

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่าย
ก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565
(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)



เจ้าของโครงการ : บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
สถานที่ติดต่อ : ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900
โทรศัพท์ : 0-2140-1555

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

(In-plant Generator)

ระยะดำเนินการ

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565



เจ้าของโครงการ

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

555/1 ชั้น 3 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ถนนวิภาวดีรังสิต

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ 0 2140 1555



จัดทำโดย

บริษัท ยูไนเต็ด แอนาליสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

3 ซอยอุดมสุข 41 ถนนสุขุมวิท แขวงบางจาก เขตพระโขนง กรุงเทพมหานคร 10260

โทร. 0 2763 2828 โทรสาร 0 2763 2800

หนังสือรับรอง

การจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

(In-plant Generator) ระยะดำเนินการ

วันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2566

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้จัดทำ
รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ตั้งอยู่เลขที่ 8/1
ถนนไอบีต ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ฉบับประจำเดือน

() มกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2565

(✓) กรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ. 2565

() อื่นๆ (ระบุ)

โดยมีคณะผู้ควบคุมในการจัดทำรายงานดังต่อไปนี้

รายชื่อผู้ควบคุมการจัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง

นางศุภรัตน์ โชติสกุลรัตน์

ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม

นางสาวนันท์ดา บุญไชย

ผู้เชี่ยวชาญด้านคุณภาพอากาศและเสียง

นายวัฒนา สุขเกษม

ผู้เชี่ยวชาญด้านคุณภาพน้ำ

ดร.พรวิภา คลังสิน

ผู้เชี่ยวชาญด้านอาชีวอนามัยและ
ความปลอดภัย

นายณพรัตน์ วงศ์อนุรักษ์ชัย

ผู้เชี่ยวชาญด้านมลพิษสิ่งแวดล้อม

นางปิยะพัชร สุทมนัสวงษ์

ผู้ควบคุมห้องปฏิบัติการ

นางสาวสุมิตรา นามประดิษฐ์กุล

ผู้ควบคุมการจัดทำรายงาน

ผู้จัดทำรายงาน

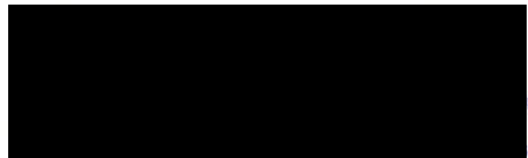
ตำแหน่ง

นางสาวณัฐธินิชา ทิพย์ทัศน์

นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

การเสนอรายงาน

- () เจ้าของโครงการได้มอบให้
เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังหนังสือมอบอำนาจที่แนบ
- (✓) เจ้าของโครงการเป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน (ดังจดหมายนำส่ง)



(นายรัตติกูล บัณฑิตวงษ์)

กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- ชื่อโครงการ โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ
- สถานที่ตั้ง ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
- ชื่อเจ้าของโครงการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
- สถานที่ติดต่อ
โทรศัพท์ เลขที่ 8/1 ถนนไอบีแปด ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง 21150
โทรสาร 038-978200 โทรสาร 038-978290
e-mail dan.s@pttlng.com
- จัดทำโดย บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัด
- โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560 หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595
ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 หนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823
- โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้าย เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2565
- รายละเอียดโครงการ โดยรายละเอียดแสดงไว้ใน บทที่ 1 (บทนำ)

	หน้า
บทที่ 1 บทนำ	1-1
1.1 บทนำ	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-1
1.3 ที่ตั้งโครงการ	1-2
1.4 ความเป็นมาของโครงการ	1-3
1.5 การใช้ประโยชน์ที่ดิน	1-4
1.6 รายละเอียดโครงการ	1-6
1.6.1 กระบวนการผลิต	1-6
1.6.2 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ	1-8
1.6.3 น้ำเสียและการจัดการ	1-9
1.6.4 กากของเสียและการจัดการ	1-9
1.6.5 การป้องกันและระงับอัคคีภัย	1-10
1.6.6 พื้นที่สีเขียว	1-11
1.7 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ	1-11
บทที่ 2 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.2 ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-3
บทที่ 3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-6
3.1.1 แผนการดำเนินงาน	3-6
3.1.2 แผนผังสถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-7
3.1.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-8
3.1.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-10
3.1.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ	3-20
3.1.6 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-21
3.2 การติดตามตรวจสอบด้านเสียง	3-26
3.2.1 แผนการดำเนินงาน	3-26
3.2.2 แผนผังสถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-26
3.2.3 วิธีการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-28
3.2.4 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-29
3.2.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านเสียง	3-43
3.2.6 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง	3-43
3.3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	3-48
3.3.1 แผนการดำเนินงาน	3-48

	หน้า
3.3.2 แผนผังสถานที่ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-48
3.3.3 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-50
3.3.4 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-51
3.3.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-58
3.3.6 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-59
3.4 การติดตามตรวจสอบด้านการคมนาคม	3-65
3.4.1 การดำเนินการด้านคมนาคม	3-65
3.4.2 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล	3-65
3.4.3 ผลการติดตามตรวจสอบด้านคมนาคมและสถิติอุบัติเหตุ	3-66
3.4.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านคมนาคม	3-66
3.5 การติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย	3-66
3.5.1 การดำเนินการจัดการกากของเสีย	3-66
3.5.2 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล	3-67
3.5.3 ผลการติดตามตรวจสอบการจัดการกากของเสีย	3-68
3.5.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านการจัดการกากของเสีย	3-69
3.6 การติดตามตรวจสอบด้านสภาพเศรษฐกิจ-สังคม	3-69
3.6.1 แผนการติดตามตรวจสอบ	3-69
3.6.2 พื้นที่ศึกษา	3-69
3.6.3 วิธีการศึกษา	3-70
3.6.4 ผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจ-สังคม	3-73
3.6.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านเศรษฐกิจ-สังคม	3-85
3.6.6 การรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน	3-85
3.6.7 การดำเนินการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน	3-85
3.6.8 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล	3-86
3.6.9 ผลการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน	3-86
3.6.10 สรุปผลการรวบรวมข้อมูลสถิติด้านการร้องเรียน	3-86
3.7 การติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-86
3.7.1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายฯ	3-87
3.7.2 แผนการดำเนินงาน	3-87
3.7.3 แผนผังสถานที่ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายฯ	3-87
3.7.4 วิธีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายฯ	3-90
3.7.5 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ	3-92
3.7.6 สถิติอุบัติเหตุและสถิติการเจ็บป่วย	3-95
3.7.7 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูล	3-98
3.7.8 ผลการติดตามตรวจสอบสถิติอุบัติเหตุและสถิติการเจ็บป่วย	3-98
3.7.9 สรุปผลการติดตามตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-100

3.7.10 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-100
--	-------

บทที่ 4	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป	4-1
4.2	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.3	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-2

เอกสารแนบ

เอกสารแนบ 1	สำเนาจดหมายแจ้งเปิดดำเนินการ
เอกสารแนบ 2	รายนามคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
เอกสารแนบ 3	สำเนาจดหมายนำส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เอกสารแนบ 4	ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและเอกสารยืนยันการไม่มีข้อร้องเรียน
เอกสารแนบ 5	บันทึกการตรวจความเข้มข้นของก๊าซ
เอกสารแนบ 6	รายงานผลการตรวจสอบประสิทธิภาพระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศ จากปล่องระบายแบบต่อเนื่อง
เอกสารแนบ 7	แผนการซ่อมบำรุงรักษาสำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
เอกสารแนบ 8	บันทึกการตรวจสอบสภาพเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ
เอกสารแนบ 9	สำเนารายงานผลการจัดทำแผนที่เส้นเสี่ยง
เอกสารแนบ 10	แผนผังระบายน้ำฝน
เอกสารแนบ 11	เอกสารข้อมูลความปลอดภัยด้านสารเคมี
เอกสารแนบ 12	สำเนาจดหมายส่งรายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว
เอกสารแนบ 13	แบบบันทึกปริมาณขยะ
เอกสารแนบ 14	เอกสารกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย และการติดตามการขนส่งด้วย GPS
เอกสารแนบ 15	ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับ ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2553
เอกสารแนบ 16	เอกสารการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า
เอกสารแนบ 17	แผนผังระบบดับเพลิงของโครงการ
เอกสารแนบ 18	สำเนาเอกสารการเตรียมความพร้อมและระงับเหตุฉุกเฉิน
เอกสารแนบ 19	สำเนาแบบบันทึกการเข้ารับการอบรมความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
เอกสารแนบ 20	ตัวอย่างสำเนานบันทึกการแจกอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้กับพนักงาน
เอกสารแนบ 21	คู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (WI)
เอกสารแนบ 22	รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉิน
เอกสารแนบ 23	สำเนานบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุหรือรายงานการเกิดอุบัติเหตุของโครงการ
เอกสารแนบ 24	กฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559

สารบัญ (ต่อ)

เอกสารแนบ 25	เอกสารการตรวจสอบสุขภาพประจำปี
เอกสารแนบ 26	สัญญาจ้างงานบริการพยาบาล
เอกสารแนบ 27	สัญญาการบริการผู้ป่วยฉุกเฉิน
เอกสารแนบ 28	สถิติการใช้ห้องพยาบาล
เอกสารแนบ 29	สำเนาหนังสือแจ้งประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่น ก่อนที่จะเปิดดำเนินการ 1 เดือน
เอกสารแนบ 30	จดหมายแจ้งปิดปรับปรุงเพื่อซ่อมแซมระบบตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMs)

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก	สำเนาหนังสือเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับจำคุกธรรมชาติเหลว
ภาคผนวก ข	มาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
ภาคผนวก ค	สำเนาใบรายงานผลการวิเคราะห์ (ANALYSIS REPORT)
ภาคผนวก ง	เอกสารสอบเทียบเครื่องมือตรวจวัด
ภาคผนวก จ	ผลการควบคุมคุณภาพในการเก็บและตรวจวิเคราะห์ตัวอย่าง
ภาคผนวก ฉ	หนังสือขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์
ภาคผนวก ช	แบบสำรวจด้านเศรษฐกิจ-สังคม

สารบัญตาราง

	หน้า
ตารางที่ 1-1	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565
ตารางที่ 2-1	ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565
ตารางที่ 2-2	ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565
ตารางที่ 3-1	การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565
ตารางที่ 3-2	แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ
ตารางที่ 3-3	วิธีเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศ
ตารางที่ 3-4	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม
ตารางที่ 3-5	ผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม
ตารางที่ 3-6	ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวมและปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม
ตารางที่ 3-7	ผลการติดตามตรวจสอบความเร็วและทิศทางลม วัดตากวนคงคาราม
ตารางที่ 3-8	ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด จากปล่อง Common Stack
ตารางที่ 3-9	ผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) และก๊าซออกซิเจน (O ₂) รายชั่วโมงจากระบบ CEMs ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565
ตารางที่ 3-10	เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไประหว่างปี พ.ศ. 2563-2565
ตารางที่ 3-11	เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565
ตารางที่ 3-12	แผนการติดตามตรวจสอบระดับเสียง
ตารางที่ 3-13	วิธีเก็บตัวอย่างและวิธีการตรวจวิเคราะห์ระดับเสียง
ตารางที่ 3-14	ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ
ตารางที่ 3-15	ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ
ตารางที่ 3-16	ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป วัดตากวนคงคาราม
ตารางที่ 3-17	ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ
ตารางที่ 3-18	ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน วัดตากวนคงคาราม
ตารางที่ 3-19	เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง
ตารางที่ 3-20	เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียง
ตารางที่ 3-21	แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง
ตารางที่ 3-22	ภาชนะบรรจุ วิธีเก็บรักษา และวิธีการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง
ตารางที่ 3-23	ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

สารบัญตาราง (ต่อ)

	หน้า
ตารางที่ 3-24 การเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ระยะดำเนินการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-60
ตารางที่ 3-25 ผลการบันทึกปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565	3-68
ตารางที่ 3-26 จำนวนผู้ให้สำรวจแบบสอบถาม	3-71
ตารางที่ 3-27 ผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม ในปัจจุบัน	3-74
ตารางที่ 3-28 ผลกระทบทางสาธารณสุขโรค และสุขภาพในปัจจุบัน	3-75
ตารางที่ 3-29 ผลกระทบทางด้านสังคมในปัจจุบันของพื้นที่ศึกษา	3-76
ตารางที่ 3-30 ผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่คาดว่าจะได้รับจากโครงการ (กลุ่มผู้นำชุมชน)	3-77
ตารางที่ 3-31 ผลกระทบทางสิ่งแวดล้อม ในปัจจุบัน	3-79
ตารางที่ 3-32 ผลกระทบทางสาธารณสุขโรค และสุขภาพในปัจจุบันของพื้นที่ศึกษา	3-79
ตารางที่ 3-33 ผลกระทบทางด้านสังคมในปัจจุบันของพื้นที่ศึกษา	3-80
ตารางที่ 3-34 ผลกระทบทางสิ่งแวดล้อมที่คาดว่าจะได้รับจากโครงการ	3-81
ตารางที่ 3-35 ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ในปัจจุบันของพื้นที่รับผิดชอบของหน่วยงาน	3-82
ตารางที่ 3-36 ผลกระทบทางสาธารณสุขโรค และสุขภาพในปัจจุบันของพื้นที่รับผิดชอบของหน่วยงาน	3-83
ตารางที่ 3-37 ผลกระทบทางด้านสังคมในปัจจุบันของพื้นที่รับผิดชอบของหน่วยงาน	3-84
ตารางที่ 3-38 ผลกระทบที่คาดว่าจะได้รับจากโครงการ	3-84
ตารางที่ 3-39 แผนการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามกฎหมายฯ	3-87
ตารางที่ 3-40 ผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ	3-94
ตารางที่ 3-41 ผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-95
ตารางที่ 3-42 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-95
ตารางที่ 3-43 ข้อมูลสถิติการเกิดอุบัติเหตุ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565	3-99
ตารางที่ 3-44 ข้อมูลสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565	3-99
ตารางที่ 3-45 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-101
ตารางที่ 3-46 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-102
ตารางที่ 3-47 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-103

สารบัญรูป

	หน้า
รูปที่ 1-1	ที่ตั้งโครงการ และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่
รูปที่ 1-2	แผนผังหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
รูปที่ 1-3	ภาพรวมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
รูปที่ 1-4	แผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว
รูปที่ 1-5	วางระบายนํ้าฝน
รูปที่ 1-6	ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ
รูปที่ 1-7	ระบบ CPI Separator
รูปที่ 1-8	อาคารรวบรวมของเสีย
รูปที่ 1-9	ตำแหน่งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ภายในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า
รูปที่ 1-10	ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า
รูปที่ 1-11	พื้นที่สีเขียว
รูปที่ 2-1	แนวทางการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รูปที่ 2-2	การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โดยคณะทำงานติดตามฯ
รูปที่ 2-3	การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
รูปที่ 2-4	ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนของโครงการ (CCR)
รูปที่ 2-5	ปล่อยระบายมลสาร
รูปที่ 2-6	เครื่องมือควบคุมระบบตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMs)
รูปที่ 2-7	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
รูปที่ 2-8	ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง
รูปที่ 2-9	อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จัดเตรียม ไว้ในพื้นที่โครงการ
รูปที่ 2-10	การอบรมความปลอดภัย
รูปที่ 2-11	ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว
รูปที่ 2-12	ระบบแยกน้ำมันของสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลว
รูปที่ 2-13	วางระบายนํ้าฝนภายในพื้นที่โครงการ
รูปที่ 2-14	การนำน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วมารดน้ำต้นไม้ (Zero Discharge)
รูปที่ 2-15	ภาชนะมูลฝอยแบบแยกประเภท
รูปที่ 2-16	การจัดเก็บขยะรีไซเคิล
รูปที่ 2-17	อาคารรวบรวมของเสีย
รูปที่ 2-18	การกำจัดขยะมูลฝอย โดยเทศบาลเมืองมาบตาพุด
รูปที่ 2-19	เจ้าหน้าที่ที่ดูแลด้านการจัดการรวบรวม ขยะมูลฝอย
รูปที่ 2-20	เจ้าหน้าที่ที่ดูแลด้านการจัดการรวบรวม กากของเสียอันตราย
รูปที่ 2-21	การขนส่งของเสียอันตรายไปกำจัด เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2565
รูปที่ 2-22	กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์
รูปที่ 2-23	ระบบตรวจจับไฟและก๊าซ
รูปที่ 2-24	เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง

สารบัญรูป (ต่อ)

	หน้า
รูปที่ 2-25 หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ	2-52
รูปที่ 2-26 สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้	2-52
รูปที่ 2-27 การฝึกซ้อมตามแผนอพยพหนีไฟประจำปี	2-52
รูปที่ 2-28 ห้องปฐมพยาบาล	2-53
รูปที่ 2-29 บุคลากรทางการแพทย์ประจำในพื้นที่โครงการ	2-53
รูปที่ 2-30 ป้ายแจ้งรายละเอียดสารเคมี	2-53
รูปที่ 2-31 สถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตร ก๊าซธรรมชาติ	2-53
รูปที่ 2-32 พื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ	2-53
รูปที่ 2-33 การดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวในโครงการ	2-53
รูปที่ 2-34 เว็บไซต์ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	2-54
รูปที่ 3-1 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-7
รูปที่ 3-2 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด	3-7
รูปที่ 3-3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป บริเวณวัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-9
รูปที่ 3-4 การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด บริเวณปล่องระบายมลสารของโครงการ เมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2565	3-10
รูปที่ 3-5 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-13
รูปที่ 3-6 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-13
รูปที่ 3-7 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-13
รูปที่ 3-8 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-14
รูปที่ 3-9 ผลการติดตามตรวจสอบปริมาณฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-15
รูปที่ 3-10 ผังลม วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-17
รูปที่ 3-11 ผลการตรวจวัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) รายชั่วโมง จากระบบ CEMs ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565	3-19
รูปที่ 3-12 ผลการตรวจวัดก๊าซออกซิเจน (O ₂) รายชั่วโมง จากระบบ CEMs ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565	3-20
รูปที่ 3-13 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	3-22
รูปที่ 3-14 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-22
รูปที่ 3-15 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-23

สารบัญรูป (ต่อ)

	หน้า
รูปที่ 3-16 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-23
รูปที่ 3-17 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3-23
รูปที่ 3-18 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-25
รูปที่ 3-19 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-25
รูปที่ 3-20 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-25
รูปที่ 3-21 สถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า	3-27
รูปที่ 3-22 สถานีติดตามตรวจสอบระดับเสียงบริเวณชุมชน	3-27
รูปที่ 3-23 การติดตามตรวจสอบระดับเสียง บริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-28
รูปที่ 3-24 การติดตามตรวจสอบเสียงบริเวณชุมชน ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-28
รูปที่ 3-25 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ ระหว่างวันที่ 19-20 กันยายน พ.ศ. 2565	3-29
รูปที่ 3-26 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-33
รูปที่ 3-27 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในเวลากลางวันและกลางคืน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-33
รูปที่ 3-28 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-34
รูปที่ 3-29 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90 ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-34
รูปที่ 3-30 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-35
รูปที่ 3-31 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและเวลากลางคืน วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-35
รูปที่ 3-32 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-36
รูปที่ 3-33 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซนไทล์ที่ 90 วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-36
รูปที่ 3-34 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ริมรั้วด้านเหนือของโครงการ ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-41
รูปที่ 3-35 ผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน วัดตากวนคงคาราม ระหว่างวันที่ 17-24 กันยายน พ.ศ. 2565	3-42
รูปที่ 3-36 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง บริเวณหน่วยผลิตไฟฟ้า ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-44
รูปที่ 3-37 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-46

สารบัญรูป (ต่อ)

	หน้า
รูปที่ 3-38 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงสูงสุด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-46
รูปที่ 3-39 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-46
รูปที่ 3-40 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-47
รูปที่ 3-41 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงรบกวน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-47
รูปที่ 3-42 สถานีติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง	3-49
รูปที่ 3-43 การเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทิ้ง	3-51
รูปที่ 3-44 ค่าบีโอดีของน้ำทิ้ง	3-54
รูปที่ 3-45 ค่าซีโอดีของน้ำทิ้ง	3-54
รูปที่ 3-46 สารแขวนลอยในน้ำทิ้ง	3-54
รูปที่ 3-47 สารละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้ง	3-55
รูปที่ 3-48 ไนโตรเจนทั้งหมดในรูป ทีเคเอ็น ในน้ำทิ้ง	3-55
รูปที่ 3-49 ความเป็นกรด-ด่างของน้ำทิ้ง	3-56
รูปที่ 3-50 ปริมาณแคดเมียมในน้ำทิ้ง	3-56
รูปที่ 3-51 ปริมาณตะกั่วในน้ำทิ้ง	3-56
รูปที่ 3-52 ปริมาณปรอทในน้ำทิ้ง	3-57
รูปที่ 3-53 คลอรีนคงเหลือในน้ำทิ้ง	3-57
รูปที่ 3-54 อุณหภูมิของน้ำทิ้ง	3-57
รูปที่ 3-55 น้ำมันและไขมันของน้ำทิ้ง	3-58
รูปที่ 3-56 เปรียบเทียบค่าบีโอดีของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-61
รูปที่ 3-57 เปรียบเทียบค่าซีโอดีของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-61
รูปที่ 3-58 เปรียบเทียบสารแขวนลอยในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-61
รูปที่ 3-59 เปรียบเทียบสารละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-62
รูปที่ 3-60 เปรียบเทียบไนโตรเจนในรูป ทีเคเอ็น ในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-62
รูปที่ 3-61 เปรียบเทียบความเป็นกรดและด่างของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-63
รูปที่ 3-62 เปรียบเทียบปริมาณแคดเมียมในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-63
รูปที่ 3-63 เปรียบเทียบปริมาณตะกั่วในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-63
รูปที่ 3-64 เปรียบเทียบปริมาณปรอทในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-64
รูปที่ 3-65 เปรียบเทียบคลอรีนคงเหลือในน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-64
รูปที่ 3-66 เปรียบเทียบอุณหภูมิของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-64
รูปที่ 3-67 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมันของน้ำทิ้ง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-65
รูปที่ 3-68 ภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทภายใน	3-67
รูปที่ 3-69 การจัดเก็บขยะรีไซเคิล	3-67
รูปที่ 3-70 อาคารรวบรวมของเสีย	3-67
รูปที่ 3-71 ตัวอย่างการจัดเก็บรวบรวมมูลฝอย โดยสำนักเทศบาลเมืองมาบตาพุด	3-67

สารบัญรูป (ต่อ)

	หน้า
รูปที่ 3-72 การขนส่งของเสียอันตรายไปกำจัด	3-67
รูปที่ 3-73 ชนิดและปริมาณกากของเสียที่ส่งกำจัด ระหว่างปี พ.ศ. 2563- 2565	3-68
รูปที่ 3-74 พื้นที่การสำรวจความคิดเห็นด้วยแบบสอบถาม	3-70
รูปที่ 3-75 ตัวอย่างภาพการเก็บตัวอย่างแบบสอบถาม	3-72
รูปที่ 3-76 แผนผังการรับเรื่องร้องเรียน	3-86
รูปที่ 3-77 จุดติดตามตรวจสอบความร้อนและระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-88
รูปที่ 3-78 จุดติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-89
รูปที่ 3-79 การติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ	3-90
รูปที่ 3-80 การติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ	3-91
รูปที่ 3-81 การติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ	3-92
รูปที่ 3-82 อุปกรณ์ดับเพลิงโดยรอบพื้นที่โครงการ	3-96
รูปที่ 3-83 การฝึกซ้อมตามแผนอพยพหนีไฟประจำปี	3-96
รูปที่ 3-84 การอบรมความปลอดภัยแก่พนักงาน	3-96
รูปที่ 3-85 รถฉุกเฉิน และระดับเพลิง	3-97
รูปที่ 3-86 การให้ความรู้เกี่ยวกับการสุขภาพ	3-97
รูปที่ 3-87 ห้องปฐมพยาบาล	3-98
รูปที่ 3-88 พยาบาลประจำ ภายในพื้นที่โครงการ	3-98
รูปที่ 3-89 เวชภัณฑ์และยา	3-98
รูปที่ 3-90 ความร้อนในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-101
รูปที่ 3-91 ความเข้มแสงสว่างในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-102
รูปที่ 3-92 ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-103
รูปที่ 3-93 ระดับเสียงสูงสุดในสถานประกอบการ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-104

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1

บทนำ

1.1 บทนำ

ตามที่ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ซึ่งรายงานฉบับดังกล่าวได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560 และรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (ต่อไปนี้จะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ” แทน) จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งกำหนดให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งเป็นเจ้าของโครงการต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รวมถึงโครงการต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าวต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบทุก 6 เดือน ตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อไป (ดังรายละเอียดในภาคผนวก ก)

ดังนั้น เพื่อเป็นการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อมดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ รวมถึงจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว

สำหรับรายงานฉบับนี้เป็นรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังมีรายละเอียดซึ่งจะได้กล่าวต่อไป

1.2 วัตถุประสงค์

1) เพื่อติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Mitigation Measures) โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

2) เพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Monitoring) ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

3) เพื่อจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้จากการติดตามตรวจสอบดังกล่าว นำเสนอต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ

1.3 ที่ตั้งโครงการ

โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ต่อไปจะเรียกว่า “โครงการ” แทน) ตั้งอยู่บริเวณท่าเทียบเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ 2 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยอยู่ภายในพื้นที่ว่างของท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (แสดงดังรูปที่ 1-1) โดยมีอาณาเขตโดยรอบพื้นที่โครงการ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	สถานีรับจ่ายและเพิ่มความดันก๊าซ หน่วยที่ 4 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ ถนน ไอ-แปด ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
ทิศใต้	ติดต่อกับ	โรงไฟฟ้าบีแอลซีพี ของบริษัท บีแอลซีพี เพาเวอร์ จำกัด
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	บ่อเก็บตะกอนทะเล
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	ทะเลในอ่าวท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และบริษัท มาบตาพุด แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด



รูปที่ 1-1 ที่ตั้งโครงการ และอาณาเขตโดยรอบพื้นที่

1.4 ความเป็นมาของโครงการ

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ปัจจุบันดำเนินกิจการท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และส่งก๊าซธรรมชาติให้กับ บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) แต่เนื่องจากบริษัทรับไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพียงแหล่งเดียว จากการดำเนินงานที่ผ่านมาในกรณีที่เกิดเหตุไฟฟ้าดับ ทำให้บริษัทฯ ไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติให้ได้ตามข้อตกลงกับลูกค้า นอกจากนี้ยังเกิดผลเสียโดยรวมต่อความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ เนื่องจากไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงให้แก่โรงไฟฟ้าได้ ซึ่งหากเป็นช่วงเดียวกับที่เกิดปัญหาแหล่งก๊าซจากอ่าวไทยหรือแหล่งก๊าซที่รับมาจากต่างประเทศ หรือเป็นช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงอาจส่งผลให้เกิดปัญหาขาดแคลนไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศได้

บริษัทฯ จึงได้ดำเนินการก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ภายในพื้นที่สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวปัจจุบัน โดยนำความเย็นที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนสถานะก๊าซธรรมชาติเหลวที่สถานีฯ กลับมาใช้ประโยชน์ อีกทั้งยังเป็นการเพิ่มเสถียรภาพด้านพลังงานไฟฟ้าให้กับสถานีฯ และลดการพึ่งพาพลังงานไฟฟ้าจากภายนอก โดยบริษัทฯ วางแผนจะใช้ไฟฟ้าจากหน่วยผลิตไฟฟ้าดังกล่าวเป็นแหล่งพลังงานหลักภายในสถานีฯ และใช้พลังงานไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมาตามจุดเป็นแหล่งพลังงานสำรอง ซึ่งจะเป็นการเพิ่มความมั่นคงทางพลังงานของประเทศได้อีกทางหนึ่ง

สำหรับที่ผ่านมา โครงการได้มีการพัฒนาปรับปรุง เปลี่ยนแปลง และได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านมารวม 2 ฉบับ (ภาคผนวก ก) ประกอบด้วย

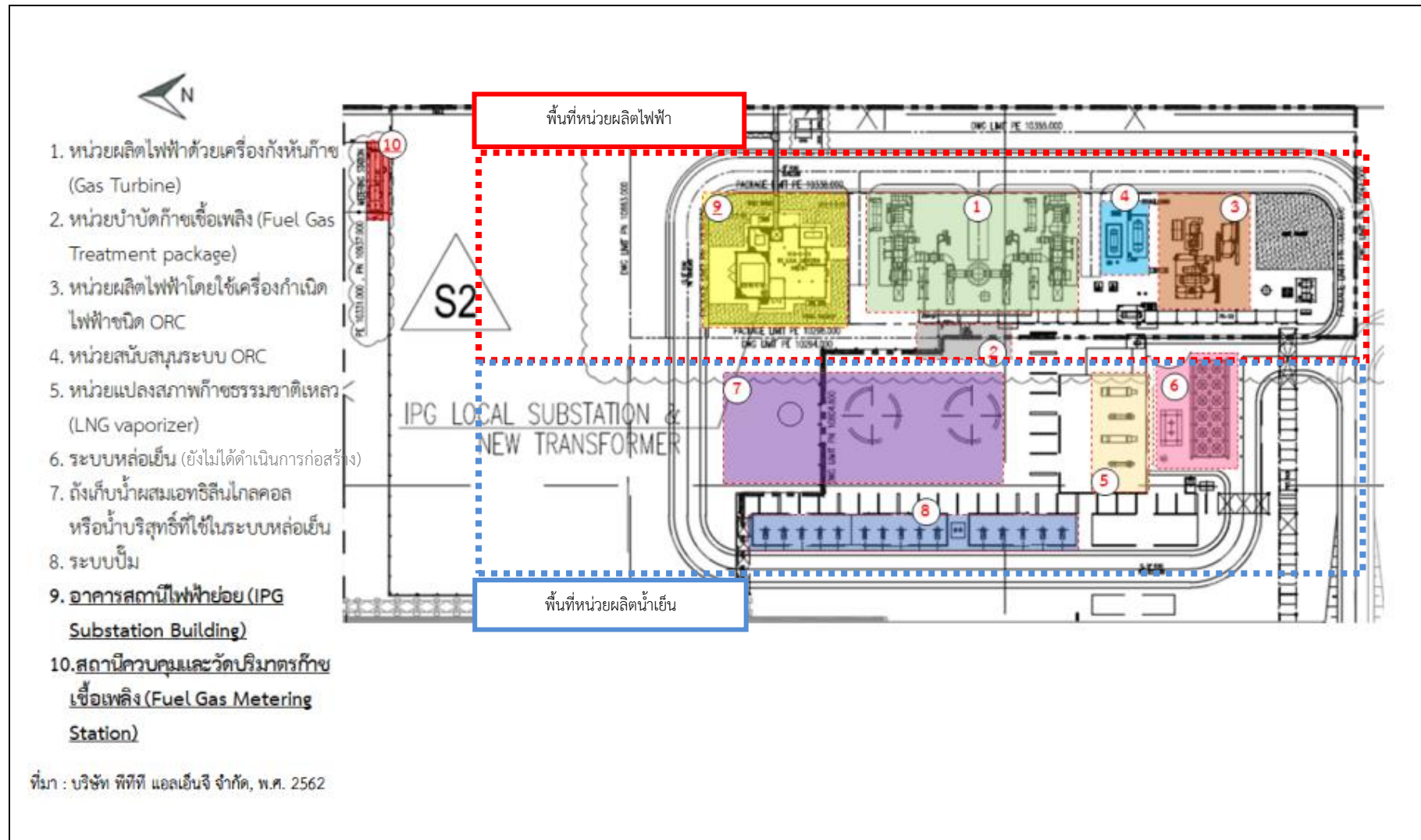
- บริษัทฯ ได้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ซึ่งรายงานฯ ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/595 ลงวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2560
- บริษัทฯ ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 จากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5520/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งได้แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้ สผ. รับทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12822 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และทาง สผ. ได้รับทราบเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/16716 ลงวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2562

โครงการได้แจ้งความประสงค์เพื่อเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้รับทราบ ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/14950 ลงวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2562 และโครงการได้ประสานงานเพื่อส่งข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศผ่านระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง ไปยังศูนย์รับข้อมูล สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ตั้งแต่วันที่ 9 มีนาคม พ.ศ. 2563 (เอกสารแนบ 1)

1.5 การใช้ประโยชน์ที่ดิน

โครงการมีพื้นที่ประมาณ 15.2 ไร่ ตั้งอยู่ภายในพื้นที่ของท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งโครงการมีการใช้พื้นที่ของระบบสาธารณูปโภค พื้นที่อาคารซ่อมบำรุง ห้องเก็บของ อาคารเก็บสารเคมี และพื้นที่สีเขียว ร่วมกับท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว สำหรับการใช้ประโยชน์พื้นที่ของโครงการแสดงดังรูปที่ 1-2 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- 1) พื้นที่ส่วนผลิต ประกอบด้วย
 - 1.1) หน่วยผลิตไฟฟ้าโดยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine)
 - 1.2) หน่วยผลิตไฟฟ้าจากก๊าซร้อนทิ้ง
- 2) พื้นที่ระบบเสริมการผลิต ประกอบด้วย
 - 2.1) พื้นที่ Fuel Gas Metering Station
 - 2.2) ระบบหล่อเย็น (ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้าง เนื่องจากกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการในปัจจุบันประมาณ 27 เมกะวัตต์ ซึ่งอุณหภูมิของน้ำเย็นจากการแลกเปลี่ยนอุณหภูมิของน้ำบริสุทธิ์และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีประสิทธิภาพเพียงพอ อย่างไรก็ตาม โครงการยังคงระบบหล่อเย็นที่ใช้สารละลายเอทิลีนไกลคอลไว้สำหรับรองรับการใช้งานในอนาคต)
 - 2.3) หน่วยเปลี่ยนสถานะ LNG (LNG Vaporizer)
 - 2.4) ระบบเสริมการผลิตอื่น ๆ
 - 2.5) อาคารสถานีไฟฟ้าย่อย (IPG Substation Building)
- 3) พื้นที่ส่วนอื่น ๆ เช่น พื้นที่ว่าง ถนน รางระบายน้ำ เป็นต้น



รูปที่ 1-2 แผนผังหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

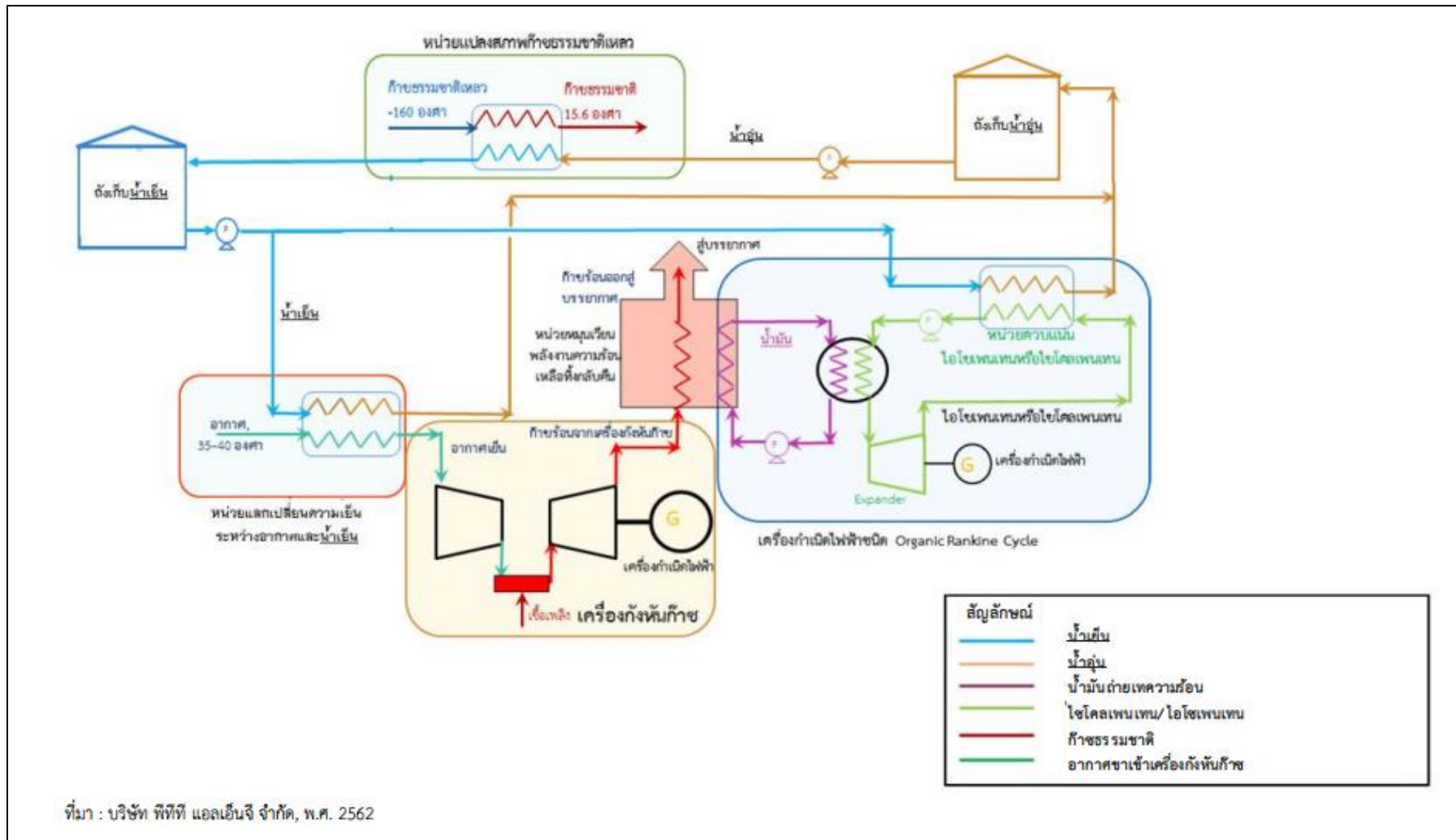


รูปที่ 1-3 ภาพรวมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)

1.6 รายละเอียดโครงการ

1.6.1 กระบวนการผลิต

โครงการเป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Combine Cycle) มีกำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ (ในปัจจุบันใช้กำลังการผลิตสูงสุด 27 เมกะวัตต์) โดยขั้นตอนแรกจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตก๊าซร้อนไปหมุนเครื่องยนต์กังหันก๊าซ (Gas Turbine) เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า จากนั้นจะส่งก๊าซร้อนทิ้ง (Exhaust Gas) จากเครื่องยนต์กังหันก๊าซไปผลิตกระแสไฟฟ้าอีกขั้นตอนด้วยระบบ Organic Rankine Cycle (ORC) โดยใช้น้ำมันถ่ายเทความร้อน (Hot Oil) เป็นตัวกลางรับความร้อนจากก๊าซร้อนทิ้ง แล้วถ่ายเทความร้อนให้กับสารประกอบไฮโดรคาร์บอน (ไอโซเพนเทนหรือไซโคลเพนเทน) เพื่อไปขับกังหันเครื่องกำเนิดไฟฟ้าต่อไป โดยมีแผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าแสดงดังรูปที่ 1-4



รูปที่ 1-4 แผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้าของหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

1.6.2 ระบบสาธารณูปโภคและสาธารณูปการ

1) น้ำใช้

รับจากท่อส่งน้ำภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ที่ได้รับการจัดสรรน้ำจาก บริษัท โกลบอลยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด (GUSCO) โดยน้ำใช้อุปโภค-บริโภคจะถูกเก็บไว้ในถังขนาด 46 ลูกบาศก์เมตร ซึ่งเพียงพอสำหรับความต้องการใช้น้ำของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และโครงการได้มากกว่า 3 วัน ส่วนน้ำดื่มจะใช้น้ำขวดที่ได้มาตรฐาน

นอกจากนี้ในส่วนของการบำบัดน้ำเสีย โครงการจะใช้น้ำดับเพลิงร่วมกับสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งใช้น้ำดับที่ถูกจ่ายมาจาก GUSCO สำหรับดับเพลิง แต่หากในกรณีที่เกิดเหตุเพลิงไหม้ร้ายแรง และมีปริมาณน้ำดับไม่เพียงพอ โครงการจะมีการนำน้ำทะเลมาใช้ในการดับเพลิง โดยมีการติดตั้งปั๊มไวน์บริเวณ Intake Water (Seawater Pump)

2) การระบายน้ำฝน

ระบบระบายน้ำของโครงการ ประกอบด้วย

2.1) ระบบระบายน้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน (Clean Storm Water Run Off)

น้ำฝนที่ไม่ปนเปื้อน เป็นน้ำที่ไหลมาจากหลังคาและน้ำไหลบ่าจากถนนและพื้นที่อื่น ๆ จะรวบรวมไปยังรางเปิด ท่อลอด และท่อใต้ดิน ของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และปล่อยออกสู่ทะเลโดยตรง โดยรางระบายน้ำจะเป็นรางระบายน้ำคอนกรีต แสดงดังรูปที่ 1-5



รูปที่ 1-5 รางระบายน้ำฝน

2.2) ระบบระบายน้ำที่ปนเปื้อนน้ำมันที่รั่วไหล (Accidentally Oil Contaminated: AOC)

ระบบ AOC จะรวบรวมน้ำฝนและน้ำที่ใช้ดับเพลิงแล้วจากคั่นกันน้ำ และพื้นที่ลาดบริเวณกระบวนการผลิตและพื้นที่อื่น ๆ ที่อาจจะปนเปื้อนน้ำมันจากการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบบ AOC ประกอบด้วยท่อระบายของเหลวใต้ดิน ระบบดังกล่าวจะมีการระบายสู่ LLOD (Last Line of Defense) น้ำที่ปนเปื้อนจะมีการระบายออกอย่างรวดเร็วและถูกรวบรวมไว้ในบ่อ เพื่อปรับปรุงคุณภาพ โดยระบบบำบัดน้ำเสียของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวให้ได้มาตรฐาน ก่อนระบายลงสู่รางระบายน้ำทะเลทางด้านทิศใต้

น้ำที่ระบายออกจะมีการตรวจสอบเพื่อให้แน่ใจว่าคุณภาพน้ำมีความเหมาะสม สามารถระบายออกสู่ทะเลได้ โดยหากตรวจพบว่าคุณภาพน้ำมีค่าไม่ได้ตามมาตรฐาน น้ำที่ปนเปื้อนเหล่านั้นจะถูกส่งกลับไปบำบัดจนได้มาตรฐาน ก่อนระบายออกสู่ทะเล

1.6.3 น้ำเสียและการจัดการ

1) แหล่งกำเนิดน้ำเสีย ประกอบด้วย

- น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน ซึ่งพนักงานของโครงการจะเป็นพนักงานชุดเดียวกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว
- โครงการไม่มีน้ำทิ้งจากกระบวนการผลิต รวมถึงน้ำทิ้งจากระบบหล่อเย็นแต่อย่างใด ดังนั้นในส่วนของน้ำเสียจะมีเฉพาะน้ำฝนปนเปื้อนน้ำมันเท่านั้น ซึ่งพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดการปนเปื้อน ได้แก่ พื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้าและพื้นที่เสริมการผลิต

2) การบำบัดน้ำเสีย

โครงการจะใช้ระบบบำบัดน้ำเสียร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว โดยจำแนกระบบบำบัดน้ำเสียออกเป็น 2 ระบบหลัก ประกอบด้วย

2.1) ระบบบำบัดน้ำเสียซึ่งรองรับน้ำเสียจากอาคารสำนักงานและอาคารอื่น ๆ เป็นระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ แสดงดังรูปที่ 1-6 โดยน้ำที่ผ่านการบำบัด โครงการจะนำมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ โดยไม่มีการระบายออกสู่ภายนอก (Zero discharge)

2.2) น้ำเสียประเภทอื่น ๆ ได้แก่ น้ำปนเปื้อนน้ำมัน สถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวได้ออกแบบระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ซึ่งใช้แยกน้ำมันโดยระบบ CPI Separator (Corrugated Plate Interceptor) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำ แสดงดังรูปที่ 1-7 และน้ำมันที่คัดแยกได้จะถูกส่งไปกำจัดโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาตต่อไป ส่วนน้ำที่ภายหลังผ่านการแยกครบน้ำมันจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งภายหลังการบำบัด ซึ่งจะถูกตรวจสอบคุณภาพน้ำให้ได้มาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากโรงงานฯ ก่อนระบายลงสู่ทะเล



รูปที่ 1-6 ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ



รูปที่ 1-7 ระบบ CPI Separator

1.6.4 กากของเสียและการจัดการ

เนื่องจากการดำเนินงานโครงการเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ จึงจำแนกของเสียที่เกิดขึ้นได้ดังนี้

- กากของเสียอันตรายภายหลังจากการเปิดดำเนินการ เช่น ใส้กรองอากาศในหน่วย Fuel Gas Treatment น้ำมันถ่ายเทความร้อนที่ใช้แล้ว น้ำมันเครื่องใช้แล้ว และสารเคมีใช้แล้ว เป็นต้น บริษัทฯ จะติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด

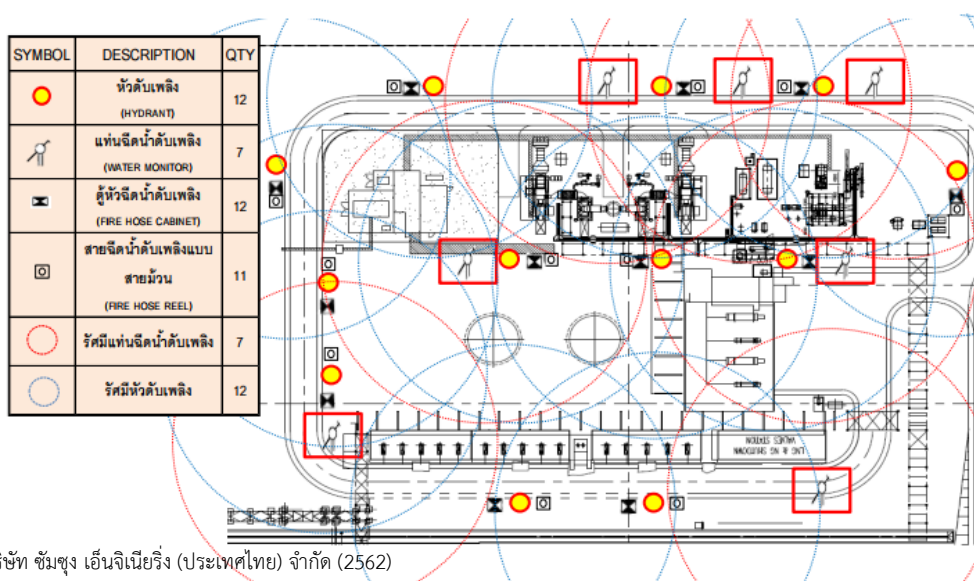
- ของเสียทั่วไปจากพนักงาน (ซึ่งหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จะใช้พนักงานกลุ่มเดียวกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว) บริษัทฯ จะติดต่อให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดมารับไปกำจัด



รูปที่ 1-8 อาคารรวบรวมของเสีย

1.6.5 การป้องกันและระงับอัคคีภัย

เนื่องจากหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวตั้งอยู่ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งได้มีการติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยไว้ในพื้นที่ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเรียบร้อยแล้ว สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า มีการติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยเพิ่มเติม เพื่อให้ครอบคลุมภายในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้าฯ ดังแสดงในรูปที่ 1-9 และรูปที่ 1-10 ประกอบด้วย เครื่องดับเพลิงที่บรรจุผงเคมีชนิดมีล้อเลื่อน เครื่องดับเพลิงที่บรรจุผงเคมีชนิดมือถือ ปุ่มกดสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ ระบบสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้อัตโนมัติ ระบบตรวจจับก๊าซหัวจ่ายน้ำดับเพลิง แท่นป็นฉีดยาน้ำดับเพลิงชนิดอยู่กับที่ และระบบฉีดละอองน้ำ



ที่มา : บริษัท ชัมซุง เอ็นจิเนียริง (ประเทศไทย) จำกัด (2562)

รูปที่ 1-9 ตำแหน่งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ภายในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้าฯ



รูปที่ 1-10 ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย ในพื้นที่หน่วยผลิตไฟฟ้า

1.6.6 พื้นที่สีเขียว

เนื่องจากหน่วยผลิตไฟฟ้า ตั้งอยู่ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จึงใช้พื้นที่สีเขียวร่วมกับสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งมีพื้นที่สีเขียวรวม 16.55 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมด



รูปที่ 1-11 พื้นที่สีเขียว

1.7 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ได้กำหนดให้บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ซึ่งรายละเอียดของผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมแสดงในบทที่ 2 และผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงรายละเอียดในบทที่ 3 สำหรับแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในตารางที่ 1-1

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565														
	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คุณภาพอากาศ	1) คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - วัดตากวนคงคาราม	ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 และ 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ความเร็วและทิศทางลม	ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง 7 วัน					●				●			
	2) คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด 2.1) ตรวจวัดแบบ Stack Sampling ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - ปล่องระบายมวลสารของโครงการ - Common Stack	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) ฝุ่นละอองรวมเฉลี่ย (TSP) ก๊าซออกซิเจน (O ₂) ความชื้น อุณหภูมิของก๊าซ อัตราการไหลของก๊าซ (Flow Rate) ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง	ปีละ 2 ครั้ง					●				●			
	2.2) ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System; CEMs) ^{1/} - ปล่องระบายมวลสารของโครงการ	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x) ก๊าซออกซิเจน (O ₂)	ตลอดระยะเวลาการเดินเครื่อง	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
2. ระดับเสียง	1) เสียงบริเวณโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า ตรวจวัดจำนวน 1 สถานี ได้แก่ - บริเวณเครื่องกังหันก๊าซ	L _{Aeq} 8 hrs ²	ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 1 วัน			●						●			
	2) เสียงบริเวณชุมชน ตรวจวัดจำนวน 2 สถานี ได้แก่ - ริมรั้วด้านเหนือพื้นที่โครงการ - วัดตากวนคงคาราม	L _{Aeq} 24 hrs. L _{A90} L _{Amax} L _{Adn} ระดับเสียงรบกวน	ปีละ 2 ครั้ง ต่อเนื่อง 7 วัน			●						●			

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565														
	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว จำนวน 2 สถานี	อุณหภูมิ, ความเป็นกรดและด่าง, บีโอดี, ซีโอดี, สารละลายทั้งหมด, สารแขวนลอย, ไนโตรเจนในรูปที่เคเอ็น, น้ำมันและไขมัน, คลอรีนคงเหลือ, ตะกั่ว, แคดเมียม และปรอท	ปีละ 2 ครั้ง					●					●		
4. คมนาคม ^{1/}	- บริเวณทางเข้า-ออกโครงการ	บันทึกปริมาณจราจรที่เข้าออกพื้นที่โครงการโดยแยกประเภทของยานพาหนะ	ทุกสัปดาห์ ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
	- พื้นที่โครงการ และตลอดเส้นทางขนส่งของโครงการ	บันทึกจำนวน/สาเหตุของอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นของโครงการ	ทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
5. การจัดการกากของเสีย ^{1/}	- พื้นที่โครงการ	บันทึกข้อมูลชนิด ปริมาณ การขนส่ง และการจัดการกากของเสียที่เกิดจากการดำเนินงาน	ทุกครั้งที่มีการขนส่งกากของเสียออกนอกโครงการ	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
	- พื้นที่โครงการ	สถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการขนส่งกากของเสียจากกระบวนการผลิตของโครงการ	ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
	- เส้นทางขนส่ง														
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม	สถานที่ตรวจวัด : - ชุมชนที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ - หน่วยงานราชการที่มีความเกี่ยวข้องกับโครงการ เช่น สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย จังหวัดระยอง สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง สำนักงานเทศบาลเมืองมาบตาพุด สำนักงานเทศบาลตำบลเนินพระ สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด สำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดระยอง	ผู้นำชุมชน - ประชากร - การตั้งถิ่นฐาน - การประกอบอาชีพ - ระบบสาธารณูปโภค - ปัญหาที่ชุมชนได้รับ ทั้งทางด้านสังคม การประกอบอาชีพ - ภัยคุกคาม และมลพิษสิ่งแวดล้อม - ความสัมพันธ์และความใกล้ชิดภายในชุมชน - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ	ปีละ 1 ครั้ง							●					

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565														
	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
6. สภาพเศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)		ครัวเรือนทั่วไป - การประกอบอาชีพรายได้-รายจ่าย - ระบบสาธารณสุขโรค - ความสัมพันธ์และความใกล้ชิดภายในชุมชนสภาพความเป็นอยู่ในปัจจุบัน - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ หน่วยงานราชการ - บทบาทและหน้าที่รับผิดชอบของหน่วยงาน - พื้นที่รับผิดชอบของหน่วยงาน - บทบาท หน้าที่และความเกี่ยวข้องของหน่วยงานที่มีต่อโครงการ - ปัญหาที่ชุมชนได้รับ ทั้งทางด้านสังคม การประกอบอาชีพ - ภัยคุกคาม และมลพิษสิ่งแวดล้อม - ปัญหาที่หน่วยงานได้รับการร้องเรียนและการแก้ไข - ข้อวิตกกังวลและผลกระทบที่ได้รับ - การรับรู้และความคิดเห็นต่อโครงการ													
	พื้นที่โครงการ	บันทึกข้อร้องเรียนของชุมชน ^{1/}	ทุกสัปดาห์ ตลอด ระยะเวลาดำเนินงาน	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●
7. สาธารณสุข/อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	1) ตรวจวัดตามกฎหมายกระทรวง - ตรวจวัดความร้อนและเสียงในพื้นที่ส่วนผลิตไฟฟ้า - ตรวจวัดแสงสว่าง	ความร้อนในสถานที่ทำงาน (Heat Stress Index ในรูป WBGT แสงสว่าง ระดับเสียง (L _{Aeq} 8 hour)	ปีละ 2 ครั้ง				●						●		

ตารางที่ 1-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสาน้ำ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ประจำปี พ.ศ. 2565

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ประจำปี พ.ศ. 2565														
	สถานีตรวจวัด	พารามิเตอร์	ความถี่	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
7. สาธารณสุข/อาชีว- อนามัย และความ ปลอดภัย (ต่อ)	2) สถิติการเจ็บป่วย ^{1/} - พนักงานทุกคน	สถิติข้อมูลการเจ็บป่วยด้วยโรคทั่วไปและโรคระบบทางเดิน หายใจของพนักงาน สถิติอุบัติเหตุระหว่างการปฏิบัติงาน	ทุกวัน	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●	●

หมายเหตุ: ^{1/} บันทึกและรวบรวมข้อมูลโดยเจ้าหน้าที่ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

● ดำเนินการเรียบร้อยแล้ว

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ในบทนี้จะกล่าวถึงผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ต่อไปจะเรียกว่า “โครงการ”) ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (ต่อไปจะเรียกว่า “รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ” แทน) ดังรายละเอียดต่อไปนี้

2.1 วิธีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

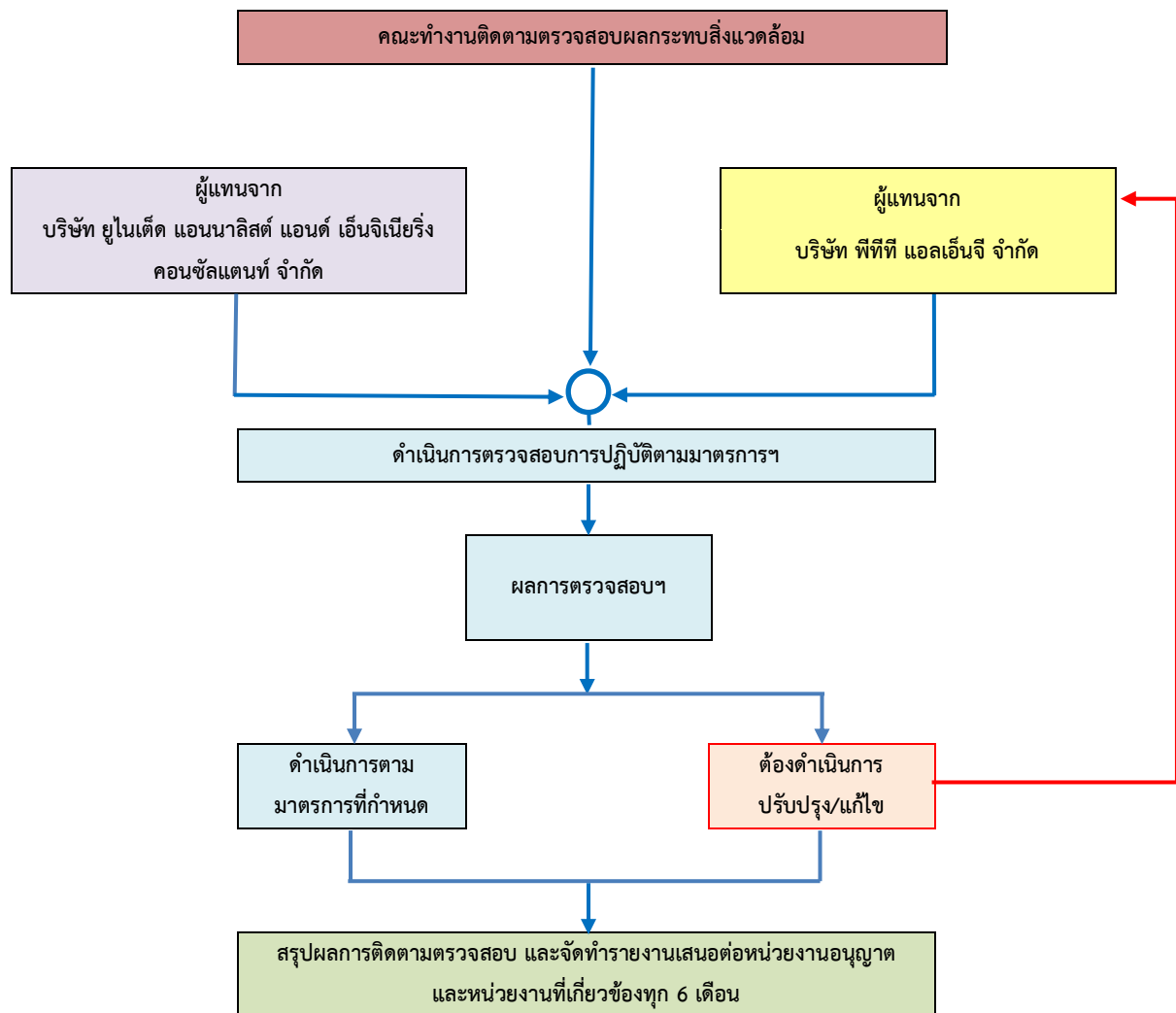
การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ตามมาตรการที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องตลอดระยะเวลาดำเนินงาน โดยบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในฐานะเจ้าของโครงการ ได้มอบหมายให้บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (บริษัท ยูเออี) ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาด้านสิ่งแวดล้อม ได้เข้าตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อให้การดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด ด้วยวิธี Walk-Through Survey Audit และตรวจสอบบันทึกผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง ได้

นอกจากนี้ ตามมาตรการในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ได้กำหนดให้จัดตั้งคณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คณะทำงานติดตามฯ) ซึ่งแต่งตั้งขึ้นโดยบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ประกอบด้วย

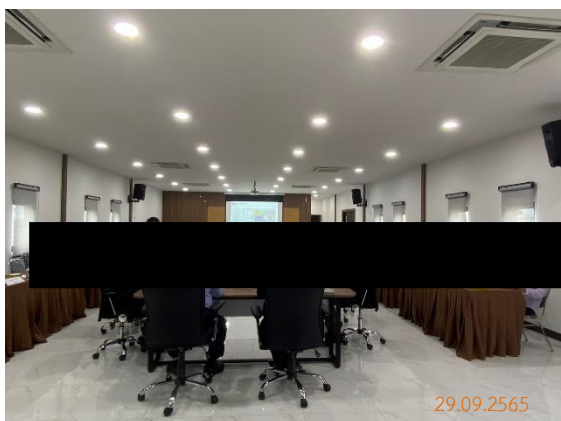
- ภาครัฐ: ผู้แทนจากกรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประเทศไทย, สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด, อำเภอเมืองระยอง, สำนักงานเทศบาลมาบตาพุด และสำนักงานเทศบาลเนินพระ
- ชุมชน: ประกอบด้วยผู้แทนชุมชนละ 3 ท่าน ประกอบด้วย 1) ผู้แทนจากเทศบาลมาบตาพุด ได้แก่ ชุมชนตากวน-อ่างประดู่, ชุมชนหนองน้ำเย็น, ชุมชนกรอกยายชา, ชุมชนขอร่วมพัฒนา, ชุมชนหนองแพบ, ชุมชนขอประปา, ชุมชนหนองแดงแม่, ชุมชนหนองบัวแดง และชุมชนเกาะกก, 2) ผู้แทนจากเทศบาลเนินพระ ได้แก่ หมู่ 4 ตำบลเนินพระ และ 3) ผู้แทนจากวิสาหกิจชุมชนชมรมประมงเรือเล็กพื้นบ้าน อำเภอเมืองระยองและอำเภอบ้านฉางสามัคคี
- ผู้แทนจากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด

โดยคณะทำงานติดตามฯ มีหน้าที่ในการตรวจสอบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการให้เป็นไปตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ผ่านความเห็นชอบแล้ว โดยมีแนวทางการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสรุปดังรูปที่ 2-1

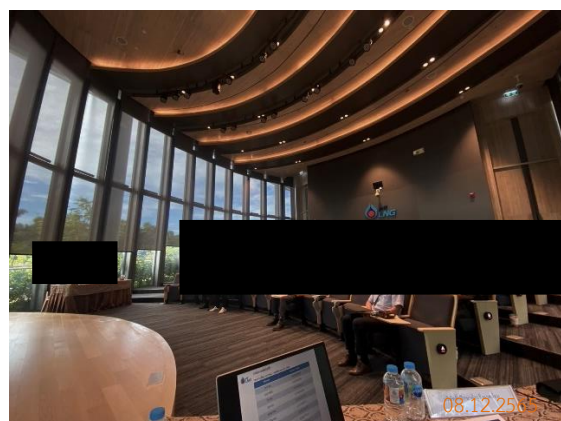
ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้จัดการประชุมคณะทำงานติดตามฯ เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2565 และวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังรูปที่ 2-2



รูปที่ 2-1 แนวทางการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



วันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2565



วันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-2 การติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ โดยคณะกรรมการติดตามฯ

2.2 ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัท มีรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2-1 และตารางที่ 2-2 ซึ่งสามารถสรุปผลได้ดังนี้

ผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ รวมถึงควบคุมให้การออกแบบรายละเอียดโครงการให้เป็นไปตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง (ทสจ.) และจังหวัดระยอง เพื่อติดตามและป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งตลอดการดำเนินงานยังไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(1) คุณภาพอากาศ

บริษัทฯ ได้กำหนดให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวในระบบของโครงการ รวมถึงติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) แบบ Dry Low Emissions เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ การควบคุมค่าการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการ การติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMS) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU พร้อมทั้งจัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ

(2) เสียง

บริษัทฯ ได้คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร นอกจากนี้ได้ติดตั้งป้ายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ไว้อย่างเพียงพอ

(3) คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง

บริษัทฯ ได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดให้ไม่เกินค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม รวมถึงควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ การจัดทำระบบระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ โดยออกแบบระบบระบายน้ำเสียแยกออกจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการ และส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสีย ซึ่งน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดจะถูกนำมาใช้รดน้ำต้นไม้ในพื้นที่โครงการ โดยไม่มีภาระระบายลงสู่แหล่งน้ำภายนอก

(4) การคมนาคม

บริษัทฯ กำหนดให้จัดการอบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ได้กำหนดมาตรการให้มีการควบคุมน้ำหนักบรรทุกทุกสารเคมีหรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร การติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน พร้อมทั้งกำกับให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัย แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน แนวทางการปฐมพยาบาล และจะกำหนดในสัญญาจ้างให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องมีแผนการตอบสนองกรณีที่เกิดอุบัติเหตุอย่างไรก็ตาม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการแต่อย่างใด

(5) การจัดการกากของเสีย

บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยไว้ในบริเวณพื้นที่โครงการตามจุดต่างๆ รวมถึงจัดเตรียมอาคารเก็บรวบรวมมูลฝอยและกากของเสีย โดยมีการคัดแยกของเสียอันตรายจากการดำเนินการออกจากขยะมูลฝอยทั่วไปเพื่อนำไปกำจัดให้ถูกหลักสุขาภิบาล โดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทฯ มีการขนส่งกากของเสียอันตรายไปกำจัด เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2565 โดยบริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

(6) การระบายน้ำ

บริษัทฯ ได้จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว พร้อมทั้งตรวจสอบและทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ

(7) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

บริษัทฯ ได้พิจารณาคัดเลือกแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ เช่น เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย พนักงานทำความสะอาด ฯลฯ พร้อมทั้งการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ได้จัดให้มีศูนย์กลางในการรับเรื่องร้องเรียนและตอบข้อสงสัยของประชาชน รวมถึงแจ้งข้อมูลการดำเนินงานโครงการให้ชุมชนรับทราบ ผ่านช่องทางคณะกรรมการติดตามฯ ของโครงการ

(8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบป้องกันอัคคีภัย ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ครอบคลุมพื้นที่โครงการ นอกจากนี้ได้อบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม และจัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ให้เพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท จัดให้มีมาตรการป้องกันในการทำงานของพนักงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง พร้อมทั้งจัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง การจัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน รวมทั้งการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว

(9) สาธารณสุขและสุขภาพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและเวชภัณฑ์รักษาโรคเบื้องต้น พร้อมทั้งจัดหาเจ้าหน้าที่พยาบาลประจำในพื้นที่โครงการ รวมถึงประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพมหานคร โรงพยาบาลระยอง โรงพยาบาลสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ โรงพยาบาลบ้านฉาง และโรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติฯ (มาบตาพุด) กรณีที่มีการส่งต่อผู้ป่วย จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมถึงมีการปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้ทันสมัยอย่างสม่ำเสมอ และฝึกอบรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เพื่อให้สามารถใช้งานได้อย่างถูกต้อง

(10) อันตรายร้ายแรง

บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) และติดตั้งระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจากห้องควบคุมส่วนกลาง พร้อมทั้งจัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน การตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้ได้ประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรมฯ และกำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน พร้อมทั้งให้ความร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันที เมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ การจัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ และจัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมี และติดป้ายแจ้งรายละเอียดติดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด รวมทั้งจัดฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับอันตรายจากการชนถ้ำและการหกรั่วไหลของสารเคมี และแนวทางแก้ไข

(11) พื้นที่สีเขียว

บริษัทฯ ได้ดูแลต้นไม้บริเวณโดยรอบโครงการให้อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์เสมอ

(12) การมีส่วนร่วมของประชาชนและการประชาสัมพันธ์

บริษัทฯ ได้ชี้แจงรายละเอียดและมาตรการฯ ของโครงการ พร้อมกับแจ้งข้อมูลการดำเนินงานโครงการให้ประชาชนในบริเวณพื้นที่ใกล้เคียงที่ตั้งโครงการรับทราบ ผ่านทางการประชุมคณะทำงานติดตามฯ อย่างต่อเนื่อง และจัดให้มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนร่วมกับกลุ่ม ปตท. ในด้านต่างๆ เช่น ด้านการสื่อสาร ด้านคุณภาพชีวิต ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านประเพณีและวัฒนธรรม เป็นต้น การลงพื้นที่เพื่อรับฟังและแลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับชุมชน การประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลโครงการฯ ต่อสาธารณชนทางเว็บไซต์ <http://www.pttlng.com> และวิทยุท้องถิ่น (สถานี 105 MHz)

ตารางที่ 2-1 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป	- ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรูป แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และ ใช้เป็นแนวทางในการกำกับ ควบคุม ติดตามตรวจสอบของ หน่วยงาน ประชาชน และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (บริษัทฯ) ได้ควบคุมดูแล การปฏิบัติงานเป็นไปตามมาตรการมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอ ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผล กระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซ ธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ครั้งที่ 1 (รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ) พร้อมทั้งได้มอบหมายให้บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (บริษัท ยูเออี) เป็นที่ปรึกษาดำเนินการตรวจสอบการ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	-	รูปที่ 2-3 ภาคผนวก ก
	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด นำรายละเอียดมาตรการใน แผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญา จ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผลในการ ปฏิบัติ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้นำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้าน สิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาจ้าง และปฏิบัติงานเป็นไปตาม มาตรการมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนด พร้อมทั้งได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี เป็นที่ปรึกษาดำเนินการ ตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	-	รูปที่ 2-3 ภาคผนวก ก

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด รายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามแนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ สผ.	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี เป็นที่ปรึกษาดำเนินการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว เสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง (ทสจ.) และจังหวัดระยอง ทุก 6 เดือน โดยได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งล่าสุดระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม พ.ศ. 2565	-	เอกสารแนบ 3
	- ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีการบำรุงรักษา ดูแลการทำงานของระบบหล่อเย็นให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีเป็นประจำ และมีความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานและประชาชนบริเวณใกล้เคียง	บริษัทฯ ยังไม่ได้ดำเนินการก่อสร้างระบบหล่อเย็น เนื่องจากกำลังการผลิตไฟฟ้าของโครงการในปัจจุบัน ประมาณ 27 เมกะวัตต์ ซึ่งอุณหภูมิของน้ำเย็นจากการแลกเปลี่ยนอุณหภูมิของน้ำบริสุทธิ์และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีประสิทธิภาพเพียงพอ อย่างไรก็ตาม โครงการยังคงระบบหล่อเย็นที่ใช้สารละลายเอทิลีนไกลคอลไว้สำหรับรองรับการใช้งานในอนาคต ซึ่งรายละเอียดดังกล่าว ได้นำเสนอไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	- กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมแสดงให้เห็น ปัญหาสิ่งแวดล้อม รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุ จากการดำเนินโครงการ ให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ปรับปรุง แก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความ ร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และ ตอบข้อสงสัยของประชาชนไว้ชัดเจนผ่านศูนย์ Central Control Room (CCR) รวมถึงจัดประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็น ผ่าน ทางการประชุมคณะทำงานติดตามฯ กรณีมีข้อร้องเรียน บริษัทฯ จะปรับปรุง แก้ไขปัญหาโดยเร็วและแจ้งให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร แห่งชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม จังหวัดระยอง และจังหวัดระยอง ทราบทุกครั้ง เพื่อประสานความร่วมมือใน การแก้ไขปัญหา ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่พบ ข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	-	รูปที่ 2-4 เอกสารแนบ 4

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - หากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและ/หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้นๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ - หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้วให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรือผู้อนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการ 	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการทบทวนรายละเอียดโครงการและการดำเนินการต่างๆ และได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) (ครั้งที่ 1) ต่อสำนักงาน กกพ. ในฐานะที่เป็นหน่วยงานอนุญาต และได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562 ซึ่งได้แจ้งผลการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้ สผ. รับทราบเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ 5502/12822 ลงวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และทาง สผ. ได้รับทราบเรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/16716 ลงวันที่ 2 ธันวาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก

ตารางที่ 2-1 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการทั่วไป ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. แผนปฏิบัติการทั่วไป (ต่อ)	พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลงและเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ			
	- กรณีที่มีข้อร้องเรียนของชุมชนต่อการดำเนินการของโครงการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ต้องรีบแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วและให้บันทึกเป็นรายงานไว้ด้วย	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และตอบข้อสงสัยของประชาชนไว้ชัดเจนผ่านศูนย์ CCR รวมถึงจัดประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็น ผ่านทางการประชุมคณะทำงานติดตามฯ กรณีมีข้อร้องเรียนบริษัทฯ จะดำเนินการบันทึกข้อมูลพิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาหนทางแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็วทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	-	รูปที่ 2-4 เอกสารแนบ 4
	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตและมีสภาพการผลิตคงตัว (Steady State) แล้วพบว่าการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าที่ต่ำกว่าให้ใช้ค่าดังกล่าวเป็นค่าควบคุม และแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	บริษัทฯ ยังคงใช้ค่าควบคุมการระบายสารมลพิษทางอากาศเดิมตามที่ระบุในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ อย่างไรก็ตาม หากสภาพผลิตคงตัว (Steady State) และการระบายสารมลพิษทางอากาศข้างต้นมีค่าต่ำลง ทางบริษัทฯ จะปรับเปลี่ยนค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบโดยเร็ว	-	ภาคผนวก ก

ตารางที่ 2-2 ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ	- กำหนดให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียว	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเพียงชนิดเดียวในการผลิตก๊าซร้อนไปหมุนเครื่องยนต์กังหันก๊าซ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า โดยรับก๊าซจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฝั่งตะวันออก ซึ่งระบุรายละเอียดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ที่ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. เรียบร้อยแล้ว ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก
	- ติดตั้งระบบควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) แบบ Dry Low Emissions เพื่อควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NOx เพื่อใช้ในการควบคุมการเกิดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนจากการเผาไหม้ของหน่วยผลิตไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งมีการควบคุมระบบโดยอัตโนมัติจากห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room) ใช้การควบคุมส่วนผสมในการเผาไหม้ให้เหมาะสม เพื่อลดอุณหภูมิของเปลวไฟ และลดการเกิดมลภาวะในก๊าซร้อนทิ้ง (Exhaust Gas)	-	รูปที่ 2-5 เอกสารแนบ 5

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมค่าการระบายมลสารทางอากาศจากปล่องระบายของโครงการ (อ้างอิงที่สภาวะอากาศแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) ให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงไฟฟ้าใหม่ สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วย <ul style="list-style-type: none"> - ค่าความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 50 พีพีเอ็มหรืออัตราการระบายไม่เกิน 2.85 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 10 พีพีเอ็ม หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.80 กรัม/วินาที - ค่าความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) ที่ระบายออกจากปล่องมีค่าไม่เกิน 30 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.91 กรัม/วินาที 	<p>บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NOx เพื่อใช้ในการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้น รวมทั้งมีการกำหนดค่าอัตราการระบายมลสารแต่ละชนิด ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (อ้างอิงที่สภาวะอากาศแห้งอุณหภูมิ 25 องศาเซลเซียส ความดัน 1 บรรยากาศ และปริมาตรออกซิเจนส่วนเกิน ร้อยละ 7) เมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2565 มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) = 10.3 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย = 0.13336 กรัม/วินาที - ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) = <1.30 พีพีเอ็ม อัตราการระบาย = <0.06853 กรัม/วินาที - ความเข้มข้นของฝุ่นละอองรวม (TSP) = 2.39 มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร อัตราการระบาย = 0.01651 กรัม/วินาที <p>ซึ่งค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายของ NOx, SO₂ และ TSP จากปล่องระบายมลสารของโครงการมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย รวมถึงได้เชื่อมต่อกับระบบออนไลน์ของศูนย์เฝ้าระวังและควบคุมคุณภาพสิ่งแวดล้อม (EMCC) ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว</p>	-	<p>รูปที่ 2-3</p> <p>รูปที่ 2-5</p> <p>รูปที่ 2-6</p> <p>เอกสารแนบ 5</p>

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System: CEMs) เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย สำหรับพารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน รวมถึงได้เชื่อมต่อกับระบบออนไลน์ของศูนย์ EMCC ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี ดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพของเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Audit CEMs) เมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2565 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้รวบรวมผลการตรวจวัดจาก CEMs เสนอในรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3) 	<p>ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้ง CEMs เพื่อตรวจสอบมลพิษทางอากาศจากปล่องระบาย สำหรับพารามิเตอร์ที่ตรวจสอบ ได้แก่ ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซออกซิเจน รวมถึงได้เชื่อมต่อกับระบบออนไลน์ของศูนย์ EMCC ของสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเรียบร้อยแล้ว พร้อมทั้งได้มอบหมายให้ บริษัท ยูเออี ดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพของเครื่องมือตรวจสอบมลพิษทางอากาศแบบต่อเนื่อง (Audit CEMs) เมื่อวันที่ 19 กันยายน พ.ศ. 2565 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้รวบรวมผลการตรวจวัดจาก CEMs เสนอในรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการฯ (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3)</p>	-	รูปที่ 2-6 เอกสารแนบ 5 เอกสารแนบ 6
	<ul style="list-style-type: none"> - ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU โดยให้ตั้งค่าไว้ 2 ระดับ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - สัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม ทั้งนี้ เพื่อให้พนักงานตรวจสอบการทำงานของ Gas Turbine และระบบเผาไหม้พร้อมทั้งซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติที่ตรวจพบอย่างเร่งด่วน - สัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 98 ของค่าควบคุม ทั้งนี้ พนักงานจะทำการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติภายในระยะเวลา 24 ชั่วโมง กรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จจะหยุดการเดินเครื่องย่นกำลังทันที 	<p>ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบสัญญาณเตือนเมื่ออุปกรณ์ตรวจสอบมลพิษทางอากาศของ WHRU โดยตั้งค่าไว้ทั้ง 2 ระดับ คือ สัญญาณเตือนภัยระดับ High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 95 ของค่าควบคุม และสัญญาณเตือนภัยระดับ High High Level Alarm เป็นค่าที่ตั้งไว้ที่ร้อยละ 98 ของค่าควบคุม โดยหากเกิดการผิดปกติ ระบบจะเตือนไปยังห้องควบคุมส่วนกลาง (Central Control Room; CCR) และพนักงานจะทำการซ่อมแซมหรือแก้ไขความผิดปกติทันที</p>	-	เอกสารแนบ 18

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	- กรณีมีค่าอัตราการระบายเกินค่าที่ควบคุม โครงการจะลดกำลังการผลิตหรือหากจำเป็นจะต้องหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซ ทั้งนี้จะต้องตรวจสอบระบบควบคุม NOx ทันที และดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบ Dry Low NOx เพื่อใช้ในการควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx) ที่เกิดขึ้น ซึ่งมีการควบคุมระบบโดยอัตโนมัติจาก CCR ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนการรับมือกรณีเกิดการระบายที่เกินค่าควบคุม โดยจะลดกำลังการผลิตหรือหากจำเป็นจะต้องหยุดเดินเครื่องกังหันก๊าซ และจะตรวจสอบระบบควบคุม NOx ทันที พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขโดยเร็ว โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่พบว่ามีค่าอัตราการระบายของ NOx เกินค่าที่ควบคุม	-	เอกสารแนบ 5 เอกสารแนบ 18
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ ซึ่งเป็นการบำรุงรักษาตามระยะเวลาการใช้งานหรือใช้ชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรเป็นตัวกำหนดในการบำรุงรักษาเครื่องจักร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance Program) สำหรับเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมสารมลพิษทางอากาศ รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาทำหน้าที่ตรวจสอบ และบำรุงรักษาเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานเป็นประจำ	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8
2. เสียง	- คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้คัดเลือกเครื่องจักร อุปกรณ์ที่มีระดับเสียงสูงสุดไม่เกิน 85 เดซิเบล (เอ) ที่ระยะห่างจากแหล่งกำเนิด 1 เมตร พร้อมทั้งได้ติดตั้งป้ายเตือนในสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงเหมาะสมและเพียงพอ	-	รูปที่ 2-7 รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9
	- กำหนดให้โครงการจัดทำแผนที่ระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการแล้ว เพื่อกำหนดเขตพื้นที่เสียงดังสำหรับกำหนดให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีเสียงดังใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 ทั้งนี้ได้ติดตั้งป้ายเตือนในสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานในพื้นที่เสียงเหมาะสมและเพียงพอ	-	รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 9

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
2. เสียง (ต่อ)	- จัดทำสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณที่มีระดับเสียงเกิน 85 เดซิเบล (เอ)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งสัญลักษณ์หรือป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสียงดังเกิน 85 เดซิเบล (เอ) และป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันในบริเวณดังกล่าว พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ รวมถึงการจัดอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มงาน	-	รูปที่ 2-7 รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-10
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลประเภทที่อุดหู (Ear Plugs) และที่ครอบหู (Ear Muffs) ไว้อย่างเพียงพอ และกำกับให้พนักงานที่ปฏิบัติงานหรือผู้ที่เข้าไปในบริเวณที่มีโอกาสได้รับเสียงเกินกว่า 85 เดซิเบล (เอ) สวมใส่อย่างเคร่งครัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันในบริเวณพื้นที่เสียงดัง พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ และจัดอบรมด้านความปลอดภัยให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเริ่มงาน	-	รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-10
	- จัดทำโครงการอนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ในการบริหารจัดการป้องกันไม่ให้นักงานสัมผัสระดับเสียงดังเป็นเวลานาน เช่น กำหนดระยะเวลาการทำงาน เพื่อลดเวลาที่พนักงานสัมผัสเสียงดัง การสลับพนักงาน/การสลับวันทำงานในพื้นที่เสียงดัง และปรับปรุงข้อมูลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการจัดทำแผนที่เส้นระดับเสียง (Noise Contour Map) ภายหลังเปิดดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2563 และตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมงและระดับเสียงสูงสุดในสถานประกอบการ เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม พ.ศ. 2565 พบว่ามีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน และกฎกระทรวง เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีว-อนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง พ.ศ. 2559 อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ดำเนินการลดผลกระทบด้านเสียง โดยติดตั้งป้ายเตือนในสวมใส่ อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล ประเภทป้องกันเสียง ในพื้นที่ที่มีเสียงดัง และจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียง เช่น ที่ครอบหู และที่อุดหู ให้กับพนักงานอย่างเหมาะสมและเพียงพอ นอกจากนี้ในพื้นที่ปฏิบัติงานจะไม่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำ จึงทำให้ผลกระทบด้านเสียงที่เกิดขึ้นอยู่ในระดับต่ำ	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-8 รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 9

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง	- ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดให้ไม่เกินค่ามาตรฐาน คุณภาพน้ำทิ้งจากแหล่งกำเนิดประเภทโรงงานอุตสาหกรรมและ นิคมอุตสาหกรรม พ.ศ. 2539 ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (ปัจจุบันใช้ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐาน ควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560)	ปฏิบัติตามมาตรการ โครงการใช้ระบบบำบัดน้ำเสียร่วมกับสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลวในปัจจุบัน ซึ่งได้ตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการ บำบัดและก่อนระบายออกสู่ทะเล ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการ เปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งมีค่าเป็นไปตามประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจาก โรงงาน พ.ศ. 2560 และประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม รวมถึง ตรวจสอบการทำงานของระบบบำบัดน้ำเสียให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้อยู่เสมอ ทั้งนี้ น้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว บริษัทฯ ได้นำกลับมาใช้ประโยชน์ในการรด น้ำต้นไม้หน้าพื้นที่โครงการ โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge)	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-11 รูปที่ 2-12 รูปที่ 2-14
	- ควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ ให้มีค่า ต่ำกว่า 50 มิลลิกรัมต่อลิตร	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ควบคุมความเข้มข้นของทีเคเอ็น (TKN หรือ Total Kjeldahl Nitrogen) ภายหลังออกจากระบบบำบัดน้ำเสียแบบ ชีวภาพ ให้มีค่าต่ำกว่า 50 มิลลิกรัมต่อลิตร รวมถึงตรวจสอบการทำงานของ ระบบบำบัดน้ำเสียให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้อยู่เสมอ ทั้งนี้ น้ำทิ้งที่ผ่านการ บำบัดแล้ว บริษัทฯ ได้นำกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่ โครงการ โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge) (รายละเอียดแสดงดังบทที่ 3)	-	รูปที่ 2-11 รูปที่ 2-14
	- จัดทำระบบระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการโดยออกแบบวางระบาย น้ำฝนที่ระบายน้ำลงสู่ทะเลให้เหมาะสมกับพื้นที่โครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำระบบระบายน้ำฝนรอบพื้นที่โครงการ ซึ่งจะรวมถึงน้ำที่ไหลมาจากหลังคาและน้ำที่ไหลมาจากถนนและพื้นที่อื่นๆ รอบพื้นที่โครงการ ซึ่งจะเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซ ธรรมชาติเหลว และระบายลงสู่ทะเล	-	รูปที่ 2-13 เอกสารแนบ 10

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
3. คุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง (ต่อ)	- ออกแบบระบบระบายน้ำเสียแยกออกจากระบบระบายน้ำฝนของโครงการและส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสีย (ระบบแยกน้ำมัน)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำระบบระบายน้ำฝนแยกออกจากระบบน้ำเสียอย่างเด็ดขาด เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียออกสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ สำหรับน้ำปนเปื้อนน้ำมันจะส่งไปยังระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปที่สามารถแยกน้ำมัน จากน้ำโดยระบบ CPI Separator (Corrugated Plate Interceptor) และน้ำมันที่คัดแยกได้จะถูกส่งไปกำจัดโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตต่อไป ส่วนน้ำทิ้ง ภายหลังผ่านการแยกคราบน้ำมันจะถูกระบายลงสู่บ่อพักน้ำทิ้งภายหลังการบำบัด ซึ่งจะถูกรวบรวมคุณภาพน้ำทิ้งให้ได้ตามมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากโรงงานฯ	-	รูปที่ 2-12 รูปที่ 2-13 เอกสารแนบ 10
	- ส่งเสริมให้โครงการนำน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดกลับมาใช้ให้มากที่สุด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ นำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วกลับมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้หน้าพื้นที่บริษัทฯ โดยไม่มีการปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (Zero Discharge)	-	รูปที่ 2-14
4. การคมนาคม	- อบรมและควบคุมให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้พนักงานขับรถต้องผ่านหลักสูตรอบรมจากทางบริษัท และกำหนดเป็นข้อปฏิบัติแนบท้ายในสัญญาจ้าง ให้พนักงานขับรถปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการ	-	-
	- กำหนดให้มีการควบคุมน้ำหนักรถบรรทุกสารเคมีหรือกากของเสียให้เป็นไปตามมาตรฐานหรือกฎหมายเพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร	ปฏิบัติตามมาตรการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมี แต่มีการขนส่งกากของเสียอันตรายไปกำจัด เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2565 โดยบริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด โดยบริษัทฯ ควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกไม่ให้บรรทุกเกินพิกัดน้ำหนักที่กฎหมาย เพื่อป้องกันความเสียหายของพื้นผิวจราจร และป้องกันการเกิดอุบัติเหตุ	-	รูปที่ 2-21 เอกสารแนบ 14
	- กำหนดให้ติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งสารเคมีและกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้บริษัทติดเบอร์โทรศัพท์ที่รถขนส่งกากของเสียเพื่อเป็นช่องทางการแจ้งเรื่องร้องเรียน	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
4. การคมนาคม (ต่อ)	- โครงการต้องกำกับผู้รับเหมาให้มีข้อมูลการจัดการในกรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ เช่น เอกสารข้อมูลความปลอดภัย แนวทางการระงับเหตุฉุกเฉิน แนวทางการปฐมพยาบาล หรืออาจใช้เอกสาร “คู่มือป้องกันอุบัติเหตุ” ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมจัดทำขึ้น ข้อมูลเหล่านี้ต้องเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้ผู้รับเหมาจัดเตรียมเอกสารข้อมูลความปลอดภัยไว้ประจำรถบรรทุกสารเคมี โดยเก็บแยกจากหีบห่อบรรจุสินค้าอันตราย เพื่อเป็นข้อมูลการจัดการในกรณีรถขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการ	-	-
	- กำหนดในสัญญาจ้างให้บริษัทผู้รับขนส่งสารเคมีต้องมีแผนการตอบสนองกรณีที่เกิดขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จะกำหนดให้ผู้รับขนส่งสารเคมีมีแผนการตอบสนองกรณีที่เกิดขนส่งสารเคมีเกิดอุบัติเหตุ ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสารเคมีของโครงการ	-	-
5. การจัดการกากของเสีย	- จัดตั้งรองรับขยะมูลฝอย 3 ประเภท ได้แก่ ขยะมูลฝอยทั่วไป ขยะมูลฝอยรีไซเคิล และขยะมูลฝอยอันตรายจากโครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการตามจุดต่างๆ อย่างเหมาะสมและเพียงพอ และรวบรวมไปยังอาคารรวบรวมของเสีย เพื่อส่งกำจัดให้ถูกต้องตามหลักวิชาการต่อไป	-	รูปที่ 2-15 รูปที่ 2-16 รูปที่ 2-17
	- จัดเตรียมถังเก็บขยะมูลฝอยที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการก่อนติดต่อทางเทศบาลเมืองมาบตาพุดเพื่อเก็บขนไปกำจัด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแยกประเภทที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ภายในโครงการตามจุดต่างๆ อย่างเหมาะสมและเพียงพอ ก่อนรวบรวมไปไว้ในที่อาคารรวบรวมของเสีย และประสานงานให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดเป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการเก็บขนไปกำจัด	-	รูปที่ 2-15 รูปที่ 2-17 รูปที่ 2-18

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- จัดทำบันทึกข้อมูลประเภทของเสียและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น (Inventory) จากโครงการ เพื่อใช้ในการติดตามตรวจสอบการ จัดเก็บ รวมถึงวิธีการจัดการ และการขนส่งของเสียตามประเภท ของเสียที่เกิดขึ้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีเจ้าหน้าที่รับผิดชอบด้านการจัดการ รวบรวมขยะมูลฝอยและกากของเสียไว้โดยเฉพาะ คือ คุณณัฐดา สีเขียว และ คุณแดน แสงเพชรสอง ตามลำดับ โดยมีหน้าที่ในการประสานงานกับหน่วยงาน ที่ให้บริการเก็บและกำจัด รวมถึงการรวบรวมและบันทึกข้อมูลปริมาณขยะ และกากของเสียแต่ละประเภทที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ และ จัดทำ รายงานการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วต่อสำนักงานท่าเรือ อุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นประจำทุกเดือน	-	รูปที่ 2-19 รูปที่ 2-20 เอกสารแนบ 12 เอกสารแนบ 13
	- นำขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่เก็บรวบรวมได้จากโครงการกลับมาใช้ ประโยชน์ให้มากที่สุดหรือเก็บรวบรวมไว้เพื่อให้บริษัทที่รับซื้อมา เก็บรวบรวมต่อไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแบบแยก ประเภทและมีฝาปิดมิดชิดให้เพียงพอกับปริมาณที่เกิดขึ้น พร้อมทั้งคัดแยก ประเภทขยะมูลฝอยรีไซเคิลที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ขายให้แก่ผู้รับซื้อ เช่น ลังกระดาษ เศษกระดาษ ขวดพลาสติกขวดแก้ว กระป๋อง เป็นต้น	-	รูปที่ 2-15 รูปที่ 2-16 เอกสารแนบ 13
	- สารตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อน ได้แก่ น้ำมันถ่ายเทความร้อน และสารไฮโดรคาร์บอนที่ใช้ในหน่วยหมุนเวียนพลังงานความร้อนกลับคืน เช่น ไฮโดรเพนเทนหรือไอโซเพนเทน เป็นต้น หากเกิด การเสื่อมสภาพจำเป็นต้องมีการเปลี่ยนถ่าย ต้องนำไปกำจัดอย่าง ถูกหลักวิชาการโดยหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงาน อุตสาหกรรม	กรณีที่สารตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อนเกิดการเสื่อมสภาพ จำเป็นต้องมีการเปลี่ยนถ่าย บริษัทฯ จะรวบรวมไว้ที่อาคารรวบรวม ของเสีย ดำเนินการขออนุญาตต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม เทศบาลเมือง มาบตาพุด และสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และติดต่อให้บริษัท ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดตามหลักวิชาการ ต่อไป โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่มีการขนส่งสาร ตัวกลางในการแลกเปลี่ยนความร้อนไปกำจัด	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
5. การจัดการกากของเสีย (ต่อ)	- เก็บรวบรวมมูลฝอยอันตรายจากสำนักงาน เช่น หลอดฟลูออเรสเซนต์ แบตเตอรี่ เป็นต้น ใส่ในภาชนะที่เหมาะสม มีฝาปิดมิดชิด และสามารถขนถ่ายได้สะดวกก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับมูลฝอยแบบแยกประเภทและมีฝาปิดมิดชิดให้เพียงพอกับปริมาณที่เกิดขึ้น และรวบรวมนำไปไว้ในที่อาคารรวบรวมของเสีย ดำเนินการขออนุญาตต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม เทศบาลเมืองมาบตาพุด และสำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดตามหลักวิชาการต่อไป โดยระหว่างเดือนเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 มีการขนส่งกากของเสียอันตรายไปกำจัด เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2565 โดยบริษัท เวสต์ 2 เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	-	รูปที่ 2-15 รูปที่ 2-16 รูปที่ 2-17 รูปที่ 2-21 เอกสารแนบ 14
6. การระบายน้ำ	- จัดสร้างระบบรวบรวมน้ำฝนภายในโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว และทำความสะอาดรางระบายน้ำอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้สร้างระบบระบายน้ำฝนของโครงการเชื่อมต่อกับระบบระบายน้ำฝนของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงจัดให้มีเจ้าหน้าที่ทำความสะอาดรางระบายน้ำฝนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันการอุดตันของรางระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-13 เอกสารแนบ 10
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม	- กรณีที่โครงการต้องการแรงงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ เช่น เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย แม่บ้าน ฯลฯ ให้พิจารณาคัดเลือกแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานก่อน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้พิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่นเข้าทำงานในกรณีของงานที่ไม่ต้องการความชำนาญพิเศษ ได้แก่ เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย จัดจ้างจากบริษัท ระยองโปรดักต์ จำกัด	-	-
	- มีส่วนร่วมสนับสนุนการดำเนินกิจกรรมของชุมชนหรือหน่วยงานในพื้นที่ตามความเหมาะสม เช่น การสนับสนุนกิจกรรมตามเทศกาล ประเพณี วันสำคัญ การสนับสนุนด้านการกีฬา การศึกษา การสาธารณสุขและสาธารณประโยชน์อื่นๆ เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่างๆ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังนี้ - สนับสนุนกิจกรรมทำความสะอาดชุมชน ในวันเฉลิมพระชนมพรรษาพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-22

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์ปลา และร่วมพัฒนาบริเวณริมคลองน้ำหูก เนื่องในวันเฉลิมพระชนมพรรษาสมเด็จพระพันปีหลวง เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนมูลนิธิสยามปู้ไฉนระยอง เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - โครงการเพิ่มแสงสว่างทางธรรม วัดพยุห์ บ้านฉาง เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กตากวน-อ่าวประดู่ เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - โครงการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ให้แก่โรงพยาบาลระยอง เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน LMPT2 กับชุมชนและกลุ่มประมงในพื้นที่เทศบาล เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมอาสาทำความสะอาดศาลาการเปรียญ วัดพยุห์ บ้านฉาง เมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนกิจกรรมกีฬา ประจำปี 2565 โรงเรียนบ้านหนองแพ เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กบ้านพยุห์ เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนกิจกรรมธาราพาโชค วันลอยกระทงวัดพลา ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - บริจาคโต๊ะให้แก่ชุมชน เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 		

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าสำหรับจัดกิจกรรมวันลอยกระทง ชุมชนคลองน้ำหุ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมลอยกระทง กลุ่มประมงบ้านหนองแปบ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมห่มผ้าพระเจดีย์กลางน้ำ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับชุมชนใกล้เคียง LMPT2 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ร่วมทำบุญประเพณีลอยกระทง และสนับสนุนการสร้างโรงซ่อมเรือกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหนองแปบ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมต้นกล้าปลูกหาบริเวณเขตอนุรักษ์สัตว์น้ำทะเล กลุ่มประมงเรือเล็กพลา-อู่ตะเภาสามัคคี เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ส่งมอบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลบ้านฉาง เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้าน 10 กลุ่ม เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับชุมชนใกล้เคียง LMPT1 เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำภาคีเครือข่าย ณ กลุ่มประมงเรือเล็กหาดแสงเงิน เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 		

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนงบประมาณกิจกรรมพัฒนาพื้นที่ชุมชนร่วมกับกลุ่มปตท. เนื่องในวันพ่อแห่งชาติ ณ ชุมชนกรอกยายชา ชุมชนหนองแดงเม ชุมชนเกาะกก ชุมชนหนองน้ำเย็น ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ชุมชนหนองบัวแดง ชุมชนคลองน้ำหนู และชุมชนซอยประปา เมื่อวันที่ 4-5 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กเก้ายอด เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนบุตรหลานกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหนองแพบ เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าเทศกาลตกปลา กินปู ณ กลุ่มประมงเรือเล็กเก้ายอด เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมเทศกาลตกปลา กินปู ณ กลุ่มประมงเรือเล็กเก้ายอด เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กปากคลองตากวน เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2565 		
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อมซึ่งระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอนและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขไม่แล้วเสร็จให้แจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนปฏิบัติการรับเรื่องร้องเรียนรวมถึงช่องทางในการรับเรื่องราวร้องทุกข์และตอบข้อสงสัยของประชาชน นอกจากนี้ได้จัดให้มีการประชุมชี้แจงรายละเอียดข้อมูลโครงการ และรับฟังความคิดเห็นซึ่งกันและกันระหว่างโครงการกับทางชุมชนและกลุ่มประมงที่อยู่ใกล้เคียง กรณีมีการร้องเรียน ทางบริษัทฯ จะตรวจสอบและหาทางแก้ไขทันที หากพบว่าเป็นจริงตามที่ร้องเรียน จะแจ้งกลับให้ชุมชนทราบถึงข้อเท็จจริงและการแก้ไขปัญหาโดยทันที ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่พบข้อร้องเรียนจากชุมชนแต่อย่างใด	-	เอกสารแนบ 4

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
7. สภาพเศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	- แจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้ชุมชนได้รับทราบ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานติดตามฯ ประกอบด้วย ผู้แทนจากภาครัฐ ผู้แทนจากชุมชน และกลุ่มประมง เพื่อประชุมติดตาม ตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งให้ข้อมูลการดำเนินงานและแจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ทราบอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้จัดประชุม คณะทำงานติดตามฯ เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2565 และวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-2 เอกสารแนบ 2
	- กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหาย โดยคณะกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัทฯ จะดำเนินการพิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาทางแก้ไข กรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	-	เอกสารแนบ 4
	- ให้ดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า พ.ศ. 2553	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าสำหรับผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทในอนุญาตไฟฟ้า พ.ศ. 2553	-	เอกสารแนบ 15 เอกสารแนบ 16
	- ให้ข้อมูลการดำเนินงานโครงการต่อชุมชน ทุก 3 เดือน ผ่านทางประธานชุมชนหรือผู้แทนที่เกี่ยวข้องหรือผ่านทางช่องทาง คณะทำงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะทำงานติดตามฯ ประกอบด้วย ผู้แทนจากภาครัฐ ผู้แทนจากชุมชน และกลุ่มประมง เพื่อประชุมติดตาม ตรวจสอบการดำเนินงานของโครงการ พร้อมทั้งให้ข้อมูลการดำเนินงานและแจ้งผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการให้ทราบอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้จัดประชุม คณะทำงานติดตามฯ เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2565 และวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-2 เอกสารแนบ 2

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย	ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย - ออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยตามข้อกำหนดของระบบตรวจจับและป้องกันระงับอัคคีภัยตามกฎหมาย เช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงานปี พ.ศ. 2552 และแนวทางของ NFPA (National Fire Protection Associations) ซึ่งเป็นแนวทางสำหรับการปฏิบัติเพื่อป้องกันอัคคีภัยในโรงผลิตไฟฟ้าทั่วไป	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัยตามข้อกำหนดของระบบตรวจจับและป้องกันระงับอัคคีภัยตามกฎหมายเช่น ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การป้องกันและระงับอัคคีภัยในโรงงานปี พ.ศ. 2552 และแนวทางของ NFPA (National Fire Protection Associations)	-	รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 รูปที่ 2-26 เอกสารแนบ 17 เอกสารแนบ 18
	- ออกแบบปั๊มดับเพลิงและระบบจ่ายน้ำหลัก หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ ระบบกระจายน้ำดับเพลิง ระบบกระจายน้ำฝอยแบบยึดอยู่กับที่ ระบบโฟม เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ตามแนวทาง NFPA	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งปั๊มดับเพลิงและระบบจ่ายน้ำหลัก หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ ระบบกระจายน้ำดับเพลิง ระบบกระจายน้ำฝอยแบบยึดอยู่กับที่ ระบบโฟม เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง ระบบตรวจจับ และสัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้ตามแนวทาง NFPA โดยระบบดับเพลิงได้ถูกติดตั้งให้ครอบคลุมทั้งพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 รูปที่ 2-26 เอกสารแนบ 17
	การจัดการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย - จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม สำหรับพนักงานตามลักษณะงานและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกคน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-10 เอกสารแนบ 19
	- จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้เพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับประเภทงานให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ	-	รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 20

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีมาตรการป้องกันในการทำงานของพนักงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง เช่น พื้นที่ที่มีฝุ่นละออง ความร้อน เสียงดัง เป็นต้น จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ และจัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลให้กับพนักงานอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับการทำงานแต่ละประเภท พร้อมทั้งได้มอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาดูแลกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	-	รูปที่ 2-9 รูปที่ 2-10 เอกสารแนบ 8 เอกสารแนบ 19 เอกสารแนบ 20
	- จัดทำแผนบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ (โดยเฉพาะอุปกรณ์ความปลอดภัย) ในเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance) เพื่อให้อุปกรณ์ข้างต้นทำงานได้อย่างปกติอย่างต่อเนื่อง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาทำหน้าที่ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยการใช้ระบบ SAP ในการติดตาม เพื่อให้อุปกรณ์ทำงานได้อย่างปกติและต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8
	- จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรม เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานของพนักงาน (Work Instruction) ในแต่ละกิจกรรมของโครงการ เพื่อให้เกิดความปลอดภัยและควบคุมความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงาน นอกจากนี้ได้จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัย รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย ให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-10 เอกสารแนบ 19 เอกสารแนบ 21

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหาอุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ทั้งนี้ เพื่อวิเคราะห์ ศึกษาและทบทวนเพื่อป้องกันอันตรายหรือค้นหาปัญหาที่อาจเกิดขึ้นในทุกกรณีที่สามารถทำให้เกิดอันตรายร้ายแรงได้พร้อมทั้งหาแนวทางป้องกัน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการประเมินความเสี่ยงระหว่างบริษัทรับเหมาและโครงการในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียด ซึ่งได้ศึกษาและวิเคราะห์สมมติฐานการประเมินอันตรายร้ายแรงและกรณีศึกษา ลักษณะและลำดับเหตุการณ์ในการเกิดอันตรายร้ายแรง และเกณฑ์ระดับความรุนแรง เพื่อประเมินระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วของสารออกจากระบบท่อลำเลียงต่างๆ ในแต่ละกรณีศึกษาไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก
	- กำหนดให้ใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว โดยองค์ประกอบของแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน อย่างน้อยประกอบด้วย โครงสร้างผู้ปฏิบัติงานตามแผนฉุกเฉิน หน้าที่และความรับผิดชอบ และแผนการติดต่อสื่อสาร แผนผังการโต้ตอบเหตุฉุกเฉิน และแผนการฟื้นฟูภายหลังการเกิดเหตุ ผังขั้นตอนการดำเนินงานกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินของโครงการปฏิบัติเมื่อเกิดอุบัติเหตุและอัคคีภัยของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน เพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2565	-	เอกสารแนบ 18
	- กำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน เพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-27 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 22

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
8. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ)	- ให้มีการเก็บข้อมูล จดบันทึกสถิติอุบัติเหตุต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการทำงาน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีการบันทึกและรายงานเหตุการณ์ การสืบสวนหาสาเหตุ การกำหนดมาตรการแก้ไขและปรับปรุง ในกรณีที่เกิดอุบัติเหตุ โครงการจะมีการรายงานลำดับเหตุการณ์การสืบสวนหาสาเหตุ การกำหนดมาตรการแก้ไขและปรับปรุง ซึ่งจะมีการรายงานอุบัติเหตุ/เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุใน Incident report web ในระบบ Intranet ของบริษัทฯ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่พบว่ามีอุบัติเหตุเกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการ	-	รูปที่ 2-27 เอกสารแนบ 23
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ	- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎกระทรวง พ.ศ. 2549 เรื่อง กำหนดมาตรฐานในการบริหารและการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับความร้อน แสงสว่าง และเสียง (ปัจจุบันใช้กฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2559)	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ตรวจวัดระดับความร้อน แสงสว่าง และระดับเสียงในสถานประกอบการ ระหว่างวันที่ 28-29 เมษายน พ.ศ. 2565 ในพื้นที่โครงการตามกฎกระทรวง เรื่องกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน พ.ศ. 2559 (รายละเอียดผลการติดตามตรวจสอบแสดงไว้ในบทที่ 3) พร้อมทั้งจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับประเภทงานให้กับพนักงานอย่างเพียงพอ สำหรับการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี พ.ศ. 2565 บริษัทฯ มีจัดการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-3 รูปที่ 2-9 เอกสารแนบ 24 เอกสารแนบ 25
	- กำหนดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานใหม่และการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีโดยการตรวจสุขภาพของพนักงานให้ปฏิบัติตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด เช่น กฎกระทรวงแรงงาน และประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เป็นต้น	บริษัทฯ มีจัดการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 26 กันยายน พ.ศ. 2565	-	เอกสารแนบ 25

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	- กำหนดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในโครงการสำหรับพนักงาน และมีแผนการประสานงานกับหน่วยงานในพื้นที่ในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย พร้อมทั้งจัดหาสถานพยาบาลภายนอกสำหรับพนักงานของโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อการให้บริการของสถานพยาบาลในชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดให้มีห้องปฐมพยาบาล และจัดให้มีพยาบาลในการตรวจรักษาโรค ระหว่างเวลา 08:30-17:30 น. ทุกวันจันทร์ถึงศุกร์ รวมถึงได้มีการประสานงานกับโรงพยาบาลกรุงเทพระยองในกรณีที่ส่งต่อผู้ป่วย ทั้งนี้ อุปกรณ์ปฐมพยาบาลที่จัดเตรียมได้ตรวจสอบให้เป็นไปตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2548	-	รูปที่ 2-28 รูปที่ 2-29 เอกสารแนบ 26 เอกสารแนบ 27 เอกสารแนบ 28
	- สนับสนุนหน่วยงานสาธารณสุขในด้านความพร้อมของสถานบริการ และศักยภาพของบุคลากร รวมทั้งสนับสนุนกิจกรรมส่งเสริม พันฟู ป้องกัน และการดูแลสุขภาพของชุมชนเป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้สนับสนุนด้านสาธารณสุข ประจำปี พ.ศ. 2565 ดังนี้ - สนับสนุนชุดยังชีพกักตัวให้แก่โรงพยาบาลเฉลิมพระเกียรติ ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนสิ่งของสำหรับผู้กักตัวจากเชื้อไวรัสโควิด-19 ให้แก่เทศบาลมาตาพุด เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนชุดตรวจโควิด-19 ให้กับคามิลเลียนโซเซียล เซ็นเตอร์ ระยอง เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565	-	-
	- จัดให้มีแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินระดับโรงงานอุตสาหกรรม/สถานประกอบการ และกำหนดให้มีการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินก่อนเปิดดำเนินโครงการ ฝึกซ้อมอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-27 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 22
	- ฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง รวมทั้งต้องมีการปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้ทันสมัยอย่างสม่ำเสมอ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการ โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการซ้อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-27 เอกสารแนบ 18 เอกสารแนบ 22

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	- การซ่อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชนควรมีการแจ้งให้ทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ เมื่อมีการซ่อมแผนฉุกเฉินที่อาจเกี่ยวข้องกับชุมชน บริษัทฯ จะแจ้งให้ชุมชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการรับทราบล่วงหน้าผ่านช่องทางต่างๆ เช่น ป้ายประกาศ วิทยุชุมชน และเสียงตามสาย เป็นต้น โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการซ่อมแผนอพยพหนีไฟประจำปีร่วมกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-27 เอกสารแนบ 22
	- หลังจากการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินต้องมีการสรุปผลการฝึกซ้อมโดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จะการสรุปผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินทุกครั้ง หลังการฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน โดยเฉพาะข้อบกพร่องที่เกิดขึ้น เพื่อนำข้อมูลดังกล่าวมาใช้ปรับปรุงแผนปฏิบัติการฉุกเฉินให้สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพมากขึ้น	-	เอกสารแนบ 18 -
	- จัดทำแผนฉุกเฉินของโครงการให้สอดคล้องกับสำนักงานนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการร่วมมือในการอพยพ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งได้กำหนดให้สอดคล้องกับแผนฉุกเฉินจังหวัดระยอง สำนักงานท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ทั้งในส่วนของการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินที่ระดับต่างๆ การให้ความช่วยเหลือ การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการร่วมมือในการอพยพ	-	เอกสารแนบ 18
	- กำหนดให้มีแผนการสื่อสารเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินระดับโรงงานอุตสาหกรรม/สถานประกอบการ โดยอย่างน้อยต้องประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการอพยพ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ซึ่งประกอบด้วย การแจ้งเหตุ การฝึกซ้อม และการอพยพ	-	เอกสารแนบ 18

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
9. สาธารณสุข และ สุขภาพ (ต่อ)	- มีกิจกรรมการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล เพื่อให้สามารถใช้งานได้ อย่างถูกต้องทุกปี	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัย รวมถึงข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย และการใช้อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล ให้แก่พนักงานใหม่ทุกคนก่อนเข้าไปทำงานในพื้นที่โครงการ รวมถึงจัดทำคู่มือ ด้านความปลอดภัยขนาดพกพาแจกให้แก่พนักงานทุกคน	-	รูปที่ 2-10
10. อันตรายร้ายแรง	- จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบายอากาศได้ดี	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีสถานีควบคุมความดันและตรวจวัด ปริมาตรก๊าซธรรมชาติ (Metering Station) อยู่ในพื้นที่เปิดโล่งมีการระบาย อากาศได้ดี	-	รูปที่ 2-31
	- กำหนดให้มีระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจากห้องควบคุม ส่วนกลาง หากตรวจพบว่าระบบเกิดการรั่วไหล	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบการตรวจสอบการรั่วไหลด้วย ระบบ Fire & Gas detector (F&G) ครอบคลุมพื้นที่กระบวนการผลิต ซึ่งจะเชื่อมต่อสัญญาณกับ CCR ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมทั้งหากเกิดเหตุการณ์รั่วไหล ระบบหรืออุปกรณ์ที่สามารถตัดระบบจาก ห้องควบคุมส่วนกลางได้ทันที	-	รูปที่ 2-23 เอกสารแนบ 17
	- กำหนดให้มีการออกแบบระบบลำเลียงสารที่ติดไฟโดยให้มีข้อต่อ และหน้าแปลนน้อยที่สุด เพื่อลดโอกาสเกิดการรั่วไหลของก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ออกแบบระบบลำเลียงสารที่ติดไฟ โดยให้ มีข้อต่อและหน้าแปลนน้อยที่สุด ประกอบกับการใช้งานของสารเคมีทั้งหมด จะอยู่ในระบบปิด ทำให้ลดโอกาสเกิดการรั่วไหลของก๊าซ พร้อมทั้งประเมิน ระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วของสารออกจากระบบ ท่อลำเลียงต่างๆ ในแต่ละกรณีศึกษา พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและ นำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการศึกษา HAZOP ในช่วงการออกแบบรายละเอียดของโครงการ พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและนำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มีการศึกษา HAZOP ในช่วงการออกแบบรายละเอียดของโครงการ ซึ่งได้ศึกษาและวิเคราะห์สมมติฐานการประเมินอันตรายร้ายแรงและกรณีศึกษา ลักษณะและลำดับเหตุการณ์ในการเกิดอันตรายร้ายแรง และเกณฑ์ระดับความรุนแรง เพื่อประเมินระดับอันตรายและพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากการรั่วของสารออกจากระบบท่อลำเลียงต่างๆ ในแต่ละกรณีศึกษา พร้อมทั้งสรุปผลการศึกษาและนำเสนอตัวอย่างกรณีเกิดผลกระทบสูงสุดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบจาก สำนักงาน กกพ. ตามหนังสือเลขที่ สกพ. 5502/12823 ลงวันที่ 24 ตุลาคม พ.ศ. 2562	-	ภาคผนวก ก
	- ติดตั้งเครื่องมือตรวจจับการรั่วไหลไว้บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต เช่น Gas Detector เป็นต้น เพื่อแจ้งเตือนกรณีเกิดการรั่วไหล	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบการตรวจสอบการรั่วไหลด้วยระบบ Fire & Gas detector (F&G) ไว้บริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต เพื่อแจ้งเตือนกรณีเกิดการรั่วไหล	-	รูปที่ 2-23 เอกสารแนบ 18
	- การออกแบบระบบป้องกันอัคคีภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานของ American Petroleum Institutes (API) และมาตรฐานของ National Fire Protection Association (NFPA) ประเทศสหรัฐอเมริกาซึ่งเป็นมาตรฐานสากลที่เป็นที่ยอมรับกันทั่วไป และเป็นไปตามมาตรฐานของประเทศไทยตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบป้องกันอัคคีภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานของ API และมาตรฐานของ NFPA ประเทศสหรัฐอเมริกา และเป็นไปตามมาตรฐานของประเทศไทยตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด	-	รูปที่ 2-23 รูปที่ 2-24 รูปที่ 2-25 รูปที่ 2-26 เอกสารแนบ 17
	- จัดให้มีแผนบำรุงรักษาในเชิงป้องกัน รวมถึงการตรวจสอบสภาพท่อและความเรียบร้อยของระบบท่อภายในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกัน รวมถึงมอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาทำหน้าที่ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรต่างๆ ให้อยู่ในสภาพดีพร้อมใช้งานอยู่เสมอ โดยการใช้ระบบ SAP ในการจัดการงาน เพื่อให้อุปกรณ์ทำงานได้อย่างปกติและต่อเนื่อง	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- การประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรม	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้โครงการใช้แผนปฏิบัติการฉุกเฉินเพื่อตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินในพื้นที่โครงการร่วมกันกับสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว รวมถึงกำหนดให้การประสานงานกับหน่วยงานภายใน/ภายนอกให้ปฏิบัติตามระดับของแผนปฏิบัติการฉุกเฉินของโครงการและนิคมอุตสาหกรรมฯ	-	เอกสารแนบ 18
	- กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายกรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ กำหนดให้มีมาตรการในการชดเชยค่าเสียหายโดยคณะกรรมการพิจารณาข้อร้องเรียนของบริษัทฯ จะดำเนินการพิจารณาข้อร้องเรียน ตรวจสอบสาเหตุ และหาทางแก้ไข กรณีเกิดผลกระทบจากโครงการต่อพนักงาน ผู้รับเหมา และประชาชน	-	เอกสารแนบ 4
	- ร่วมมือกับหน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยและสถานีตำรวจในท้องที่ เพื่อจัดเตรียมคณะทำงานที่สามารถเรียกได้ทันทีเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินจากท่อก๊าซ	ปฏิบัติตามมาตรการ เนื่องจากโครงการตั้งอยู่ภายในพื้นที่สถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว บริษัทฯ ได้ประสานงานกับหน่วยงานท้องถิ่น และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่างๆ ในพื้นที่ก่อนเปิดดำเนินการโครงการ ของสถานีสับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว เพื่อขอความอนุเคราะห์ให้ความช่วยเหลือตลอดระยะเวลาการดำเนินงานโครงการเรียบร้อยแล้ว	-	เอกสารแนบ 29
	- จัดให้มีพนักงานเดินตรวจตราในกระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้หน่วยงานบำรุงรักษาตรวจตรากระบวนการผลิตเพื่อตรวจสอบความผิดปกติของเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ เป็นประจำ รวมถึงตรวจสอบสภาพของเครื่องจักรและอุปกรณ์เป็นประจำทุกเดือน	-	เอกสารแนบ 7 เอกสารแนบ 8
	- จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมีและมีป้ายแจ้งรายละเอียดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีทุกชนิดที่มีการใช้งานมาไว้ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ที่มีการจัดเก็บสารเคมีและติดตั้งป้ายแจ้งรายละเอียดไว้ที่ภาชนะบรรจุสารเคมีทุกชนิด	-	รูปที่ 2-30 เอกสารแนบ 11

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
10. อันตรายร้ายแรง (ต่อ)	- กำหนดให้มีการจัดฝึกอบรมพนักงานเกี่ยวกับอันตรายจากการ ขนถ่ายและการรั่วไหลของสารเคมี รวมทั้งแนวทางแก้ไข	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ จัดให้มีการฝึกอบรมด้านความปลอดภัยให้ พนักงานทุกคน โดยกรณีที่เกิดการรั่วไหลของสารเคมี จะปฏิบัติตามแผน ควบคุมภาวะฉุกเฉินกรณีการรั่วไหลของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว	-	รูปที่ 2-10 เอกสารแนบ 18
11. พื้นที่สีเขียว	- ตัดแต่งกำจัดวัชพืช ได้แก่ การตัดแต่งกิ่งต้นไม้ยืนต้น ไม้พุ่ม ไม้คลุม ดิน ตามรูปลักษณะของต้นไม้ชนิดนั้นๆ เดือนละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้างบริษัท เอ็น เอ็ม วี จำกัด ดูแลต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอ	-	รูปที่ 2-32 รูปที่ 2-33
	- ให้อุปกรณ์ไม้หลังตัดแล้ว เดือนละ 1 ครั้ง	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้างบริษัท เอ็น เอ็ม วี จำกัด ดูแลต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอ	-	รูปที่ 2-32 รูปที่ 2-33
	- ปลุกต้นไม้ทดแทนกรณีต้นไม้ตาย ภายใน 1 เดือน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จ้างบริษัท เอ็น เอ็ม วี จำกัด ดูแลต้นไม้ และพื้นที่สีเขียวของโครงการให้มีสภาพดีและสวยงามอยู่เสมอโดยหาก พบว่าต้นไม้ตาย จะทำการปลุกต้นไม้ทดแทน ภายใน 1 เดือน	-	รูปที่ 2-32 รูปที่ 2-33
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์	แผนชุมชนสัมพันธ์ - ให้การช่วยเหลือสนับสนุนและร่วมกิจกรรมของชุมชนตามความ เหมาะสม เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เป็นการตอบแทนชุมชนและ สังคม เช่น กิจกรรมของชุมชน กิจกรรมดูแลสิ่งแวดล้อม กิจกรรม สนับสนุนการศึกษา กิจกรรมพัฒนาสาธารณสุข กิจกรรมส่งเสริม ทางศาสนา เพื่อก่อให้เกิดสัมพันธภาพที่ดีกับชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้าน ต่างๆ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังนี้ - สนับสนุนกิจกรรมทำความสะอาดชุมชน ในวันเฉลิม พระชนมพรรษาพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์ปลา และร่วมพัฒนาบริเวณริมคลอง น้ำหูก เนื่องในวันเฉลิมพระชนมพรรษาสมเด็จพระพันปีหลวง เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนมูลนิธิสยามปุณนิระยอง เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม พ.ศ. 2565	-	รูปที่ 2-22

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการเพิ่มแสงสว่างทางธรรม วัดพยุห บ้านฉาง เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กตากวน-อ่าวประตุ เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - โครงการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ให้แก่โรงพยาบาลระยอง เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน LMPT2 กับชุมชนและกลุ่มประมงในพื้นที่เทศบาล เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมอาสาทำความสะอาดศาลาการเปรียญ วัดพยุห บ้านฉาง เมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนกิจกรรมกีฬา ประจำปี 2565 โรงเรียนบ้านหนองแพบ เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กบ้านพยุห เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนกิจกรรมธาราพาโชค วันลอยกระทงวัดพลา ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - บริจาคโต๊ะให้แก่ชุมชน เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าสำหรับจัดกิจกรรมวันลอยกระทงชุมชนคลองน้ำหู เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 		

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมลอยกระทง กลุ่มประมงบ้านหนองแฟบ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมห่มผ้าพระเจดีย์กลางน้ำ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับชุมชนใกล้เคียง LMPT2 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ร่วมทำบุญประเพณีลอยกระทง และสนับสนุนการสร้างโรงซ่อมเรือกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหนองแฟบ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมต้นกล้าปิงหาบริเวณเขตอนุรักษ์สัตว์น้ำทะเล กลุ่มประมงเรือเล็กพลา-อุตะเภาสามัคคี เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ส่งมอบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลบ้านฉาง เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้าน 10 กลุ่ม เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับชุมชนใกล้เคียง LMPT1 เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำภาคีเครือข่าย ณ กลุ่มประมงเรือเล็กหาดแสงเงิน เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงบประมาณกิจกรรมพัฒนาพื้นที่ชุมชนร่วมกับกลุ่มปตท. เนื่องในวันพ่อแห่งชาติ ณ ชุมชนกรอกยายชา ชุมชนหนองแดงเม ชุมชนเกาะกก ชุมชนหนองน้ำเย็น ชุมชนตากวน- 		

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)		<p>อ่าวประดู่ ชุมชนหนองบัวแดง ชุมชนคลองน้ำหูก และชุมชน ชอยประปา เมื่อวันที่ 4-5 ธันวาคม พ.ศ. 2565</p> <ul style="list-style-type: none"> - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็ก เก้ายอด เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนบุตรหลานกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้าน หนองแพบ เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าเทศกาลตกปลา กิโนปู ณ กลุ่มประมง เรือเล็กเก้ายอด เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมเทศกาลตกปลา กิโนปู ณ กลุ่มประมงเรือเล็ก เก้ายอด เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็ก ปากคลองตากวน เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2565 		
	- มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานในชุมชนให้มากที่สุดเท่าที่จะสามารถ ดำเนินการได้เพื่อลดปัญหาด้านสังคม การว่างงานและการอพยพ แรงงานเข้ามาในพื้นที่ และเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของ ชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีนโยบายรับแรงงานในท้องถิ่นเข้าทำงาน สำหรับงานที่ไม่ต้องการความสามารถเฉพาะทาง ได้แก่ เจ้าหน้าที่รักษาความ ปลอดภัย จัดจ้างจากบริษัท ระยองโปรดักส์ จำกัด เป็นต้น นอกจากนี้บริษัทฯ มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านอยู่ในจังหวัดระยอง จำนวน 64 คน จากพนักงาน ทั้งหมด 211 คน คิดเป็น 30.33% (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565)	-	-
	- มีนโยบายพิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่นเป็นลำดับแรก เพื่อลดปัญหา ด้านสังคม การว่างงาน และการอพยพแรงงานเข้ามาในพื้นที่ รวมถึงเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีนโยบายรับแรงงานในท้องถิ่นเข้าทำงาน สำหรับงานที่ไม่ต้องการความสามารถเฉพาะทาง ได้แก่ เจ้าหน้าที่รักษา ความปลอดภัย จัดจ้างจากบริษัท ระยองโปรดักส์ จำกัด นอกจากนี้ บริษัทฯ มีพนักงานที่มีทะเบียนบ้านอยู่ในจังหวัดระยอง จำนวน 64 คน จาก พนักงานทั้งหมด 211 คน คิดเป็น 30.33% (ข้อมูล ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565)	-	-

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	- จัดกิจกรรมส่งเสริมด้านการศึกษา เช่น มอบทุนการศึกษาให้นักเรียนที่ขาดแคลนโอกาสทางการศึกษาการจัดซื้ออุปกรณ์การเรียนการสอนให้แก่โรงเรียนต่างๆ เป็นต้น	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนด้านการศึกษา ประจำปี พ.ศ. 2565 ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนเทศบาลมาตาพุด ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 17 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่โรงเรียนระยองวิทยาคม นิคมอุตสาหกรรม ร่วมกับกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนการศึกษาให้แก่บุตรหลานชุมชนและกลุ่มประมงเรือเล็ก ระหว่างเดือนเมษายน-พฤษภาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนทุนบุตรหลานกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหนองแปบ เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2565 	-	รูปที่ 2-22
	- ร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและภาคประชาชน ตลอดจนผู้นำชุมชนในท้องถิ่น ในการจัดกิจกรรมเพื่อสร้างสัมพันธ์ที่ดีระหว่างโรงไฟฟ้ากับชุมชนอย่างหลากหลาย เช่น กิจกรรมปีใหม่ วันเด็ก วันสงกรานต์ ลอยกระทง งานทำบุญทอดกฐิน งานทำบุญทอดผ้าป่า เป็นต้น เพื่อสร้างความสัมพันธ์และพึงพาด้านระหว่างโครงการกับชุมชน	ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ มีการสนับสนุนกิจกรรมของชุมชนในด้านต่างๆ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนกิจกรรมทำความสะอาดชุมชน ในวันเฉลิมพระชนมพรรษาพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์ปลา และร่วมพัฒนาบริเวณริมคลองน้ำหุ เนื่องในวันเฉลิมพระชนมพรรษาสมเด็จพระพันปีหลวง เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนมูลนิธิสยามปู้ไฉนระยอง เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - โครงการเพิ่มแสงสว่างทางธรรม วัดพยุข บ้านฉาง เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2565 	-	รูปที่ 2-22

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กตากวน-อ่าวประตุ เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2565 - โครงการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ให้แก่โรงพยาบาลระยอง เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน LMPT2 กับชุมชนและกลุ่มประมงในพื้นที่เทศบาล เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมอาสาทำความสะอาดศาลาการเปรียญ วัดพยุห บ้านฉาง เมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนกิจกรรมกีฬา ประจำปี 2565 โรงเรียนบ้านหนองแพบ เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กบ้านพยุห เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนกิจกรรมธาราพาโชค วันลอยกระทงวัดพลา ประจำปี 2565 เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2565 - บริจาคโต๊ะให้แก่ชุมชน เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าสำหรับจัดกิจกรรมวันลอยกระทงชุมชนคลองน้ำหู เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมลอยกระทง กลุ่มประมงบ้านหนองแพบ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมห่มผ้าพระเจดีย์กลางน้ำ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 		

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับชุมชนใกล้เคียง LMPT2 เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ร่วมทำบุญประเพณีลอยกระทง และสนับสนุนการสร้างโรงซ่อมเรือกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหนองแปบ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมต้นกล้าปลูกหาบริเวณเขตอนุรักษ์สัตว์น้ำทะเล กลุ่มประมงเรือเล็กพลา-อุตะเภาสัมคี่ เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ส่งมอบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลบ้านฉาง เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้าน 10 กลุ่ม เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับชุมชนใกล้เคียง LMPT1 เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำภาคีเครือข่าย ณ กลุ่มประมงเรือเล็กหาดแสงเงิน เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 - สนับสนุนงบประมาณกิจกรรมพัฒนาพื้นที่ชุมชนร่วมกับกลุ่มปตท. เนื่องในวันพ่อแห่งชาติ ณ ชุมชนกรอกยายชา ชุมชนหนองแตงเม ชุมชนเกาะกก ชุมชนหนองน้ำเย็น ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ชุมชนหนองบัวแดง ชุมชนคลองน้ำหนู และชุมชนซอยประปา เมื่อวันที่ 4-5 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กเก้ายอด เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2565 		

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)		<ul style="list-style-type: none"> - สนับสนุนทุนบุตรหลานกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหนองแฟบ เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าเทศกาลตกปลา กินปู ณ กลุ่มประมงเรือเล็กเก้ายอด เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมเทศกาลตกปลา กินปู ณ กลุ่มประมงเรือเล็กเก้ายอด เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2565 - ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กปากคลองตากวน เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2565 		
	<p>แผนการมีส่วนร่วมและประชาสัมพันธ์เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจต่อชุมชน</p> <p>ประเด็นสื่อสาร</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผลการดำเนินงาน/ปฏิบัติงานของโครงการ - มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ - กิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนหรือพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ - แจ้งช่องทางในการติดต่อสื่อสารหากมีข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะ <p>รูปแบบและช่องทาง</p> <ul style="list-style-type: none"> - การเยี่ยมเยียน/พบปะพูดคุย - การเข้าร่วมในการประชุมคณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการฯ - การเผยแพร่ผ่านทางสื่อท้องถิ่น ทั้งโทรทัศน์ วิทยุ และสิ่งพิมพ์อีเมล 	<p>ปฏิบัติตามมาตรการ บริษัทฯ ได้จัดตั้งคณะกรรมการติดตามฯ ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนจากฝ่ายต่างๆ ได้แก่ ผู้แทนจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ผู้แทนจากชุมชนบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการ และผู้แทนจากบริษัทฯ ตามที่รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ กำหนดเพื่อรับฟังความคิดเห็นการดำเนินการและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบดังกล่าว กิจกรรมความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชนหรือพื้นที่ที่อาจได้รับผลกระทบ จากโครงการ รวมถึงรับฟังและแลกเปลี่ยนความคิดเห็น/ ข้อเสนอแนะจากชุมชนเพื่อนำมาปรับปรุง/แก้ไขการดำเนินการของโครงการทุก 3 เดือน ทั้งนี้ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทฯ ได้จัดประชุมคณะกรรมการติดตามฯ เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2565 และวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2565 รวมถึงมีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลโครงการฯ ต่อสาธารณชนทางเว็บไซต์ http://www.pttng.com ทั้งนี้ ทีมงานมวลชนสัมพันธ์ของบริษัทฯ จะเพิ่มความถี่และพื้นที่ที่ประชาสัมพันธ์ให้มากขึ้นหากมีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดผลกระทบกับชุมชน</p>	-	รูปที่ 2-2 รูปที่ 2-34 เอกสารแนบ 2

ตารางที่ 2-2 (ต่อ) ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator)
ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

องค์ประกอบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ	ข้อเสนอแนะ/ปัญหา อุปสรรค การแก้ไข	เอกสารอ้างอิง
12. การมีส่วนร่วมของ ประชาชนและการ ประชาสัมพันธ์ (ต่อ)	<p>สื่อประชาสัมพันธ์</p> <ul style="list-style-type: none"> - เอกสารชี้แจงโครงการ (สไลด์นำเสนอ ชุดข้อมูลโครงการ แผ่นพับ ฯลฯ) - บอร์ดนิทรรศการ/ประชาสัมพันธ์เพื่อเผยแพร่ข้อมูลในชุมชน - แผ่นพับ/บทความ/สื่อบทโทรทัศน์และวิทยุ เป็นต้น - เว็บไซต์ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด 			



การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ



การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจาก
ปล่องระบายมลสาร



การติดตามตรวจสอบด้านเสียง



การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ



รูปที่ 2-3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีนรีบ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565



การติดตามตรวจสอบความร้อน แสงสว่าง และระดับเสียงในสถานประกอบการ ตามกฎกระทรวงฯ

รูปที่ 2-3 (ต่อ) การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



รูปที่ 2-4 ศูนย์รับเรื่องร้องเรียนของโครงการ (CCR)

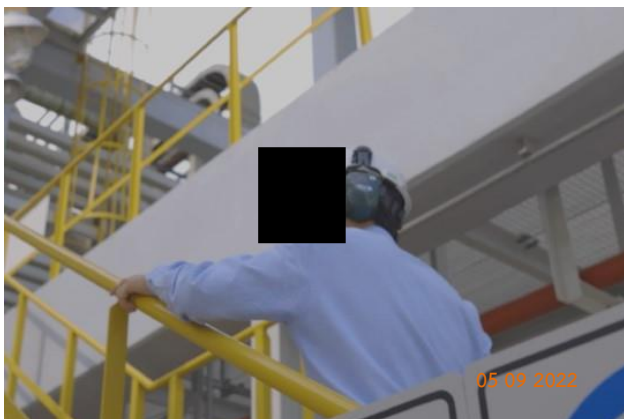


รูปที่ 2-5 ปล่องระบายมลสาร



รูปที่ 2-6 เครื่องมือควบคุมระบบตรวจสอบมลพิษทางอากาศ
แบบต่อเนื่อง (CEMs)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565



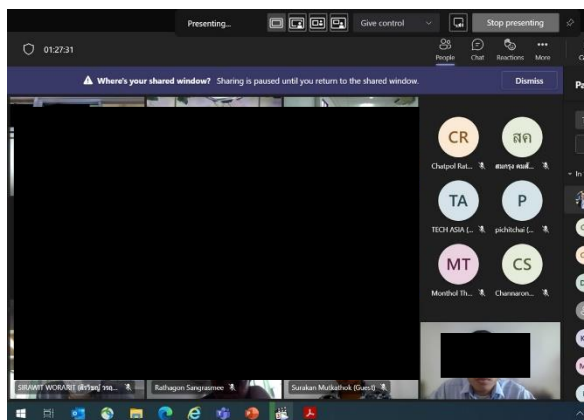
รูปที่ 2-7 พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-8 ป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียงดัง



รูปที่ 2-9 อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จัดเตรียมไว้ในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-10 การอบรมความปลอดภัย



รูปที่ 2-11 ระบบบำบัดน้ำเสียแบบชีวภาพ
ของสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว



รูปที่ 2-12 ระบบแยกน้ำมันของสถานีรับ-จ่าย
ก๊าซธรรมชาติเหลว



รูปที่ 2-13 รางระบายน้ำฝนภายในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-14 การนำน้ำเสียที่ผ่านการบำบัดแล้วมารดน้ำต้นไม้
(Zero Discharge)



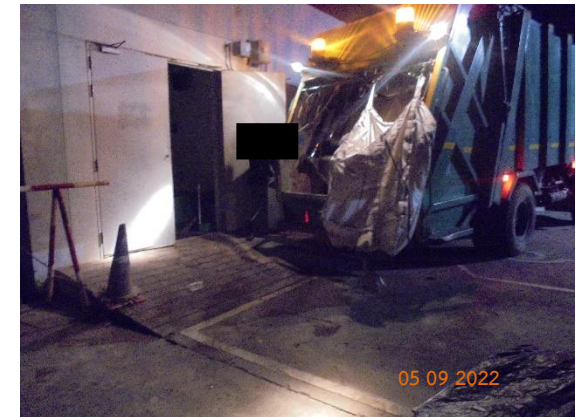
รูปที่ 2-15 ภาชนะมูลฝอยแบบแยกประเภท



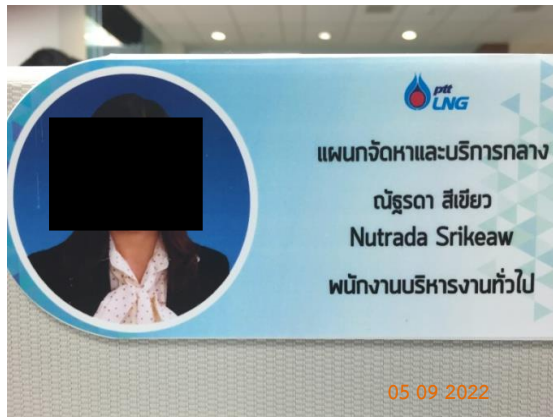
รูปที่ 2-16 การจัดเก็บขยะรีไซเคิล



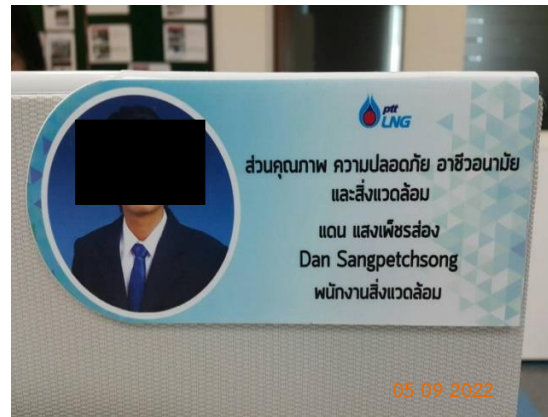
รูปที่ 2-17 อาคารรวบรวมของเสีย



รูปที่ 2-18 การกำจัดขยะมูลฝอย
โดยเทศบาลเมืองมาบตาพุด



รูปที่ 2-19 เจ้าหน้าที่ที่ดูแลด้านการจัดการรวบรวม
ขยะมูลฝอย



รูปที่ 2-20 เจ้าหน้าที่ที่ดูแลด้านการจัดการรวบรวม
กากของเสียอันตราย



รูปที่ 2-21 การขนส่งของเสียอันตรายไปกำจัด
เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนกิจกรรมทำความสะอาดชุมชน ในวันเฉลิมพระชนมพรรษา
พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว ประจำปี 2565
เมื่อวันที่ 28 กรกฎาคม พ.ศ. 2565



ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์ปลา และร่วมพัฒนาบริเวณริมคลองน้ำหูก
เนื่องในวันเฉลิมพระชนมพรรษาสมเด็จพระพันปีหลวง
เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2565
รูปที่ 2-22 กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



สนับสนุนมูลนิธิสยามปุณนิระยอง เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม พ.ศ. 2565



โครงการเพิ่มแสงสว่างทางธรรม วัดพยุห์ บ้านฉาง
เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม พ.ศ. 2565



ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กตากวน-อ่าวประดู่ เมื่อ
วันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2565



โครงการติดตั้งแผงพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา ให้แก่โรงพยาบาลระยอง เมื่อ
วันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565



กิจกรรมเปิดบ้าน LMPT2 กับชุมชนและกลุ่มประมงในพื้นที่เทศบาล
เมื่อวันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2565



กิจกรรมอาสาทำความสะอาดศาลาการเปรียญ วัดพยุห์ บ้านฉาง
เมื่อวันที่ 23 กันยายน พ.ศ. 2565



สนับสนุนกิจกรรมกีฬา ประจำปี 2565 โรงเรียนบ้านหนองแพบ
เมื่อวันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-22 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กบ้านพูน
เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนกิจกรรมธาราพาโขด วันลอยกระทงวัดพลา ประจำปี 2565
เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม พ.ศ. 2565



บริจาคโต๊ะให้แก่ชุมชน เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าสำหรับจัดกิจกรรมวันลอยกระทง ชุมชนคลองน้ำหู เมื่อ
วันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมลอยกระทง กลุ่มประมงบ้านหนองแพบ เมื่อ
วันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



สนับสนุนงบประมาณจัดกิจกรรมห่มผ้าพระเจดีย์กลางน้ำ
เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-22 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับชุมชนใกล้เคียง LMPT2
เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



ร่วมทำบุญประเพณีลอยกระทง และสนับสนุนการสร้างโรงซ่อมเรือ
กลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหนองแฟบ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



กิจกรรมต้นกล้าป้องกันหาบริเวณเขตอนุรักษ์สัตว์น้ำทะเล กลุ่มประมง
เรือเล็กพลา-อุตะเภาสามัคคี เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



ส่งมอบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับโรงพยาบาลบ้านฉาง
เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้าน 10 กลุ่ม เมื่อ
วันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



กิจกรรมเปิดบ้าน PTTLNG ต้อนรับชุมชนใกล้เคียง LMPT1
เมื่อวันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-22 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำภาคีเครือข่าย
ณ กลุ่มประมงเรือเล็กหาดแสงเงิน เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565



สนับสนุนงบประมาณกิจกรรมพัฒนาพื้นที่ชุมชนร่วมกับกลุ่ม ปตท.
เนื่องในวันพ่อแห่งชาติ ณ ชุมชนกรอกยายชา ชุมชนหนองแตงเม ชุมชนเกาะกก
ชุมชนหนองน้ำเย็น ชุมชนตากวน-อ่าวประดู่ ชุมชนหนองบัวแดง ชุมชนคลอง
น้ำหู และชุมชนซอยประปา เมื่อวันที่ 4-5 ธันวาคม พ.ศ. 2565



ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กท้ายอด
เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนทุนบุตรหลานกลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหนองแพบ
เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2565



สนับสนุนเครื่องใช้ไฟฟ้าเทศบาลตึกปลา กิโนปู ณ กลุ่มประมงเรือเล็ก
ท้ายอด เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2565



ร่วมกิจกรรมเทศกาลตกปลา กิโนปู ณ กลุ่มประมงเรือเล็กท้ายอด
เมื่อวันที่ 18 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-22 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ ณ กลุ่มประมงเรือเล็กปากคลองตากวน
เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม พ.ศ. 2565

รูปที่ 2-22 (ต่อ) กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์



รูปที่ 2-23 ระบบตรวจจับไฟและก๊าซ



รูปที่ 2-24 เครื่องมือดับเพลิงขั้นต้นชนิดผงเคมีแห้ง



รูปที่ 2-25 หัวจ่ายน้ำดับเพลิงและตู้ดับเพลิงพร้อมสายน้ำ



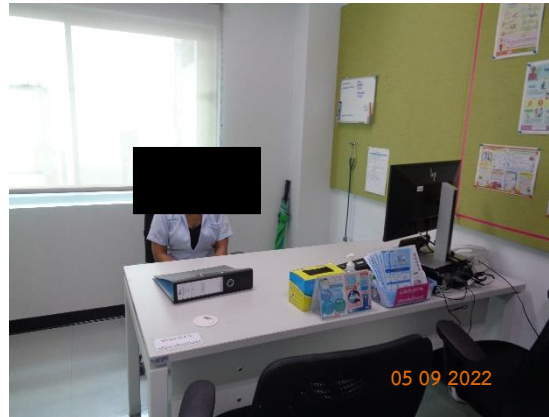
รูปที่ 2-26 สัญญาณแจ้งเหตุเพลิงไหม้



รูปที่ 2-27 การฝึกซ้อมตามแผนอพยพหนีไฟประจำปี



รูปที่ 2-28 ห้องปฐมพยาบาล



รูปที่ 2-29 บุคลากรทางการแพทย์ประจำในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-30 ป้ายแจ้งรายละเอียดสารเคมี



รูปที่ 2-31 สถานีควบคุมความดันและตรวจวัดปริมาตร
ก๊าซธรรมชาติ



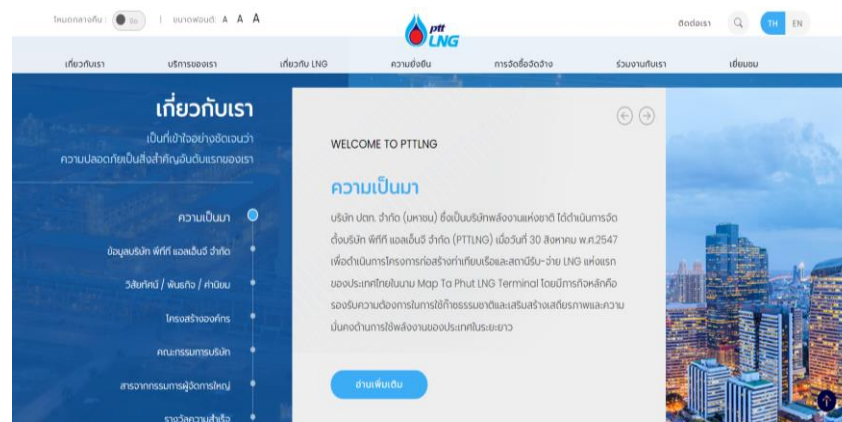
รูปที่ 2-32 พื้นที่สีเขียวในพื้นที่โครงการ



รูปที่ 2-33 การดูแลรักษาพื้นที่สีเขียวในโครงการ

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการหน่วยผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (In-plant Generator) ระยะดำเนินการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565

2-54



รูปที่ 2-34 เว็บไซต์ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด