	0.0	30.8-39.1	0.0-1.6	Alarm
สิงหาคม 2567	31.7-43.4	0.0	0.0	31.3-39.8	0.0-2.0	Alarm
กันยายน 2567	31.4-44.7	0.0	0.0	31.9-26.0	0.0-1.3	Alarm
ตุลาคม 2567	27.8-42.3	0.0	0.0	30.9-39.2	0.0-0.7	Alarm
พฤศจิกายน 2567	31.5-45.2	0.0	0.0	28.7-44.9	0.4-2.9	0.0
ธันวาคม 2567	29.1-44.9	0.0	0.0	33.5-46.7	1.0-2.1	0.0
ต่ำสุด-สูงสุด	0.00-48.24	0.0-5.51	0.0-0.02	0.00-48.11	0.0-8.23	0.00
ค่าควบคุม	60	10	20	60	10	20

หมายเหตุ : Alarm เนื่องจาก Dust control monitor failed ซึ่งโครงการได้มีการออก NOD เพื่อแก้ไข

ที่มา : - รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

- รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

(ข) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องระบายแบบสุ่ม

โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำของโครงการ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 2 ปล่อง โดยทำการตรวจวัดความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ฝุ่นละอองรวม (TSP) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) ก๊าซออกซิเจน (O₂) อุณหภูมิปลายปล่อง และอัตราการไหลของก๊าซ ซึ่งจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศที่ปล่องระบายอากาศหน่วยผลิตไอน้ำ ในวันที่ 16-17 ธันวาคม 2567 พบว่า ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ฝุ่นละอองรวม (TSP) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด สำหรับความเข้มข้นของฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.3-2

ตารางที่ 3.3-2

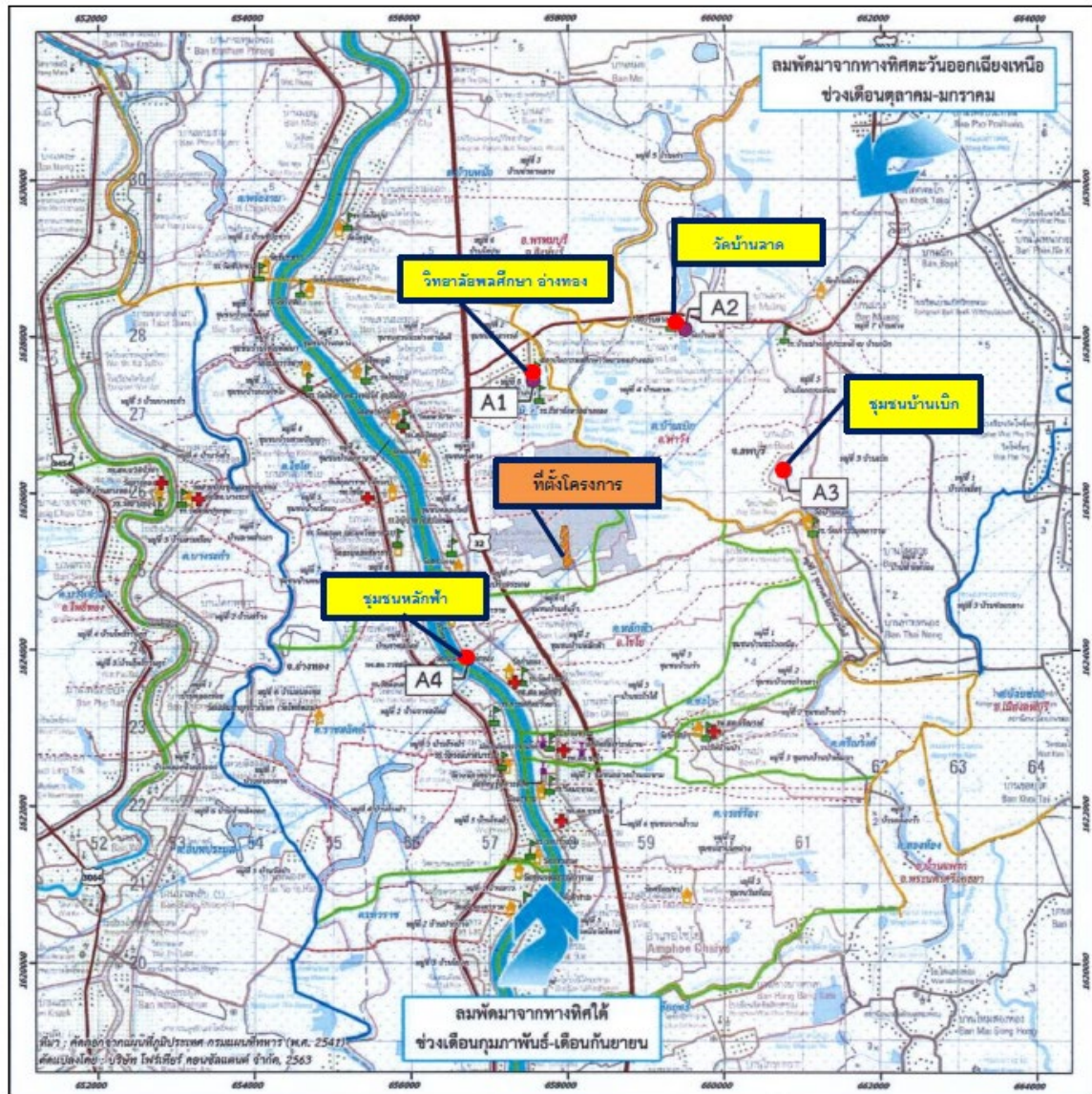
ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปลายปล่อง โดยวิธีสุ่มตัวอย่าง

HRSG31									HRSG32								
วันที่	NO _x @7%O ₂		SO ₂ @7%O ₂		TSP		PM10	PM2.5	วันที่	NO _x @7%O ₂		SO ₂ @7%O ₂		TSP		PM10	PM2.5
ตรวจวัด	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(mg/m ³)	(g/s)	(mg/m ³)	(mg/m ³)	ตรวจวัด	(ppm)	(g/s)	(ppm)	(g/s)	(mg/m ³)	(g/s)	(mg/m ³)	(mg/m ³)
9 พ.ค. 67	38.7	3.9992	< 2.2	< 0.3085	1.1	0.0593	0.5	0.5	10 พ.ค. 67	32.5	3.5167	< 2.1	< 0.3197	0.6	0.0369	0.4	0.1
17 ธ.ค. 67	49.9	4.6702	< 2.1	< 0.2747	0.2	0.0106	0.4	0.1	16 ธ.ค. 67	45.9	5.3418	< 2.0	< 0.3222	0.2	0.0124	0.2	0.2
ต่ำสุด- สูงสุด	38.7- 49.9	3.9992- 4.6702	<2.1- <2.2	<0.2747- <0.3085	0.2-1.1	0.0106- 0.0593	0.4-0.5	0.1-0.5	ต่ำสุด- สูงสุด	32.5- 45.9	3.5167- 5.3418	<2.0- <2.1	<0.3197- <0.3222	0.2-0.6	0.0124- 0.0369	0.2-0.4	0.1-0.2
ค่า ควบคุม ตาม EIA	60	6.50	10	1.51	20	1.15	-	-	ค่า ควบคุม 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 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือน กรกฎาคม-ธันวาคม 2567

(2) การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 4 สถานี ได้แก่ (A1) วิทยาลัยพลศึกษา อ่างทอง (A2) วัดบ้านลาด (A3) ชุมชนบ้านเบิก และ (A4) ชุมชนหลักฟ้า (ดังรูปที่ 3.3-1) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้งๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ซึ่งจะดำเนินการตรวจวัด ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วลม และทิศทางลม และอุณหภูมิ สำหรับผลการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 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 (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.12 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร สำหรับประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป โดยกำหนดค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.3 ส่วนในล้านส่วน ค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.12 ส่วนในล้านส่วน และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ. 2552) เรื่อง กำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนในบรรยากาศโดยทั่วไป ซึ่งกำหนดค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง มีค่าไม่เกิน 0.17 ส่วนในล้านส่วน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.3-3 และรูปที่ 3.3-2



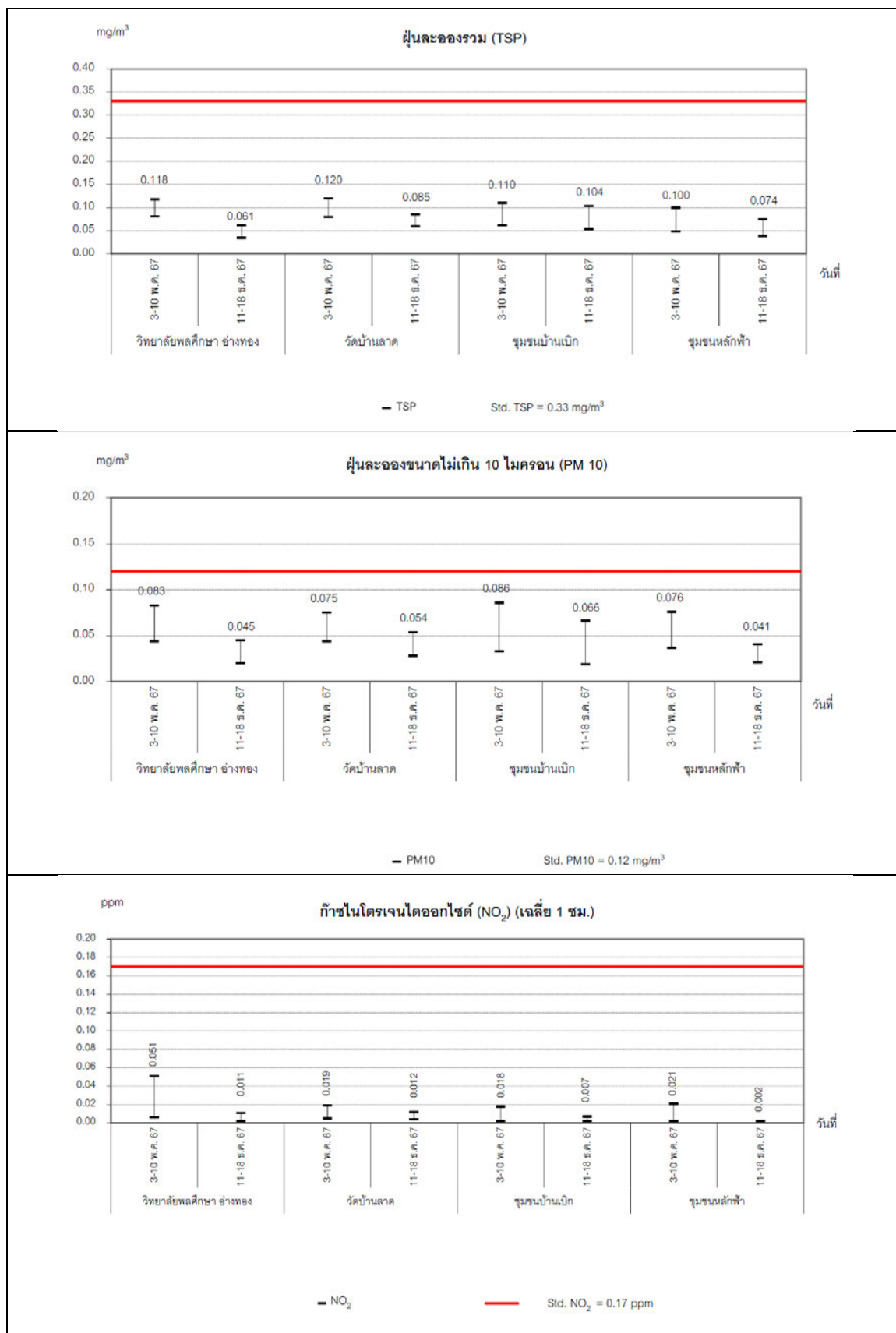
ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

รูปที่ 3.3-1 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศของโครงการ

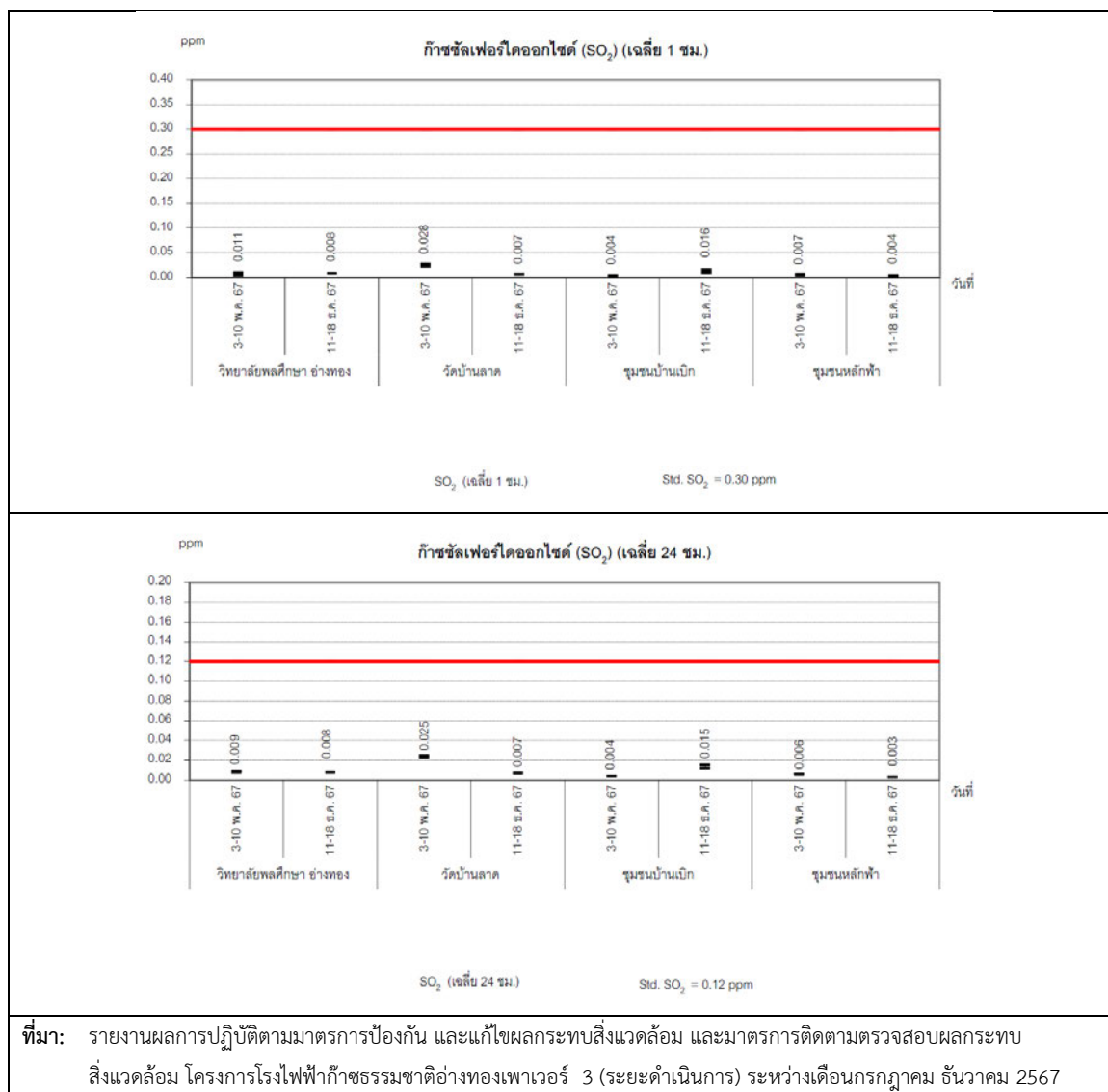
ตารางที่ 3.3-3 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

สถานีตรวจวัด	วัน/เดือน/ปี	ค่าความเข้มข้นของมลสาร (ต่ำสุด-สูงสุด)				
		TSP	PM10	NO ₂	SO ₂	
		24 ชม. (mg/m ³)	24 ชม. (mg/m ³)	1 ชม. (ppm)	1 ชม. (ppm)	24 ชม. (ppm)
1. วิทยาลัยพลศึกษาอ่างทอง	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	3-10 พ.ค. 67	0.080-0.120	0.044-0.075	0.005-0.019	0.023-0.028	0.023-0.025
	11-18 ธ.ค. 67	0.059-0.085	0.028-0.054	0.004-0.012	0.007	0.007
3. ชุมชนบ้านเบิก	3-10 พ.ค. 67	0.061 - 0.110	0.033 - 0.086	0.002 - 0.018	0.004 - 0.004	0.004 - 0.004
	11-18 ธ.ค. 67	0.053 - 0.104	0.019 - 0.066	0.002 - 0.007	0.010 - 0.016	0.012 - 0.015
4. ชุมชนหลักฟ้า	3-10 พ.ค. 67	0.048 - 0.100	0.037 - 0.076	0.002 - 0.021	0.005 - 0.007	0.006
	11-18 ธ.ค. 67	0.038 - 0.074	0.021 - 0.041	0.002	0.002 - 0.004	0.003
ค่ามาตรฐาน		0.33	0.12	0.17	0.30	0.12

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567



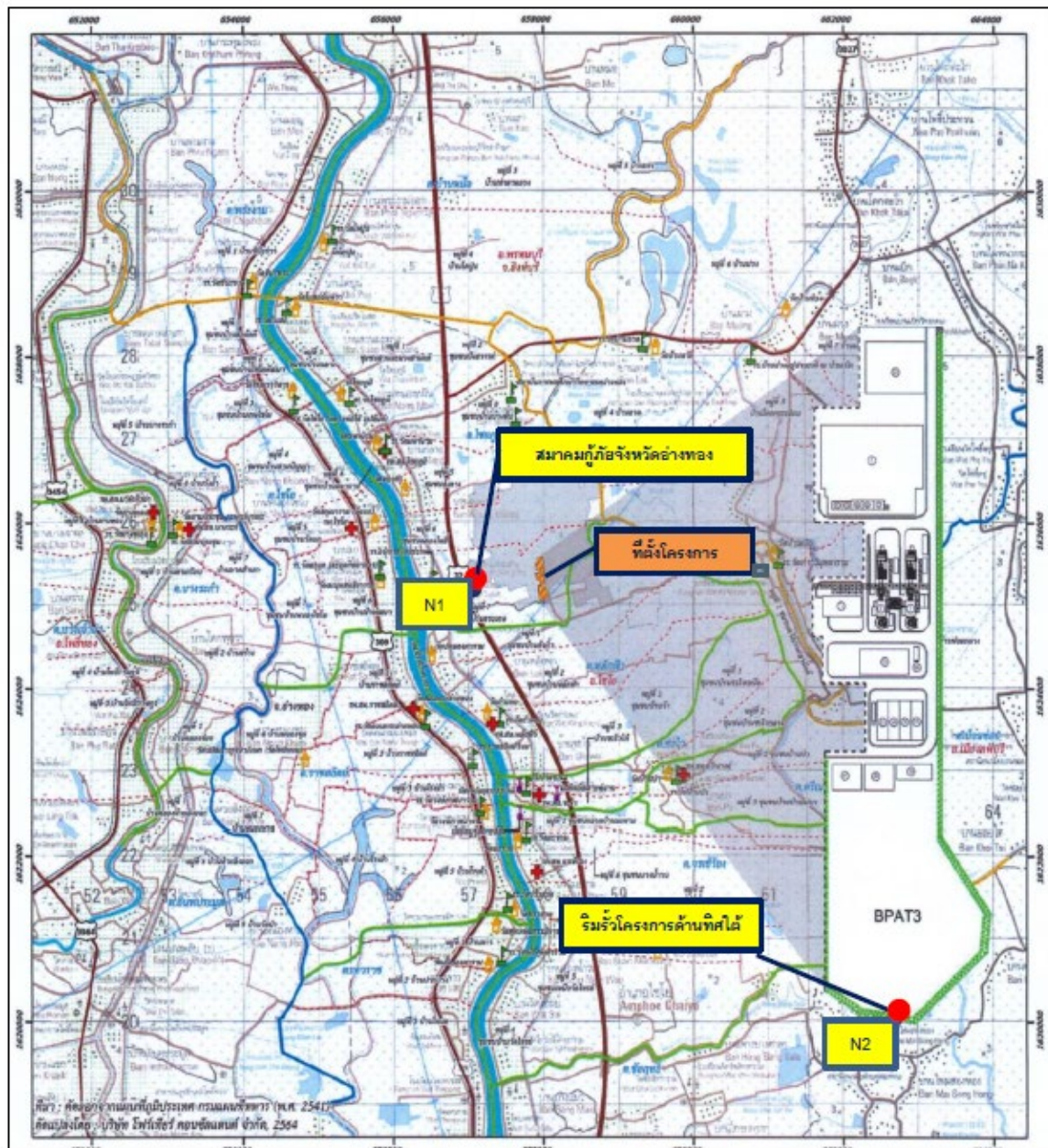
รูปที่ 3.3-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



รูปที่ 3.3-2 (ต่อ) ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

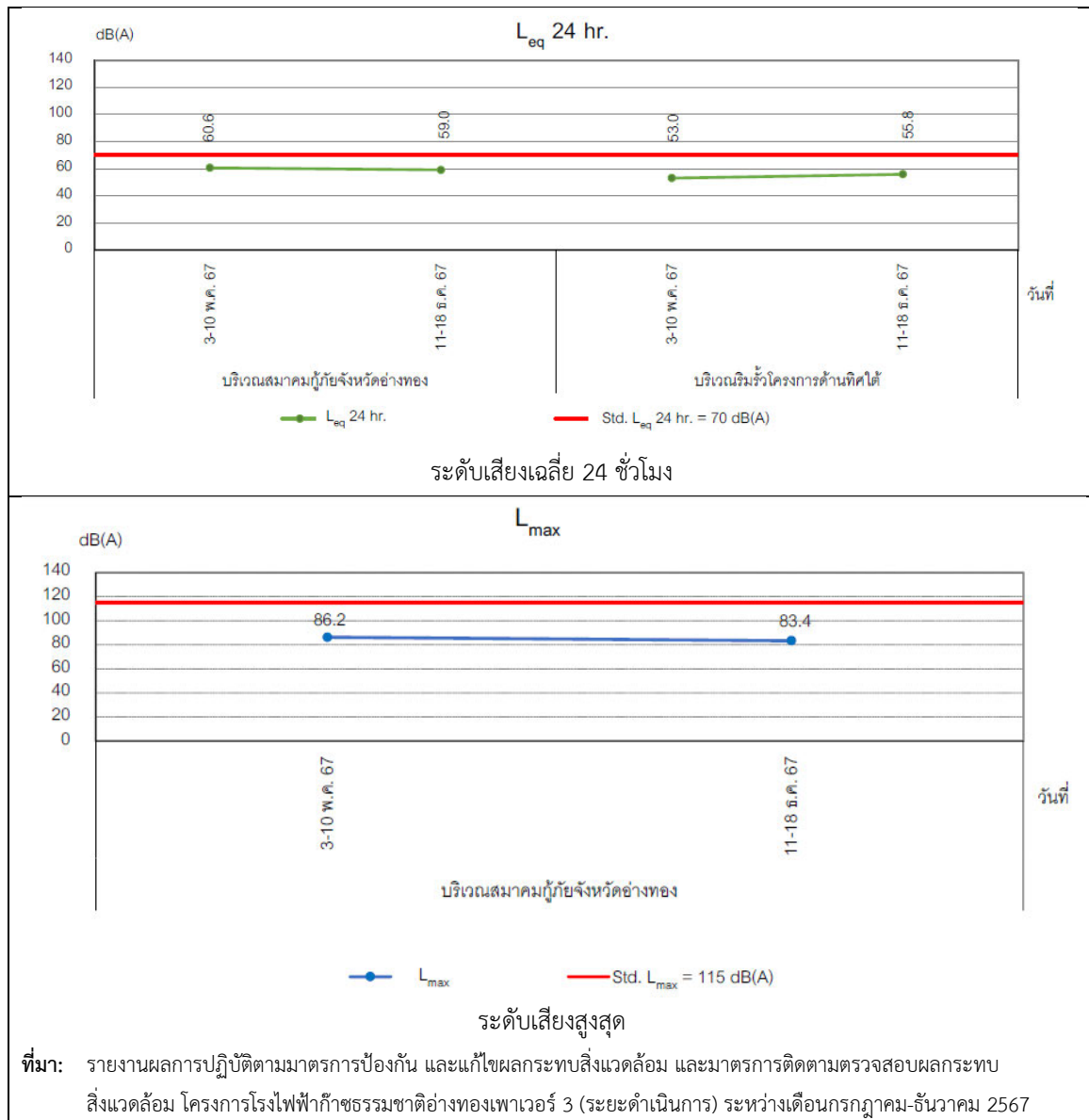
3.3.2 เสียง

โครงการจัดจ้างที่ปรึกษาให้ดำเนินการตรวจวัดเสียง จำนวน 2 สถานี ได้แก่ (N1) สมาคมกู้ภัย จังหวัดอ่างทอง (พื้นที่อ่อนไหว) (N2) ริมรั้วโครงการด้านทิศใต้ (ดังรูปที่ 3.3-3) โดยตรวจวัดปีละ 2 ครั้งๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง ซึ่งที่สถานี N1 จะดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq_{24 hr}) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) และระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L₉₀) ส่วนสถานี N2 ตรวจวัดเฉพาะระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq_{24 hr}) สำหรับผลการตรวจวัด ระหว่างวันที่ 3-10 พฤษภาคม 2567 และวันที่ 11-18 ธันวาคม 2567 พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนดทั้งหมด ดังรูปที่ 3.3-4 สำหรับระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 และระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) ยังไม่มีมาตรฐานกำหนด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.3-4



ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (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 อ่างทอง (พื้นที่อ่อนไหว)	3-10 พ.ค. 67	59.7 - 60.6	66.2 - 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 ด้านทิศใต้	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

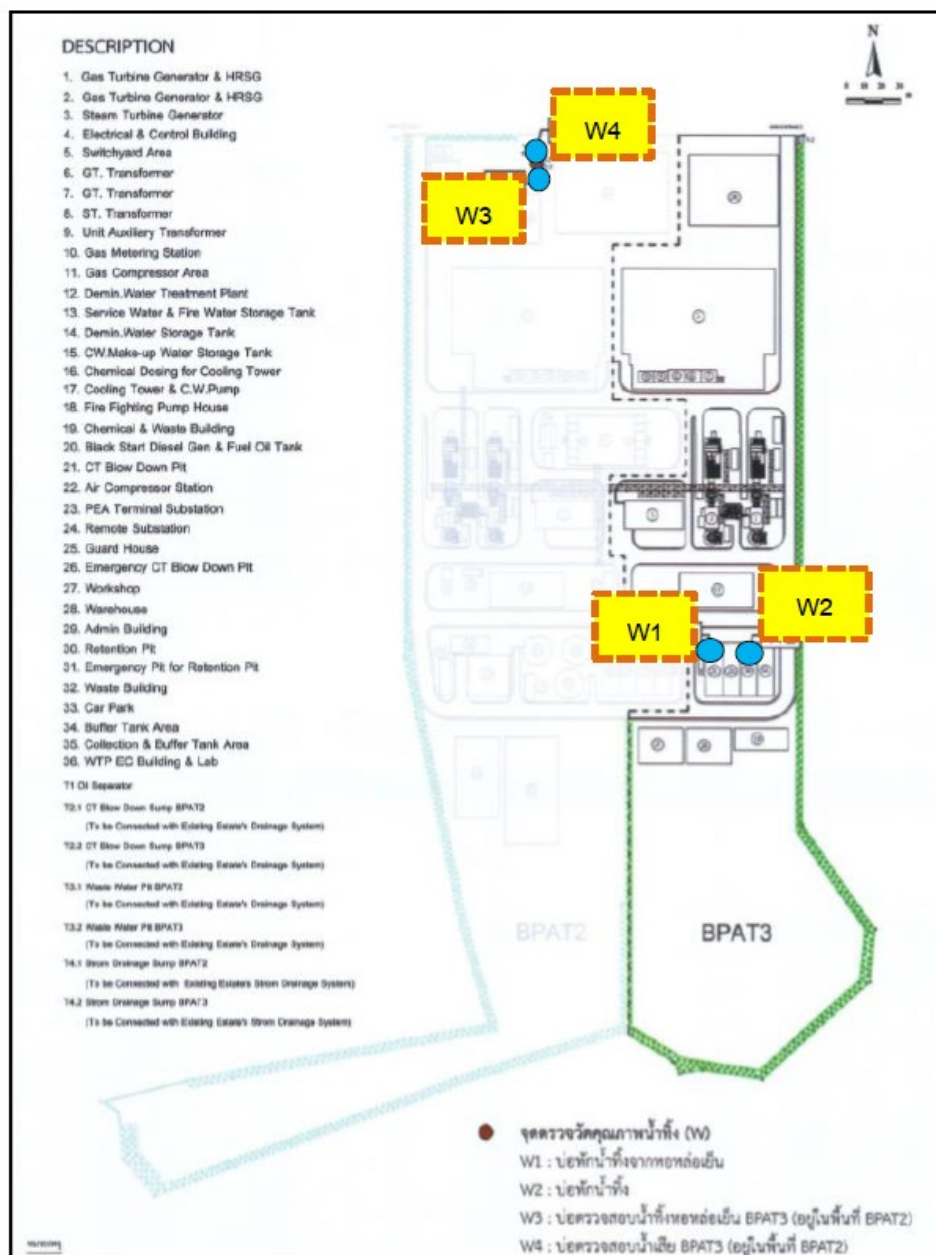
* ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 พ.ศ.2540 เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

3.3.3 คุณภาพน้ำทิ้ง

(1) การตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 กำหนดให้ตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง
จำนวน 2 สถานี ได้แก่ บริเวณ W1 บ่อพักน้ำทิ้งจากหอล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และบริเวณ W2
บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) (รูปที่ 3.3-5) โดยดำเนินการตรวจวัดค่าอุณหภูมิ ค่าความเป็นกรดและด่าง
และค่าการนำไฟฟ้า ซึ่งผลการตรวจวัดโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือน
มกราคม - ธันวาคม 2567 (หมายเหตุ: โครงการเริ่มดำเนินการผลิตไฟฟ้าเดือนธันวาคม 2566)
รายละเอียดดังตารางที่ 3.3-5



ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

รูปที่ 3.3-5 ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการ

ตารางที่ 3.3-5

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งโดยระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม 2567

เดือน	พารามิเตอร์		
	Temperature (°C)	pH	ค่าการนำไฟฟ้า
W1 : บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น			
ม.ค. 67-มิ.ย. 67	24.8-35.3	7.11-8.91	625-1,738
ก.ค. 67- ธ.ค. 67	23.1-35.8	7.40-8.49	716-1,309
W2 : บ่อพักน้ำทิ้ง			
ม.ค. 67-มิ.ย. 67	25.0-31.6	6.97-10.00	70-437
ก.ค. 67- ธ.ค. 67	23.8-32.8	7.16-9.87	65.765-489.197

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567
บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด, 2568

(2) การตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบสุ่ม

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ) ของโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 กำหนดให้ตรวจวัดโดยการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม จำนวน
2 สถานี บริเวณ W3 บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น (CT Blow Down Sump BPAT2) และบริเวณ W4
บ่อตรวจสอบน้ำเสีย (Waste Water Pit BPAT2) (รูปที่ 3.3-5) ซึ่งผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำแบบสุ่ม
ระหว่างเดือนตุลาคม 2666 - ธันวาคม 2567 พบว่า ส่วนใหญ่มีค่าเป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้
ยกเว้น ค่า TDS บางเดือนมีค่าสูงกว่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรม
ชลประทาน ที่ 18/2561 รายละเอียดดังตารางที่ 3.3-6 และรูปที่ 3.3-6

สำหรับค่า TDS ที่มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่ง
กรมชลประทาน ที่ 18/2561 เนื่องจากโครงการอยู่ระหว่างการเริ่มเปิดดำเนินการในช่วงแรก และระบบ
การทำงานยังไม่เสถียรจึงทำให้ค่า TDS สูง ทั้งนี้ หลังจากทำการปรับปรุงแล้ว พบว่าค่า TDS ในเดือนถัด
มา (ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2567) มีค่า TDS อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามปกติแล้ว

ตารางที่ 3.3-6

ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้ง ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567

เดือน	พารามิเตอร์							
	Flow Rate (m ³ /day)	BOD ₅ (mg/L)	Temperature (°C)	pH	TDS (mg/L)	TSS (mg/L)	Clard Gase (mg/L)	FreeChlorine (mg/LasCl ₂)
W 3 : บ่อตรวจสอบน้ำทิ้งหอหล่อเย็น								
ม.ค. 67-มิ.ย. 67	0 - 1,464	< 2.0 - 4.4	29 - 32	7.6 - 8.4	1,056 - 1,504 *	< 5 - 13	< 3.0	< 0.05 - 0.08
ก.ค. 67- ธ.ค. 67	0 - 2,264	< 2.0 - 4.4	29 - 34	7.2 - 8.4	1,044 - 1,176	< 5 - 10	< 3.0	< 0.05 - 0.26
W 4 : บ่อตรวจสอบน้ำเสีย								
ม.ค. 67-มิ.ย. 67	0 - 2,376	< 2.0 - 7.2	29 - 38	7.7 - 8.3	160 - 240	6 - 21	< 3.0	< 0.05 - 0.27
ก.ค. 67- ธ.ค. 67	0 - 2,461	< 2.0 - 7.6	29 - 36	7.2 - 8.3	159 - 304	< 5 - 11	< 3.0	< 0.05 - 0.09
ค่ามาตรฐาน ^{1,3}	-	≤ 500	≤ 45	5.5 - 9.0	≤ 3,000	≤ 200	≤ 10	≤ 1
ค่ามาตรฐาน ²	-	≤ 20	≤ 40	6.5 - 8.5	≤ 1,300	≤ 30	≤ 5	≤ 1

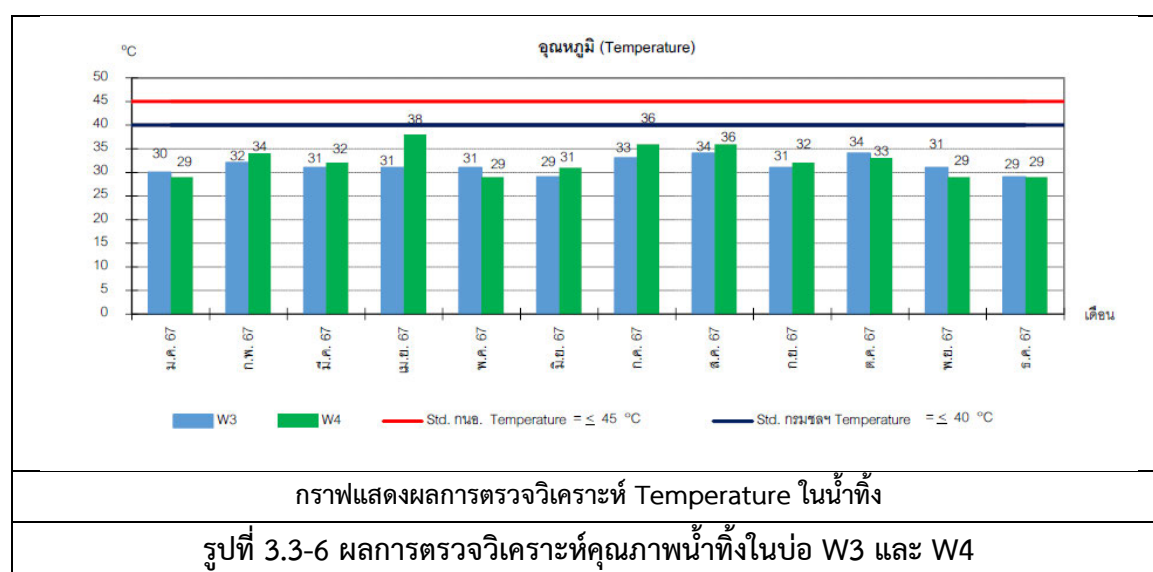
หมายเหตุ: ^{1/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม

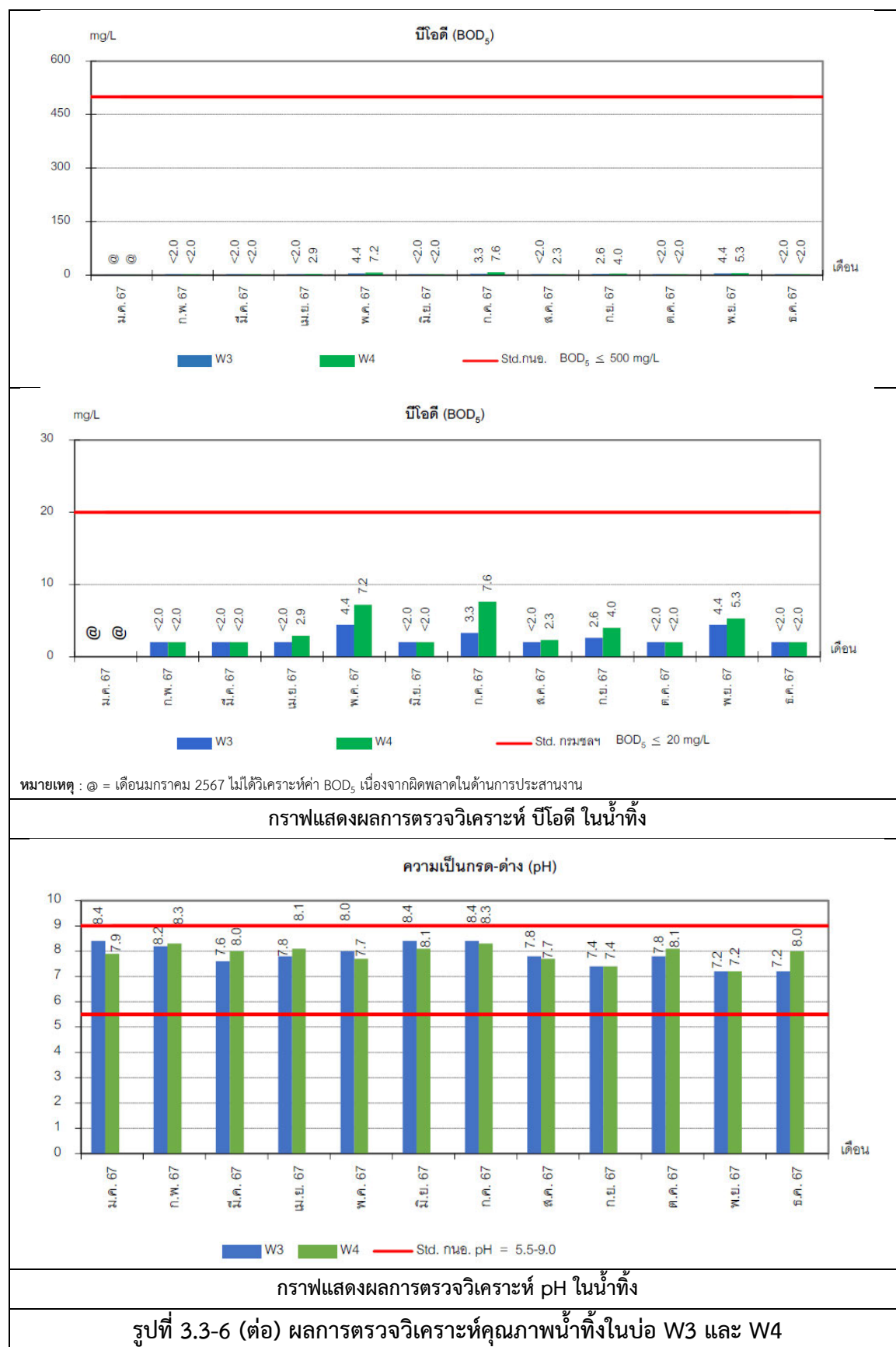
^{2/} มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทาน ตามคำสั่งกรมชลประทาน ที่ 18/2561

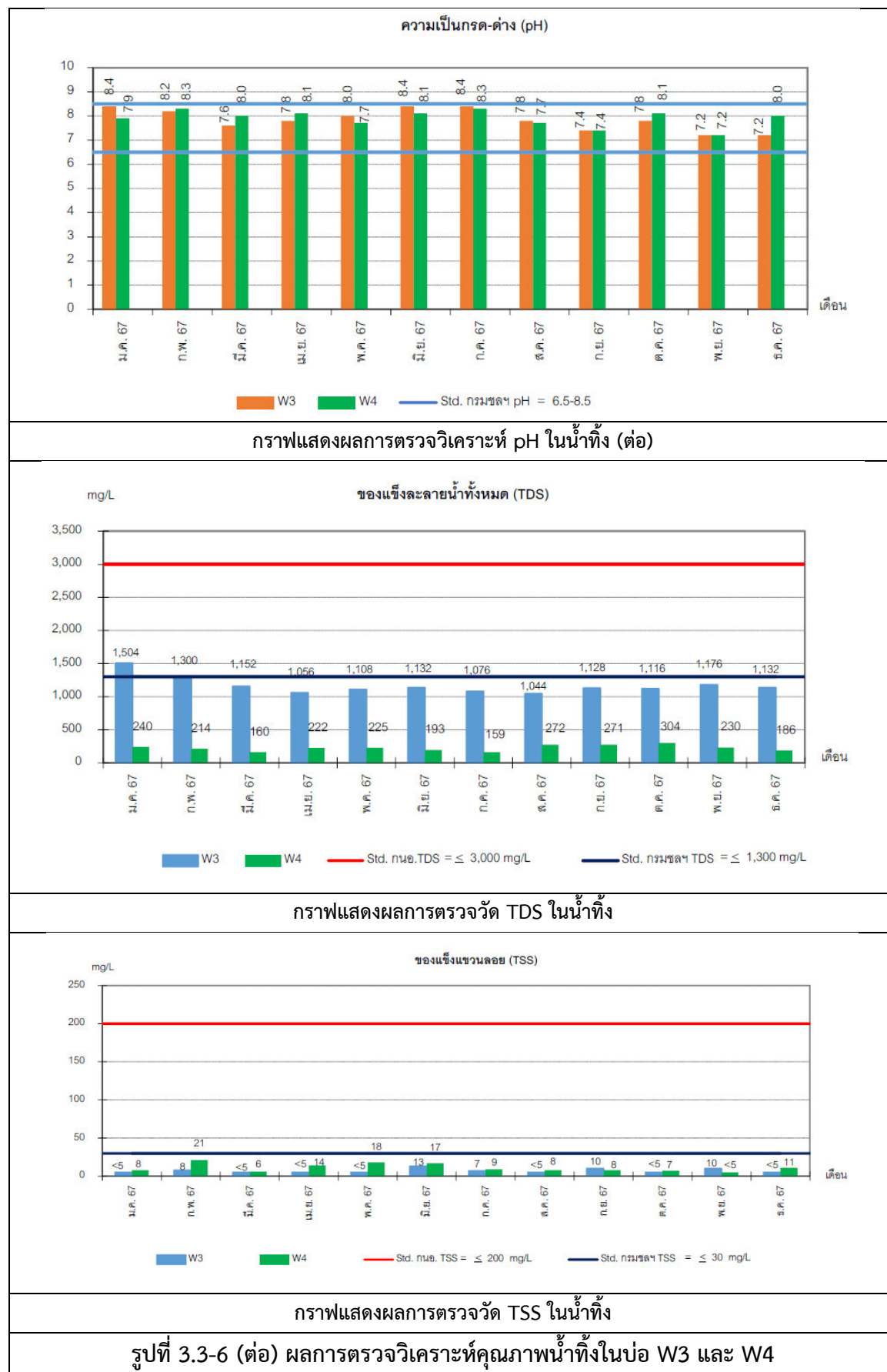
^{3/} ประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 029/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม (บังคับใช้ 28 พ.ค. 67)

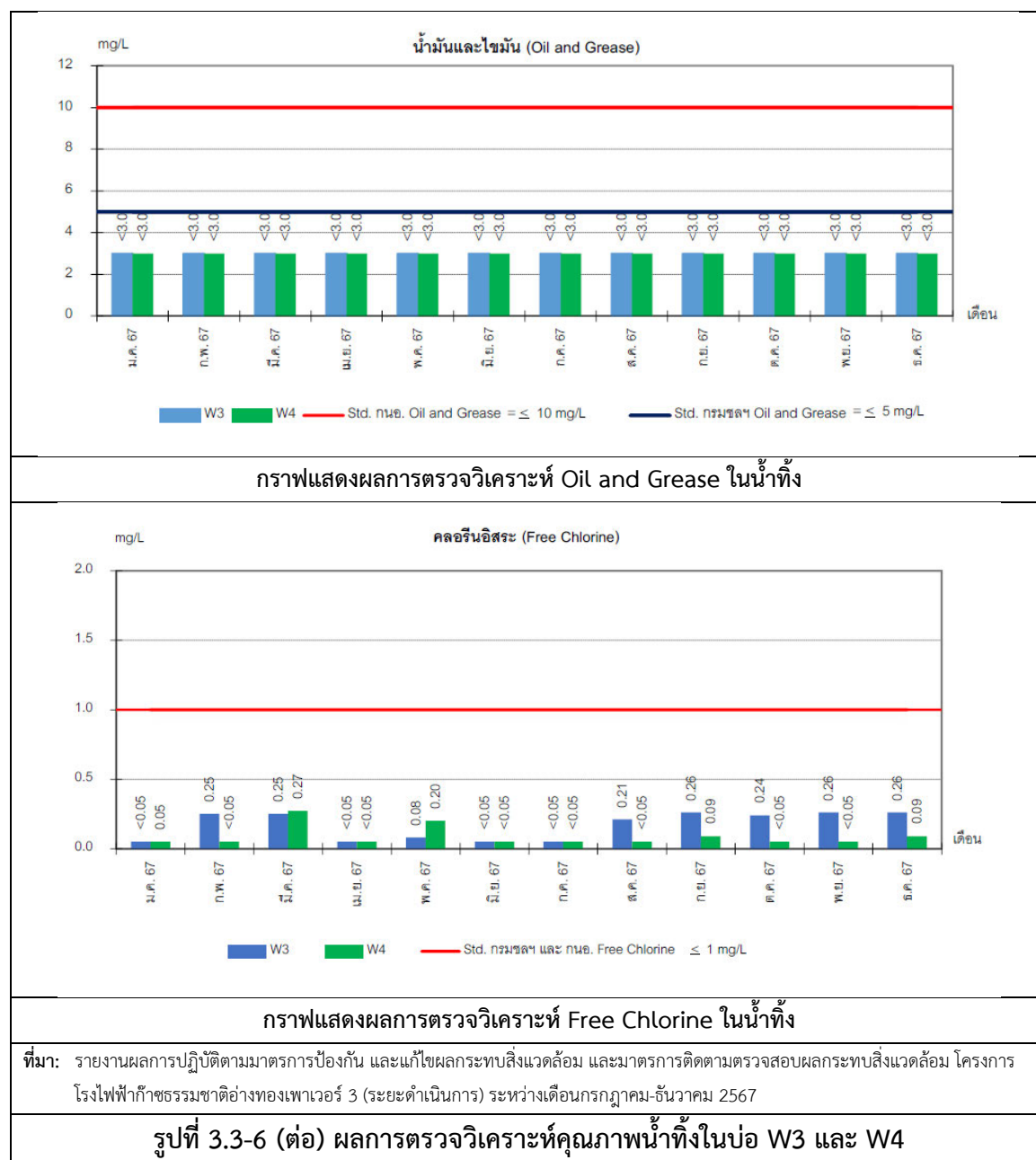
* มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567









3.3.4 คมนาคม

จากการรวบรวมข้อมูลบันทึกจำนวนการขนส่งต่าง ๆ และอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในโครงการ โดยสรุปเป็นข้อมูลเป็นรายเดือนระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น

3.3.5 การจัดการขยะ และกากของเสีย

การจัดการกากของเสียของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 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 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

3.3.6 สังคมและเศรษฐกิจ

1) การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นโดยรอบโครงการ

การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทอง เพาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด จะมีการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม ความคิดเห็นของประชาชน สภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการของชุมชนโดยรอบโครงการ พร้อมทั้งความคิดเห็นของผู้นำชุมชน ผู้นำท้องถิ่น หน่วยงานราชการ สถานประกอบการและพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ใกล้เคียง โดยให้ครอบคลุมชุมชนที่เก็บข้อมูลดัชนีสิ่งแวดล้อม และชุมชนที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบจากโครงการภายในระยะรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้งตลอดระยะเวลาดำเนินการ ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการในเดือนธันวาคม 2566 และดำเนินการสำรวจครั้งแรกระหว่าง วันที่ 30-31 สิงหาคม พ.ศ.2567 ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่

- กลุ่มที่ 1 ประชาชนในระดับครัวเรือน จำนวน 409 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 2 ตัวแทน ผู้นำชุมชน จำนวน 23 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 3 ตัวแทนหน่วยงานราชการ / พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 23 ตัวอย่าง
- กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 2 ตัวอย่าง

(หมายเหตุ : เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ 2 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 2 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทอง เพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด เป็นโครงการที่มีพื้นที่ติดกัน ทำให้หมู่บ้านในพื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการของทั้งสองโครงการแตกต่างกัน โดยมีพื้นที่ศึกษาบางส่วนซ้อนทับกัน ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 2 ครอบคลุม 62 หมู่บ้าน และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ครอบคลุม 64 ดังตารางที่ 3.3-8 ดังนั้น การสำรวจความคิดเห็นเกี่ยวกับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าของทั้งสองโครงการ จึงดำเนินการในช่วงเวลาเดียวกัน แต่มีจำนวนกลุ่มเป้าหมายของการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ สังคม และความคิดเห็นโดยรอบโครงการ เมื่อวันที่ 30-31 สิงหาคม 2567 ของทั้งสองโครงการจึงแตกต่างกัน)

จากการสำรวจปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมโดยทั่วไปในปัจจุบัน พบว่า

- **ผู้นำชุมชน** จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนที่รู้จักโครงการ มีความเห็น ดังนี้
 - **ความเชื่อมั่น** : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 42.8 ในระดับเชื่อมั่นมาก
 - **ความพึงพอใจ** : ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า ร้อยละ 47.7 ในระดับพึงพอใจมาก โดยผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 36.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 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 โดยหน่วยงานราชการส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 65.4 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 73.08 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ร้อยละ 53.8 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 72.30

ตารางที่ 3.3-8 ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ

ชุมชน	พื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ			
	โครงการ			
	โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 2		โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 3	
	1-3 กม.	3-5 กม.	1-3 กม.	3-5 กม.
เทศบาลตำบลไชโย อำเภอลำลูกกา จังหวัดอ่างทอง				
ตำบลไชโยภูมิ				
หมู่ที่ 1 ชุมชนสวนมะม่วงสามัคคี	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านหนองหมื่น	✓		✓	
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านกลาง	✓		✓	
หมู่ที่ 4 ชุมชนบ้านมหานาม	✓		✓	
หมู่ที่ 5 ชุมชนคังคาง	✓		✓	
หมู่ที่ 6 ชุมชนคลองโพธิ์	✓		✓	
หมู่ที่ 7 ชุมชนบ้านสระเกษ	✓		✓	
หมู่ที่ 8 ชุมชนบ้านบางชัน	✓		✓	
ตำบลหลักฟ้า				
หมู่ที่ 1 ชุมชนบ้านต้นจั่ว	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านหลักฟ้า	✓		✓	
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านวัว	✓		✓	
ตำบลชะไว				
หมู่ที่ 1 ชุมชนบ้านชะไวเหนือ	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านชะไวกกลาง	✓		✓	
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านชะไวใต้	✓		✓	
ตำบลตรีนรงค์				
หมู่ที่ 1 ชุมชนตรีนรงค์สามัคคี	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านป่า	✓		✓	
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านป่าพัฒนา	✓		✓	
ตำบลจรเข้ร้อง				
หมู่ที่ 1 ชุมชนตลาดบ้านมะขาม	✓		✓	
หมู่ที่ 2 ชุมชนสวนมะม่วง		✓		✓
หมู่ที่ 3 ชุมชนริมเขื่อน		✓		✓

ตารางที่ 3.3-8 (ต่อ) ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ

ชุมชน	พื้นที่ศึกษารัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ			
	โครงการ			
	โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 2		โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 3	
	1-3 กม.	3-5 กม.	1-3 กม.	3-5 กม.
ตำบลจรเข้ร้อง (ต่อ)				
หมู่ที่ 4 ชุมชนบ้านวัดไทรย์		✓		✓
หมู่ที่ 5 ชุมชนเหนือวัดไทรย์		✓		✓
หมู่ที่ 6 ชุมชนบางน้ำวน	✓		✓	
เทศบาลตำบลเกษไชโย อำเภอโศก จังหวัดอ่างทอง				
หมู่ที่ 1 ชุมชนบ้านสามัคคี		✓		✓
หมู่ที่ 2 ชุมชนบ้านไชโยพัฒนา		✓		✓
หมู่ที่ 3 ชุมชนบ้านเกษไชโย		✓		✓
หมู่ที่ 4 ชุมชนบ้านสามปัญญา	✓		✓	
หมู่ที่ 5 ชุมชนบ้านวัดนก	✓		✓	
หมู่ที่ 6 ชุมชนบ้านม้าพัฒนา	✓		✓	
หมู่ที่ 7 ชุมชนบ้านหนองไชโย		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลราชสถิตย์ อำเภอบางบาล จังหวัดอ่างทอง				
หมู่ที่ 1 บ้านราชสถิตย์	✓		✓	
หมู่ที่ 2 บ้านราชสถิตย์	✓		✓	
หมู่ที่ 3 บ้านโรงม้า	✓		✓	
หมู่ที่ 4 บ้านโรงม้า		✓		✓
หมู่ที่ 5 บ้านโรงม้า	✓		✓	
หมู่ที่ 6 บ้านหนองชุม		✓		✓
หมู่ที่ 7 บ้านหนองหาด		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเบิก อำเภอบางบาล จังหวัดลพบุรี				
หมู่ที่ 3 บ้านเบิก	✓		✓	
หมู่ที่ 4 บ้านลาด	✓		✓	
องค์การบริหารส่วนตำบลเทวราช อำเภอบางบาล จังหวัดอ่างทอง				
หมู่ที่ 1 บ้านลาว		✓		✓
หมู่ที่ 2 บ้านปากบาง		✓		✓

ตารางที่ 3.3-8 (ต่อ) ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ

ชุมชน	พื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ			
	โครงการ			
	โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ อ่าวไทยเฟส 2		โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ อ่าวไทยเฟส 3	
	1-3 กม.	3-5 กม.	1-3 กม.	3-5 กม.
หมู่ที่ 3 บ้านโดนด		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลบางระกำ อำเภอโพธิ์ทอง จังหวัดอ่างทอง				
หมู่ที่ 1 บ้านคลองข่อย		✓		✓
หมู่ที่ 2 บ้านสร้าง		✓		✓
หมู่ที่ 3 บ้านสามเรือน		✓		✓
หมู่ที่ 4 บ้านวังถ้ำ		✓		✓
หมู่ที่ 5 บ้านบางระกำ		✓		✓
หมู่ที่ 7 บ้านลาดสำเภา		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลบางเจ้าฉ่า อำเภอโพธิ์ทอง จังหวัดอ่างทอง				
หมู่ที่ 3 บ้านโพธิ์ราษฎร์		✓		✓
หมู่ที่ 4 บ้านโพธิ์ราษฎร์		✓		
หมู่ที่ 8 บ้านยางทอง		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลอินทประมูล อำเภอโพธิ์ทอง จังหวัดอ่างทอง				
หมู่ที่ 5 บ้านวัดป่า				✓
หมู่ที่ 6 บ้านห้วยลิงออก				✓
หมู่ที่ 7 บ้านคลองห้วยลิงออก				✓
องค์การบริหารส่วนตำบลพระงาม อำเภอพรหมบุรี จังหวัดสิงห์บุรี				
หมู่ที่ 1 บ้านชีปะขาว		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านหม้อ อำเภอพรหมบุรี จังหวัดสิงห์บุรี				
หมู่ที่ 3 บ้านท่าตาหลวง		✓		✓
หมู่ที่ 4 บ้านโคขุน		✓		✓
หมู่ที่ 5 บ้านเก่า		✓		✓
องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเป็ก อำเภอบางบาล จังหวัดลพบุรี				
หมู่ที่ 1 บ้านโพธิ์ตรุ		✓		✓
หมู่ที่ 2 บ้านท้ายหนอง		✓		✓
หมู่ที่ 5 บ้านโคกกระเทียม		✓		✓

ตารางที่ 3.3-8 (ต่อ) ชุมชนในพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ

ชุมชน	พื้นที่ศึกษา 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการ			
	โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 2		โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ อ่าวทองเพาเวอร์ 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		✓		✓
องค์การบริหารตำบลคลองน้อย อำเภอบ้านแพรก จังหวัดพระนครศรีอยุธยา				
หมู่ที่ 3 บ้านคลองวัว		✓		✓
รวม	4 จังหวัด 6 อำเภอ 12 เขตการปกครอง ท้องถิ่น 62 หมู่บ้าน		4 จังหวัด 6 อำเภอ 12 เขตการปกครอง ท้องถิ่น 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** : สถานประกอบการข้างเคียงมีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00 สถานประกอบการข้างเคียงทั้งหมดมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00 และส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ ในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00

- **ชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร** จากการสำรวจ พบว่า ประชากรที่รู้จักโครงการมีความเห็นดังนี้

- **ความเชื่อมั่น** : มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 40.6 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.80
- **ความพึงพอใจ** : ประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 39.60 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.79 โดยประชากรส่วนใหญ่มีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม 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 ประชากรที่รู้จักโครงการมีความเห็นดังนี้

- **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 ในระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนจากชุมชนโดยรอบ ทั้งนี้ โครงการมีการทำหนังสือเพื่อสอบถามถึงข้อร้องเรียนกับหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมนครหลวง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 7 (สระบุรี) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง อำเภอลำลูกเกด และเทศบาลตำบลไชโย (ภาคผนวก 3-2) พบว่า ไม่มีข้อร้องเรียนตลอดระยะเวลาการดำเนินโครงการแต่อย่างใด

3.3.7 ด้านการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

1) แผนด้านการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการได้จัดทำแผนประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่างๆ ให้กับชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการ และสถานประกอบการในนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง โดยผ่านหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น การประชุมรายงานผลการติดตาม รายงานผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม การจัดกิจกรรมต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ เช่น ร่วมสนับสนุนสนับสนุนน้ำดื่ม ในงานเทศกาลกินผักไทย ไหว้พระสมเด็จเกษไชโย และมอบทุนการศึกษา ร่วมกิจกรรมถวายเทียนพรรษาเนื่องในวันเข้าพรรษา และมอบเครื่องเขียนสำหรับนักเรียนศาสนาที่มีสยิด จัดกิจกรรมมอบกระเปาะเพื่อสุขภาพ เพื่อช่วยลดการใช้ถุงพลาสติกในการจ่ายยาให้แก่ผู้ป่วย ณ โรงพยาบาลไชโย จ.อ่าวทอง เป็นต้น

2) การจัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมพร้อมบันทึกสรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการฯ ทุก 6 เดือน

โครงการได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมร่วมกับนิคมอุตสาหกรรมเอส 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 รายละเอียดจะรายงานในรายงานฉบับเดือนมกราคม-มิถุนายน 2568

3) การประชาสัมพันธ์รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ครั้งที่ 2)

ตามที่ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด มีความประสงค์ที่เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการที่มีการปรับปรุงผังให้มีความเหมาะสม และสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ ที่ปรึกษาฯ ได้ดำเนินการประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าวต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง เพื่อเป็นการสร้างความโปร่งใสในการดำเนินงานของโครงการ โดยมีรายละเอียด ดังนี้

- **เอกสารประชาสัมพันธ์** บริษัทที่ปรึกษาฯ ดำเนินการจัดทำเอกสารประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ประกอบด้วย ความเป็นมาของโครงการ รายละเอียดที่ขอเปลี่ยนแปลง ผลกระทบหลักจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และการทบทวนมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม (รายละเอียดดังภาคผนวก 3-3)
- **เผยแพร่เอกสารประชาสัมพันธ์** โดยการตีพิมพ์ประกาศ ณ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง โครงการดำเนินการเผยแพร่ข้อมูลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยจัดทำหนังสือขออนุญาตกระทรวงมหาดไทย และประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ณ บอร์ดประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานราชการ และหน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงสำนักงานนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และสำนักงาน



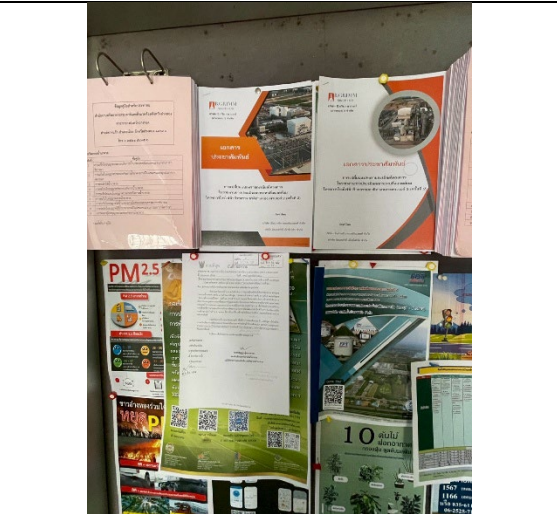
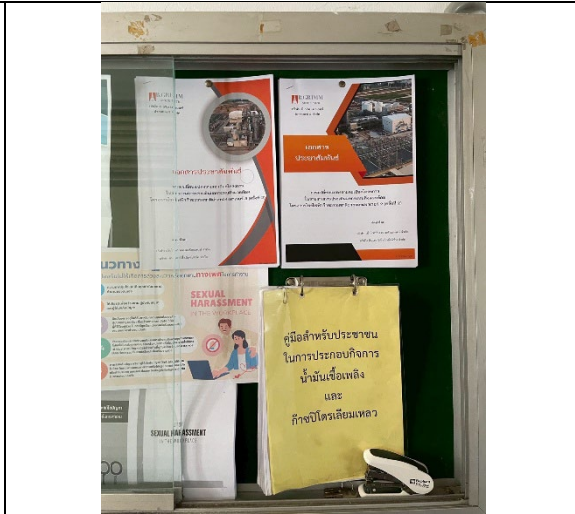
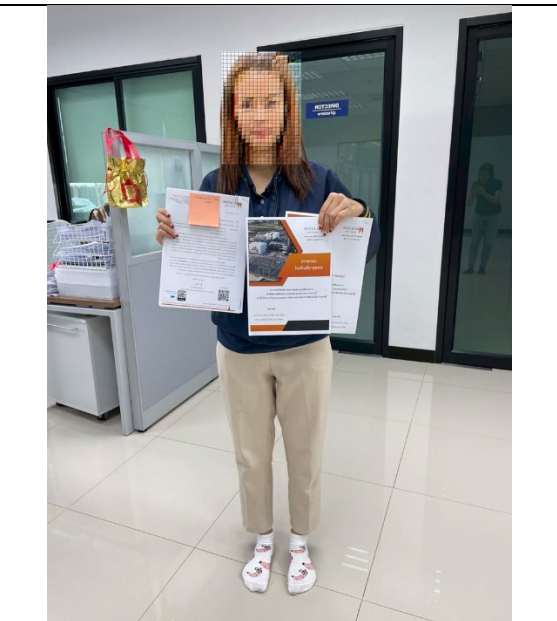

นิคมอุตสาหกรรมนครหลวง ซึ่งเป็นหน่วยงานของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ควบคุมดูแลนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ที่เป็นที่ตั้งโครงการ จำนวน 2 ครั้ง ดังนี้

- **ครั้งที่ 1** การจัดส่งหนังสือขออนุญาตประกาศ และประชาสัมพันธ์ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โดยเจ้าหน้าที่ของบริษัทฯ ดำเนินการในวันที่ 1 และ 8 เมษายน 2568 (รายละเอียด แสดงดังตารางที่ 3.3-9 และรูปที่ 3.3-7)
- **ครั้งที่ 2** การจัดส่งหนังสือขออนุญาตประกาศ และประชาสัมพันธ์ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการกับผู้ใหญ่บ้านที่อยู่ในพื้นที่ศึกษารศมี 5 กิโลเมตรจากที่ตั้งโครงการของทั้งโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ครอบคลุม 62 หมู่บ้าน และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ครอบคลุม 64 หมู่บ้าน (ตารางที่ 3.3-8) และสถานประกอบการข้างเคียงจำนวน 4 แห่ง ได้แก่ บจ. อ่าวทอง เพาเวอร์ บจ. สยามพาร์บอยล์ ไรซ์ บจ. สยามไพร์ม แมชชีนเนอรี และ บจ. โรงสีทองชัยโย (อ้างอิงรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ) รวมถึงสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่าวทอง (ภาคผนวก 3-4) ผ่านทางไปรษณีย์ด่วนพิเศษ (EMS) เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2568 รายละเอียดดังภาคผนวก 3-5
- **การรับฟังความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ** โครงการได้เปิดรับฟังความคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการผ่านช่องทางต่าง ๆ ประกอบด้วย ทางไปรษณีย์ ทางโทรศัพท์ อีเมล และแบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์ ดังนี้
 - **การรับฟังความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ระหว่างวันที่ 9-24 เมษายน 2568** ซึ่งจากการเปิดรับฟังความคิดเห็น ระหว่างวันที่ 9-24 เมษายน 2568 ผ่านทางช่องทางต่าง ๆ ดังกล่าวข้างต้น พบว่า นับจากวันเปิดรับฟังความคิดเห็นจนถึงวันที่ 24 เมษายน 2568 ไม่มีการแสดงความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะต่อโครงการแต่อย่างใด
 - **การรับฟังความคิดเห็นต่อการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ระหว่างวันที่ 21-27 ตุลาคม 2568** ซึ่งจากการเปิดรับฟังความคิดเห็น ระหว่างวันที่ 21-27 ตุลาคม 2568 ผ่านทางช่องทางต่าง ๆ ดังกล่าวข้างต้น พบว่า นับจากวันเปิดรับฟังความคิดเห็นจนถึงวันที่ 27 ตุลาคม 2568 ไม่มีการแสดงความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะต่อโครงการแต่อย่างใด

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>	

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

	
<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 การประชาสัมพันธ์การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (ต่อ)</p>	

3.3.8 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

1) ด้านการติดตามสถานะทางสุขภาพ

โครงการได้ทำการรวบรวมข้อมูลการเข้ารับบริการด้านสาธารณสุขของประชาชนในชุมชนใกล้เคียงพื้นที่โครงการจากสำนักงานสาธารณสุขจังหวัดอ่างทอง (เว็บไซต์ atg.hdc.moph.go.th) เพื่อเป็นการเฝ้าระวังอัตราการป่วยที่เกี่ยวข้องกับระบบหายใจ และเพื่อลดความเสี่ยงด้านสุขภาพ วิเคราะห์และประเมินสถานการณ์ความรุนแรงของโรคที่อาจเกิดขึ้นโดยจะดำเนินการรวบรวมปีละ 1 ครั้ง และดำเนินการรวบรวมสถิติอุบัติเหตุการเจ็บป่วยการบาดเจ็บของพนักงานในโครงการ โดยในช่วงเดือน มกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบอุบัติเหตุ และการเจ็บป่วย การบาดเจ็บของพนักงาน

2) การตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี

การตรวจสอบสุขภาพของพนักงานประจำปี ของโครงการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพสำหรับพนักงานใหม่ และสำหรับพนักงานประจำของโครงการ ซึ่งมีการตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และตรวจตามปัจจัยเสี่ยงด้านสภาพแวดล้อมในการทำงาน โดยดำเนินการตรวจสอบสุขภาพประจำปีสำหรับพนักงานประจำครั้งล่าสุดวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2567 และกำหนดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเริ่มงานทุกคนเพื่อเป็น

ข้อมูลพื้นฐานในการวิเคราะห์หาแนวโน้มด้านสุขภาพหลังจากเข้าทำงาน โดยในช่วงเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่มีพนักงานใหม่

ทั้งนี้ สามารถสรุปผลการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2567 จำนวน 19 ราย มีรายละเอียดดังนี้

- **ภาวะไขมันในเลือดผิดปกติค่อนข้างสูง**
 - Cholesterol >200 mg/dL ประมาณ 9/19 ราย
 - Triglyceride >150 mg/dL ประมาณ 6/19 ราย
 - LDL \geq 130 mg/dL ประมาณ 13/19 ราย
 - HDL ต่ำ พบ 3 ราย
- **น้ำตาล**
 - FBS \geq 100 mg/dL พบ 2 ราย
 - HbA1c ปกติ
- **การทำงานของตับ (SGPT/SGOT/ALP)**
 - ค่าตับสูงเป็นบางราย (4-5 ราย มี SGPT/SGOT เป็น “ผิดปกติ”)
- **การทำงานของไต**
 - Creatinine สูง พบ 1 ราย
 - Uric acid สูง พบ 8 ราย
 - BUN มีค่าสูงเล็กน้อยจำนวน 2 ราย
- **ฮอร์โมนไทรอยด์**
 - พบ TSH มีค่าผิดปกติ จำนวน 2 ราย

ทั้งนี้ กรณีที่พบผลตรวจสุขภาพของพนักงานมีความผิดปกติทางโครงการได้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุและดูแนวโน้มผลการตรวจวัดเทียบกับปีที่ผ่าน ๆ มาเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้น และวิเคราะห์หาสาเหตุว่าความผิดปกติดังกล่าวเกิดจากการทำงานหรือไม่ พร้อมทั้งส่งตัวพนักงานตรวจวัดซ้ำและปรึกษาทีมแพทย์เพื่อทำการรักษาต่อไป

3.3.9 ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมิถุนายน-ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในโครงการ แสดงดังตารางที่ 3.3-10

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
เหตุการณ์ที่ก่อให้เกิดอุบัติเหตุ	0	0
รวม	0	0

1) การจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟาเวอร์ 3 (ระยะดำเนินการ) บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวไทย) 3 จำกัด ได้ทำการประเมินปัญหาด้านเสียงจากการดำเนินการของโครงการ โดยระบุแหล่งกำเนิดเสียง ความดัง ความถี่ และพิจารณาการรบกวน ซึ่งโครงการได้จัดแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ล่าสุดเมื่อวันที่ 27-29 พฤษภาคม พ.ศ.2567 โดยผลการตรวจวัดค่าระดับเสียงภายในพื้นที่ทำงาน พบว่า ค่าระดับเสียงที่ตรวจวัดได้มีค่าอยู่ในช่วง 54.8-88.0 เดซิเบล (เอ)

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

2) ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

การตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการฯ ประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2567 เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม พ.ศ.2566 จำนวน 3 สถานี คือ บริเวณ Gas Turbine Generator บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Cooling Tower พบว่า ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงานของโครงการทั้ง 3 สถานีมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 3.3-11

ตารางที่ 3.3-11

ผลการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน

วันที่ตรวจวัด	ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (เดซิเบล(เอ))		
	Gas Turbine Generator	Steam Turbine Generator	Cooling Tower
ม.ค. - มิ.ย. 67	76	74	76
ก.ค. - ธ.ค. 67	76	80	77
ค่ามาตรฐาน	85 ^{1/}		
	90 ^{2/}		

หมายเหตุ: ^{1/} ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2561 เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน

^{2/} ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาวะแวดล้อมในการทำงาน

^{3/} กฎกระทรวงแรงงาน พ.ศ.2559 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง

ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (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 17 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 ขณะปฏิบัติงานด้วย

ผลการตรวจวัดระดับเสียงสะสมเฉลี่ยตลอดระยะเวลาทำงานของผู้ปฏิบัติงาน ในปี พ.ศ. 2567 พบว่า ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด

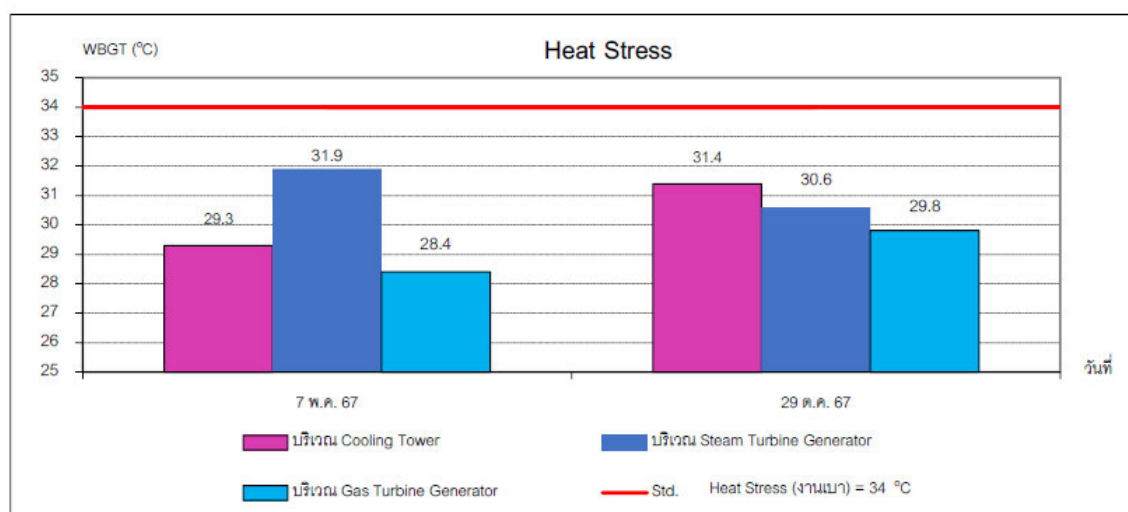


ที่มา : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 2 (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2567

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 29.8 – 31.4 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 79 จุด พบว่า รายการตรวจวัดมีค่าเป็นไปตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน พ.ศ.2561 เรื่อง มาตรฐานความเข้มของแสงสว่างและประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม พ.ศ.2546 เรื่อง มาตรการคุ้มครองความปลอดภัยในการประกอบกิจการโรงงานเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในการทำงานกำหนดไว้

3.3.10 พื้นที่สีเขียว

จากรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ฉบับเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.2567 พบว่า โครงการดำเนินการบำรุงรักษาพื้นที่สีเขียวอย่างเป็นประจำ และดำเนินการปลูกทดแทน หากพบว่ามีบางส่วนชำรุดทรุดโทรม โดยจัดให้มีเจ้าหน้าที่ (คนสวน) จากห้างหุ้นส่วนจำกัด สมพิศพัฒนา ทำหน้าที่ดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวภายในโครงการที่มีไม่น้อยกว่าร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด พร้อมทั้งรณรงค์ให้พนักงานดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวร่วมกันดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวของโครงการให้คงอยู่อย่างยั่งยืน โดยโครงการทำการปลูกเป็นต้นไม้ และพื้นที่ปลูกป่ามียาวากิ ตามมาตรการกำหนด

บทที่ 4

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 4

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1 บทนำ

การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในบทนี้ เป็นการประเมินผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อใช้เป็นแนวทางในการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายหลังการเปลี่ยนแปลง โดยประเด็นที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการที่คาดว่าจะก่อให้เกิดผลกระทบจากเดิมที่เคยประเมินไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเดิม ได้แก่

1) การปรับผังองค์ประกอบโครงการ ทำให้มีการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งอาคาร และสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ โดยขนาดพื้นที่โครงการมีขนาดเท่าเดิม (50,604 ตารางเมตร) แต่มีการปรับขนาดพื้นที่อาคารจาก 1,360 ตารางเมตร เป็น 1,733 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่อื่นๆ มีขนาดลดลงจาก 32,389 ตารางเมตร เป็น 32,016 ตารางเมตร โดยมีขนาดพื้นที่สีเขียวเท่าเดิม

2) การเปลี่ยนแปลงระบบระบายน้ำฝน ตามการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

3) การเปลี่ยนแปลงจำนวน/ชนิดของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยตามการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ

จากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่คาดว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงไปจากที่นำเสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ที่เคยได้รับความเห็นชอบ ดังนี้

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

ดังนั้น ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) ฉบับนี้ จึงดำเนินการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเฉพาะผลกระทบที่คาดว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงข้างต้น โดยผลการประเมินจะถูกนำไปเปรียบเทียบกับผลการประเมินในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ เพื่อทบทวนความครอบคลุมของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ

4.2 การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ.

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ พบว่า พื้นที่อาคารมีขนาดเพิ่มขึ้นจาก 1,360 ตารางเมตร เป็น 1,733 ตารางเมตร ส่งผลทำให้พื้นที่อื่นๆ มีขนาดลดลงจาก 32,389 ตารางเมตร เป็น 32,016 ตารางเมตร โดยมีพื้นที่ส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าและระบบส่ง พื้นที่ส่วนสนับสนุนการผลิตกระแสไฟฟ้า พื้นที่บ่อบำบัดน้ำ และพื้นที่สีเขียวเท่าเดิม

ดังนั้น การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการในภาพรวมจึงไม่มีการเปลี่ยนแปลงไปจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบอย่างมีนัยสำคัญ

4.3 คุณภาพอากาศ

(1) ระยะก่อสร้าง

กิจกรรมการก่อสร้างของโครงการตามที่ได้ระบุไว้ในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (มีนาคม 2564) ได้มีการประเมินผลกระทบต่อคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการจากกิจกรรมการก่อสร้างต่างๆ ของโครงการ ดังนี้

(ก) การประเมินผลกระทบจากฝุ่นละอองจากการขุดเปิดพื้นที่ของโครงการ ประมาณ 52,034 ตารางเมตร โดยมีระยะเวลาการก่อสร้างประมาณ 2 เดือน ดังนั้น ในระยะก่อสร้างโครงการจะมีการเตรียมพื้นที่สูงสุด ประมาณ 1,000 ตารางเมตร/วัน ซึ่งกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมีขนาดพื้นที่ก่อสร้าง 50,604 ตารางเมตร ตามที่ระบุในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 1) (กุมภาพันธ์ 2565) ดังนั้น การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (มีนาคม 2564) จึงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว

(ข) การประเมินมลพิษจากการใช้อุปกรณ์และเครื่องจักร/เครื่องยนต์ที่ใช้ในระยะก่อสร้าง เช่น กิจกรรมการเตรียมพื้นที่ การวางฐานราก-เสาเข็ม การก่อสร้างระบบสาธารณูปโภค และการปรับปรุงทัศนียภาพ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO_x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) และฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM_{10}) โดยภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังรายละเอียดโครงการจะไม่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลของเครื่องจักร เช่น ชนิด จำนวน และอัตราการระบายมลสาร ที่ใช้สำหรับการประเมินผลกระทบดังกล่าว ดังนั้น การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (มีนาคม 2564) จึงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว

นอกจากนี้ กิจกรรมการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการดังกล่าวดำเนินการแล้วเสร็จ ในระยะก่อสร้างโครงการที่ผ่านมา ซึ่งเมื่อพิจารณาประกอบการผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน รวมทั้งผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังนั้น การดำเนินการดังกล่าวจึงไม่ก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ และในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไว้ครอบคลุมแล้ว

(2) ระยะดำเนินการ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการยังคงตำแหน่งส่วนผลิตกระแสไฟฟ้าไว้เหมือนเดิม ทำให้ตำแหน่งของปล่องระบายมลสารจึงอยู่ตำแหน่งเดิมตามที่ระบุในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบ ดังนั้น การประเมินคุณภาพอากาศในระยะดำเนินการของโครงการในรายงานฯ ที่ได้รับความเห็นชอบจึงครอบคลุมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้นี้แล้ว

4.4 เสียง

(1) ระยะก่อสร้าง

ในระยะก่อสร้างจะไม่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลของเครื่องจักร เช่น ชนิด และจำนวน ที่ใช้สำหรับการประเมินผลกระทบด้านเสียง ทำให้ผลกระทบไม่เปลี่ยนแปลงไปจากที่ระบุในรายงานประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวไทยเฟส 3 (มีนาคม 2564) นอกจากนี้ กิจกรรมการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการดังกล่าวดำเนินการแล้วเสร็จในระยะก่อสร้างโครงการที่ผ่านมา ซึ่งเมื่อพิจารณาประกอบการผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วน รวมทั้งผลการตรวจวัดระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานทั้งหมด ดังนั้น การดำเนินการดังกล่าวจึงไม่ก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ และในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับที่ได้รับความเห็นชอบได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกี่ยวข้องไว้ครอบคลุมแล้ว

(2) ระยะดำเนินการ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ มีเพียงการปรับพื้นที่บางอาคาร เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริง ซึ่งตำแหน่งของเครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในกระบวนการผลิตไม่มีการเปลี่ยนแปลงจากที่ระบุในรายงานฯ 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 อ่าวทอง ซึ่งเป็นที่ตั้งของโครงการ ได้มีการออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วม และระบบระบายน้ำ ดังนี้

นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ได้ออกแบบระบบป้องกันน้ำท่วมให้ครอบคลุมผลกระทบในรอบ 100 ปี โดยออกแบบก่อสร้างคันป้องกันน้ำท่วมคันดินสูง +9.0 เมตร (รทก.) ที่เสริมความแข็งแรงด้วยเสาเข็มและแผ่นผนังคอนกรีตเสริมเหล็ก (Pile and Plank) มีระดับป้องกันน้ำท่วมที่ความสูงประมาณ +10.50 เมตร (รทก.) สำหรับการออกแบบระบบระบายน้ำภายในพื้นที่นิคมฯ ใช้ข้อมูลความสัมพันธ์ระหว่างความเข้มฝน ช่วงเวลา และคาบความถี่ ของสถานีตรวจวัดน้ำฝนอัตโนมัติจังหวัดลพบุรี 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 ได้จัดให้มีบ่อหนองน้ำฝน จำนวน 2 บ่อ เพื่อทำหน้าที่ในการเก็บกักปริมาณน้ำฝนส่วนเกินในส่วนที่เพิ่มขึ้นมาจากการพัฒนานิคมฯ แล้วจึงค่อยระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะโดยอัตราการระบายน้ำดังกล่าว จะต้องไม่เกินกว่าก่อนการพัฒนาโครงการ ซึ่งพิจารณาปริมาณน้ำหลากที่เกิดขึ้นจากการที่ฝนตกภายในพื้นที่นิคมฯ จากข้อมูลสถานีตรวจวัดน้ำฝนอัตโนมัติจังหวัดลพบุรี โดยใช้ช่วงเวลาการรวมน้ำฝนที่ 30 นาที ซึ่งมีค่าความเข้มปริมาณน้ำฝนเท่ากับ 112.30 มิลลิเมตรต่อชั่วโมง และทำการหนองน้ำไว้เป็นระยะเวลา 3 ชั่วโมง โดยบริเวณพื้นที่รับน้ำฝน 1 ออกแบบบ่อหนองน้ำฝนให้มีปริมาตรอย่างน้อย 285,813 ลูกบาศก์เมตร และบริเวณพื้นที่รับน้ำฝน 2 ออกแบบบ่อหนองน้ำฝนให้มีปริมาตรอย่างน้อย 23,859.5 ลูกบาศก์เมตร ส่วนการระบายน้ำฝนจากบ่อหนองน้ำฝนของโครงการจะพิจารณาจากปริมาณน้ำฝนมากที่สุดของวัน จากสถิติภูมิอากาศของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศจังหวัดลพบุรี (ค่าสูงสุด เท่ากับ 238.46 มิลลิเมตร/วัน) โดยจะมีอัตราการระบายน้ำฝนลงสู่คลองต้นจั่ว

เพื่อรักษาสมดุลของน้ำที่ส่งเข้าอ่างเก็บน้ำดิบสูงสุด 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 โดยเครื่องสูบน้ำดังกล่าวจะติดตั้งบนแพทุ่นลอยน้ำในบ่อหนองน้ำฝน และควบคุมการทำงานอัตโนมัติจากระดับน้ำในบ่อหรือเมื่อต้องการใช้งาน ทั้งนี้ บริเวณจุดระบายน้ำฝน 1 และ 2 จะมีการก่อสร้างอาคารสลาย พลังงานเพื่อลดการกัดเซาะตลิ่ง (ที่มา: รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง (ครั้งที่ 2) ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด (ระยะดำเนินการ) ระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน 2568)

สำหรับภายหลังการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ ทำให้มีขนาดพื้นที่สำหรับพิจารณาค่า C เปลี่ยนแปลงไปเล็กน้อย โดยมีปริมาณน้ำฝนเท่ากับ 1.22 ลูกบาศก์เมตร/วินาที (รางระบายน้ำสองฝั่งปริมาณน้ำเท่ากับ 0.61 ลูกบาศก์เมตร/วินาที) เปลี่ยนแปลงจากก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเล็กน้อย (ก่อนเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการมีปริมาณน้ำฝน เท่ากับ 1.21) สำหรับรายการคำนวณปริมาณน้ำฝน แสดงดังภาคผนวก 2-3 อย่างไรก็ตาม จุดระบายน้ำฝนเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ยังคงเป็นไปตามที่ออกแบบไว้เดิม

(2) ระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อน (Contaminated Storm Water Drainage System)

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการ ไม่มีการเปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่ที่มีโอกาสปนเปื้อน ดังนั้น การประเมินในรายงานฯ ฉบับที่ได้รับความเห็นชอบจึงได้ทำการประเมินผลกระทบไว้ครอบคลุมแล้ว

4.6 ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังองค์ประกอบโครงการ โครงการได้ทบทวนการออกแบบรายละเอียดโรงไฟฟ้า (Detail design) ทำให้ชนิด จำนวน และตำแหน่งติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยของโครงการ เปลี่ยนแปลงไปจากเดิม โดยพิจารณาติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยสอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนด ได้แก่ มาตรฐาน NFPA (American National Fire Protection Association) มาตรฐานวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์ (วสท.) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงาน พ.ศ.2552 และกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหารจัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555 เพื่อเตรียมพร้อมหากเกิดเหตุเพลิงไหม้ ดังนั้น การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินในครั้งนี้จึงไม่มีผลกระทบต่อระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยและการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัยของโครงการแต่อย่างใด

4.7 ด้านสาธารณสุข และสุขภาพ

เมื่อพิจารณาการประเมินผลกระทบทางสุขภาพจากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 (มีนาคม, 2564) ซึ่งกำหนดปัจจัยคุกคามสุขภาพเนื่องมาจากโครงการประกอบด้วย 9 ปัจจัย ได้แก่

1. การเปลี่ยนแปลงสภาพและการใช้ทรัพยากรธรรมชาติ ได้แก่ ความเพียงพอและคุณภาพของน้ำใช้ ความเพียงพอในการใช้ไฟฟ้า และการระบายน้ำจากการเกิดอุทกภัย (กรณีฉุกเฉิน) ของโครงการ
2. การผลิต ขนส่ง และการจัดเก็บวัตถุดิบอันตราย ได้แก่ อุบัติเหตุจากการขนส่งวัสดุก่อสร้างและสารเคมี การจราจร อันตรายจากการหกรั่วไหลของสารเคมี/ก๊าซธรรมชาติ
3. การกำเนิดและการปล่อยของเสียและสิ่งคุกคามสุขภาพ ได้แก่ มลพิษทางอากาศ เสียงดัง น้ำเสีย/น้ำทิ้ง มูลฝอยและของเสียที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมของโครงการ
4. การรับสัมผัสต่อมลพิษและสิ่งคุกคามสุขภาพ ได้แก่ การรับมลสารทางการหายใจ การรับสัมผัสทางผิวหนัง และการสัมผัสสิ่งคุกคามทางกายภาพ
5. การเปลี่ยนแปลงและผลกระทบต่ออาชีพ การจ้างงาน และสภาพการทำงานของท้องถิ่น ได้แก่ ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน และการจ้างงาน
6. การเปลี่ยนแปลงและผลกระทบต่อความสัมพันธ์ของประชาชนและชุมชน ได้แก่ วิถีชีวิตของชุมชนที่มีความหลากหลายจากการเพิ่มขึ้นของการจ้างงานประเภทต่างๆ
7. การเปลี่ยนแปลงพื้นที่ที่มีความสำคัญและมรดกทางศิลปวัฒนธรรม ได้แก่ ผลกระทบต่อพื้นที่ที่มีความสำคัญหรือเป็นมรดกทางศิลปวัฒนธรรมจากการขยายตัวของชุมชนและความหลากหลายทางวัฒนธรรมของคนต่างถิ่น
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 และข้อห่วงกังวลของประชาชนในพื้นที่ศึกษาพบว่า 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 ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อสุขภาพทางกายและจิตใจ รวมถึงสุขภาพทางสังคมของพนักงานระดับปานกลาง

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 (ครั้งที่ 2) เป็นการเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินการจริงของโครงการ โดยมีการปรับปรุงผังโครงการให้มีความเหมาะสมและสะดวกต่อการดำเนินงานของโครงการ เช่น การปรับขนาดพื้นที่อาคารซ่อมบำรุง (Workshop) และอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) การปรับตำแหน่งพื้นที่สีเขียว เป็นต้น ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่ส่งผลให้ปัจจัยคุกคามสุขภาพที่กำหนดไว้ใน การประเมินผลกระทบทางสุขภาพในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบเปลี่ยนแปลงไป 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

การเปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3

- พื้นที่อาคารต่างๆ : โครงการได้ปรับขนาดพื้นที่ของบางอาคารให้เหมาะสมกับการใช้งาน โดยรวมอาคารซ่อมบำรุง (Workshop) ขนาด 500 ตารางเมตร และอาคารเก็บวัสดุ (Warehouse) ขนาด 500 ตารางเมตร รวมพื้นที่ 1,000 ตารางเมตร เป็นอาคารรวม ฟังก์ชัน ทำให้มีพื้นที่อาคารเพิ่มขึ้นจาก 1,000 ตารางเมตร เป็น 1,373 ตารางเมตร
- พื้นที่สีเขียว: ย้ายตำแหน่งพื้นที่สีเขียวที่บริเวณขอบเขตระหว่างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 2 และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3 ลงมาไว้บริเวณขอบเขตระหว่างทั้ง 2 โครงการทางด้านทิศใต้ โดยพื้นที่สีเขียวบริเวณดังกล่าวจะมีความกว้างเพิ่มขึ้นจาก 2.1 เมตร เป็น 4 เมตร แต่ยังคงมีพื้นที่เท่าเดิมคือ 370 ตารางเมตร
- พื้นที่อื่นๆ: จากการปรับพื้นที่อาคารดังกล่าว ส่งผลทำให้พื้นที่อื่น ๆ ลดลงจาก 32,389 ตารางเมตร เป็น 32,016 ตารางเมตร

ทั้งนี้ เนื่องจากการปรับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเฟาเวอร์ 3 ดังกล่าว โครงการจึงมีการปรับจำนวนอุปกรณ์ดับเพลิงและระบบตรวจจับ พร้อมทั้งทบทวนระบบระบายน้ำฝนของโครงการ ให้สอดคล้องกับการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการที่ปรับปรุงข้างต้น

นอกจากนี้ โครงการจะดำเนินการปรับปรุงแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้เหมาะสมและสอดคล้องกับข้อมูลที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ รวมถึงเปลี่ยนแปลงชื่อนิคมอุตสาหกรรมเวสต์ ฟู๊ด วิลเลจ ไทยแลนด์ ที่เป็นที่ตั้งของโครงการให้สอดคล้องกับชื่อปัจจุบัน (นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่างทอง) แสดงดังตารางที่ 5.1-1 ถึงตารางที่ 5.1-3

5.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ภายหลังจากการเปลี่ยนแปลง
ผังองค์ประกอบโครงการ ผังพื้นที่สีเขียว และการปรับจำนวน/ชนิดของอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย
ไม่มีการเปลี่ยนแปลงมาตรการติดตามและตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แต่อย่างไรใด แสดงดังตารางที่
5.2-1 ถึงตารางที่ 5.2-2

ตารางที่ 5.1-1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ตำบลไชยภูมิ อำเภอไชโย จังหวัดอ่างทอง อย่างเคร่งครัด และให้นำไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หน่วยงานอนุญาตของโครงการ (การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และจังหวัดอ่างทอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. แจ้งข้อมูลกิจกรรมในระยะก่อสร้างให้ประชาชนบริเวณพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยตรงทราบ ก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการอย่างน้อย 1 สัปดาห์	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 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) 3 จำกัด
	5. หากมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แตกต่าง ไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการ พิจารณาอนุมัติ หรืออนุญาต เป็นผู้พิจารณา ดังนี้ - หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไข ผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่า หรือเทียบเท่า มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบ จากคณะกรรมการ ผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาต รับผิดชอบการปรับปรุงแก้ไข เปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไข ที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบไว้ส่งให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง และ ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาตมีความเห็นว่า การปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติ หรืออนุญาต จัดส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจกรรมมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด หรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการฯ ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบ ประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาต ต้องแจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายฯ ทราบด้วย 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	6. ให้บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด นำรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-1 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป (ต่อ)	7. ให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	8. เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าค่าการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการมีค่าต่ำกว่าที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	1. กำหนดให้ฉีดพรมน้ำบริเวณพื้นที่ก่อสร้างโครงการ และถนนทางเข้า -ออกโครงการ อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	2. จัดให้มีการทำความสะอาดล้อรถบรรทุกก่อนออกจากพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	3. ทำความสะอาดพื้นผิวการจราจรบนถนนสาธารณะ บริเวณด้านหน้าโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	4. ใช้ผ้าใบหรือผ้าพลาสติกปิดคลุมกองดินหรือกองเศษวัสดุต่างๆ เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	5. ให้ตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ ในโครงการอย่างสม่ำเสมอให้สามารถทำงานได้ดี	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	6. รถบรรทุกวัสดุก่อสร้างต้องมีสิ่งปกปิดและ/หรือสิ่งผูกมัดในส่วนบรรทุกเพื่อป้องกันการตกหล่นของวัสดุที่บรรทุกอยู่และลดปริมาณฝุ่นที่อาจฟุ้งกระจาย	- พื้นที่โครงการและถนนบริเวณด้านหน้าพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	7. ห้ามเผาทำลายเศษวัสดุ หรือขยะมูลฝอยในพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านคุณภาพ น้ำผิวดิน (ต่อ)	4. เมื่อมีการเปลี่ยนน้ำมันหล่อลื่นจากยานพาหนะ และอุปกรณ์ก่อสร้างบริเวณพื้นที่ก่อสร้าง ต้องจัดให้มีภาชนะรองรับน้ำมันหล่อลื่นและเก็บกักไว้รอนำส่งไปกำจัดให้ถูกต้อง โดยจัดเก็บรวบรวมและส่งให้ผู้รับกำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ห้ามทิ้งลงดินหรือระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
5. ด้านอุทกวิทยา น้ำผิวดิน	1. จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวรอบพื้นที่โครงการและให้มีระบบบ่อดักตะกอนก่อนระบายน้ำ ออกนอกพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	2. จัดเตรียมห้องส้วมที่ถูกหลักสุขาภิบาลให้เพียงพอแก่คนงานก่อสร้าง ตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	3. ออกแบบระบบระบายน้ำภายในและพื้นที่โดยรอบโครงการเพื่อป้องกันปัญหาการกัดเซาะ ทางน้ำเดิม และปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่ใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	4. กำหนดให้มีรางระบายน้ำชั่วคราวเพื่อบรรเทาปัญหาน้ำฝนที่ผ่านการตกตะกอนจากบริเวณ พื้นที่โครงการ และตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำทุกสัปดาห์ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมทันที	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	5. นำน้ำจากบ่อดักตะกอนมาใช้ (Reuse) ในการฉีดพรมพื้นที่ก่อสร้างที่เป็นพื้นดิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	6. ตรวจสอบระบบระบายน้ำชั่วคราวของโครงการเป็นประจำสม่ำเสมอหากพบว่าชำรุด/ เสียหายให้ดำเนินการซ่อมแซมให้แล้วเสร็จทันที	- ระบบระบายน้ำ ภายในพื้นที่ ก่อสร้าง	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

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

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

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	6. อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- เส้นทางทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	7. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
7. ด้านการจัดการขยะและของเสีย	1. กำหนดพื้นที่กองเก็บวัสดุอย่างเป็นสัดส่วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. จัดเตรียมภาชนะ สถานที่เก็บ/รองรับขยะมูลฝอยจากคนงานก่อสร้าง และของเสียจากกิจกรรมการก่อสร้างหรือรถถอนให้เพียงพอ ก่อนให้หน่วยงานท้องถิ่นหรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตนำไปกำจัดต่อไป	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. คัดแยกของเสียจากกิจกรรมการก่อสร้างที่สามารถนำกลับมาใช้ได้ ให้พิจารณานำกลับมาใช้ให้มากที่สุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	4. ของเสียอันตรายจัดส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ.2566 ต่อไป หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	5. บันทึกชนิด ประเภทและวิธีการกำจัดของเสียอันตรายจากกิจกรรมการก่อสร้าง โดยจัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	6. ห้ามเผาขยะในบริเวณก่อสร้างเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย	เรื่องทั่วไป 1. จัดทำป้ายเตือนการสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล และติดตั้งสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินทั่วถึงทั้งโครงการ 2. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบวิธีการปฏิบัติงาน สภาพของเครื่องจักร/อุปกรณ์ สภาพแวดล้อมในการทำงาน เพื่อให้การปฏิบัติงานมีความปลอดภัย 3. จัดให้มีอุปกรณ์สำหรับการปฐมพยาบาล หน่วยงานปฐมพยาบาล พยาบาลหรือเจ้าหน้าที่พร้อมเวชภัณฑ์ในพื้นที่และรถยนต์เพื่อใช้งานในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด - บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด - บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	การควบคุมผู้รับเหมาที่เข้ามาทำงานในพื้นที่ 1. พิจารณาคัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้างที่มีมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตลอดจนสุขภาพอนามัยของคนงานก่อสร้างที่ได้มาตรฐานและมีประสบการณ์ รวมทั้งปฏิบัติตามกฎหมาย พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงาน กฎกระทรวง และกฎหมายความปลอดภัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องพร้อมทั้งนำมาตรการดังกล่าวไปกำหนดลงในสัญญาจ้างให้ชัดเจน 2. ผู้รับเหมาต้องผ่านการอบรมความรู้ทางด้านความปลอดภัยจากบริษัทฯ ก่อนการเข้าทำงาน 3. ควบคุมให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามเงื่อนไขสัญญาการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และระเบียบปฏิบัติด้านความปลอดภัยของโครงการ 4. กำหนดให้มีระเบียบปฏิบัติสำหรับงานแต่ละประเภทในการก่อสร้างเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ - พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง - ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด - บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด - บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด - บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<p>5. ระบุข้อตกลงเกี่ยวกับมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยกับผู้รับเหมาก่อสร้างในสัญญาว่าจ้างอย่างชัดเจน ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดเงื่อนไขให้ผู้รับเหมาก่อสร้าง และทีมงานที่เข้ามาปฏิบัติงานภายในโรงไฟฟ้าในสัญญาจัดจ้าง และบังคับใช้มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทั้งในส่วนการออกแบบก่อสร้าง และการดำเนินการเพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐาน และกฎระเบียบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย - จัดให้มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถรับผิดชอบดูแลด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน - โครงการและผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานซึ่งคณะกรรมการจะต้องครอบคลุมไปถึงหัวหน้าผู้รับเหมารายย่อยต่างๆ ในโครงการด้วย โดยผู้จัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน จะรายงานตรงต่อผู้จัดการโครงการ และกำหนดให้จัดประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผล และเสนอแนะแนวทางในการแก้ไข - จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นและเวชภัณฑ์พื้นฐาน รวมทั้งรถรับส่งในกรณีฉุกเฉินตามกฎหมายกระทรวงแรงงาน ว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ.2548 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีสิ่งสาธารณูปโภคที่เพียงพอแก่คนงานตามหลักสุขาภิบาล ได้แก่ น้ำดื่ม ที่สะอาด ห้องน้ำ-ห้องส้วม - ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิง ของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน - จัดให้มีระบบอนุญาตในการเข้าทำงาน (Work Permit) ตามที่กฎหมายกำหนด โดยเฉพาะลักษณะงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนและไฟฟ้า และการทำงานในพื้นที่ อับอากาศ - หน่วยงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานจะมีการประชุมร่วมกันวางแผนงานก่อสร้าง สรุบบัญหา และข้อแนะนำการปฏิบัติ ก่อนเริ่มการทำงานทุกเช้าโดยบันทึกรายละเอียด รวบรวมสถิติต่าง ๆ - กำหนดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment) อย่างสม่ำเสมอหรือตามที่ กำหนดไว้ในคู่มือ ความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure) - จัดให้มีการประชุมระดับคณะกรรมการความปลอดภัยอาชีวอนามัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงาน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง เพื่อประเมินผลและเสนอ แนวทางในการแก้ไขปัญหา 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	6. จัดอุปกรณ์ เครื่องมือที่อยู่ในสภาพดี พร้อมใช้งานให้กับคนงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	7. จัดให้มีระบบการตรวจสอบความปลอดภัย (Safety Inspection) เป็นระยะ ๆ โดยมอบหมายหน้าที่ความรับผิดชอบและอำนาจที่ชัดเจน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	8. กำหนดเขตพื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจน เช่น ติดตั้งป้าย กันพื้นที่หรือรั้วโปร่ง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	9. วางแผนผังการใช้พื้นที่ก่อสร้างให้ชัดเจนและสร้างความเป็นระเบียบในการใช้พื้นที่ ก่อสร้างตามแผนผังที่กำหนดไว้แล้ว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	10. กำหนดกฎความปลอดภัยในการทำงานก่อสร้าง เป็นกฎทั่วไปและกฎเฉพาะลักษณะงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	11. หลีกเลี่ยงการสื่อสารระหว่างการทำงานในบริเวณที่มีเสียงดัง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	12. โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเหตุฉุกเฉิน ต่าง ๆ ซึ่งอาจเกิดขึ้นในบริเวณโครงการอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	13. จัดเจ้าหน้าที่โครงการดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัด และให้ผู้รับเหมารายงานการเกิดอุบัติเหตุทุกครั้งที่เกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	14. หากมีอุบัติเหตุจากการทำงาน จะต้องมีส่วนจัดการการดูแลรักษา และการจ่ายค่าชดเชย ตามกฎหมายอย่างเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	การขออนุญาตทำงาน พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาต ให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายแต่ละชนิด และตรวจสอบให้มีการดำเนินการตามขั้นตอนเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล 1. ผู้รับเหมาต้องจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ที่เหมาะสม สอดคล้องกับอันตรายและสภาพการทำงาน โดยเป็นไปตามมาตรฐาน รวมทั้งต้องผ่านการตรวจสอบสภาพก่อนการใช้งาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. จัดอบรมและให้ความรู้แก่คนงานในการใช้อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล รวมทั้งตรวจสอบและควบคุมดูแลให้มีการใช้อุปกรณ์คุ้มครอง ความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างถูกต้อง และเหมาะสมกับประเภทของงานอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	กรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน จัดให้มีแผนระงับเหตุฉุกเฉินสำหรับคนงานก่อสร้างในพื้นที่ปฏิบัติงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	อุบัติเหตุ บันทึกกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรืออุบัติเหตุ โดยระบุรายละเอียด วัน เวลา สถานที่ ลักษณะ การเกิด ความเสียหาย ความรุนแรง สาเหตุ การแก้ไขและการป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	การป้องกันเพลิงไหม้และระบบดับเพลิง 1. ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ดับเพลิงไว้ให้พร้อมและเพียงพอกับผู้ปฏิบัติงานที่จะเข้าทำงานในพื้นที่อันตราย หรืองานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนสูง ซึ่งเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การเชื่อมโลหะ ทิมงานช่างเชื่อมทุกชุดจะต้องมีสารเคมีดับเพลิงอยู่ข้างจุดทำงานเสมอ สำหรับการเชื่อมโลหะบนที่สูงจะต้องมีการปูนวนกันไฟไว้ด้านใต้บริเวณที่ทำงานเชื่อมโลหะ ป้องกันสะเก็ดไฟเชื่อมตกลงไปยังเบื้องล่างซึ่งเป็นการไม่ปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานที่อยู่เบื้องล่าง เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. ผู้รับเหมาก่อสร้างหลัก จะต้องจัดเตรียมแผนการประสานงานกับหน่วยงานดับเพลิงของท้องถิ่น เพื่อให้มีความพร้อมในยามเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. มีการควบคุมการเข้า-ออกพื้นที่อันตรายจากงานก่อสร้างควบคุมจราจรปิดป้ายเตือนอันตรายอย่างชัดเจน โดยหัวหน้าผู้คุมงานหรือเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	4. มีการตรวจสอบสภาพการทำงานและอุปกรณ์ที่ใช้ในการก่อสร้างโดยเฉพาะจุดที่เสี่ยงต่อการเกิดอันตรายหรือเกิดอัคคีภัย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	5. มีการตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ดับเพลิงอย่างสม่ำเสมอตามที่กำหนดไว้ในคู่มือความปลอดภัยในการทำงานของโครงการ (Safety Procedure)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ สังคมและ ภูมิทัศน์ของชุมชน	1. พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการเข้าทำงานเป็นอันดับแรก และควบคุมการรับคนงานต่างด้าว โดยต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. ควบคุมกิจกรรมการก่อสร้าง พฤติกรรมของคนงานก่อสร้างเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อคนในพื้นที่ และกำหนดกฎระเบียบการทำงานอย่างชัดเจนเพื่อควบคุมดูแลคนงานก่อสร้างอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน โดยระบุช่องทาง ขั้นตอน และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบพร้อมแผนผังประกอบให้ชัดเจน ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จให้แจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะ (ตามรูปที่ 5.1-1) และต้องบันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	4. ให้มีการชดเชยเยียวยา โดยมีแผนการจัดการที่ชัดเจนเพื่อบรรเทาผลกระทบ ที่เกิดจากโครงการในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	5. จัดทำโครงการส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์และสร้างสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่อง และต้องบันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	6. ติดป้ายประกาศบริเวณหน้าพื้นที่ตั้งโครงการและชุมชน เพื่อนำเสนอข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับโครงการให้ชัดเจน	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ- สังคมและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	7. ประชาสัมพันธ์ ข้อมูลข่าวสาร และขั้นตอนการก่อสร้างให้ประชาชนในพื้นที่และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทราบก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้างโครงการ <u>อย่างน้อย 2 สัปดาห์</u> ก่อนเริ่มกิจกรรมการก่อสร้างผ่านเสียงตามสายของหมู่บ้าน และประชาสัมพันธ์ เป็นระยะอย่างต่อเนื่องตลอดช่วงก่อสร้างโครงการ	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ และ หน่วยงานราชการ ที่เกี่ยวข้อง	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	8. เจ้าของโครงการ และบริษัทผู้รับเหมาจะต้องมีการให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ อย่างเพียงพอ สร้างสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาก่อสร้าง ถ้ามีการ ร้องเรียนต้องรีบดำเนินการแก้ไข	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	9. เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารของโครงการในช่วงก่อสร้าง และแจ้งความก้าวหน้าของ การดำเนินการให้ชุมชนทราบเป็นระยะในช่องทางหลากหลายรูปแบบ เช่น แผ่นพับ ป้าย แจ้งข่าว สื่อสิ่งพิมพ์ และเอกสารต่างๆ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	10. จัดให้มีการเยี่ยมชมโครงการในระหว่างการก่อสร้าง เพื่อเปิดโอกาสให้ชุมชนในรัศมี 5 กิโลเมตร ทราบถึงความก้าวหน้าโครงการ และผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	11. สรุปผลปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แก่หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาลและ อบต.) ในรัศมี 5 กิโลเมตร ทราบ ทุก 6 เดือน เพื่อนำไปเผยแพร่ต่อชุมชนต่อไป	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	12. กำหนดให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการรับทราบแผนการก่อสร้างโครงการอย่างต่อเนื่อง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	13. การแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของโครงการ มีรายละเอียดดังนี้ ข้อ 1 ในกรณีที่นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ยังมิได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ให้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ร่วมกับโครงการโรงไฟฟ้าอ่าวทองเพาเวอร์ 2 เพื่อให้มีส่วนร่วมในการกำกับดูแล ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึงมีส่วนร่วมในการเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางป้องกันและแก้ไขข้อร้องเรียนจากแต่ละภาคส่วน ในการเสนอแนะกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และการชดเชย เยียวยา โดยจะต้องแต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน หลังจากที่ยุติการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) ได้รับความเห็นชอบโดยคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมีรายละเอียด ดังนี้	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>1) โครงสร้างคณะกรรมการฯ 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. 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>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 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 จากนั้นให้ประกาศแต่งตั้ง คณะกรรมการ โดยความเห็นชอบของที่ประชุม</p> <p>การคัดเลือกคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในส่วนของตัวแทนจากภาคประชาชนควรมีการจัดกระบวนการคัดเลือกตัวแทน โดยดำเนินการดังนี้</p> <p>ก) หน่วยงานท้องถิ่นจัดให้ประชาชนเป็นผู้คัดเลือกตัวแทนประชาชนในเขตเทศบาล/อบต.</p> <p>ข) ส่งรายชื่อตัวแทนประชาชนของเทศบาล/อบต. ต่อโครงการหรือคณะกรรมการฯ เพื่อดำเนินการต่อไป</p> <p>2) วาระของกรรมการและการพัฒนาสภาพ การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ พิจารณาออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยอาจจะระบุข้อกำหนดไว้ดังนี้</p> <p>(1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกโดยมีระยะในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระ ติดต่อกัน</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 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 วัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ 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>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 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) วิกัลจริต หรือจิตฟื้นฟูเพื่อน หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถหรือเสมือนไร้ความสามารถ</p> <p>(6) หากมีกรรมการท่านใดประสงค์จะลาออกหรือไม่อาจทำหน้าที่ต่อไปได้ ให้มีหนังสือแจ้งต่อประธานหรือฝ่ายเลขานุการอย่างน้อย 15 วัน ก่อนที่จะมีกำหนดการประชุมครั้งต่อไป และให้ฝ่ายเลขานุการนำรายชื่อคณะกรรมการท่านใหม่แจ้งต่อที่ประชุมในวาระต่อไป</p> <p>3) อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ</p> <p>(1) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลให้โครงการปฏิบัติให้เป็นไปตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการและเผยแพร่/ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ เพื่อแสดงความโปร่งใสในการบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>(2) ติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลการดำเนินงานของโครงการให้สอดคล้องกับระเบียบ มาตรฐาน กฎหมายที่เกี่ยวข้อง</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(3) มีส่วนร่วมในการติดตามการดำเนินการแก้ไขเรื่องร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาและผลกระทบที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ</p> <p>(4) ร่วมเจรจาไกล่เกลี่ยและหาข้อยุติกรณีมีข้อพิพาทปัญหาสิ่งแวดล้อมระหว่างโครงการกับชุมชน พิจารณามาตรการในการชดเชยเยียวยากรณีเกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างชุมชนกับโครงการ หากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากโครงการ รวมทั้งติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการชดเชยเยียวยาจนแล้วเสร็จ</p> <p>4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนมวลชนสัมพันธ์</p> <p>ข้อ 2 ในกรณีที่ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง</u> ได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของบริษัทฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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 พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจสังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง มีรายละเอียดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 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) 3 จำกัด
	14. 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) 3 จำกัด

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

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

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11.ด้านการกีดอันตรายร้ายแรง	1. กำหนดให้พื้นที่ที่จะเชื่อมต่อบรรบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเป็นพื้นที่เฉพาะห้ามมีการทำงานที่เกี่ยวข้องกับความร้อนหรือประกายไฟโดยจัดทำป้ายเตือนอันตรายโดยรอบ พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. ก่อนการก่อสร้างผู้รับเหมาก่อสร้างจะต้องจัดทำและส่งแผนปฏิบัติการความปลอดภัยและอาชีวอนามัยให้บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด ให้ความเห็นชอบและควบคุมให้เป็นไปตามแผนดังกล่าว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. กั้นบริเวณพื้นที่ที่ดำเนินการเชื่อม พร้อมทั้งติดตั้งเครื่องหมายเตือนแสดงเขตหวงห้ามที่อาจเกิดอันตราย พร้อมทั้งจัดให้มีระบบการขออนุญาตเข้าทำงาน (Work Permit)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	4. จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงชนิดเคมี และสามารถเคลื่อนย้ายได้ไว้ในจำนวนที่เหมาะสมและเตรียมไว้ในพื้นที่ที่มีกิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัยได้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	5. พื้นที่ที่อาจจะก่อให้เกิดอันตราย ต้องติดป้ายเตือนให้พนักงานทราบและกำหนดบังคับไม่ให้ทำงานในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลานานโดยปราศจากอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	6. ติดต่อประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้พื้นที่โครงการ เพื่อรับส่งผู้ป่วยในกรณีฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	การควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศ 1. โครงการควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศของโครงการ ทั้งค่าความเข้มข้นของมลพิษและค่าอัตราการระบายมลพิษ ต้องไม่เกินค่ามาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้า พ.ศ. 2566 หรือที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม และเป็นไปตามค่าควบคุมของนิคมอุตสาหกรรม ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 1.51 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 60 พีพีเอ็ม และอัตราการระบายไม่เกิน 6.50 กรัม/วินาที/ปล่อง - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากแต่ละปล่องมีค่าไม่เกิน 20 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร และอัตราการระบายไม่เกิน 1.15 กรัม/วินาที/ปล่อง 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. ติดตั้งระบบหัวฉีดเผาไหม้แบบ Dry Low NO _x (DLN) สำหรับควบคุมการเกิด NO _x โดยมีการควบคุมอัตโนมัติ และกำหนดวิธีการควบคุมดูแลอุปกรณ์ให้มีประสิทธิภาพ และกำหนดแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพ อากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีผู้ควบคุมระบบบำบัดมลพิษทางอากาศที่มีความรู้ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการควบคุม ดูแล และตรวจสอบการทำงานของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศ - กำหนดให้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์และอะไหล่สำรอง สำหรับการซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการควบคุมมลพิษทางอากาศอย่างเพียงพอ เพื่อใช้ในการแก้ไขซ่อมแซมเมื่อเกิดการขัดข้องโดยทันที 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	<p>3. ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMS : Continuous Emission Monitoring System) เพื่อตรวจวัด NO_x CO O₂ และอัตราการระบาย (Flow Rate) บริเวณปล่องระบายจากหน่วยผลิตไอน้ำ (HRSG) ทั้ง 2 ปล่อง โดยรายงานผลเป็น ค่าเฉลี่ยรายชั่วโมง ที่สภาวะแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และ ปริมาตรออกซิเจนส่วนเกินร้อยละ 7 โดยกำหนดวิธีการควบคุม ดูแลอุปกรณ์ ให้มีประสิทธิภาพ และกำหนดแผนการบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดให้มีการ Audit CEMS ทุก ๆ 1 ปี ตลอดอายุโครงการ พร้อมแจ้งผลการ Audit CEMS ไปที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบ โดยใช้วิธีการตรวจสอบ ตามข้อกำหนดของ U.S. EPA หรือวิธีที่หน่วยงานราชการ กำหนดแบ่งดำเนินการเป็น 2 ส่วน ดังนี้ 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ● System Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในเชิงคุณภาพ (Qualitative Evaluation) ในลักษณะการทบทวน (Review) และตรวจสอบเกี่ยวกับ สถานภาพ (Status) การทำงานของ CEMS ● Performance Audit เป็นการตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานของ CEMS ด้วยการประเมินความสามารถในการทำงานในเชิงปริมาณ (Quantitative Evaluation) ตรวจสอบความถูกต้องการตรวจวัด NO_x CO และ O₂ โดยวิธี Relative Test Audit (RATA) ซึ่งใช้หลังการอ่านค่า NO_x CO และ O₂ จาก CEMS เปรียบเทียบกับค่าตรวจวัดจากการเก็บตัวอย่างอากาศจากปล่อง โดยวิธีอ้างอิงมาตรฐานในเวลาเดียวกันจากนั้นนำค่าที่ได้มาคำนวณหาค่า Relative Accuracy และนำผลที่ได้ไปเปรียบเทียบกับเกณฑ์กำหนดการตรวจสอบความถูกต้อง - เชื่อมโยงข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก CEMS ไปยังศูนย์ปฏิบัติการ กนอ. (I-E-A-T Operation Center) ของการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - บันทึกสถิติที่ CEMS มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมทุกครั้ง โดยบันทึกสาเหตุและระยะเวลาที่ ดำเนินการแก้ไขในแต่ละครั้ง พร้อมแจ้งผลการบันทึกไปที่ การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยทราบทุกปี 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบเตือน (Alarm) เพื่อควบคุมค่าการระบาย NO_x ไว้ที่ 2 ระดับ คือ ที่ร้อยละ 85 และร้อยละ 90 ของค่าควบคุม โดยมีการจัดการดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ● เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 85 ของค่าควบคุม กรณีที่ผลการตรวจวัดมีค่าผิดปกติจากที่ตั้งไว้ ระบบจะส่งสัญญาณเตือนไปยังห้องควบคุม ซึ่งจะต้องตรวจสอบหาสาเหตุและทำการแก้ไขทันที ● เมื่อมีการเตือน (Alarm) ที่ร้อยละ 90 ของค่าควบคุม กรณีที่อยู่ระหว่างการตรวจสอบหาสาเหตุ และผลการตรวจวัดมีค่าความผิดปกติจากค่าที่ตั้งไว้ จะทำการลดโหลด และเร่งทำการแก้ไขปัญหาทันทีที่พบความผิดปกติ ● หากพบค่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศมีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ให้ตรวจสอบอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องทั้งหมดเพื่อให้การทำงานกลับสู่สภาวะปกติ ในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ (เกิดการแจ้งเตือน Alarm ที่ร้อยละ 100 ของค่าควบคุม) จะทำการลดกำลังการผลิตลง ก่อนแจ้งผู้บริหารเพื่อพิจารณาหยุดเดินเครื่อง (Shutdown) เพื่อแก้ไขตามความเหมาะสมต่อไป 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	4. ขั้นตอนการดำเนินการ กรณีค่าความเข้มข้นของมลพิษ หรืออัตราการระบายมลพิษจากปล่องที่อ่านได้จาก CEMs มีค่าสูงเกินกว่าค่าควบคุมที่กำหนดและ/หรือมีค่าสูงเกินเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ดังนี้	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ให้ทำการตรวจสอบกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้อง เช่น ตรวจสอบแวนโน้มของค่ามลพิษทางอากาศที่อ่านได้จาก CEMs โดยตรวจสอบว่าค่าที่ได้นั้นไม่ถูกต้องเนื่องจากการตรวจวัดหรือไม่ - ตรวจสอบระบบ Dry Low NO_x Combustor ให้อยู่ในสภาวะปกติ - กรณีเกิดจากคุณภาพของก๊าซธรรมชาติ ให้ติดต่อบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	5. กำหนดแผนตรวจสอบและบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้ทำงานอย่างเต็มประสิทธิภาพอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	6. กำหนดให้โครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
2. ด้านเสียง	1. จัดหาหรือติดตั้งเครื่องจักรที่มีระดับเสียงไม่เกินค่าที่ใช้ในการประเมินผลกระทบ (85 เดซิเบลเอ ที่ระยะ 1 เมตร)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่มีเสียงดังให้ติดตั้งที่ครอบหรือสร้างอาคารคลุมหรือติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงที่แหล่งกำเนิด พร้อมทั้งบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	4. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหูสำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงาน หรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบลเอ และมีอุปกรณ์ดังกล่าวสำรองไว้อย่างเพียงพอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	5. บำรุงรักษาเครื่องจักรต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ และพิจารณาเลือกใช้วิธีการควบคุมเสียงที่แหล่งกำเนิดตามความเหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	6. โครงการต้องควบคุมไม่ให้พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงเท่ากับหรือมากกว่า 85 เดซิเบลเอ ติดต่อกันมากกว่า 8 ชั่วโมง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	7. ในกรณีที่ระดับเสียงบริเวณพื้นที่ทำงาน มีค่ามากกว่า 85 เดซิเบลเอ โครงการจะจัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้พนักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	8. ควบคุมระดับเสียงรบกวนของโครงการไม่ให้เกิน 70 เดซิเบลเอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
3. ด้านน้ำใช้	1. เพิ่มประสิทธิภาพการใช้น้ำโดยลดปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากโครงการและพิจารณาการหมุนเวียนน้ำใช้ภายในโครงการให้เกิดประโยชน์สูงสุด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. นำน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อนมาใช้เป็นแหล่งน้ำดิบของโครงการให้มากที่สุดเพื่อลดการสูบน้ำหรือผันน้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. ตรวจสอบสภาพท่อน้ำและซ่อมแซมท่อน้ำที่รั่วทันที เพื่อป้องกันการสูญเสีย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน	1. ควบคุมคุณลักษณะของน้ำทิ้งที่จะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง ให้เป็นไปตามประกาศการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ที่ 29/2567 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 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 เพื่อรองรับน้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็นกรณีคุณภาพน้ำในดัชนี อุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เป็นไปตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งในทางน้ำชลประทานตามคำสั่งกรมชลประทาน 18/2561	- บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นฉุกเฉิน (Emergency CT Blow Down Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ โดยระบบรวบรวมน้ำเสียต้องเป็นระบบปิดและต้องแยกจากระบบระบายน้ำฝนโดยเด็ดขาด	- ห้องน้ำ-ห้องส้วม	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	4. จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) เพื่อบำบัดน้ำเสียขั้นต้นจากการอุปโภคบริโภคของพนักงานก่อนที่จะรวบรวมลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และส่งต่อไปยังระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- ห้องน้ำห้องส้วมและอาคารสำนักงาน	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 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) 3 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) 3 จำกัด
	7. จัดให้มีบ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole) พร้อมทั้งติดตั้งวาล์วควบคุมการเปิด-ปิดเพื่อควบคุมไม่ให้เกิดการระบายน้ำทิ้งจากโครงการเข้าสู่บ่อพักน้ำทิ้งของนิคมฯ ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามเกณฑ์ลักษณะสมบัติของน้ำทิ้งตามที่กฎหมายกำหนด	- บ่อตรวจสอบสภาพน้ำ (Inspection Manhole)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	8. ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) เพื่อตรวจสอบคุณภาพน้ำจากระบบหล่อเย็นที่บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) และตรวจสอบน้ำจากบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) โดยมีการตรวจวัดดัชนีต่าง ๆ ประกอบด้วยอุณหภูมิ (Temperature) ค่าความเป็นกรดและด่าง (pH) และค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) เพื่อใช้ในการคำนวณค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS)	- บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) และบ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	9. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์เพื่อดูแลและบำรุงรักษาและตรวจสอบบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เป็นประจำอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง	- บ่อแยกไขมัน (Oil Separator)	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน	1. ออกแบบระบบระบายน้ำโดยแยกน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนออกจากกัน พร้อมทั้งตรวจสอบระบบระบายน้ำฝนปนเปื้อนและน้ำฝนไม่ปนเปื้อนเป็นประจำทุกสัปดาห์ ทั้งนี้ น้ำฝนที่อาจมีการปนเปื้อนให้มีการบำบัดให้ได้ตามมาตรฐาน ก่อนปล่อยออกจากโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของนิคมฯ ทั้งนี้ระบบระบายน้ำฝนต้องแยกจากระบบระบายน้ำเสียโดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. จัดสร้างระบบระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ และกำหนดแผนขุดลอกตะกอนภายในรางระบายน้ำฝน และระบบระบายน้ำเป็นประจำอย่างน้อย 1 ครั้ง ก่อนเข้าฤดูฝนเพื่อป้องกันปัญหาน้ำท่วม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	4. ควบคุมอัตราการระบายน้ำออกจากพื้นที่ โดยให้มีอัตราการระบายน้ำออกไม่เกินอัตราการระบายน้ำก่อนมีโครงการ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. ด้านอุทกวิทยาน้ำผิวดิน (ต่อ)	5. จัดให้มีระบบระบายน้ำฝนที่มีโอกาสสปนเปื้อน 15 นาทีแรก เพื่อรวบรวมน้ำทั้งหมดไปยังบ่อแยกน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันก่อนนำไปยังบ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) ของโครงการ และระบายลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียของนิคมฯ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง	1. หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาเร่งด่วน (06.00-08.00 น. และ 16.00-18.00 น.) และบริเวณที่ผ่านพื้นที่ชุมชน เพื่อลดสภาพการจราจรติดขัด	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	2. ซ่อมแซมถนนกรณีที่ได้รับเสียหายจากการขนส่งของโครงการโดยเร่งด่วน	- เส้นทางขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	3. กำหนดให้มีการติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียนมายังโครงการ	- ยานพาหนะที่ใช้ขนส่ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	4. จัดให้มีพื้นที่จอดรถให้เพียงพอ เพื่อไม่ให้เกิดการจอดรถที่ถนนภายนอกพื้นที่โครงการและกระทบกับชุมชนภายนอก	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	5. ควบคุมผู้ขับขี่ยานพาหนะ รถขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สินค้า ผลิตภัณฑ์และผลพลอยได้ต่าง ๆ ของโครงการให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุก การปิดคลุมส่วนบรรทุก ความเร็วในการขับขี่ยานพาหนะ เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	6. อบรมและควบคุมพนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อกำหนดอื่น ๆ ที่โครงการกำหนดขึ้นอย่างเคร่งครัด	- เส้นทางขนส่งวัสดุอุปกรณ์	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	7. ตรวจสอบสภาพรถบรรทุกขนส่งอย่างสม่ำเสมอ	- รถบรรทุก	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. ด้านการคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	8. จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยอำนวยความสะดวกบริเวณทางเข้า-ออกของโครงการ	- พื้นที่โครงการและเส้นทางขนส่งสารเคมี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	9. บันทึกสถิติอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นจากการขนส่งกากของเสียและสารเคมีของโครงการเพื่อหาแนวทางในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเกิดซ้ำต่อไป ได้แก่ สาเหตุต่อสุขภาพพนักงาน ความเสียหาย/ความสูญเสีย และการแก้ไขปัญหา	- เส้นทางขนส่งและพื้นที่โครงการ	- ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุจากยานพาหนะของโครงการโดยจัดทำรายงานสรุปทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
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) 3 จำกัด
	2. จัดทำข้อมูลปริมาณและการจัดการของเสียและของเสียอันตรายของโครงการในรูปแบบของเอกสารกำกับ (Manifest Form) โดยเก็บรวบรวมเอกสารการขออนุญาต การขยายระยะการเก็บของเสีย ปริมาณที่เกิดขึ้นทั้งหมด ปริมาณที่กำจัดในโครงการ และการส่งไปกำจัดในโครงการ และการส่งไปกำจัดยังหน่วยงานภายนอก รวมทั้งแสดงข้อมูลระบบ E-Manifest	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่างทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
7. ด้านการจัดการขยะและของเสีย (ต่อ)	3. กำหนดให้มีอาคาร/สถานที่เก็บพักขยะ ของเสีย และของเสียอันตรายที่มีหลังคาปกคลุม มีพื้นที่เพียงพอต่อปริมาณที่เกิดขึ้น มีระบบระบายน้ำที่รวบรวมน้ำฝนที่ปนเปื้อนนำไปบำบัดที่ระบบบำบัดน้ำเสีย หรือระบบป้องกันการชะน้ำฝนอย่างเพียงพอ ก่อนส่งให้กับหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องรับไปกำจัดอย่างถูกต้องตามหลักวิชาการ ทั้งนี้ ในส่วนของพื้นที่เก็บรวบรวมของเสียอันตรายให้มีการจัดวางในระยะห่างที่เหมาะสม และต้องมีแผนการปฏิบัติยามเกิดภาวะฉุกเฉิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	4. บันทึกและรวบรวมข้อมูลชนิด ปริมาณ การขนส่ง วิธีการจัดการขยะของเสีย และของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการโดยบันทึกสรุปและจัดทำรายงานผลทุกเดือน	- พื้นที่โครงการ	- รายงานเป็นรายเดือนและนำเสนอเป็นภาพรวมอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	5. สรุปและรวบรวมเอกสารที่เกี่ยวข้องกับสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- รายงานเป็นรายเดือนและนำเสนอเป็นภาพรวมอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	<p>1. โครงการจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมการดำเนินการ ของโครงการ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีมาตรการส่งเสริมความปลอดภัย เช่น การฝึกอบรมด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม ในการทำงาน การณรงค์ใช้ PPE การสร้าง Safety Culture เป็นต้น - จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของสถานประกอบกิจการ พร้อมบันทึกการประชุมคณะกรรมการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน - ติดประกาศสัญลักษณ์เตือนอันตรายและเครื่องหมายเกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นต้น - ระบุชนิดและจำนวนอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ โดยให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดและให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์สม่ำเสมอ - กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ขณะปฏิบัติงาน ในระหว่างการทำงานในพื้นที่โรงไฟฟ้า เช่น หมวกนิรภัย ถุงมือ รองเท้า อุปกรณ์ป้องกันเสียง เป็นต้น - จัดทำป้ายเตือนในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น เครื่องจักรกำลังทำงานมีเสียงดัง มีอุณหภูมิสูง มีไอรกหรือต่าง เป็นต้น 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ดูแลสถานที่ทำงานให้เกิดความปลอดภัย เช่น จัดให้มีแสงสว่างพอเพียง ไม่ให้มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ให้มีทางออกฉุกเฉิน และเก็บอุปกรณ์ต่าง ๆ ให้เป็นระเบียบเป็นต้น - จัดทำแผนระงับเหตุฉุกเฉินสารเคมีรั่วไหล/เพลิงไหม้ และฝึกซ้อมเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง - จัดให้มีมาตรการควบคุมความเสี่ยงและอันตรายร้ายแรงตั้งแต่การออกแบบทางด้านวิศวกรรม การป้องกันด้านความปลอดภัย (Safety Protection) ตลอดจนแผนป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน และอัคคีภัย ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ● จัดทำและบังคับใช้ระเบียบวิธีการปฏิบัติงาน เพื่อความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับเครื่องผลิตไอน้ำ ● จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ เช่น วาล์วนิรภัย มาตรวัดปริมาณน้ำ มาตรวัดความดัน เป็นต้น ● จัดให้มีการตรวจสอบคุณภาพของน้ำก่อนป้อนเข้าสู่เครื่องผลิตไอน้ำ และตรวจสอบคุณภาพน้ำภายในเครื่องผลิตไอน้ำตามระยะเวลาที่กำหนด ● กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่างๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย(ต่อ)	<p>2. ทำการออกแบบและจัดให้มีระบบและอุปกรณ์สำหรับป้องกันและระงับอัคคีภัย ระบบตรวจสอบตรวจจับและสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้อย่างเพียงพอ ครอบคลุมพื้นที่โครงการ โดยปฏิบัติตามหลักการออกแบบการเตรียมพร้อมในการป้องกันอัคคีภัยของโครงการ โรงไฟฟ้าตามมาตรฐานของ National Fire Protection Authority (NFPA) มีรายละเอียดดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - อุปกรณ์และสัญญาณ ระบบสัญญาณเตือนภัย เช่น Heat Detectors หรือ Smoke Detectors จะถูกติดตั้งไว้ในบริเวณต่างๆ ที่มีความจำเป็น เช่น ห้องควบคุมระบบไฟฟ้า สำนักงาน โดยติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัยให้สามารถได้ยินได้ชัดเจน ไม่ว่าจะอยู่ในจุดใดของโครงการก็ตาม - ติดตั้งระบบป้องกันและเตือนภัยในบริเวณที่คาดว่าจะเกิดอันตรายได้ คือ ระบบตรวจจับก๊าซ (Gas Detector) - จัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสมติดตั้งไว้ในบริเวณอาคารอย่างเพียงพอ - ระบบผจญเพลิง และป้องกันเพลิงไหม้ ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> ● ระบบดับเพลิงโปรยน้ำฝอย (Sprinkler System) ● ตู้หัวฉีดน้ำดับเพลิง (Fire House Cabinet) 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ● เครื่องดับเพลิงเคมีชนิดมือถือ (Portable Fire Extinguishers) จะติดตั้งตามจุดต่างๆ ในบริเวณที่เหมาะสม โดยชนิด ประเภท และขนาดที่ติดตั้งจะเป็นไปตามมาตรฐาน NFPA ● หัวรับน้ำดับเพลิงนอกอาคาร (Fire Hydrants) จะติดตั้งครอบคลุมพื้นที่โครงการทั้งหมด ● ระบบความปลอดภัยเกี่ยวกับการเกิดเพลิงไหม้ เช่น การจัดเตรียมชุดผจญเพลิงหรือชุดป้องกันความร้อน ทางหนีไฟหรือแผนผังของตำแหน่งของชุดกู้ภัยขั้นต้นไว้อย่างชัดเจน เป็นต้น - ไม่อนุญาตให้มีการสูบบุหรี่ในพื้นที่โครงการ ยกเว้น บริเวณที่จัดไว้เฉพาะเท่านั้น - ติดป้ายเตือนห้ามการกระทำใด ๆ ที่ก่อให้เกิดประกายไฟในอาคาร 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	3. ดำเนินการด้านความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการ เช่น <ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีอุปกรณ์ชำระล้างฉุกเฉิน (Emergency Shower and Eye Wash Fountain) ไว้ใกล้เคียงกับบริเวณที่ต้องทำงานสัมผัสกับสารเคมี - จัดทำ Chemical List (เรียงตามลำดับตามตัวอักษร) แสดงรายการและอันตรายของสารเคมีทั้งหมดที่มีอยู่ในห้องปฏิบัติการ 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - รวบรวมและจัดทำแฟ้มเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (SDS) ของสารเคมีภัณฑ์ทุกชนิดที่มีการใช้งานตาม Chemical List และจัดเก็บไว้ในอาคาร พร้อมทั้งติดแผ่นป้ายหรือฉลากแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับเคมีภัณฑ์ติดตั้งไว้ที่ภาชนะบรรจุภัณฑ์ทุกชนิด - จำแนกพื้นที่จัดเก็บสารเคมีออกเป็นประเภทต่างๆ โดยแบ่งจากคุณสมบัติตาม SDS โดยแยกชนิดของสารเคมีที่ไวต่อการเกิดปฏิกิริยาต่อกัน เช่น กรด-ด่าง หรือสารเคมีที่ไม่สามารถที่จะนำมาจัดเก็บไว้ใกล้กันได้ เช่น สารเคมีไวไฟ เป็นต้น - บริเวณพื้นที่การจัดวางสารเคมีประเภทต่าง ๆ ต้องมีระบบระบายอากาศที่ดีเพื่อให้มีการไหลเวียนถ่ายเทของอากาศ - จัดให้มีมาตรการป้องกันการรั่วไหลของสารเคมีในการกักเก็บ การนำไปใช้ และการบรรจุ - ตรวจสอบภาชนะบรรจุเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานได้ปกติ - ผู้ที่ปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเหมาะสม เช่น ชุดป้องกันอันตรายจากสารเคมี พร้อมทั้งอุปกรณ์ ได้แก่ ถุงมือ หน้ากากอุปกรณ์ช่วยหายใจ แล้วแต่จำเป็น ทั้งในการระงับเหตุฉุกเฉิน และในกรณีที่ปฏิบัติงานตามปกติ 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องให้มีความรู้เกี่ยวกับอันตรายจากสารเคมี การปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย รวมทั้งการเกิดเหตุฉุกเฉินจากสารเคมี ทั้งนี้ให้มีการฝึกอบรมเป็นระยะอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเป็นการย้ำเตือนให้พนักงานตระหนักถึงความปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับสารเคมี - จัดเตรียมอุปกรณ์ระงับภัยกรณีหกรั่วไหล หรือเกิดเพลิงไหม้ เช่น ระบบน้ำดับเพลิง และถังดับเพลิง เป็นต้น - จัดให้มีวัสดุดูดซับ (Absorbent) ในพื้นที่จัดเก็บสารเคมี เพื่อป้องกันการแพร่กระจาย สารเคมีกรณีมีการหกรั่วไหลของสารเคมี และการจัดการแก้ไขได้อย่างทันท่วงที - หลีกเลี่ยงการใช้สารเคมีที่เป็นสารก่อมะเร็งในระบบน้ำหล่อเย็น 	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
4. จัดให้มีห้องปฐมพยาบาล และอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้นไว้ในพื้นที่โครงการ รวมทั้งจัดเตรียมรถเพื่อใช้ในการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยบาดเจ็บส่งโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงโครงการโดยเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
5. กำหนดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน 3 ระดับ รวมทั้งจัดให้มีแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย โดยบุคลากรผู้รับผิดชอบอย่างชัดเจน (ดังรูปที่ 5.1-2) และแนบแผนผังในแต่ละระดับ และกำหนดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง พร้อมทั้งประเมินผลการซ้อมแผนฉุกเฉิน เพื่อนำไปปรับแผนและทักษะการปฏิบัติงานของพนักงาน และปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการฉุกเฉินในการระงับอัคคีภัยที่จัดทำไว้อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	6. ประสานงานกับหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่เพื่อพิจารณาเข้าร่วมซ้อมแผนป้องกันและ ระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ เป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ และหน่วยงาน สาธารณสุข ในพื้นที่	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	7. จัดทำคู่มือความปลอดภัย และมีการอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับลักษณะการปฏิบัติงาน ที่ปลอดภัยให้พนักงานทุกระดับ ได้แก่ - ระบบความปลอดภัยในที่ทำงาน - การป้องกันอันตรายจากไฟฟ้าและความร้อน - การใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - วิธีการปฏิบัติที่ปลอดภัยในแต่ละลักษณะงาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	8. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในโรงไฟฟ้า และจัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมความรู้และเข้าใจ ในด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน โดยจัดฝึกอบรม เป็นประจำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	9. จัดโปรแกรมการซ่อมแซมบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีตลอดเวลาและดำเนินการแก้ไขหากพบบริเวณ ที่มีระดับเสียงดังเกินมาตรฐาน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	10. ต้องปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย (Safety Operation Procedure) อย่างเคร่งครัดทุกขั้นตอน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	11. จัดให้มีแผนฟื้นฟูหลังรับเหตุฉุกเฉิน การจัดทำรายงานเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้น พร้อมวิธีการแก้ไข และการป้องกันการเกิดซ้ำ โดยการสอบสวนเพื่อหาสาเหตุที่แท้จริงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น กรณีที่พนักงานผู้รับเหมา และประชาชนได้รับผลกระทบจากโครงการทางโครงการต้องมีการชดเชยค่าเสียหาย	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	12. ติดตั้งถุงลม (Wind Sock) เพื่อสังเกตทิศทางลม ก่อนการอพยพพนักงานไปยังตำแหน่งจุดรวมพลที่เหมาะสม	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	13. พื้นที่ที่มีการขอใบอนุญาตทำงาน (Work Permit) ต้องมีแบบฟอร์มขออนุญาตให้สอดคล้องและเหมาะสมกับงานอันตรายแต่ละชนิด และตรวจสอบให้มีการดำเนินการตามขั้นตอน เพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	- พนักงานของโครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	14. ตรวจสอบสุขภาพทั่วไป และตรวจสอบสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยง	- พนักงานของโครงการ	- ก่อนเข้าทำงาน 1 ครั้ง และปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	15. กำหนดให้มีการบันทึกผลการตรวจวัดสุขภาพ (Personal File) และฐานข้อมูลสุขภาพพนักงาน (Data Base) เพื่อที่สามารถติดตามผลและเก็บไว้พร้อมที่จะตรวจสอบได้ ทั้งนี้ หากผลการตรวจสุขภาพ เช่นพนักงาน มีความผิดปกติด้านการได้ยินเสียง ให้เพิ่มเติมมาตรการฯ ในการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยที่พนักงานได้รับตลอดเวลาการทำงาน (TWA) เป็นต้น	- พนักงานของโครงการ	- อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

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

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	19. ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานตามปัจจัยเสี่ยงตามที่กฎหมายกำหนด เช่น <ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดความร้อน (WBGT) เช่น บริเวณ Cooling Tower บริเวณ Steam Turbine Generator และบริเวณ Gas Turbine Generator เป็นต้น - ตรวจวัดแสงสว่างในพื้นที่ทำงาน เป็นต้น 	- พื้นที่โครงการ	- ทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	20. ตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่ทำงาน เช่น <ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (Leq 8 hr) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) เป็นต้น 	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน ตรวจวัดที่ระยะ 1 เมตรบริเวณเครื่องจักรที่มีเสียงดัง ได้แก่ Gas Turbine Generator, Steam Turbine Generator และ Cooling Tower	- ก่อนเริ่มทำงาน และอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. ด้านชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	21. ตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงาน (Time Weighted Average-TWA) ที่พนักงาน ได้รับเฉลี่ยตลอดเวลาการทำงานในแต่ละวัน	- พนักงานของโครงการที่สัมผัสเสียงดัง	- ก่อนเริ่มทำงานและอย่างน้อยทุก 6 เดือนตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน	1. เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารและประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ แผนการรับเรื่องร้องเรียน ระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอน และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมแผนผังประกอบให้กับชุมชนในพื้นที่รับทราบ พร้อมเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. จัดให้มีขั้นตอนการรับข้อร้องเรียน (ดังรูปที่ 5.1-1) โดยมีรายละเอียด ดังนี้ - กรณีข้อร้องเรียนเกิดจากการดำเนินการของโครงการ จะต้องแจ้งให้ผู้ร้องเรียนได้รับทราบภายใน 3 วัน และต้องแต่งตั้งคณะทำงานตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียน (คณะทำงานดังกล่าวมาจากเจ้าหน้าที่ฝ่ายต่าง ๆ ที่บริษัทแต่งตั้ง) เพื่อตรวจสอบสาเหตุ กำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหา ระยะเวลาที่ใช้ และมอบหมายผู้รับผิดชอบในการแก้ไขข้อร้องเรียน รวมทั้งแจ้งแผนการดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียนให้คณะกรรมการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทราบ	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ- สังคมและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	- หากไม่สามารถตรวจสอบสาเหตุเบื้องต้นและแก้ไขปัญหาดังกล่าวได้ภายใน 24 ชั่วโมง ต้องตรวจสอบสาเหตุและให้ผู้ร้องเรียนลงชื่อเป็นหลักฐานโดยแจ้งผู้ร้องเรียนภายใน 24 ชั่วโมง พร้อมทั้งแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาทุก 7 วัน ในกรณีแก้ไขปัญหาดังกล่าวไม่แล้วเสร็จ	- ชุมชนโดยรอบ พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	3. เจ้าหน้าที่ส่วนงานชุมชนสัมพันธ์แจ้งไปที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย ซึ่งมีเจ้าหน้าที่ดูแลจัดการเรื่องร้องเรียน โดยจะมีการแต่งตั้งหน่วยงานหรือเจ้าหน้าที่เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริงจากข้อร้องเรียนที่ได้รับ	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	4. จัดให้มีการประชุมคณะทำงานและแก้ไขข้อร้องเรียนเพื่อวิเคราะห์สาเหตุที่ก่อให้เกิดการร้องเรียน และกำหนดมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดเหตุซ้ำ และสรุปผลให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทราบ	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	5. ให้ชุมชนมีส่วนร่วมในการรับรู้ และคลี่คลายปัญหาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นจากโครงการ และมีช่องทางการสื่อสารกับโครงการอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโครงการจะจัดให้มีเจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ลงพื้นที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรับฟังปัญหา และผลกระทบที่ชุมชนได้รับ	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด
	6. สรุปผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ให้หน่วยงานท้องถิ่น (เทศบาล และ อบต.) เพื่อให้ทราบถึงความก้าวหน้าในการดำเนินการ และเป็นข้อมูลให้ชุมชนรับทราบทุก 6 เดือน	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทาง สิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ- สังคมและ การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	7. พิจารณารับคนในท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของบริษัทเข้าทำงาน เป็นอันดับแรก โดยให้มีการประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนทราบในช่วงที่มีตำแหน่งงานว่าง	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	8. ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เช่น โครงการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การสนับสนุน หน่วยงานการศึกษา หรือหน่วยงานสาธารณสุขในพื้นที่ การพัฒนาชุมชนและ คุณภาพชีวิต เป็นต้น รวมทั้งกำหนดให้มีการประเมินผลการดำเนินงานของกิจกรรมในแง่ ผลสัมฤทธิ์และประโยชน์ที่เกิดขึ้น ทั้งผลผลิต (Output) และ (Outcome) ตลอดจนมี การปรับปรุงให้สอดคล้องกับความต้องการของชุมชนอย่างต่อเนื่อง	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	9. จัดอบรมให้ความรู้แก่ชุมชนที่สนใจเกี่ยวกับการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยทำการแจ้ง ไปยังชุมชนให้มาดูอุปกรณ์/การทำงานของเครื่องมือต่าง ๆ ในวันที่ตรวจวัดจริง	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	10. ในกรณีที่เกิดผลกระทบต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน ให้มีการชดเชยเยียวยา โดยกำหนดให้มีแผนการจัดการที่ชัดเจนเพื่อบรรเทาผลกระทบที่เกิดจากโครงการ	- พื้นที่โครงการ และชุมชน โดยรอบ	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

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

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (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. อินทประมูล อบต. พระงาม อบต. บ้านหม้อ อบต. หัวสำโรง อบต. บ้านเบิก อบต. บ้านข่อย และ อบต. คลองน้อย</p> <p>(2) ตัวแทนจากภาคราชการ ได้แก่ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง จำนวน 3 ท่าน เช่น ผู้แทนจากสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดอ่างทอง ผู้แทนจากกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเทศไทย ผู้แทนจากหน่วยงานด้านสาธารณสุขของจังหวัดอ่างทอง เป็นต้น และผู้แทนจากหน่วยงานด้านการปกครองในจังหวัดอ่างทอง (จังหวัด อำเภอ และองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น) เป็นต้น</p> <p>(3) ผู้แทนจากโครงการ จำนวน 2 ท่าน ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่างทองเพาเวอร์ 2 จำนวน 1 ท่าน และผู้แทนจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ อ่างทองเพาเวอร์ 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 (อ่างทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>ก) หน่วยงานท้องถิ่นจัดให้ประชาชนเป็นผู้คัดเลือกตัวแทนประชาชนในเขตเทศบาล/อบต.</p> <p>ข) ส่งรายชื่อตัวแทนประชาชนของเทศบาล/อบต. ต่อโครงการหรือคณะกรรมการฯ เพื่อดำเนินการต่อไป</p> <p>2) วาระของกรรมการและการพ้นสภาพ การกำหนดระยะเวลาในการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการฯ พิจารณาออกเป็นระเบียบของคณะกรรมการฯ โดยอาจระบุข้อกำหนดไว้ดังนี้</p> <p>(1) กรรมการมีวาระในการดำรงตำแหน่งคราวละ 4 ปี นับตั้งแต่วันที่ได้รับการประกาศแต่งตั้งและอาจได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งให้เป็นกรรมการได้อีกโดยมีระยะในการดำรงตำแหน่งได้ไม่เกิน 2 วาระ ติดต่อกัน</p> <p>(2) เมื่อครบกำหนดวาระตามวรรคหนึ่ง หากยังมิได้มีการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการขึ้นมาใหม่ ให้กรรมการซึ่งพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้นอยู่ในตำแหน่งเพื่อปฏิบัติหน้าที่ต่อไปจนกว่ากรรมการซึ่งได้รับการสรรหาหรือแต่งตั้งใหม่เข้ารับหน้าที่ แต่ต้องไม่เกิน 90 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งตามวาระนั้น</p> <p>(3) กรณีที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระให้ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการประเภทเดียวกันแทนภายใน 45 วัน นับตั้งแต่วันที่กรรมการพ้นจากตำแหน่งและให้ผู้ได้รับการสรรหาหรือได้รับการแต่งตั้ง ให้ดำรงตำแหน่งแทนอยู่ในตำแหน่งเท่ากับวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการซึ่งตนแทน</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>(4) กรณีวาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งก่อนครบวาระเหลืออยู่น้อยกว่า 90 วัน จะไม่ดำเนินการสรรหาหรือแต่งตั้งกรรมการแทนตำแหน่งที่ว่างลงก็ได้ 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 หรือถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลไร้ความสามารถหรือเสมือนไร้ความสามารถ</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
9. ด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	<p>4) องค์ประชุมและความถี่ในการประชุม กำหนดให้มีวาระการประชุมอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง หรือมากกว่านั้นหากมีเหตุจำเป็นเร่งด่วน เพื่อติดตามผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนมวลชนสัมพันธ์</p> <p>ข้อ 2 ในกรณีที่ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง</u> ได้แต่งตั้งคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของนิคมฯ ซึ่งมีผู้แทนของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 2 ของบริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 2 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> <p>ทั้งนี้ คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA Monitoring Committee) ของ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง</u> มีรายละเอียดตั้งมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ <u>นิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง</u> ของบริษัท เอส อินดัสเทรียล เอสเตท จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ดังหนังสือที่ ทส 1010.3/2204 ลงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563</p>	- พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.1-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของ บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 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"> - ชุมชนในพื้นที่ <u>ขอบเขตพื้นที่ระยะ 5 กิโลเมตรรอบพื้นที่โครงการ</u> - ชุมชนที่ดำเนินการเก็บดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อม - พื้นที่อ่อนไหวพิเศษ เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล วัด โรงเรียน หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องและผู้นำชุมชน เป็นต้น - สถานประกอบการโดยรอบพื้นที่โครงการ (รูปที่ 5.1-3) 	<ul style="list-style-type: none"> - อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

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

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

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

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

องค์ประกอบทางสิ่งแวดล้อมและคุณค่าต่าง ๆ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
11.ด้านกีดกันอันตรายร้ายแรง (ต่อ)	5. สำรวจหารอยรั่วของระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ (Leakage Survey) ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	6. กำหนดให้มีระบบตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมต่าง ๆ ให้มีสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	7. กำหนดให้มีการจัดฝึกเจ้าหน้าที่ และผู้เกี่ยวข้องให้ทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่ถูกต้อง ข้อควรระวังในการปฏิบัติงาน วิธีการปฏิบัติงานวิธีการปฏิบัติเมื่อเห็นการรั่วไหลหรือเหตุการณ์อันตรายและหลักสูตรอื่นที่จำเป็น	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	8. จัดให้มีการซ่อมแผนฉุกเฉินประจำปี ทั้งในส่วนของโรงไฟฟ้าและการซ่อมแผนฉุกเฉินร่วมกับนิคมอุตสาหกรรม เอส อ่าวทอง และหน่วยงานภายนอก รวมทั้งจัดให้มีการอบรมบุคลากรให้มีทักษะและความชำนาญในการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
12.ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ	1. จัดให้มีพื้นที่สีเขียวภายในพื้นที่โครงการ ขนาดไม่น้อยกว่า 3,145 ตารางเมตร หรือร้อยละ 6.22 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด (แสดงดังรูปที่ 5.1-4)	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. ปลุกต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยเลือกต้นไม้ที่มีใบหรือทรงพุ่มหนาแน่นที่เป็นพืชประจำถิ่น และเหมาะสมกับสภาพดินบริเวณพื้นที่โครงการ โดยมีระยะห่างระหว่างแถวและระยะห่างระหว่างต้นประมาณ 1.5 เมตร รวมทั้งปลูกหญ้าแฝกหรือพืชคลุมดิน เพื่อชะลอการไหลของน้ำ และการพังทลายของดิน	- พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท พี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

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

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

ตารางที่ 5.1-4 แผนการบำรุงรักษาดันไม้บริเวณพื้นที่สีเขียว

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
- oงานตรวจติดตาม/ประเมินผลการตรวจวัดขนาดลำต้น และส่วนสูง เพื่อนำมาประเมินและกำหนดมาตรการเพิ่มเติมเป็นประจำทุกเดือนตลอดการดำเนินโครงการ

ที่มา : บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่างทอง) 3 จำกัด, 2565

ตารางที่ 5.2-1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะก่อสร้าง)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศใน บรรยากาศโดยทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ 	จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 5.2-1) ได้แก่ - สถานีที่ 1 สมาคมกู้ภัย จังหวัดอ่าวทอง (A1) - สถานีที่ 2 รพ.สต.ชะไว (A2)	- ทุก 6 เดือน ตรวจวัด ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
2. ด้านเสียง	<ul style="list-style-type: none"> - ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) - ระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) - ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) - ระดับเสียงสูงสุด (Lmax) 	จำนวน 1 สถานี (รูปที่ 5.2-2) ได้แก่ - สมาคมกู้ภัยจังหวัดอ่าวทอง (N1)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ครอบคลุมกิจกรรมที่เกิด เสียงดัง เช่น การตอก เสาเข็ม ระหว่างการ ก่อสร้าง โดยตรวจวัดอย่าง ต่อเนื่อง	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป <ul style="list-style-type: none"> - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม - อุณหภูมิ 	จำนวน 4 สถานี (รูปที่ 5.2-3) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - สถานีที่ 1 วิทยาลัยพลศึกษา อ่าวทอง (A1) - สถานีที่ 2 วัดบ้านลาด (A2) - สถานีที่ 3 ชุมชนบ้านเบิก (A3) - สถานีที่ 4 ชุมชนหลักฟ้า (A4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ทุก 6 เดือน ตรวจวัด ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
	2. คุณภาพอากาศจากปล่อง 2.1 ตรวจวัดแบบสุ่ม กำหนดพารามิเตอร์ ในการตรวจวัดคุณภาพอากาศจาก ปล่องให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) - ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) - ก๊าซออกซิเจน (O₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปล่องระบายมลพิษทาง อากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง (รูปที่ 5.2-4) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตรวจวัดทุก 6 เดือน ในช่วงเวลาเดียวกับการ ตรวจวัดคุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

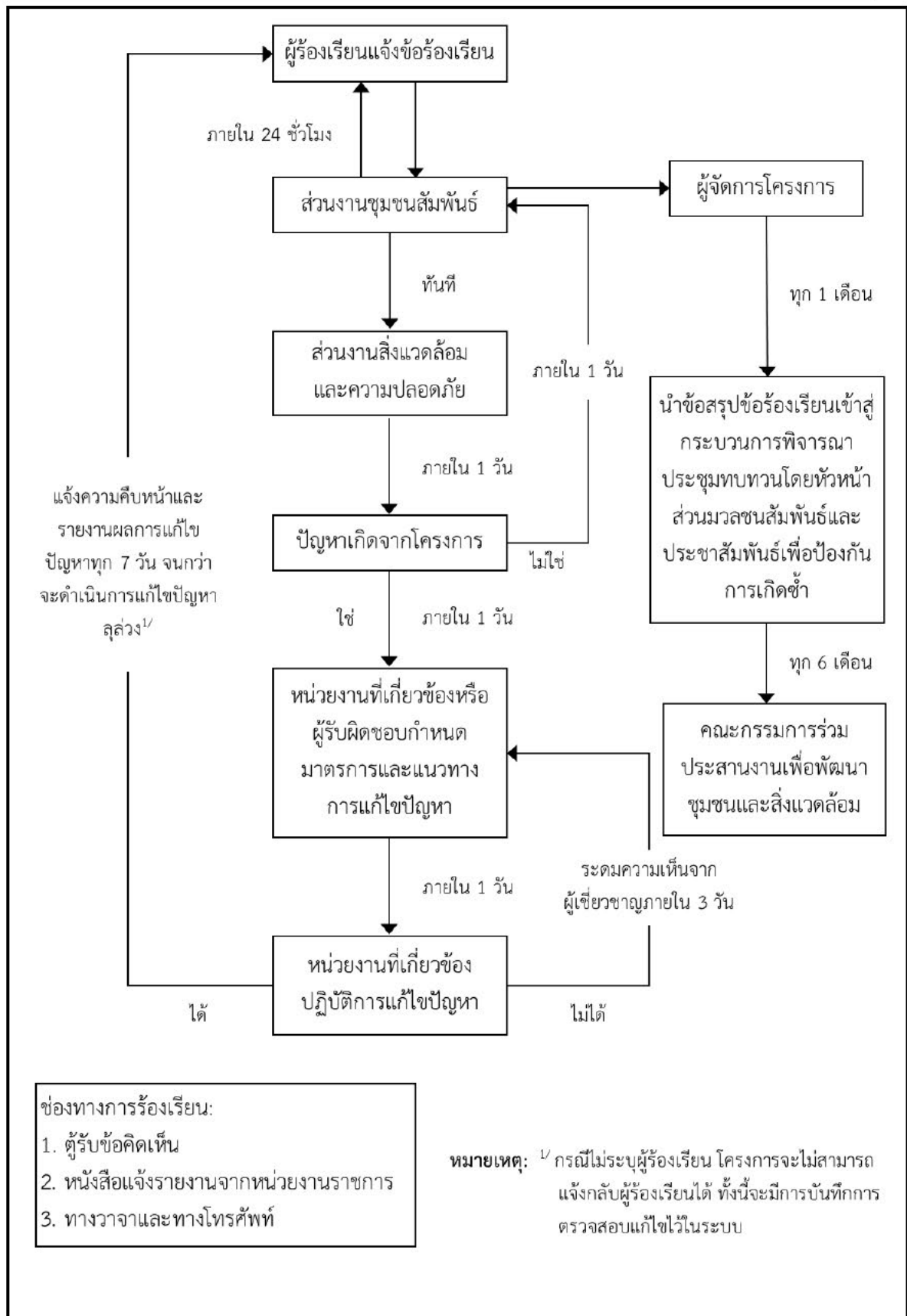
องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. ด้านคุณภาพอากาศ (ต่อ)	2.2 ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง ซึ่งกำหนดพารามิเตอร์ในการตรวจวัด ให้สอดคล้อง ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน พ.ศ. 2565 และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม ดังนี้ - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) - <u>ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)</u> - ก๊าซออกซิเจน (O ₂) - อุณหภูมิปลายปล่อง - อัตราการไหลของก๊าซ	- ปล่องระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ จำนวน 2 ปล่อง (รูปที่ 5.2-4)	- ตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องโดยทำการสรุปและรายงานผลตรวจวัดที่ออกซิเจน ร้อยละ 7 6 เดือน/ครั้ง ตลอดระยะดำเนินการ	- บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด
2. ด้านเสียง	1. ตรวจระดับเสียงที่พื้นที่อ่อนไหว กำหนดพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ดังนี้ - ระดับเสียง เฉลี่ย 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 ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท ปิ.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

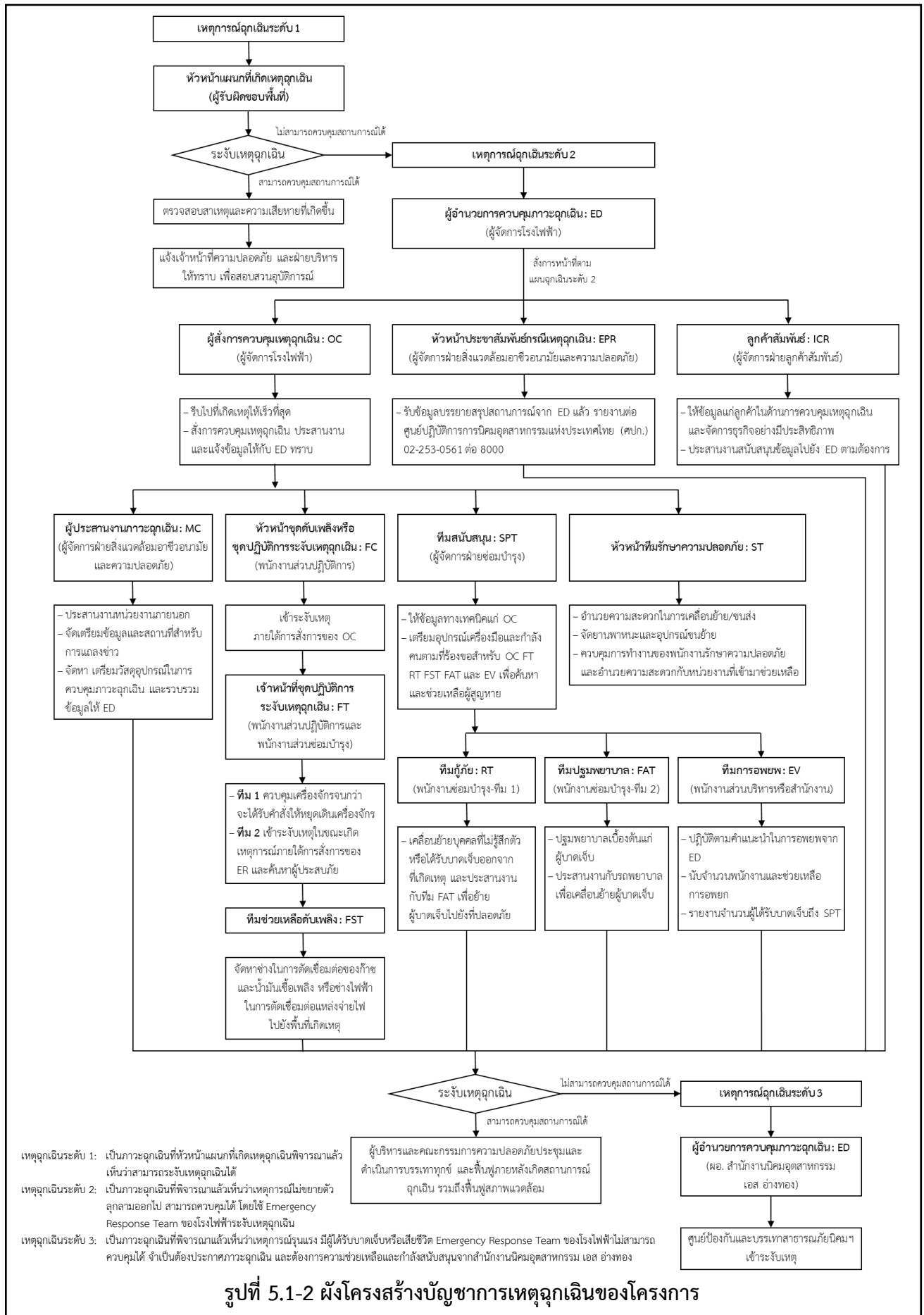
องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2. ด้านเสียง (ต่อ)	2. ตรวจระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการ กำหนดพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ดังนี้ - ระดับเสียง เฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 ชม.)	จำนวน 1 สถานี (รูปที่ 5.2-2) ได้แก่ - บริเวณริมรั้วโครงการด้านทิศ ใต้ (N2) ซึ่งมีแนวเขตติดกับ พื้นที่ภายนอกนิคมฯ	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 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 BPAT3 (CT Blow Down Sump BPAT3) - สถานีที่ 2 (W4) บ่อ ตรวจสอบน้ำเสีย BPAT3 (Waste Water Pit BPAT3)	- เดือนละ 1 ครั้ง ตลอด ระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติอ่าวทองเพาเวอร์ 3 ของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด

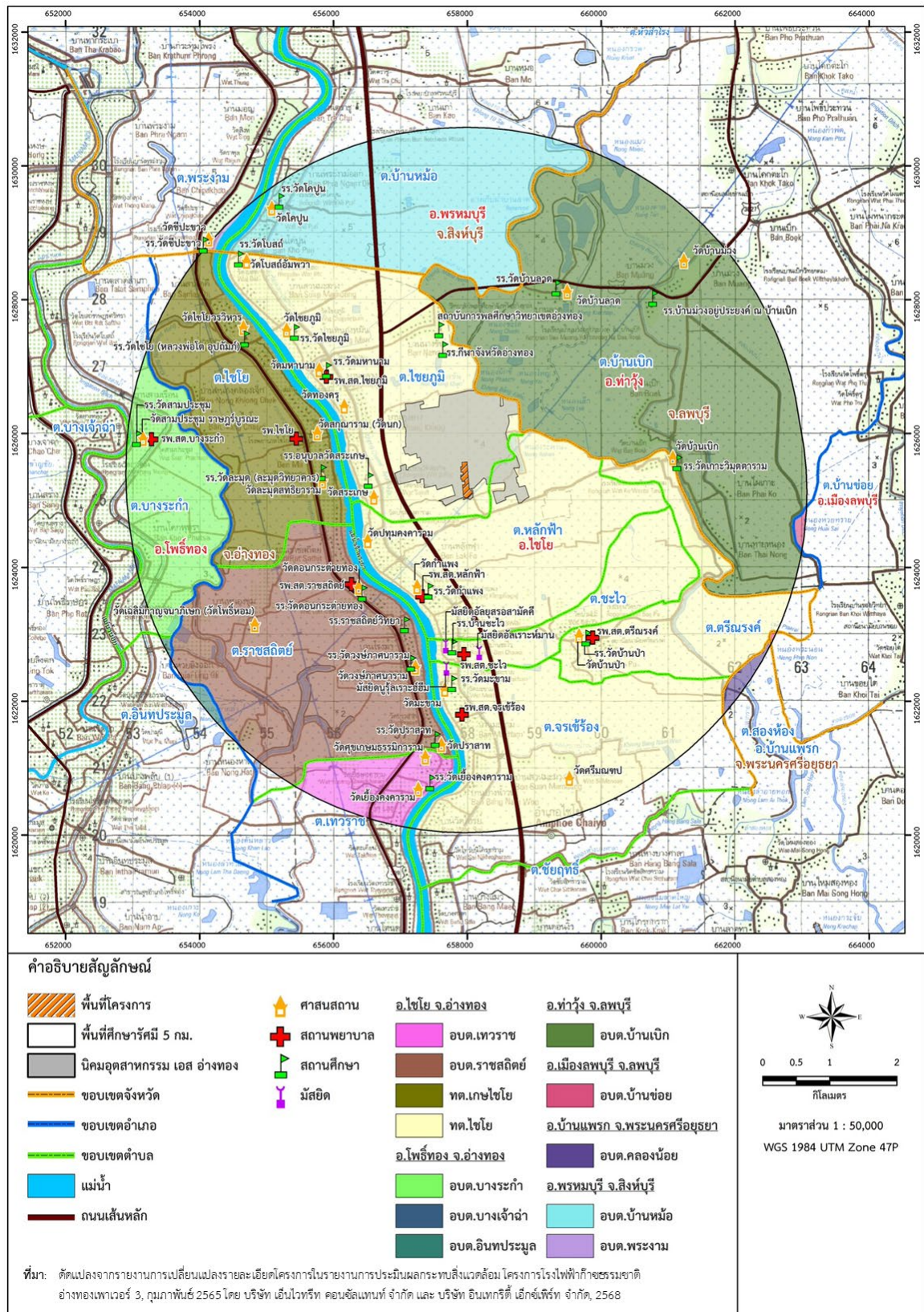
องค์ประกอบ ด้านสิ่งแวดล้อม และคุณค่าต่าง ๆ	ดัชนีตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	จุดตรวจวัด/สถานที่ดำเนินการ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. ด้านคุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	2. กำหนดให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งแบบต่อเนื่อง โดยติดตั้งระบบติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบต่อเนื่อง (Online Monitoring) และกำหนดพารามิเตอร์ที่ตรวจวัดให้สอดคล้องตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - อุณหภูมิ (Temperature) - ความเป็นกรดและด่าง (pH) - การนำไฟฟ้า (Conductivity) 	จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 5.2-5) <ul style="list-style-type: none"> - สถานีที่ 1 (W1) บ่อพักน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น (CT Blow Down Pit) - สถานีที่ 2 (W2) บ่อพักน้ำทิ้ง (Retention Pit) 	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ (อ่าวทอง) 3 จำกัด



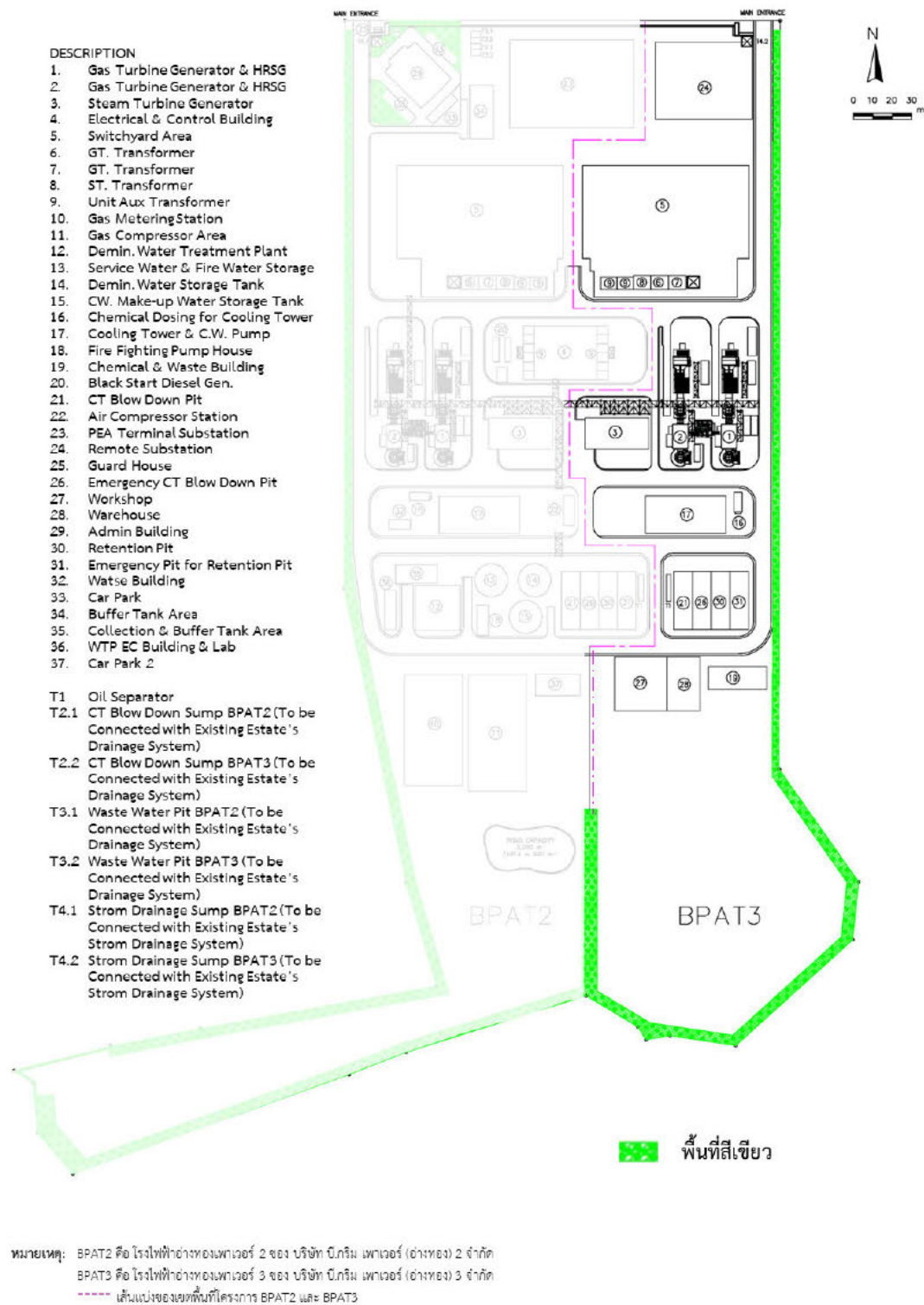
รูปที่ 5.1-1 ผังขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการ



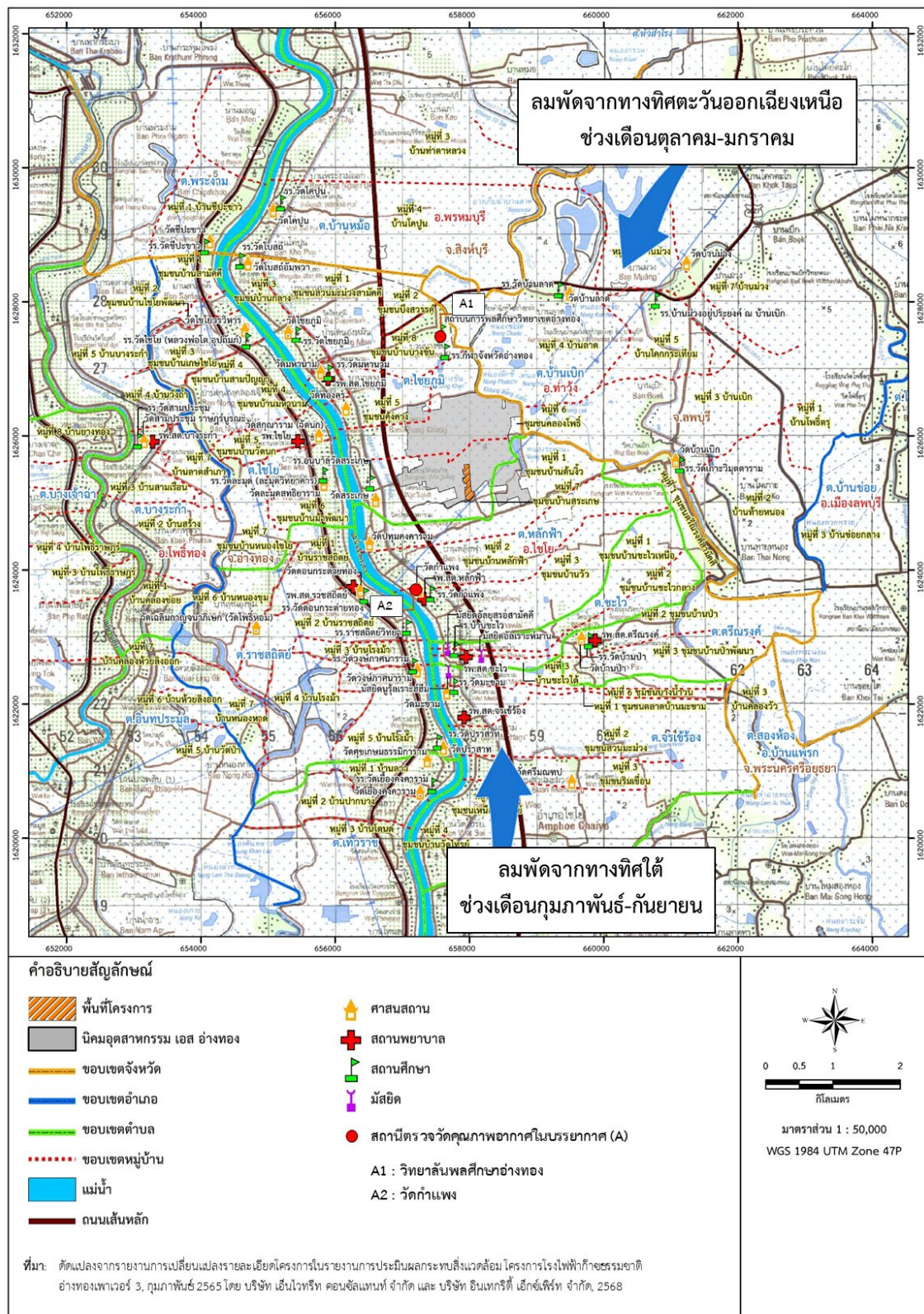
รูปที่ 5.1-2 ผังโครงสร้างบัญชาการเหตุฉุกเฉินของโครงการ



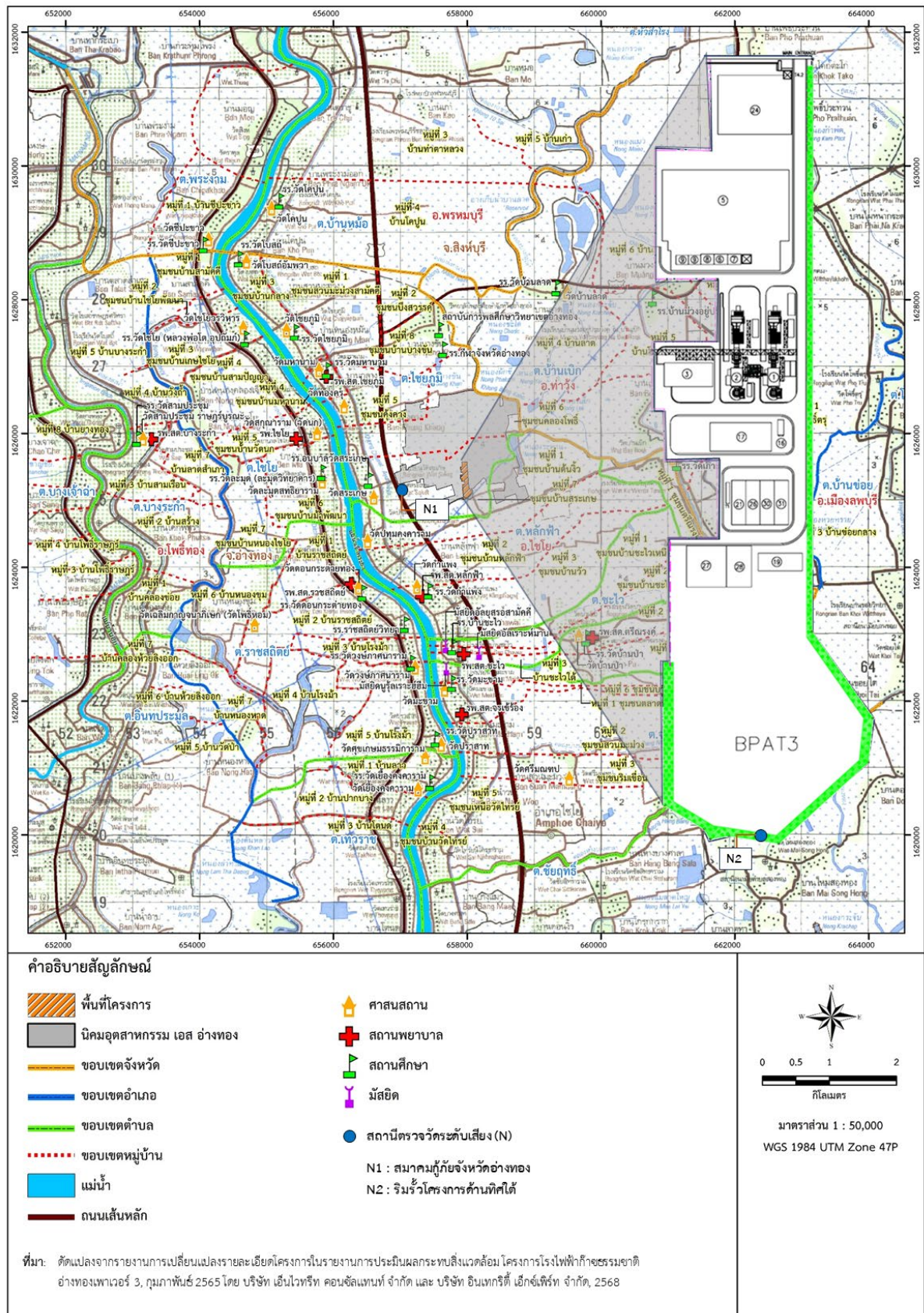
รูปที่ 5.1-3 พื้นที่ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคมและความคิดเห็นต่อโครงการ



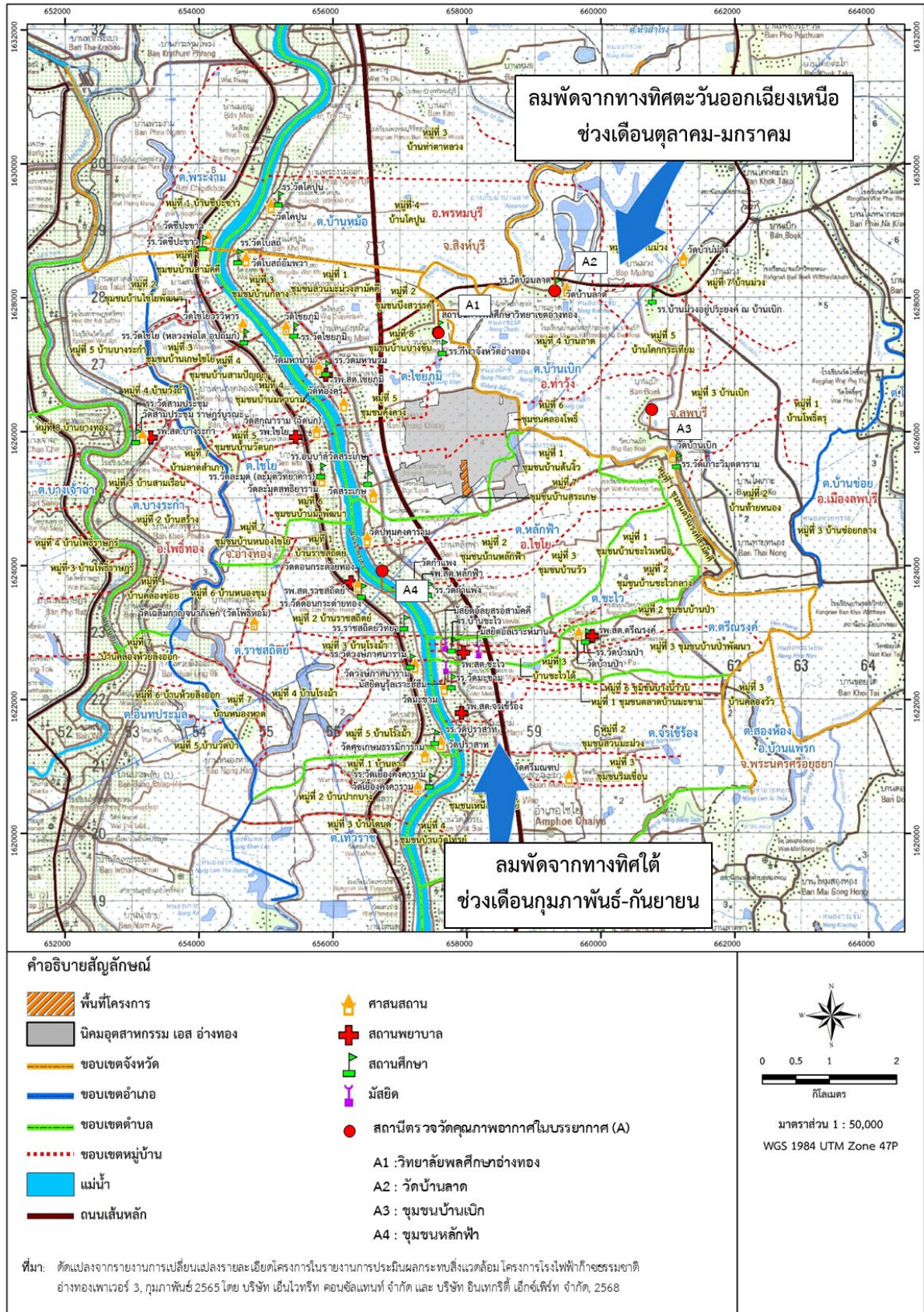
รูปที่ 5.1-4 พื้นที่สีเขียวของโครงการ



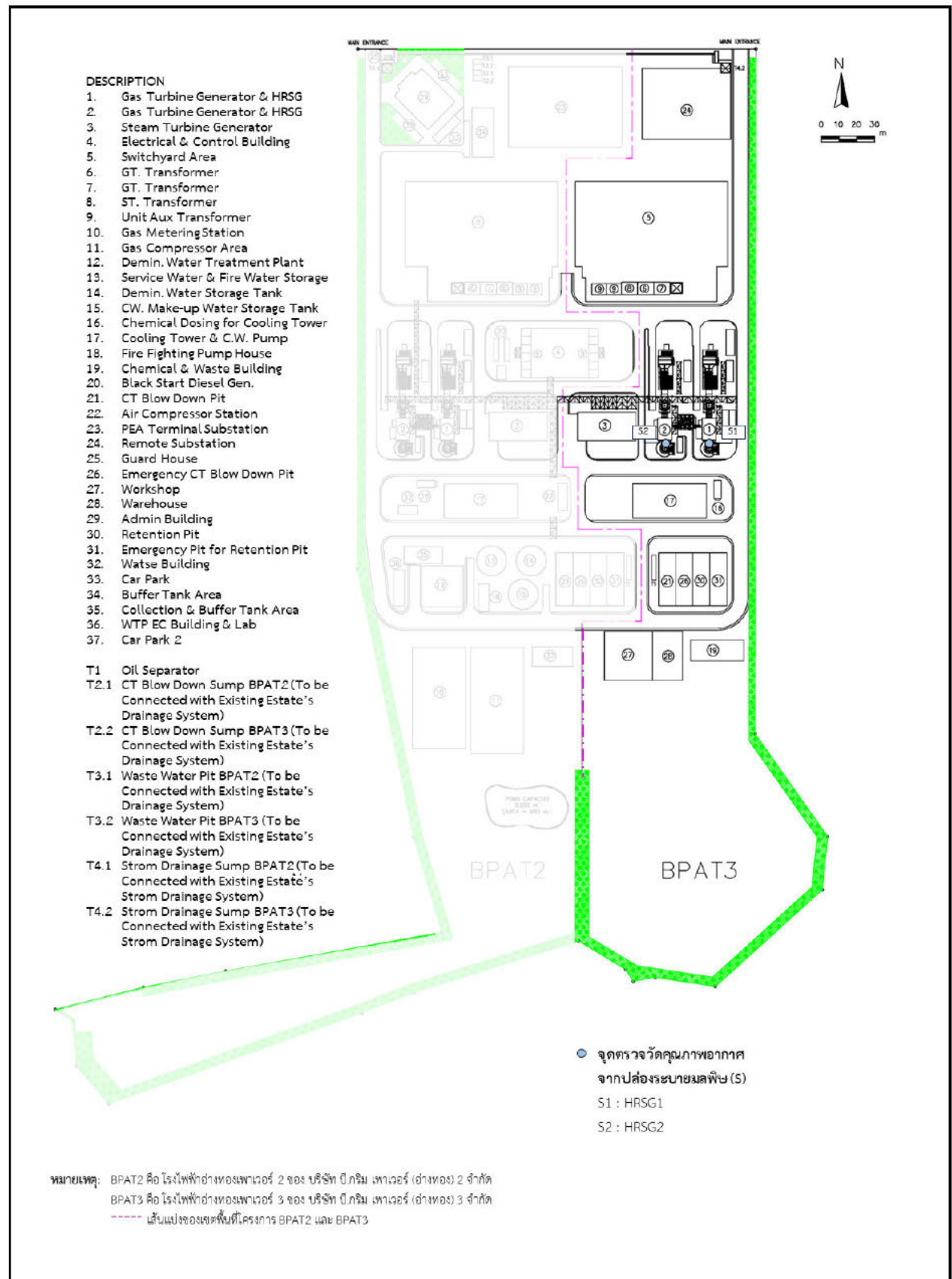
รูปที่ 5.2-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ระยะก่อสร้าง)



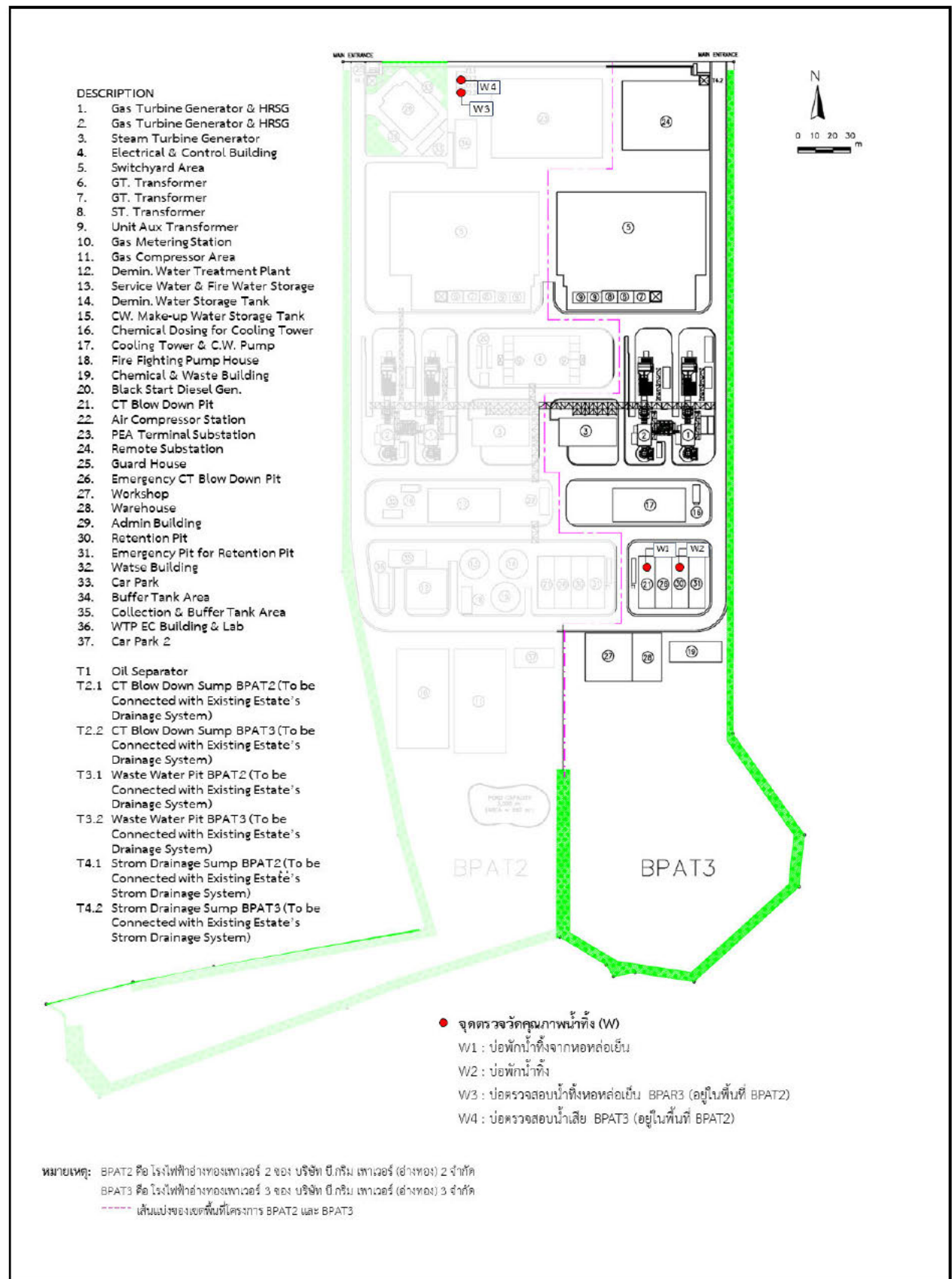
รูปที่ 5.2-2 สถานีตรวจวัดระดับเสียงทั่วไป (ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ)



รูปที่ 5.2-3 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ระยะดำเนินการ)



รูปที่ 5.2-4 จุดตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลพิษ (ระยะดำเนินการ)



รูปที่ 5.2-5 สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำ