

ภาคผนวก ข.21-1

แผนมวลชนสัมพันธ์และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

ลำดับ	นโยบายด้าน	โครงการกิจกรรม	วัตถุประสงค์	Status	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	วิธีการดำเนินงาน	การประเมินผล	กลุ่มเป้าหมาย	หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ			
1.	ด้านการศึกษา	1. โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย	• ให้เด็กได้ฝึกการสังเกต รู้จักคิด ตั้งคำถามและค้นหาคำตอบด้วยตนเอง • วางรากฐานระยะยาวในการสร้างนักวิทยาศาสตร์วิद्यากรและทรัพยากรมนุษย์ ที่มีคุณภาพ • สร้างผู้นำเครือข่ายท้องถิ่น (Local Network) ที่ช่วยผลักดันให้โรงเรียนเห็นตัว และพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี • พัฒนาคุณภาพครูด้านเทคนิคการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์สำหรับเด็ก ปฐมวัย														1. ติดตั้งผู้อำนวยการ หรือครูผู้สอนระดับปฐมวัยโรงเรียนที่อยู่ในรัศมี 5 กม. หรือโรงเรียนที่สนใจเข้าร่วมโครงการฯ 2. จัดอบรมเชิงปฏิบัติการสำหรับครูบุคลากรตามวัตถุประสงค์โครงการ 3. ร่วมกิจกรรม สนับสนุนหรือร่วมจัดกิจกรรมวิทยาศาสตร์โรงเรียนฯ 4. จัดอบรมขึ้นพื้นฐานเชิงปฏิบัติการสำหรับครูบุคลากรตามวัตถุประสงค์โครงการ 5. ร่วมกิจกรรม สนับสนุนหรือร่วมจัดกิจกรรมวิทยาศาสตร์โรงเรียนฯ เยี่ยมชม และสังเกต การทดลองวิทยาศาสตร์ในชั้นเรียน	1. ประเมินผลงานจากการทำกิจกรรมผ่านเกณฑ์ การประเมินจากโครงการ	ชุมชนในพื้นที่	1. โรงเรียนที่เข้าร่วมโครงการผ่านการอบรม ส่งผลงานให้กับผู้นำเครือข่ายท้องถิ่น และให้ทำ การประเมินผลงานผ่านระบบออนไลน์ เพื่อรักษาความก้าวหน้า และเจ้าวิเทศาพระราชทานในลำดับต่อไป 2. พิธีรับตราพระราชทานธงโรงเรียนในเครือข่ายที่ผ่านการประเมินตราพระราชทาน หลังจากการเข้าร่วมอบรม และผล การประเมินทุกๆ ปี 3. หากมีแผนการขยายโรงเรียนในเครือข่าย ต้อง จัดการอบรมให้แก่โรงเรียนใหม่ระหว่างกันยายน- ตุลาคมของทุกๆ ปี และจัดอบรมเชิงปฏิบัติการ สำหรับครูบุคลากรตามวัตถุประสงค์ของโครงการ ภายในเดือนกันยายน - ตุลาคมของทุกๆ ปี				
				Plan																				
				Actual																				
				Plan																				
				Actual																				
		2. โครงการ "บันไดสู่...เพื่อโลก" (ปี 2) * โรงเรียนนิคมสร้างตนเองจังหวัดระยอง 9	1. เพื่อส่งเสริม และสนับสนุนกิจกรรมด้านการศึกษา ส่งเสริมการเรียนการสอน อาทิเช่น สอนวิทยาศาสตร์ / สอนวิชาเกษตร หรือการให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าในชีวิตประจำวัน เป็นต้น 2. เพื่อเปิดโอกาสให้พนักงานกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ นิกรีน เพาเวอร์ (ระยอง) ได้มีส่วนร่วมในกิจกรรมขององค์กร	Plan														1. ประสานงานโรงเรียน / วางแผนเพื่อดำเนินการ 2. รับสมัครวิทยากร / ศิษย์เอก/กศกร ABPR ในการดำเนินกิจกรรม	- แบบสำรวจ/แบบประเมินความพึงพอใจ	ชุมชนในพื้นที่				
				Actual																				
				Plan															ประสานงานโรงเรียน / วางแผนเพื่อดำเนินการ			- แบบสำรวจ/แบบประเมินความพึงพอใจ	ชุมชนในพื้นที่	
				Actual																				
				Plan																				
2.	ด้านชีวิต และความเป็นอยู่	1. กิจกรรมเนื่องด้วยปีคล้าย (ปี 4) หมายเหตุ : ชุมชนบ้านโป่งตะกั่วชุมขนมาบยาวพา และชุมชนที่บดพนาถนิคม	1. เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่ผู้ปฏิบัติงาน และผู้ที่เกี่ยวข้อง 2. เพื่อเปิดโอกาสให้พนักงาน ได้มีส่วนร่วมในกิจกรรม และตระหนักถึงความเสียสละ การแสดงออกถึงความรับผิดชอบต่อสังคม	Plan													สำรวจครัวเรือนของผู้ปฏิบัติงานในชุมชนตามแผนการดำเนินงาน หรือสอบถาม ข้อมูลจากผู้ไม่ ชุมชน / เจ้าหน้าที่ วัสดุ หรือ อาสาสมัครประจำหมู่บ้าน	- แบบสำรวจแบบประเมินความพึงพอใจ	ชุมชนในพื้นที่					
				Actual																				
				Plan														สำรวจพื้นที่ในชุมชนว่าสถานที่ใด มีความต้องการพื้นที่สีเขียว			- แบบสำรวจแบบประเมินความพึงพอใจ	ชุมชนในพื้นที่		
				Actual																				
3.	ชุมชนสิ่งแวดล้อม	1. โครงการปลูกป่า รักโลก ปี 3	1. เพื่อปรับทัศนียภาพ และสิ่งแวดล้อมภายในสถานที่สาธารณะในชุมชน ให้อุดมด้วยการใช้ชีวิตประจำวัน พักผ่อนหย่อนใจ 2. เพื่อสร้างการมีส่วนร่วมในการพัฒนาและประโยชน์ร่วมกันกับชุมชน * ชุมชนตำบลพนาถนิคม	Plan														- แบบสำรวจแบบประเมินความพึงพอใจ	ชุมชนในพื้นที่					
				Actual																				
4.	ด้านศาสนา / วัฒนธรรม ประเพณี	1. โครงการ "สุขอาสา"	1. เพื่อเสริมสร้างคุณธรรมจริยธรรมให้กับผู้เข้าร่วมโครงการ 2. เพื่อปลูกฝังและสร้างจิตสำนึกในการเข้าร่วมโครงการ 3. เพื่อส่งเสริมให้เกิดความตื่นตัวในระหว่างโรงไฟฟ้า ชุมชน และให้ผู้เข้าร่วมกิจกรรม มีจิตสาธารณะในการบำเพ็ญประโยชน์ให้กับชุมชน	Plan													จัดการเรียนบำเพ็ญประโยชน์ เพื่อทำบุญกุศลตาม อาทิเช่น กิจกรรมทำความดีตามสถานวัด พัง ธารนเทศนา เรื่องในวันเข้าพรรษา เป็นต้น	-	ชุมชนในพื้นที่					
				Actual																				
5.	วัฒนธรรม ประเพณี	1. ร่วมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ เช่น งานปีใหม่, วันชาติ, วันเด็ก กิจกรรมตามวันธรรมะประเพณี เป้ากัน	• เพื่อสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างโรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการในพื้นที่ ใกล้เคียง	Plan													- สนับสนุนงบประมาณ และเจ้ากิจกรรมชุมชน	-	ชุมชนในพื้นที่					
				Actual																				
6.	กิจกรรม แรงงานสัมพันธ์	1. กิจกรรม ท้องถิ่นประจำปี 2. ABPR อาสาสมัครปี 3 3. กิจกรรม Sport Day & HNY 4. กิจกรรม ประเพณีวันสงกรานต์ 5. กิจกรรม ฟุตบอลประเพณี B Green Power	• เพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์ สร้างความสัมพันธ์อันดีให้เกิดความเข้าใจอันดีระหว่างผู้บริหาร และพนักงาน ABPR โดยผ่านการทำกิจกรรมของ	Plan													กำหนดโครงการ นำเสนอโครงการ และจัดงบประมาณในการจัดกิจกรรม ให้สอดคล้องกับภาระงานด้านการจัดการองค์กร	- แบบสำรวจแบบประเมินความพึงพอใจ	พนักงาน ABPR					
				Actual																				
				Plan																				
				Actual																				
				Plan																				
				Actual																				
				Plan																				
				Actual																				
				Plan																				
				Actual																				

ลำดับ	นโยบาย/ด้าน	โครงการ/กิจกรรม	วัตถุประสงค์	Status	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	วิธีการดำเนินงาน	การประเมินผล	กลุ่มเป้าหมาย	หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
1.	ด้านการศึกษา	1. โครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย	<ul style="list-style-type: none">• 让孩子ได้ฝึกการสังเกต รู้จักคิด ตั้งคำถามและค้นหาคำตอบด้วยตนเอง• วางรากฐานระยะยาวในการสร้างนักวิทยาศาสตร์วิศวกรและทรัพยากรมนุษย์ ที่มีคุณภาพ• สร้างผู้นำเครือข่ายท้องถิ่น (Local Network) ที่ช่วยผลักดันให้โรงเรียนตื่นตัว และพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์ตลอดเวลา• พัฒนาคุณภาพครูด้านเทคนิคการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์สำหรับเด็ก ปฐมวัย <																		

หมายเหตุ :

- = Plan
- = Completed
- = Postponed

เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ มี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เป็นผู้รับผิดชอบแผนการดำเนินกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ และแรงงานสัมพันธ์

ผู้จัดทำ	ผู้นำเสนอโครงการ	ผู้อนุมัติโครงการ
<div></div> <div>วันที่.. 23..เดือน มกราคม พ.ศ..2567...</div>	<div></div> <div>วันที่.. 23..เดือน มกราคม พ.ศ..2567..</div>	<div></div> <div>วันที่.. 23..เดือน มกราคม พ.ศ..2567..</div>

กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

ABPR 1- 5

กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ที่ดำเนินการ
ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2567

กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ครอบคลุมพื้นที่รัศมี 5 กิโลเมตรโดยอยู่ร่วมกับ 17 ชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียง ทั้งนี้ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้มีแผนงานมวลชนสัมพันธ์ประจำปี ที่มุ่งเน้นการส่งเสริมคุณภาพความเป็นอยู่ และคุณภาพชีวิตในด้านต่างๆ ประกอบด้วย



ด้านการศึกษา



ด้านการดูแลชีวิต
และความเป็นอยู่



ด้านสิ่งแวดล้อม
และชุมชน



ด้านวัฒนธรรมประเพณี



ด้านศาสนา

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

เข้าร่วมพิธีรับตราพระราชทานโครงการนักวิทยาศาสตร์น้อยประเทศไทย ประจำปีการศึกษา 2566 โดยมีโรงเรียนและศูนย์พัฒนาเด็กเล็กในเครือข่ายท้องถิ่นรวมจำนวน 20 โรงเรียน จัดขึ้น ณ องค์การพิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติ ต.คลองห้า อ.คลองหลวง จ.ปทุมธานี



ด้านการศึกษา

วันที่ 2 สิงหาคม 2567 โรงเรียนและศูนย์พัฒนาเด็กเล็กในโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยประเทศไทย ในเครือข่ายท้องถิ่น บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมรับตราพระราชทาน ประจำปีการศึกษา 2566 จัดขึ้น ณ อาคารพิพิธภัณฑ์พระรามเก้า องค์การพิพิธภัณฑ์วิทยาศาสตร์แห่งชาติ ต.คลองห้า อ.คลองหลวง จ.ปทุมธานี โดยในครั้งนี้ มีโรงเรียนที่ผ่านเกณฑ์การประเมินรับตราพระราชทานรวมจำนวน 20 โรงเรียน แบ่งเป็นโรงเรียนระดับปฐมวัยจำนวน 13 โรงเรียน และโรงเรียนระดับประถมศึกษาจำนวน 7 โรงเรียน

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

ดำเนินโครงการ “ปันสุข เพื่อน้อง ปี 2” ณ โรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 ต.พนาหินคม อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมและพัฒนาทักษะด้านการศึกษากลุ่มสาระเชิงปฏิบัติการให้แก่น้อง ๆ



ด้านการศึกษา

วันที่ 10 กันยายน 2567 นำโดย [REDACTED] ผู้จัดการแผนก มวลชนสัมพันธ์อาวุโส กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เปิดโครงการปันสุข เพื่อน้อง ปี 2 โดยจัดขึ้นที่โรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 ต.พนาหินคม อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมและพัฒนาทักษะด้านการศึกษา กลุ่มสาระการเรียนรู้เชิงปฏิบัติการให้แก่น้องๆ นักเรียนได้มีความรู้ ความเข้าใจในเรื่องของการทดลองวิทยาศาสตร์ภาคปฏิบัติมากยิ่งขึ้นโดยบูรณาการการทดลองจากโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อยเข้ามา และเพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างชุมชนและกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

Empowering the world
compassionately



วันที่ 21 – 22 กันยายน 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)
ดำเนินโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย โดยเครือข่ายท้องถิ่น (Local Network)
เป็นหนึ่งในผู้นำท้องถิ่นของโครงการฯ ได้จัดอบรมเชิงปฏิบัติการขั้นพื้นฐานระดับปฐมวัย
เพื่อถ่ายทอดแนววิธีการสอนตามวัตถุประสงค์ของโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย



ด้านการศึกษา

วันที่ 21- 22 กันยายน 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)
และวิทยากรเครือข่ายท้องถิ่น กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)
(Local Trainer) ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้นำเครือข่ายท้องถิ่นของโครงการฯ ได้กำหนด
จัดอบรมเชิงปฏิบัติการระดับปฐมวัย ประจำปี 2567 ณ โรงแรมฮอลิเดย์ อินท์
จังหวัดระยอง เพื่อถ่ายทอดแนววิธีการสอน โดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์
ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดัน และพัฒนา
คุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์

Empowering the world
compassionately



วันที่ 28 กันยายน 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

ดำเนินโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย โดยเครือข่ายท้องถิ่น (Local Network)

เป็นหนึ่งในผู้นำท้องถิ่นของโครงการฯ ได้จัดอบรมเชิงปฏิบัติการขั้นพื้นฐานระดับประถมศึกษา

เพื่อถ่ายทอดแนววิธีการสอนตามวัตถุประสงค์ของโครงการบ้านนักวิทยาศาสตร์น้อย ประเทศไทย



ด้านการศึกษา

วันที่ 28 กันยายน 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) และวิทยากรเครือข่ายท้องถิ่น กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) (Local Trainer) ซึ่งเป็นหนึ่งในผู้นำเครือข่ายท้องถิ่นของโครงการฯ ได้กำหนดจัดอบรมเชิงปฏิบัติการระดับประถมศึกษาประจำปี 2567 ณ โรงแรมฮอลิเดย์ อินท์ จังหวัดระยอง เพื่อถ่ายทอดแนววิธีการสอน โดยเน้นการแลกเปลี่ยนประสบการณ์ระหว่างครูผู้สอนในเครือข่าย ทั้งยังเป็นส่วนหนึ่งในการผลักดัน และพัฒนาคุณภาพการเรียนการสอนวิทยาศาสตร์

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

ผู้บริหารและพนักงานร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ พร้อมสนับสนุนงบประมาณ ณ บริเวณกลุ่มบริหารทรัพยากรประมงอ่างเก็บน้ำดอกกราย ตำบลพนาธิคม ทั้งนี้ เพื่อเป็นการอนุรักษ์แหล่งน้ำและรักษาระบบนิเวศของอ่างเก็บน้ำดอกกรายให้มีความสมบูรณ์มากยิ่งขึ้น



ด้านสิ่งแวดล้อม และชุมชน

วันที่ 18 กรกฎาคม 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมกิจกรรมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำ พร้อมสนับสนุนงบประมาณ ณ บริเวณกลุ่มบริหารทรัพยากรประมงอ่างเก็บน้ำดอกกราย โดยภายในกิจกรรมได้ร่วมปล่อยพันธุ์สัตว์น้ำทั้งหมด 600,000 ตัว นอกจากนี้ยังได้ร่วมกันทำบ้านปลา หรือ ช้างปลา จากเชือกอีกด้วย ทั้งนี้ เพื่อเป็นการอนุรักษ์แหล่งน้ำและรักษาระบบนิเวศของอ่างเก็บน้ำดอกกรายให้มีความสมบูรณ์มากยิ่งขึ้น

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

เข้าร่วมโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ (ปลูกป่าชุมชน) ณ เขตป่าสงวนแห่งชาติป่าบางละมุง ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยมีเป้าหมายการปลูกต้นไม้จำนวน 1,000 ต้น เพื่อสร้างและอนุรักษ์ความสมบูรณ์สู่ธรรมชาติ



ด้านสิ่งแวดล้อม และชุมชน

วันที่ 21 สิงหาคม 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมโครงการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ (ปลูกป่า) ณ เขตป่าสงวนแห่งชาติป่าบางละมุง ตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยได้ร่วมกันปลูกต้นไม้ จำนวนกว่า 1,000 ต้น ซึ่งปลูกเป็นไม้พื้นถิ่น คือ จามจุรี กระโดน มะขาม พิกุล ปี่เหล็ก มะค่า เสลา และตะเคียน ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มพื้นที่สีเขียว สร้างความสมบูรณ์สู่ธรรมชาติและอนุรักษ์สิ่งแวดล้อมให้อุดมสมบูรณ์ยิ่งขึ้น

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

ร่วมกิจกรรมการบริจาคโลหิต “100 ล้านซีซี โลหิตเพื่อสภากาชาดไทย” ครั้งที่ 37 กับ
เหล่ากาชาดจังหวัดระยอง ณ จุดรับบริจาคโลหิตภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้
ทั้งนี้เพื่อเป็นสาธารณะประโยชน์ร่วมกัน และเพื่อนำโลหิตไปช่วยเหลือผู้อื่นต่อไป



ด้านการดูแลชีวิต และความเป็นอยู่

วันที่ 24 กรกฎาคม 2567 พนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมกิจกรรมบริจาคโลหิต “100 ล้านซีซี โลหิตชาวอมตะเพื่อสภากาชาดไทย” ครั้งที่ 37 กับเหล่ากาชาดจังหวัดระยอง ณ จุดรับบริจาคโลหิตนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อนำโลหิตไปช่วยเหลือผู้อื่นต่อไป อีกทั้ง ยังเป็นโอกาสอันดีที่ผู้ประกอบการโรงงาน และหน่วยงานต่างๆ ภายในนิคมฯ ได้ทำกิจกรรมเพื่อเป็นสาธารณะประโยชน์ร่วมกัน



ด้านการดูแลชีวิต และความเป็นอยู่

วันที่ 1 สิงหาคม 2567 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์เข้าร่วมมอบงบประมาณสนับสนุนในการดำเนินโครงการติดตั้งโคมไฟถนนพลังงานแสงอาทิตย์ เปิดไฟให้ช่าง สร้างความปลอดภัยให้ชุมชน เจริมพระเกียรติสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวเนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567 แก่รองกำธร เวหน รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง เพื่อให้ชุมชนและช่างป่าสามารถอยู่ร่วมกันได้อย่างมีความสุข ยั่งยืนและปลอดภัย เพื่อขับเคลื่อนความยั่งยืน ด้านพลังงานสะอาด และสิ่งแวดล้อมตามพระราชปณิธานในหลวง ร.10

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

มอบงบประมาณสนับสนุนโครงการติดตั้งโคมไฟถนนพลังงานแสงอาทิตย์ เปิดไฟให้ช่าง สร้างความปลอดภัยให้ชุมชน เจริมพระเกียรติสมเด็จพระเจ้าอยู่หัวเนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 6 รอบ 28 กรกฎาคม 2567 แก่รองกำธร เวหน รองผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง



ด้านการดูแลชีวิต และความเป็นอยู่

วันที่ 29 สิงหาคม 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) สนับสนุน
หมวกนิรภัยและเข้าร่วมโครงการรณรงค์ส่งเสริมการสวมหมวกนิรภัย สร้างวินัยจราจร
ให้แก่ ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี ประจำปี
2567 โดยภายในงานได้มีการมอบหมวกนิรภัยให้แก่เด็กๆ และให้ความรู้เรื่องการใช้
ถนน การเลือกใช้หมวกนิรภัย รวมถึงการสวมใส่หมวกนิรภัยให้ถูกวิธีและปลอดภัย

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

สนับสนุนหมวกนิรภัยและเข้าร่วมโครงการรณรงค์ส่งเสริมการสวมหมวกนิรภัย สร้างวินัยจราจร
ให้แก่ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กตำบลเขาไม้แก้ว อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี ประจำปี 2567
เพื่อส่งเสริมการใช้ถนนและสวมใส่หมวกนิรภัยอย่างปลอดภัย

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

เข้าร่วมเสวนาโครงการพัฒนาเครือข่ายด้านการป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ
วันที่ 2 กันยายน 2567 ณ โรงเรียนมาบยางพรวิทยาคม ตำบลมาบยางพร อำเภอลวกแดง
จังหวัดระยอง เพื่อสร้างและพัฒนาเครือข่ายในสถานประกอบการให้มีประสิทธิภาพ



ด้านการดูแลชีวิต และความเป็นอยู่

วันที่ 2 กันยายน 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เข้าร่วมเสวนาโครงการพัฒนาเครือข่ายด้านการป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบการ โดยมี [REDACTED] ผู้จัดการอาวุโส ฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ให้ความรู้แนวทางการป้องกันอัคคีภัยภายในงาน ทั้งนี้เพื่อสร้างและพัฒนาเครือข่ายในสถานประกอบการ การปฏิบัติงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้มีประสิทธิภาพมากที่สุด เพื่อรองรับภัยทุกประเภทที่เกิดขึ้นทุกสถานการณ์ และเป็นแนวทางในการบูรณาการร่วมกันระหว่างภาครัฐและภาคเอกชน

Empowering the world
compassionately



ด้านการดูแลชีวิต และความเป็นอยู่

วันที่ 12 กันยายน 2567 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) และผู้นำชุมชนบ้านโป่งสะแกเกิด ลงพื้นที่เยี่ยมผู้สูงอายุ ผู้ป่วยติดเตียง ภายในพื้นที่ตำบลเคเคียนเตี้ย อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เพื่อสอบถามการใช้ชีวิตความเป็นอยู่ และอาการป่วย นอกเหนือจากนั้นยังได้มอบของใช้ที่จำเป็นในการดูแลผู้ป่วยเพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของผู้สูงอายุ ผู้ป่วยติดเตียง อีกทั้งเป็นการสร้างขวัญและกำลังใจให้แก่ผู้ป่วย และผู้ที่ดูแลผู้ป่วยในพื้นที่ชุมชนบ้านโป่งสะแกอีกด้วย



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

วันที่ 12 กันยายน 2567 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์และผู้นำชุมชนบ้านโป่งสะแกเกิดลงพื้นที่เยี่ยมผู้สูงอายุ ผู้ป่วยติดเตียงภายในพื้นที่ตำบลเคเคียนเตี้ย อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี เพื่อสอบถามการใช้ชีวิต ความเป็นอยู่และอาการป่วย อีกทั้งยังได้มอบของใช้ที่จำเป็นในการดูแลผู้ป่วยเพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของผู้สูงอายุอีกด้วย

Empowering the world
compassionately



วันที่ 28 ตุลาคม 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

ดำเนินโครงการ “อายุน้อย ร้อยรัก เพื่อตายาย” (ABPR อาสา สร้างสุข ปี 3) ณ มูลนิธิสงเคราะห์-
คนชราบ้านบางละมุง จังหวัดชลบุรี โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยเหลือสังคมในการพัฒนาความ
เป็นอยู่ของชุมชน สร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างพนักงานและองค์กร



ด้านการดูแลชีวิต และความเป็นอยู่

วันที่ 28 ตุลาคม 2567 ผู้บริหารและพนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เปิดโครงการ “อายุน้อย ร้อยรัก เพื่อตายาย” (ABPR อาสา สร้างสุข ปี 3) โดยจัดขึ้นที่มูลนิธิสงเคราะห์คนชราบ้านบางละมุง จังหวัดชลบุรี มีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยเหลือสังคมในการพัฒนาความเป็นอยู่ของชุมชน สร้างความสุข ความสัมพันธ์ ทศนคติที่ดี ให้พนักงานเกิดความตระหนักถึงความสำคัญของคุณภาพชีวิต และเพื่อเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างชุมชน กับกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

Empowering the world
compassionately



กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

ร่วมโครงการแห่เทียนจำนำพรรษา ประจำปี 2567 พร้อมสนับสนุนงบประมาณ รวม 3 ชุมชน

ได้แก่ ชุมชนพนานิคม ชุมชนเขาไม้แก้ว และชุมชนมาบยางพร โดยได้ร่วมกิจกรรมแห่เทียนพรรษา

ทั้งนี้ เพื่อปลูกฝังขนบธรรมเนียมของท้องถิ่น และเป็นการร่วมกิจกรรมทางพระพุทธศาสนา



ด้านวัฒนธรรมประเพณี

วันที่ 19 กรกฎาคม 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ร่วมโครงการแห่เทียนจำนำพรรษา ประจำปี 2567 ร่วมกับวัดและชุมชน พื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ ทั้งหมด 3 ชุมชน ได้แก่ วัดประสิทธิ์ธาราม ชุมชนพนานิคม, วัดเขาไม้แก้ว ชุมชนเขาไม้แก้ว และวัดมาบยางพร ชุมชนมาบยางพร ทางโรงไฟฟ้าฯ ได้ร่วมขบวนแห่เทียนและทำบุญถวายเทียนพรรษา, เครื่องไทยธรรม ทั้งนี้ เพื่อส่งเสริมเผยแพร่ และปลูกฝังขนบธรรมเนียมประเพณีอันดีงามของท้องถิ่น รวมถึงเป็นการสนับสนุนให้มีส่วนร่วมในการรักษาและสืบทอดประเพณีไทย

Empowering the world
compassionately



กิจกรรมทำบุญทอดกฐินชุมชน ประจำปี 2567

กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้มีเข้าร่วมกิจกรรมทำบุญทอดกฐิน ประจำปี 2567 ร่วมกับวัดในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ



ด้านวัฒนธรรมประเพณี

เดือนตุลาคม-พฤศจิกายน 2567 กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าร่วมกิจกรรมทำบุญทอดกฐินประจำปี 2567 ร่วมกับวัดในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ เพื่อสนับสนุนกิจกรรมทางด้านศาสนา และวัฒนธรรมประเพณี ร่วมกับวัดและชุมชน ดังนี้

- วันที่ 20 ตุลาคม 2567 วัดมาบยางพร ต.มาบยางพร
- วันที่ 27 ตุลาคม 2567 วัดเขาไม้แก้ว ต.เขาไม้แก้ว
- วันที่ 9 พฤศจิกายน 2567 วัดประสิทธิ์ารม ต.พานังคม

Empowering the world
compassionately



ประเพณีลอยกระทงชุมชน ประจำปี 2567

กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้สนับสนุนงบประมาณในการจัด
ประเพณีลอยกระทง ประจำปี 2567 ร่วมกับชุมชนในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ



ด้านวัฒนธรรมประเพณี

วันที่ 12 พฤศจิกายน 2567 เจ้าหน้าที่มวลชนสัมพันธ์ กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ได้เข้าสนับสนุนงบประมาณโครงการประเพณีลอยกระทงประจำปี 2567 ให้กับชุมชนในเขตพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าฯ ได้แก่

- 1) พื้นที่ตำบลมาบยางพร
- 2) พื้นที่ตำบลพนาหินโดม
- 3) พื้นที่ตำบลเขาไม้แก้ว

ทั้งนี้ เพื่อส่งเสริมให้เกิดการมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์ และฟื้นฟูสืบสานวัฒนธรรม ประเพณีวัฒนธรรมของไทยให้คงอยู่สืบไป

Empowering the world
compassionately



โครงการ “สุขอาสา พัฒนาวัด”

กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ดำเนินโครงการ “สุขอาสา พัฒนาวัด”
ณ วัดประสิทธิธาราม ต.พนานิคม อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง



ด้านศาสนา

วันที่ 22 พฤศจิกายน 2567 ผู้บริหารและพนักงาน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เปิดโครงการ “สุขอาสา พัฒนาวัด” โดยจัดขึ้นที่วัดประสิทธิธาราม ต.พนานิคม อ.นิคมพัฒนา จ.ระยอง มีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้เข้าร่วมโครงการได้มีส่วนร่วมในการปรับปรุงภูมิทัศน์แหล่งเรียนรู้ด้านศาสนา รวมถึงได้ปลูกฝังและสร้างจิตสำนึกที่ดีให้กับผู้เข้าร่วมโครงการ ทั้งยังเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างชุมชนกับกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) โดยมีการดำเนินปรับปรุงระบบไฟฟ้าให้ในบริเวณวัด ทำบุญถวายอาหารพระ บำเพ็ญประโยชน์ ทำความสะอาดรอบบริเวณวัด และร่วมจัดกิจกรรมให้กับน้องๆนักเรียนโรงเรียนนิคมสร้างตนเอง จังหวัดระยอง 9 ที่มีส่วนร่วมในโครงการ

แผนมวลชนสัมพันธ์และกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ / เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ

ภาคผนวก ข.21-2

เอกสารประชาสัมพันธ์โครงการ

ABP-RAYONG

กิจกรรมมวลชนสัมพันธ์

โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer, SPP) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า ส่งให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ ระยอง ในปัจจุบัน กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) มีโรงไฟฟ้าทั้งหมด 5 แห่ง ดังนี้

อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1,2 จำกัด

- เปิดขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว

ตั้งอยู่ที่ 7/316-317 น.6 ต.มาบตาพุด อ.ปลวกแดง

จ.ระยอง 21140

- โครงการร่วมส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติทั้ง 2 แห่ง ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้(ระยอง)

อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3,4 จำกัด

- เปิดขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว

ตั้งอยู่ที่ 7/491-2 น.6 ต.มาบตาพุด อ.ปลวกแดง

จ.ระยอง 21140

- โครงการส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติ ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

- เปิดขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว

ตั้งอยู่ที่ 7/507 น.6 ต.มาบตาพุด อ.ปลวกแดง

จ.ระยอง 21140

- โครงการส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติ บริษัท

อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด

ช่องทางการรับข้อมูลข่าวสาร



Scan Me



page : โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)
Amata B.Grimm Power Rayong

ฝ่ายมวลชนสัมพันธ์

โทรศัพท์

ติดตามข่าวสารของเราได้ที่ โรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยอง Amata B.Grimm Power Rayong

ภาคผนวก ข.22

หมายเลขติดต่อในกรณีฉุกเฉิน

ผู้บริหาร (Management)				
ลำดับ (No.)	ตำแหน่ง (Position)	หมายเลขติดต่อ (Telephone Number)	ผลการติดต่อ	
			ได้	ไม่ได้
1	กรรมการผู้จัดการ (Managing Director)	081-844-9050		
2	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า (Power Plant Manager)	081-700-2569		
3	ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการ (Operations Manager)	098-364-2654		
4	ผู้จัดการฝ่ายซ่อมบำรุง (Maintenance Manager)	086-846-7280		
5	ผู้จัดการฝ่ายบริหาร (Administration Manager)	085-277-8010		

สถานพยาบาล (Hospital)				
ลำดับ (No.)	สถานที่ (Location)	หมายเลขติดต่อ (Telephone Number)	ผลการติดต่อ	
			ได้	ไม่ได้
1	โรงพยาบาลปิยะเวทซ์ ป่อวิน	038-345-111, 038-345-333		
2	สถานพยาบาลอมตะเวชกรรม	038-345847,092-8899103		
3	โรงพยาบาลพญาไท ศรีราชา	038-317-333, 084-3000-900		
4	โรงพยาบาลปลวกแดง	033-650-413 (ต่อ 110)		
5	โรงพยาบาลกรุงเทพ - พัทยา	038-259-999, Call Center 1719		
6	โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพ ต. ฆาตยงพร	038-891-599,038-891-917		

บริษัทข้างเคียง (Nearby Company)					
ลำดับ (No.)	สถานที่ (Location)	หมายเลขติดต่อ (Telephone Number)	ผู้ติดต่อ (Contact)	ผลการติดต่อ	
				ได้	ไม่ได้
1	บริษัท มิตรบุษิ เคมิคอล (ประเทศไทย) จำกัด	033-017-635			
2	บริษัท ฮันวา เมทัลส์ (ประเทศไทย) จำกัด	033-017-741-43			
3	บริษัท โบฟังก์ เมทัล โปรดักส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	033-017-662			
4	บริษัท ไทย โน้ง ฆ่า ฟู้ด จำกัด	038-017-265			
5	บริษัท เอชซีอี ไทย จำกัด	033-017-849			
6	บริษัท พรุณ อีเลคทริก แอพพลิเคชั่น (ไทยแลนด์) จำกัด	095-754-2348			
7	บริษัท รัตนอร์จิ พีวี เทคโนโลยี (ไทยแลนด์) จำกัด	033-011-878			

สถานีดับเพลิง (Outside Fire Brigade) / สถานีตำรวจ (Police Station)				
ลำดับ (No.)	สถานที่ (Location)	หมายเลขติดต่อ (Telephone Number)	ผลการติดต่อ	
			ได้	ไม่ได้
1	ศูนย์ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	038-650-500		
2	สถานีดับเพลิงตำบลฆาตยงพร	038-659-679		
3	สถานีดับเพลิง ปลวกแดง	033-017-729		
4	สถานีดับเพลิงอิสรเทิร์นชีนอร์คระยอง	038-954-543-5 (ต่อ 1)		
5	สถานีตำรวจภูธรอำเภอบ่อวิน	038-067-313		
6	สถานีตำรวจภูธรอำเภอลวกแดง	038-659-201		

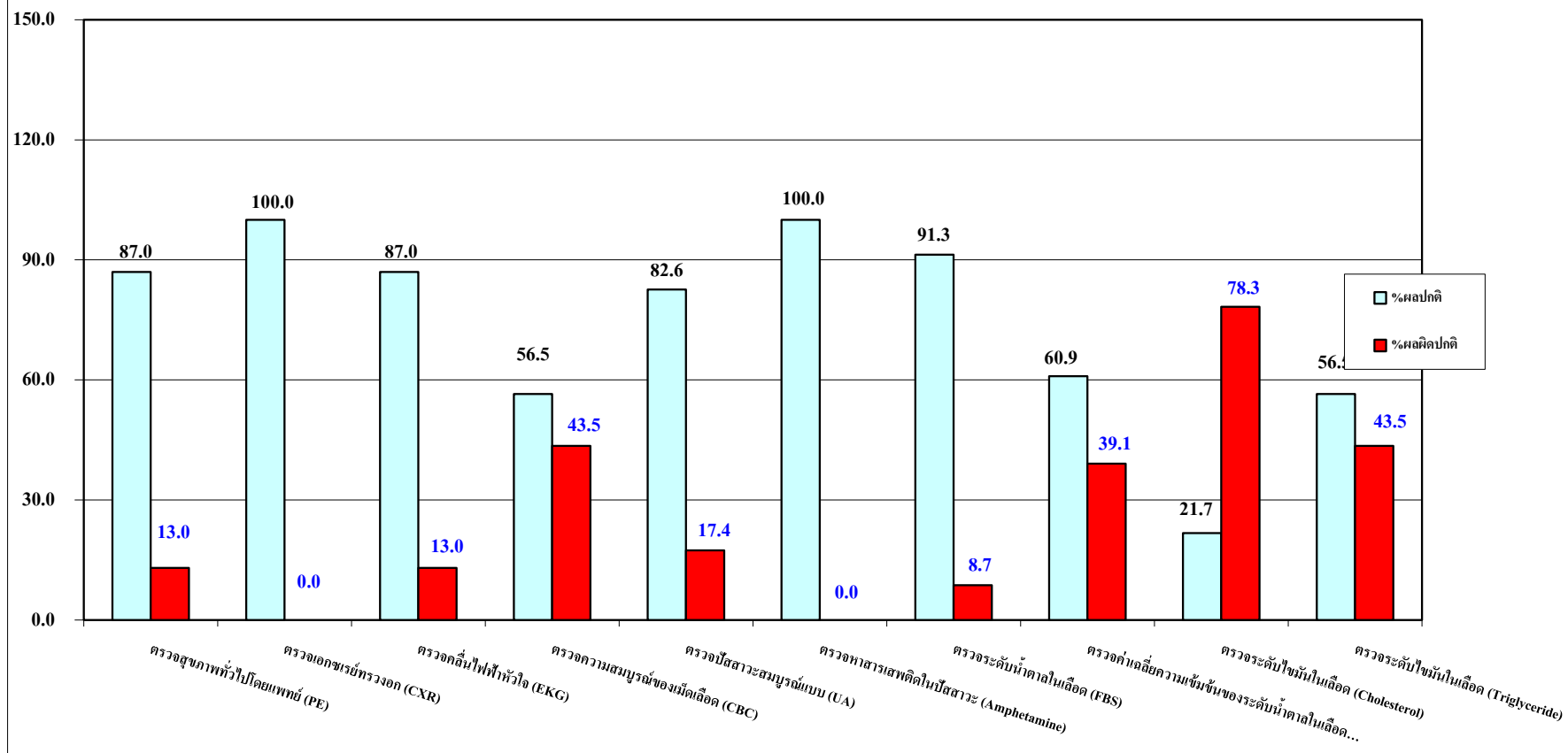
หน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้อง (Other Related)				
ลำดับ (No.)	สถานที่ (Location)	หมายเลขติดต่อ (Telephone Number)	ผลการติดต่อ	
			ได้	ไม่ได้
1	NCC EGAT	706 2113, 706 2114		
2	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จังหวัดชลบุรี	038-467-703, 038-784-945-6		
3	การไฟฟ้าอำเภอปลวกแดง	038-659-070		
4	ศูนย์ปฏิบัติการ ก๊าซ ปตท. ชลบุรี	038-274-397-9 038-274-390-5		
5	Call Center ศูนย์ปฏิบัติการ ก๊าซ ปตท. ชลบุรี	1365		

ผลการตรวจสอบภาพพนักงานประจำปี และผลการตรวจสอบภาพพนักงานใหม่

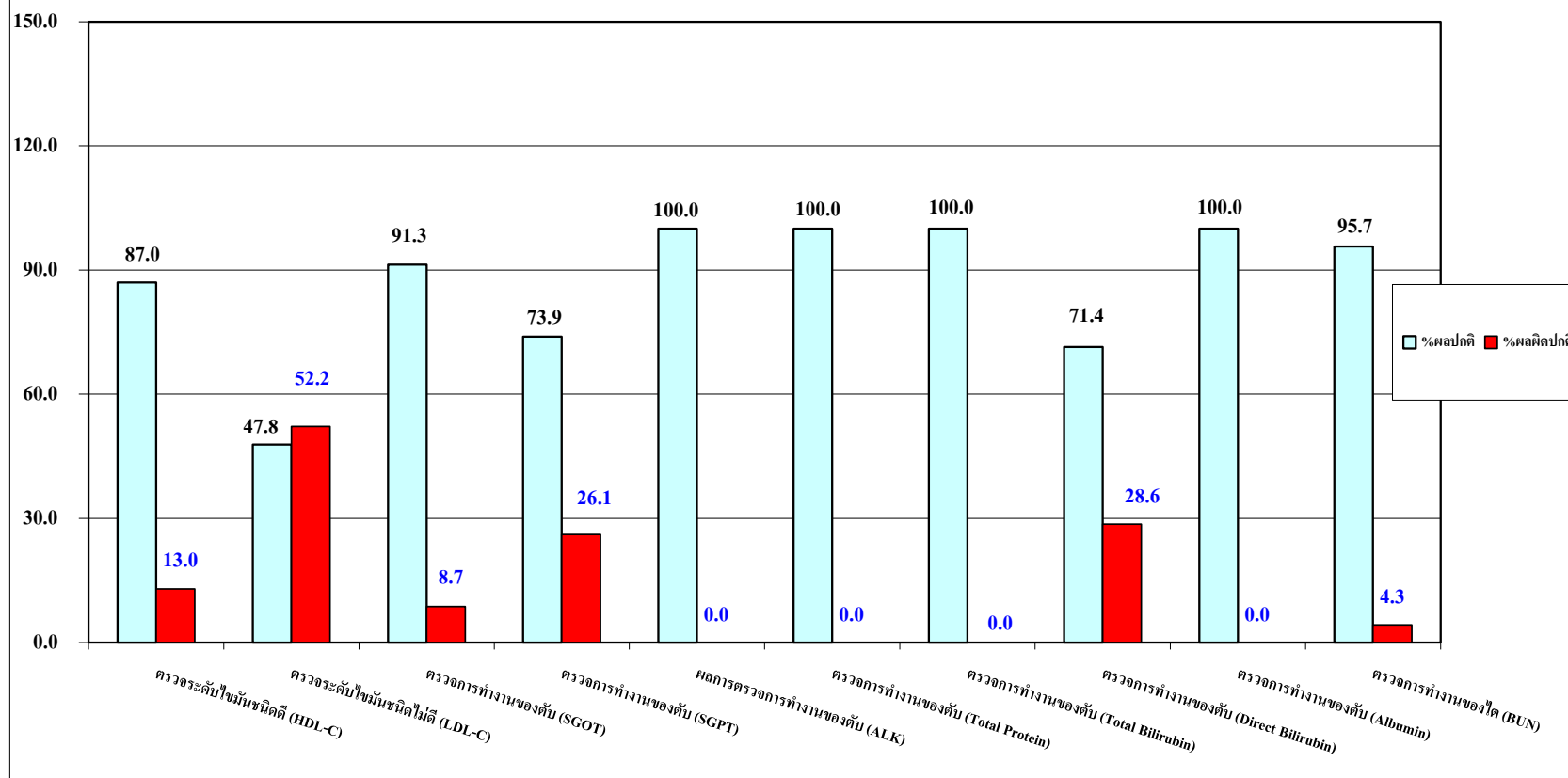
ภาคผนวก ข.23-1

ผลการตรวจสอบภาพพนักงาน ประจำปีพ.ศ. 2567

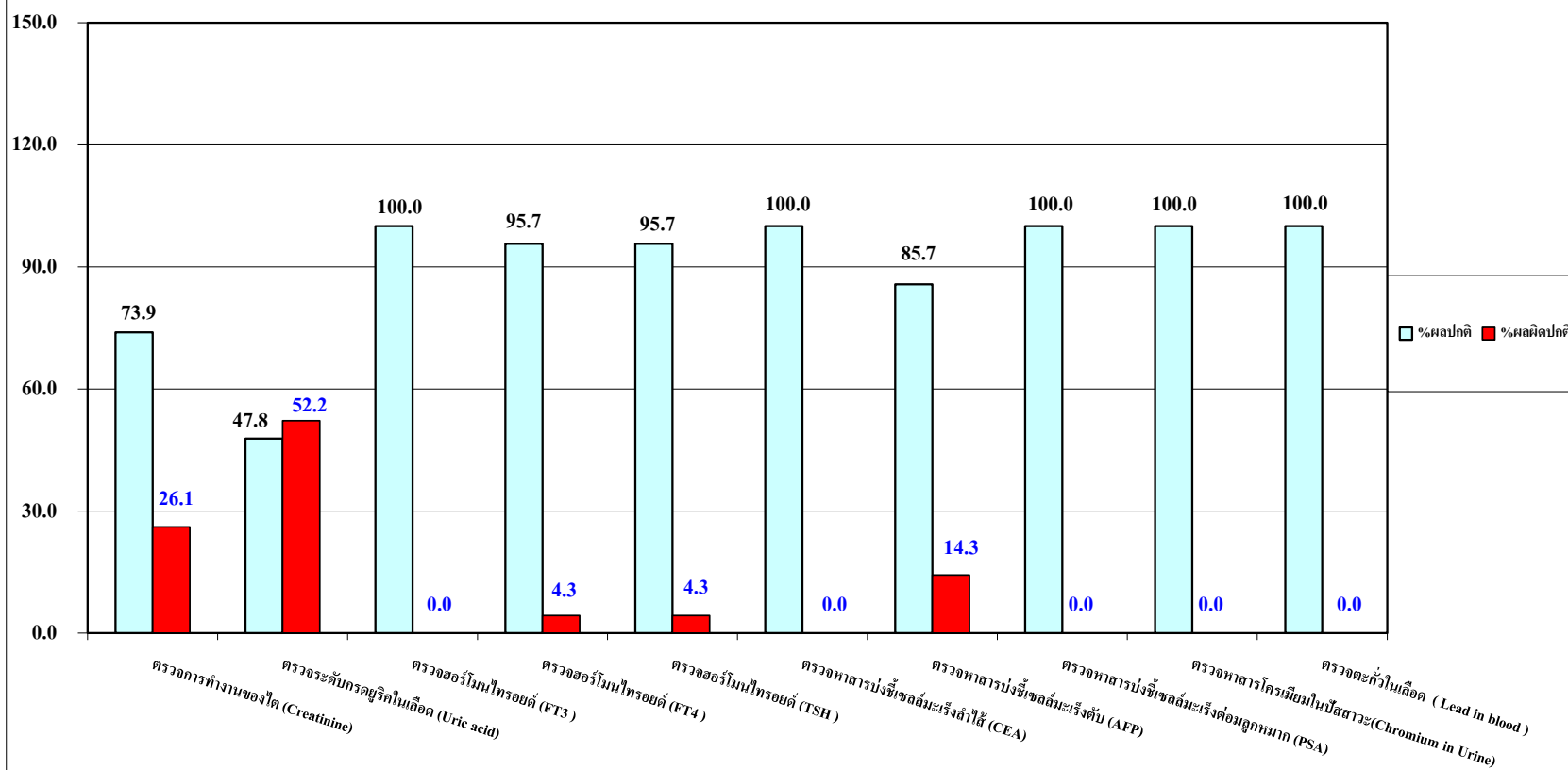
กราฟภาพรวมแสดงการตรวจสุขภาพประจำปี 2567 (%)



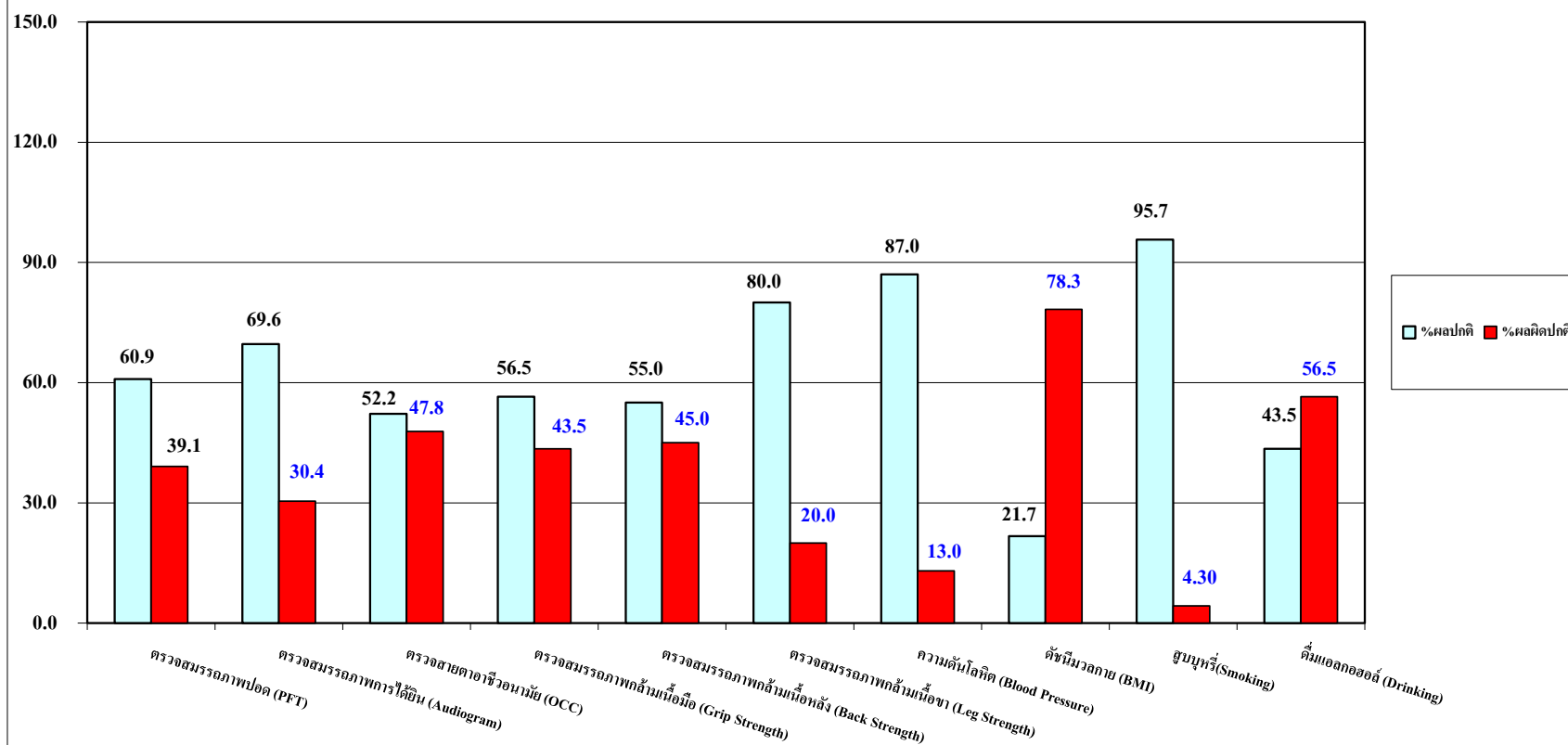
กราฟภาพรวมแสดงการตรวจสุขภาพประจำปี 2567 (%)



กราฟภาพรวมแสดงการตรวจสุขภาพประจำปี 2567 (%)



กราฟภาพรวมแสดงการตรวจสุขภาพประจำปี 2567 (%)



ภาพรวมการตรวจสอบภาพพนักงานประจำปี2567

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

รายการตรวจสอบสุขภาพ	%ผลปกติ	%ผลผิดปกติ
ตรวจสอบสุขภาพทั่วไปโดยแพทย์ (PE)	87.0	13.0
ตรวจเอกซเรย์ทรวงอก (CXR)	100.0	0.0
ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)	87.0	13.0
ตรวจความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด (CBC)	56.5	43.5
ตรวจปัสสาวะสมบูรณ์แบบ (UA)	82.6	17.4
ตรวจหาสารเสพติดในปัสสาวะ (Amphetamine)	100.0	0.0
ตรวจระดับน้ำตาลในเลือด (FBS)	91.3	8.7
ตรวจค่าเฉลี่ยความเข้มข้นของระดับน้ำตาลในเลือด(HbA1C)	60.9	39.1
ตรวจระดับไขมันในเลือด (Cholesterol)	21.7	78.3
ตรวจระดับไขมันในเลือด (Triglyceride)	56.5	43.5
ตรวจระดับไขมันชนิดดี (HDL-C)	87.0	13.0
ตรวจระดับไขมันชนิดไม่ดี (LDL-C)	47.8	52.2
ตรวจการทำงานของตับ (SGOT)	91.3	8.7
ตรวจการทำงานของตับ (SGPT)	73.9	26.1
ผลการตรวจการทำงานของตับ (ALK)	100.0	0.0
ตรวจการทำงานของตับ (Total Protein)	100.0	0.0
ตรวจการทำงานของตับ (Total Bilirubin)	100.0	0.0
ตรวจการทำงานของตับ (Direct Bilirubin)	71.4	28.6
ตรวจการทำงานของตับ (Albumin)	100.0	0.0
ตรวจการทำงานของไต (BUN)	95.7	4.3
ตรวจการทำงานของไต (Creatinine)	73.9	26.1
ตรวจระดับกรดยูริกในเลือด (Uric acid)	47.8	52.2
ตรวจฮอร์โมนไทรอยด์ (FT3)	100.0	0.0
ตรวจฮอร์โมนไทรอยด์ (FT4)	95.7	4.3
ตรวจฮอร์โมนไทรอยด์ (TSH)	95.7	4.3
ตรวจหาสารบ่งชี้เซลล์มะเร็งลำไส้ (CEA)	100.0	0.0
ตรวจหาสารบ่งชี้เซลล์มะเร็งตับ (AFP)	85.7	14.3
ตรวจหาสารบ่งชี้เซลล์มะเร็งต่อมลูกหมาก (PSA)	100.0	0.0
ตรวจหาสารโครเมียมในปัสสาวะ(Chromium in Urine)	100.0	0.0
ตรวจตะกั่วในเลือด (Lead in blood)	100.0	0.0

รายการตรวจสอบสุขภาพ	%ผลปกติ	%ผลผิดปกติ
ตรวจสอบสมรรถภาพปอด (PFT)	60.9	39.1
ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน (Audiogram)	69.6	30.4
ตรวจสอบสายตาอาชีวอนามัย (OCC)	52.2	47.8
ตรวจสอบสมรรถภาพกล้ามเนื้อมือ (Grip Strength)	56.5	43.5
ตรวจสอบสมรรถภาพกล้ามเนื้อหลัง (Back Strength)	55.0	45.0
ตรวจสอบสมรรถภาพกล้ามเนื้อขา (Leg Strength)	80.0	20.0
ความดันโลหิต (Blood Pressure)	87.0	13.0
ดัชนีมวลกาย (BMI)	21.7	78.3
สูบบุหรี่ (Smoking)	95.7	4.30
ดื่มแอลกอฮอล์ (Drinking)	43.5	56.5

ภาคผนวก ข.23-2

เอกสารตัวอย่างผลตรวจสุขภาพพนักงานใหม่

โรงพยาบาลบุรพารักษ์ (Burapharux Hospital)

ใบอนุญาตเลขที่ 10201002665

เล่มที่

เลขที่

ส่วนที่ 1 ของผู้ขอรับใบรับรองสุขภาพ

ข้าพเจ้า.....

สถานที่อยู่ (ที่สามารถติดต่อได้)

เลขประจำตัวประชาชน.....

ข้าพเจ้าขอใบรับรองสุขภาพ โดยมีประวัติสุขภาพดังนี้

- | | | | |
|----------------------------------|---|-----------------------------|--------------|
| 1. โรคประจำตัว | <input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี | <input type="checkbox"/> มี | (ระบุ) |
| 2. อุบัติเหตุ และ ผ่าตัด | <input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี | <input type="checkbox"/> มี | (ระบุ) |
| 3. เคยเข้ารับการรักษาในโรงพยาบาล | <input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี | <input type="checkbox"/> มี | (ระบุ) |
| 4. โรคลมชัก* | <input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี | <input type="checkbox"/> มี | (ระบุ) |
| 5. ประวัติอื่นที่สำคัญ | <input checked="" type="checkbox"/> ไม่มี | <input type="checkbox"/> มี | (ระบุ) |

* ในกรณีที่มียาโรคลมชัก ให้แนบประวัติการรักษาจากแพทย์ผู้รักษาว่าท่านปลอดจากการลมชักมากกว่า 1 ปี เพื่ออนุญาตให้ขับรถได้

ลงชื่อ..... 10 / 7 / 2567

ในกรณีที่ผู้ที่ไม่สามารถรับรองตนเองได้ ให้ผู้ปกครองลงนามรับรองแทนได้

ส่วนที่ 2 ของแพทย์

สถานที่ตรวจ..... โรงพยาบาลบุรพารักษ์ (Burapharux Hospital)..... วันที่..... 10/07/2024

(1) ข้าพเจ้า.....

ใบอนุญาตประกอบวิชาชีพเวชกรรมเลขที่..... สถานพยาบาลชื่อ..... โรงพยาบาลบุรพารักษ์ (Burapharux Hospital)

ที่อยู่..... 99/99 หมู่ 2 ต.หนองบัว อ.บ้านค่าย จ.ระยอง 21120

ได้ตรวจร่างกาย..... เมื่อวันที่..... 10/07/2024..... รายละเอียดดังนี้

น้ำหนักตัว..... 76..... กก. ความสูง..... 171..... เซนติเมตร ความดันโลหิต..... 128 / 84..... มม.ปรอท

ชีพจร..... 72..... ครั้ง/นาที อุณหภูมิ..... 36.5..... องศาเซลเซียส

สภาพร่างกายทั่วไปอยู่ในเกณฑ์..... ☒ ปกติ..... ☐ ผิดปกติ (ระบุ)

ขอรับรองว่า บุคคลดังกล่าว ไม่เป็นผู้มีร่างกายทุพพลภาพจนไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ได้ ไม่ปรากฏอาการของโรคจิต หรือจิตฟั่นเฟือน หรือปัญญาอ่อน ไม่ปรากฏอาการของการติดเชื้อเสพติดให้โทษ และอาการของโรคพิษสุราเรื้อรัง และไม่ ปรากฏอาการและการแสดงของโรคต่อไปนี้

(1) โรคเรื้อรังในระยะติดต่อ หรือในระยะที่ปรากฏอาการเป็นที่รังเกียจแก่สังคม

(2) วัณโรคในระยะอันตราย

(3) โรคเท้าช้างในระยะที่ปรากฏอาการเป็นที่รังเกียจแก่สังคม

(4) อื่น ๆ (ถ้ามี)

(2) สรุปความเห็นและข้อเสนอแนะของแพทย์

สุขภาพทั่วไปไม่เป็นอุปสรรคต่อการปฏิบัติงานทั่วไป ตรวจไม่พบสารเสพติดแอมเฟตามีนในปัสสาวะ



โรงพยาบาลบุรพารักษ์ (Burapharux Hospital)

ใบอนุญาตเลขที่ 10201002665

99/99 หมู่ 2 ต.หนองบัว อ.บ้านค่าย จ.ระยอง 21120

โทรศัพท์ 038-032432

ชื่อ : [REDACTED]

เพศ: ชาย (Male)

อายุ: 27 Y 9 M 20 D

HN : [REDACTED]

EN: O24029020

เลขที่ส่ง: 155181791

ส่งตรวจโดย: [REDACTED]

วันที่ส่งตรวจ: 10/07/2024 13:56

ใบรายงานผลห้องปฏิบัติการ

Lab Name	Result	Unit	Reference Range
----------	--------	------	-----------------

Special HIV

Anti HIV

Anti HIV Interpretation

NEGATIVE



DOB : 21/09/1996 Age: 27

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (จำกัด) : จำกัด



10-07-2024 13:50:05
 HR : 67 bpm
 P : 104 ms
 PR : 134 ms
 QRS : 104 ms
 QT/QTc : 370/391 ms
 P/QRS/T : -37/33/18 °
 RV5/SV1 : 2.489/1.422 mV

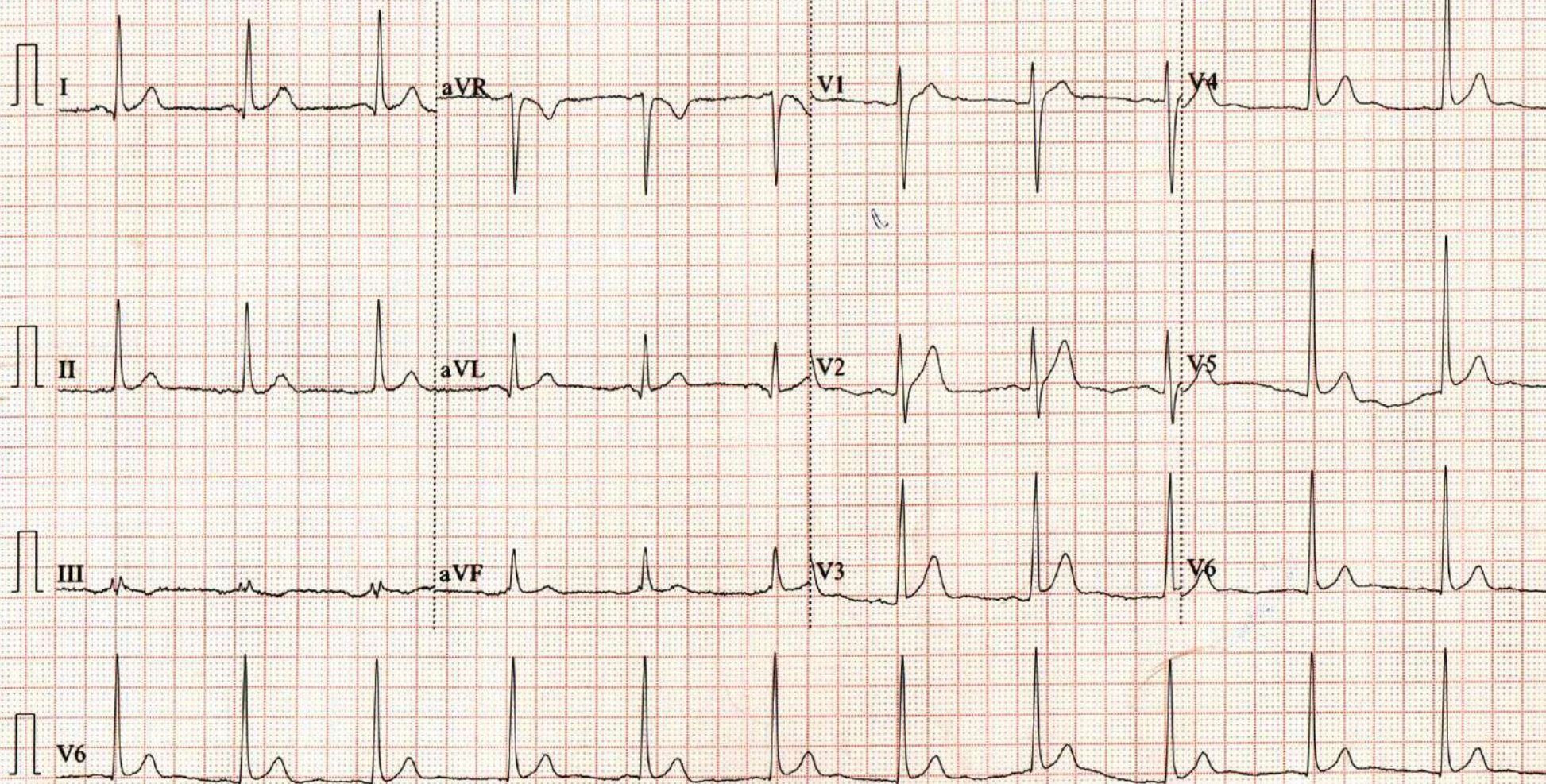
Diagnosis Information:
 Possible ectopic atrial rhythm
 Borderline ECG

Normal sinus rhythm (N)

Report Confirmed by:

ผลการตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG)

- ☒ ไม่พบความผิดปกติ
- ☐ พบผิดปกติเล็กน้อย หากมีอาการใจสั่น แน่นหน้าอก เจ็บหน้าอก ควรพบแพทย์
- ☐ ผิดปกติ ควรพบแพทย์เฉพาะทางด้านโรคหัวใจ



ใบรายงานผลการตรวจสุขภาพ (Medical Check Up Report)

วันที่เข้าตรวจ 10/07/2024 บริษัท บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ชื่อ-สกุล อายุ 27 ปี เพศ ชาย (Male) HN :
Employee ID Position Department

น้ำหนัก	76	กิโลกรัม	ส่วนสูง	171	เซนติเมตร	BMI	25.99 kg/m2	แปลผลดัชนีมวลกาย	โรคอ้วนระดับที่ 1
ความดันโลหิต	128/84	มิลลิเมตรปรอท	ชีพจร	72	ครั้งต่อนาที	รอบเอว	เซนติเมตร	รอบสะโพก	เซนติเมตร

ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด	ค่าปกติ	ผลการตรวจ	ความสมบูรณ์ของปัสสาวะ	ค่าปกติ	ผลการตรวจ
RBC	M 4.5-6 cells/mcl , F 4.0-5.5 cells/mcl	5.16	Color		
Hb	M 13-18 g/dL , F 12-16 g/dL	14.7	Appearance		
HCT	M 40-54 % , F 36-48 %	44.6	Specific Gravity		
MCV	80-99 fL	86.6	pH		
MCH	26-34 pg	28.5	Glucose		
MCHC	31-37 g/dL	32.9	Ketone		
RDW	11-16 %	12.7	Protein		
WBC	4000-10000 cells/ul	8100	Nitrite		
Basophil	0-2 %	0.8	Urobilinogen		
Neutrophil	40-74 %	69.1	Bilirubin		
Eosinophil	0-7 %	0.6	Leukocyte		
Lymphocyte	19-48 %	26.8	Blood		
Monocyte	3-12 %	2.7 L	RBC in Urinalysis		
Platelets Count	140000-450000 cells/mcl	367000	WBC in Urine Analysis		
RBC Morpho.	NORMAL	NORMAL	Epithelial Cells		

ผลการตรวจเคมีในเลือด	ค่าปกติ	ผลการตรวจ	ผลการตรวจการทำงานของตับ	ค่าปกติ	ผลการตรวจ
น้ำตาลในเลือด FBS			Protein		
HbA1c			Albumin		
ค่าการทำงานของไต Creatinin			Globulin		
BUN	6-20 mg/dl	10.7	Direc Billirubin		
กรดยูริก Uric acid			Total Billirubin		
ไขมันในเลือด Cholesterol			SGOT	M 0-40 U/L , F 0-32 U/L	19
ไขมันไตรกลีเซอไรด์ Triglyceride			SGPT	M 0-41 U/L , F 0-33 U/L	27
ไขมันดี HDL-C			Alkaline Phosphatase	M 40-129 U/L , F 35-104 U/L	103
ไขมันไม่ดี LDL-C			Gamma GT		
Amphetamine Screening	NEGATIVE	NEGATIVE	CEA		
Hbs Ag	NEGATIVE	NEGATIVE	AFP		
COI			PSA		
Anti- Hbs	POSITIVE	NEGATIVE	CA 125		
COI			CA 153		

เอกซเรย์ปอด	ปกติ
คลื่นไฟฟ้าหัวใจ	ไม่พบความผิดปกติ

สมรรถภาพปอด

รายการ (List)	ค่าที่วัดได้	ค่าที่ควรได้	ร้อยละ
FVC	4.40	4.27	103.04
FEV1	3.90	3.6	108.33
FEV1/FVC	88.64	88.17	100.53
สรุปผล	ไม่พบภาวะหอบหืดอุดกั้น และ ไม่พบภาวะปอดขยายตัวได้น้อย หากมีอาการผิดปกติควรตรวจซ้ำ		

ผลการตรวจสายตาอาชีวอนามัย

มองระยะไกล	ปกติ	การแยกสี	ปกติ
มองระยะใกล้	ปกติ	ความสมดุลย์กล้ามเนื้อตา	ปกติ
มองภาพ 3 มิติ	ปกติ	ลานสายตา	ปกติ
สรุปผล	ผลการตรวจปกติ ควรตรวจสมรรถภาพการมองเห็นปีละ 1 ครั้ง		

ผลการตรวจสมรรถภาพการได้ยิน

500 L	1000 L	2000 L	3000 L	4000 L	6000 L	8000 L	ผลตรวจ
20	25	20	20	20	15	15	ไม่พบความผิดปกติ
500 R	1000 R	2000 R	3000 R	4000 R	6000 R	8000 R	ผลตรวจ
25	25	30	20	20	15	20	ระดับการได้ยินลดลงเล็กน้อย 30 dB ที่ 2000 Hz

ผลการตรวจสมรรถภาพกล้ามเนื้อ

รายการ (List)	Back Musde	Leg Musde	Grip Musde
Value Strength	70		40
Strength	0.92		0.53
สรุปผล	แรงเหยียดกล้ามเนื้อหลังแข็งแรงน้อยกว่าเกณฑ์ ควรออกกำลังกายเพื่อเพิ่มกล้ามเนื้อ, แรงบีบมือแข็งแรงน้อยกว่าเกณฑ์ ควรออกกำลังกายเพื่อเพิ่มกล้ามเนื้อ		

สรุปผลการตรวจสุขภาพ

- ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ (Physical Examination) : ไม่พบความผิดปกติ
- ตรวจวัดค่าดัชนีมวลกาย (Body Mass Index) : โรคอ้วนระดับที่ 1 ควรปรับการรับประทานอาหารและออกกำลังกาย และติดตามทุกเดือน หากไม่ลดลงควรพบแพทย์เพื่อหาสาเหตุและพิจารณาการรักษาแบบอื่น
- ตรวจวัดความดันโลหิต (BP/Pulse) : ความดันโลหิตปกติ, ชีพจรเต้นปกติ
- ตรวจเอกซเรย์ปอดและทรวงอก (Digital X-ray) : ปกติ
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือดCBCเม็ดเลือดแดง (Red blood cell) : อยู่ในเกณฑ์ปกติ
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือดCBCเม็ดเลือดขาว (White blood cell) : อยู่ในเกณฑ์ปกติ
- ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือดCBCเกล็ดเลือด (Platelets Count) : อยู่ในเกณฑ์ปกติ
- ตรวจค่าการทำงานของตับ (Liver Function Test) : ค่าการทำงานของตับปกติ
- ตรวจค่าการทำงานของไต (Renal Function Test) : ค่าปัสสาวะในเลือดอยู่ในเกณฑ์ปกติ
- ตรวจไวรัสตับอักเสบบี : ตรวจไม่พบเชื้อไวรัสตับอักเสบบีหรือภูมิคุ้มกันต่อโรคไวรัสตับอักเสบบีในเลือด ควรระวังการติดต่อโรคไวรัสตับอักเสบบี แนะนำฉีดวัคซีนป้องกันโรคไวรัสตับอักเสบบี
- ตรวจคลื่นไฟฟ้าหัวใจ (EKG) : ไม่พบความผิดปกติ
- ตรวจสมรรถภาพการได้ยินเบื้องต้น (Audiogram Screening) : ระดับการได้ยินลดลงเล็กน้อย ควรเทียบผลปีก่อนหน้า และตรวจติดตามใน 6 เดือน
- ตรวจสายตาอาชีวอนามัย (Occupational Vision Test) : กลุ่มอาชีพ : วิศวกรรม (Engineering), ตรวจขณะ : ตรวจมองไกล (Far) ไม่ใส่แว่น (Naked eyes) ตรวจมองใกล้ (Near) ไม่ใส่แว่น (Naked eyes),
- ผลการตรวจปกติ ควรตรวจสมรรถภาพการมองเห็นปีละ 1 ครั้ง
- การตรวจสมรรถภาพกล้ามเนื้อ (Strength muscle) : แรงเหยียดกล้ามเนื้อหลังแข็งแรงน้อยกว่าเกณฑ์ ควรออกกำลังกายเพื่อเพิ่มกล้ามเนื้อ, แรงบีบมือแข็งแรงน้อยกว่าเกณฑ์ ควรออกกำลังกายเพื่อเพิ่มกล้ามเนื้อ
- การตรวจสมรรถภาพปอด (Pulmonary Function Test) : ไม่พบภาวะหอบหืดอุดกั้น และ ไม่พบภาวะปอดขยายตัวได้น้อย หากมีอาการผิดปกติควรตรวจซ้ำ
- การตรวจหาเชื้อเอชไอวี (HIV) : ปกติ



ระเบียบปฏิบัติงานเรื่องการตรวจสอบภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง



คำร้องขอดำเนินการด้านเอกสาร

DOCUMENT ACTION REQUEST (DAR)

DAR NO.

65/046

หมายเลขเอกสารเดิม

PD-SE-008, Rev.03

หมายเลขเอกสารใหม่

PD-SE-008, Rev.04

ชื่อเอกสารเดิม

การตรวจสอบสภาพตามปัจจัยเสี่ยง

ชื่อเอกสารใหม่

การตรวจสอบสภาพตามปัจจัยเสี่ยง

วัตถุประสงค์/เหตุผล

ปรับแก้ไขให้สอดคล้องตามกฎหมายใหม่

ประเภทเอกสาร

☐

คู่มือบริหารระบบ

☒

ระเบียบปฏิบัติงาน

☐

วิธีปฏิบัติงาน

☐

เอกสารสนับสนุน

☐

แบบบันทึก

☐

อื่น ๆ _____

ประเภทการขอเปลี่ยนแปลงเอกสาร

☐

ขอนำเอกสารเข้าระบบ

☒

ขอเอกสารแก้ไข

☐

ขอทำลายเอกสาร

☐

ขอเอกสารสำเนาเพิ่มเติม จำนวน ____ ชุด

☐

ขอยกเลิกเอกสาร


☐

อื่น ๆ _____

รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง

ปรับแก้ไขให้สอดคล้องตามกฎหมายใหม่

ผู้ขอ / ผู้จัดทำ		การพิจารณาทบทวน	
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	07/04/2022
ตำแหน่ง	SEDM	ลงนาม	Thitirat Charoenrat
วันที่	07/04/2022	ตำแหน่ง	MR
การพิจารณาอนุมัติ		บันทึกการควบคุมเอกสาร	
อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	07/04/2022	ลงนาม	Tidaporn Chalitaporn
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	ตำแหน่ง	เจ้าหน้าที่ควบคุมเอกสาร
ตำแหน่ง	MR	วันที่บันทึก	19/04/2022


		AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED		Doc. No. PD-SE-008	
Document Owner: Safety and Environment		Revision: 04		Document Type: Procedure	
Status: DAR No. 65/046		Prepared by: Thitirat Charoenrat		Checked: Thitirat Charoenrat	
Approved Thitirat Charoenrat		Page: 1-7		Date : 07/04/2022	
Valid for: <p style="text-align: center;">ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, ABPR5</p> <p>This is computer generated signature and approve online.</p>					

ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง การตรวจสอบภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง

ประวัติการแก้ไขเอกสาร


แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	คำอธิบาย	DAR เลขที่	ตรวจสอบ	อนุมัติ
00	10/11/2557	การตรวจสอบภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง	57/227		
01	05/01/2559	แก้ไขรายละเอียดเพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินงาน	59/001		
02	23/05/2562	ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR 1-5	62/206		
03	14/05/2564	ปรับแก้ไขให้สอดคล้องตามกฎหมายใหม่	64/120		
04	19/04/2565	ปรับแก้ไขให้สอดคล้องตามกฎหมายใหม่	65/046		

	Revision: 04	Title: วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง	Page: 2 Doc. No. PD-SE-008
---	-----------------	--	---

สารบัญ

หน้า

1	วัตถุประสงค์.....	3
2	ขอบเขต.....	3
3	นิยาม	3
4	เอกสารที่เกี่ยวข้อง.....	3
5	รายละเอียดการดำเนินงาน	4
6	ผังกระบวนการ	6
7	การควบคุมบันทึก.....	6
8	เอกสารแนบท้าย	7

	Revision: 04	Title: วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง	Page: 3 Doc. No. PD-SE-008
---	-----------------	--	---

1 วัตถุประสงค์

เพื่อเฝ้าระวังโรคที่อาจเกิดขึ้นจากการทำงาน ทำให้ทราบภาวะสุขภาพและแนวโน้มการเจ็บป่วยของพนักงาน หากพบสภาพการเจ็บป่วยในระยะเริ่มต้นจะได้ให้การรักษาหรือป้องกันได้ทันทั่วทั้งที่ นอกจากนี้ยังใช้ประเมินมาตรการป้องกันต่างๆ ว่ามีประสิทธิภาพพอหรือไม่

2 ขอบเขต

วิธีการปฏิบัติงานฉบับนี้ใช้เฉพาะภายในกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง เท่านั้น

3 นิยาม

3.1 การตรวจสุขภาพ หมายถึง การตรวจร่างกายและสภาวะทางจิตใจตามวิธีการแพทย์ เพื่อให้ทราบถึงความเหมาะสมของสภาวะสุขภาพของลูกจ้าง หรือผลกระทบต่อสุขภาพของลูกจ้างอันอาจเกิดจากการทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง

3.2 งานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง หมายถึง งานที่ลูกจ้างทำเกี่ยวกับ

- สารเคมีอันตรายตามที่อธิบดีประกาศกำหนด
- จุลชีพวันเป็นพิษที่อาจเป็นเชื้อไวรัส แบคทีเรีย รา หรือสารชีวภาพอื่น
- กัมมันตภาพรังสี
- ความร้อน ความเย็น ความสั่นสะเทือน ความกดดันบรรยากาศ แสง หรือเสียง
- สภาพแวดล้อมอื่นที่อาจเป็นอันตรายต่อสุขภาพของลูกจ้าง เช่น ฝุ่นฝ้าย ฝุ่นไม้ ไอควันจากการเผาไหม้

3.3 แพทย์ หมายถึง ผู้ประกอบวิชาชีพเวชกรรมตามกฎหมายว่าด้วยวิชาชีพเวชกรรม

3.4 คุณสมบัติแพทย์ผู้ตรวจสุขภาพ หมายถึง แพทย์ซึ่งได้รับวุฒิบัตรหรือหนังสืออนุมัติ สาขาเวชศาสตร์ป้องกัน แขนงอาชีวเวชศาสตร์ หรือผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ ตามหลักสูตรที่กระทรวงสาธารณสุขรับรอง

3.5 รายการตรวจเพื่อเฝ้าระวัง หมายถึง รายการตรวจตามปัจจัยเสี่ยง ซึ่งพนักงานมีโอกาสในการปฏิบัติงาน แต่มิได้ปฏิบัติงานเป็นงานประจำ


4 เอกสารที่เกี่ยวข้อง

4.1 กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานการตรวจสุขภาพลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. 2563

4.2 ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 4409 (พ.ศ. 2555) เรื่อง กำหนดมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม แนวปฏิบัติการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงด้านเคมี และกายภาพจากการประกอบอาชีพในสถานประกอบกิจการ พ.ศ. 2555

4.3 ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบสมุดสุขภาพประจำตัวของลูกจ้างที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยง พ.ศ. 2564

4.4 ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดงานที่ลูกจ้างทำเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายที่นายจ้างต้องจัดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้าง พ.ศ.2564

	Revision: 04	Title: วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง	Page: 4 Doc. No. PD-SE-008
---	-----------------	--	---

4.5 ตารางรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน (SU-SE-001)

4.6 ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดแบบและวิธีการส่งผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติ หรือที่มีอาการหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษายาบาล และการป้องกันแก้ไข พ.ศ. 2564

5 รายละเอียดการดำเนินงาน

การตรวจสุขภาพพนักงานของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง จำแนกเป็นประเภทดังนี้

1. การตรวจโรคทั่วไปตามสวัสดิการพนักงาน

2. การตรวจโรคจากการทำงาน ตามตารางรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน (SU-SE-001)

โดยการตรวจสุขภาพพนักงานมีวาระการตรวจดังต่อไปนี้

1. การตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงานให้เสร็จสิ้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่รับเข้าทำงาน
2. ตรวจสุขภาพประจำปี
3. กรณีที่ลักษณะหรือสภาพของงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงมีความจำเป็นต้องตรวจสุขภาพตามระยะเวลาอื่น ให้ตรวจสุขภาพตามระยะเวลานั้น
4. กรณีเปลี่ยนงานที่ปัจจัยเสี่ยงของลูกจ้างแตกต่างไปจากเดิม ให้ตรวจสุขภาพลูกจ้างทุกครั้งให้เสร็จสิ้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่เปลี่ยนงาน
5. การตรวจสุขภาพเพื่อประเมินสภาวะสุขภาพหลังการเจ็บป่วยหรือพักงาน
6. เมื่อพนักงานลาออกจากงาน

ซึ่งได้มีการจำแนกรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามตารางปัจจัยเสี่ยงในแต่ละกลุ่มงาน ดังตารางรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน


5.1 การตรวจสุขภาพก่อนเข้าทำงาน

1. ทางแผนกบริหารงานบุคคล ดำเนินการส่งตัวพนักงานใหม่เข้าตรวจร่างกายตามปัจจัยเสี่ยงโดยแพทย์ตามคุณสมบัติแพทย์ตรวจสุขภาพก่อนเริ่มงาน ตามตารางรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน

2. พนักงานใหม่ต้องนำไปรับรองแพทย์และผลการตรวจร่างกายแจ้งให้ทางแผนกบริหารงานทราบก่อนเริ่มงาน

3. แผนกบริหารงานบุคคล ส่งผลการตรวจร่างกายพนักงานใหม่ให้กับแผนกความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมภายใน 7 วันหลังจากทราบผล เพื่อทำการยื่นแบบและวิธีการส่งผลการตรวจสุขภาพของลูกจ้างที่ผิดปกติ หรือที่มีอาการหรือเจ็บป่วยเนื่องจากการทำงาน การให้การรักษายาบาล และการป้องกันแก้ไข (จพส.1) ในการตรวจสุขภาพครั้งแรก ให้กับสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัดภายใน 30 วันนับตั้งแต่พนักงานใหม่เข้าปฏิบัติงาน

4. พนักงานใหม่ต้องกรอกข้อมูลสุขภาพเบื้องต้นในแบบกรอกข้อมูลสุขภาพเบื้องต้นของพนักงาน (FM-SE-022)

	Revision: 04	Title: วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง	Page: 5 Doc. No. PD-SE-008
---	-----------------	--	---

4. ทางแผนกบริหารงานบุคคลทำการแจ้งความเสี่ยงตามตำแหน่งงานให้พนักงานใหม่รับทราบและลงชื่อรับทราบในแบบแจ้งปัจจัยเสี่ยงต่อสุขภาพตามตำแหน่งงาน (FM-SE-021)

5.2 การตรวจสุขภาพประจำปี


1. แผนกบริหารงานบุคคล ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงปีละ 1 ครั้ง โดยแพทย์ที่มีคุณสมบัติแพทย์ผู้ตรวจสุขภาพ
2. แผนกบริหารงานบุคคล จัดทำแผนการตรวจร่างกายประจำปีอ้างอิงถึงการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง ตามตารางรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน (SU-SE-001)
3. แผนกบริหารงานบุคคล จัดทำสมุดบันทึกผลการตรวจสุขภาพพนักงานทุกครั้งที่มีการตรวจสุขภาพพนักงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงรวมทั้งข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง ไว้กับบริษัทฯ เพื่อที่จะให้พนักงานตรวจความปลอดภัยตรวจสอบได้ตลอดเวลา โดยให้เก็บไว้ไม่น้อยกว่า 2 ปี นับแต่วันสิ้นสุดการจ้างงานของพนักงานคนนั้นๆ และสมุดประจำตัวสุขภาพนี้จะมอบให้กับพนักงานเมื่อสิ้นสุดการจ้าง (FM-SE-022)
4. แผนกบริหารงานบุคคล แจ้งผลการตรวจสุขภาพที่ปกติตามปัจจัยเสี่ยงแก่ลูกจ้างภายใน 7 วันนับแต่วันที่ทราบผล พร้อมทั้งส่งมอบสมุดสุขภาพประจำตัวแก่พนักงานและให้พนักงานลงชื่อรับสมุดสุขภาพด้วยตนเอง (FM-SE-024)
5. แผนกความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม รายงานผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงลงในแบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย การให้การรักษายาบาลและการป้องกันแก้ไข (จผส.1) ให้กับสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดภายใน 30 วันนับตั้งแต่วันที่ทราบผล

กรณีพบพนักงานที่มีผลการตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงมีผลผิดปกติ ทางแผนกบริหารงานบุคคล ดำเนินการดังนี้

1. แผนกบริหารงานบุคคล แจ้งผลการตรวจสุขภาพพนักงานที่ผิดปกติตามปัจจัยเสี่ยงแก่ลูกจ้างภายใน 3 วันนับแต่วันที่ทราบผล
2. แผนกบริหารงานบุคคล ดำเนินการส่งพนักงานที่มีผลผิดปกติไปตรวจซ้ำรายการที่พบความผิดปกติและพบแพทย์ที่มีคุณสมบัติแพทย์ผู้ตรวจสุขภาพเพื่อรับคำแนะนำในการทำงานภายใน 15 วันหลังจากทราบผล
3. ดำเนินการตามคำแนะนำของแพทย์
4. ทำการเนบบันทึกผลการตรวจและคำแนะนำของแพทย์ที่มีคุณสมบัติแพทย์ตรวจสุขภาพ ในสมุดสุขภาพประจำตัวลูกจ้างที่ทำงานกับปัจจัยเสี่ยงทุกครั้ง (FM-SE-022)
5. กรณีพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงมีหลักฐานทางการแพทย์แสดงว่าไม่อาจทำงานในหน้าที่เดิมได้ ให้ทางแผนกบริหารงานบุคคล นำเสนอผู้บริหารในการเปลี่ยนงาน โดยคำนึงถึงสุขภาพและความปลอดภัยของพนักงานเป็นสำคัญ โดยอ้างอิงหลักฐานทางการแพทย์จากสถานพยาบาลของราชการหรือหน่วยงานของรัฐจัดตั้งขึ้น

5.3 กรณีที่ลักษณะหรือสภาพของงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงมีความจำเป็นต้องตรวจสุขภาพตามระยะเวลาอื่น ให้แผนกบริหารงานบุคคลส่งพนักงานตรวจสุขภาพตามระยะเวลานั้น

5.4 กรณีเปลี่ยนงานที่ปัจจัยเสี่ยงของลูกจ้างแตกต่างไปจากเดิม

	Revision: 04	Title: วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจ สุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง	Page: 6 Doc. No. PD-SE-008
---	-----------------	--	---

5.4.1 แผนการบริหารงานบุคคลต้องแจ้งความเสี่ยงในงานดังกล่าวให้ทางพนักงานรับทราบในแบบแจ้งปัจจัยเสี่ยงต่อสุขภาพตามตำแหน่งงาน (FM-SE-021) พร้อมทั้งส่งพนักงานตรวจร่างกายตามรายการปัจจัยเสี่ยง ตามตารางรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน ให้เสร็จสิ้นภายใน 30 วันนับแต่วันที่เปลี่ยนงาน

5.5 การตรวจสุขภาพเพื่อประเมินสภาวะสุขภาพหลังการเจ็บป่วยหรือพักงาน

5.5.1 กรณีพนักงานซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงอันตรายตั้งแต่ 3 วันทำงานติดต่อกันขึ้นไป เนื่องจากประสบอันตรายหรือเจ็บป่วยไม่ว่ากรณีใดๆ ก่อนให้พนักงานกลับเข้าทำงาน ให้แผนการบริหารงานบุคคลดำเนินการส่งตัวพนักงานเข้าตรวจสุขภาพ และขอความเห็นจากแพทย์ผู้รักษาหรือแพทย์ประจำสถานประกอบกิจการ หรือจัดให้มีการตรวจสุขภาพโดยแพทย์ซึ่งได้รับวุฒิบัตรหรือหนังสืออนุมัติ สาขาเวชศาสตร์ป้องกัน แขนงอาชีวเวชศาสตร์ หรือผ่านการอบรมด้านอาชีวเวชศาสตร์ ตามหลักสูตรที่กระทรวงสาธารณสุขรับรอง

5.5.2 บันทึกผลการตรวจสุขภาพ ให้แพทย์ผู้ตรวจบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับผลการตรวจสุขภาพ โดยให้ระบุความเห็นที่บ่งบอกถึงสภาวะสุขภาพของลูกจ้างที่มีผลกระทบหรือเป็นอุปสรรคต่อการทำงานหรือลักษณะงานที่ได้รับมอบหมายพร้อมทั้งลงลายมือชื่อและวันที่ตรวจหรือให้ความเห็นโดยกำหนดเพิ่มเติมว่าบันทึกผลการตรวจสุขภาพนี้จะจัดทำในรูปข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ และได้กล่าวครอบคลุมเพิ่มถึงบันทึกผลการตรวจสุขภาพก่อนให้ลูกจ้างกลับเข้าทำงาน กรณีลูกจ้างซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงอันตรายตั้งแต่ 3 วันทำงานติดต่อกันขึ้นไป เนื่องจากประสบอันตรายหรือเจ็บป่วยไม่ว่ากรณีใดๆ

5.5 เมื่อพนักงานลาออกจากงาน


กรณีพนักงานลาออกจากทางบริษัทฯ แผนการบริหารงานบุคคลมอบสมุดสุขภาพประจำตัวให้แก่พนักงานซึ่งทำงานเกี่ยวกับปัจจัยเสี่ยงเมื่อสิ้นสุดการจ้าง พร้อมเก็บไว้เป็นหลักฐานไม่น้อยกว่า 2 ปีนับจากสิ้นสุดการจ้างพนักงานนั้นๆ

6 ผังกระบวนการ

ไม่มี

7 การควบคุมบันทึก

รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ระยะเวลาจัดเก็บ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ
SU-SE-001	ตารางรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน	ฉบับปัจจุบัน	แผนก Administration
-	แบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรือการเจ็บป่วย การให้การรักษาพยาบาลและการป้องกันแก้ไข (จสผ. 1)	3 ปี	แผนก Safety & Environment
-	รายงานผลตรวจสุขภาพตามปัจจัยเสี่ยงในตำแหน่งงานล่าสุด	5 ปี	แผนก Administration
FM-SE-022	สมุดสุขภาพตามความเสี่ยงพนักงาน	ตลอดอายุพนักงานที่ทำงานในบริษัทฯ	แผนก Administration
FM-SE-021	แบบแจ้งปัจจัยเสี่ยงต่อสุขภาพ ตามตำแหน่งงาน	3 ปี	แผนก Administration
FM-SE-024	บันทึกการรับสมุดสุขภาพประจำตัว	3 ปี	แผนก Administration

	Revision: 04	Title: วิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การตรวจ คุณภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง	Page: 7 Doc. No. PD-SE-008
---	-----------------	--	---

8 เอกสารแนบท้าย

ไม่มี

DOCUMENT CONTROL

บันทึกการตรวจสอบคุณภาพของอุปกรณ์เครื่องมือ และเครื่องจักร



รายการตรวจสอบบำรุงรักษาส่วนแท่น ประจำเดือน ของบริษัท อมตะ บี กริม เพาเวอร์ ระยอง 3 4 จำกัด



ข้อ	รายละเอียด	ปี พ.ศ. 2567											
		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	ตรวจสอบความสะอาดของส่วงานแท่น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ตรวจสอบเช็คสภาพการพร้อมใช้ของสายไฟ ปลั๊กไฟ มอเตอร์	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ตรวจสอบเช็คสภาพการพร้อมใช้ของหัวจับดอกส่วงาน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ตรวจสอบเช็คสภาพการพร้อมใช้ของมือหมุน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ตรวจสอบเช็คการทำงานของตัวจับยึดเจาะชิ้นงาน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ตรวจสอบเช็คการทำงานของสวิตช์เปิด-ปิดและทดสอบเดินเครื่อง	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ตรวจสอบการทำงานของนำหล่อเย็น	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ตรวจสอบเช็คการปรับรอบระหว่างการทำงาน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ตรวจสอบการทำงานของปั๊มหยุดฉุกเฉิน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ตรวจสอบเช็ควันหมดอายุของสติ๊กเกอร์ INSPECTION TAG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ผู้ตรวจสอบ		CDP	CDP	CDP	ADT	PRD	CDP	PRD	ADT	ADT	CDP	CDP	CDP
หมายเหตุ		รายชื่อผู้ตรวจสอบ:				การตรวจสอบ:				O = ปกติ			
ตรวจสอบทุกวันศุกร์สุดท้ายของเดือน		1. ECM								X = ผิดปกติ			
		2. ADT											
		3. PRD											
		4. CDP											



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 1

Of: 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: BOP Steam turbine#30#40	
System : Steam Turbine		Sub-System : Steam turbine Module	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 30MAA <input type="checkbox"/> 40MAA		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> ST30 Module <input type="checkbox"/> ST40 Module	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input type="checkbox"/> Unit Standby / Shutdown		PTW Number : <u>GW0070</u> W/O Number : <u>NK 241206.0016</u> Date : <u>23-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Check	Check general conditions around ST module	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
2	Check	Check ST insulation abnormal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
3	Check	Check any steam leak out from flange connecting	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Found leaked		
4	Record	Steam Turbine Bearing.1 Vibration	> 118 μ m.	14, 13 μ m.	***MAA10CY011/012
5	Record	Steam Turbine Bearing.1 Temperature	> 120°C	62, 86, 94°C	***MAD10CT010/015/020
6	Record	Steam Turbine Bearing.2 Vibration	> 118 μ m.	10, 9 μ m.	***MAA20CY011/012
7	Record	Steam Turbine Bearing.2 Temperature	> 120°C	93 °C	***MAD20CT010
8	Record	Steam Turbine Impulse Chamber Pressure		39.8 barg.	***MAA10CP010
9	Record	Steam pressure bleeb.1 (downsteam the reaction stage)		39.6 barg.	***LBQ10CP001
10	Record	Steam pressure bleeb.2 (downsteam the control stage)		26.2 barg.	***LBQ11CP001
11	Check	Abnormal conditions of Emergency stop valve	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA310
12	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.1	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA320
13	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.2	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA330
14	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.3	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA340
15	Check	Abnormal conditions of LP injection steam control flap	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA350
16	Check	Abnormal conditions of LP injection emergency stop flap	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA360
17	Check	Check position of pipe support and spring hanger	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		

Note :

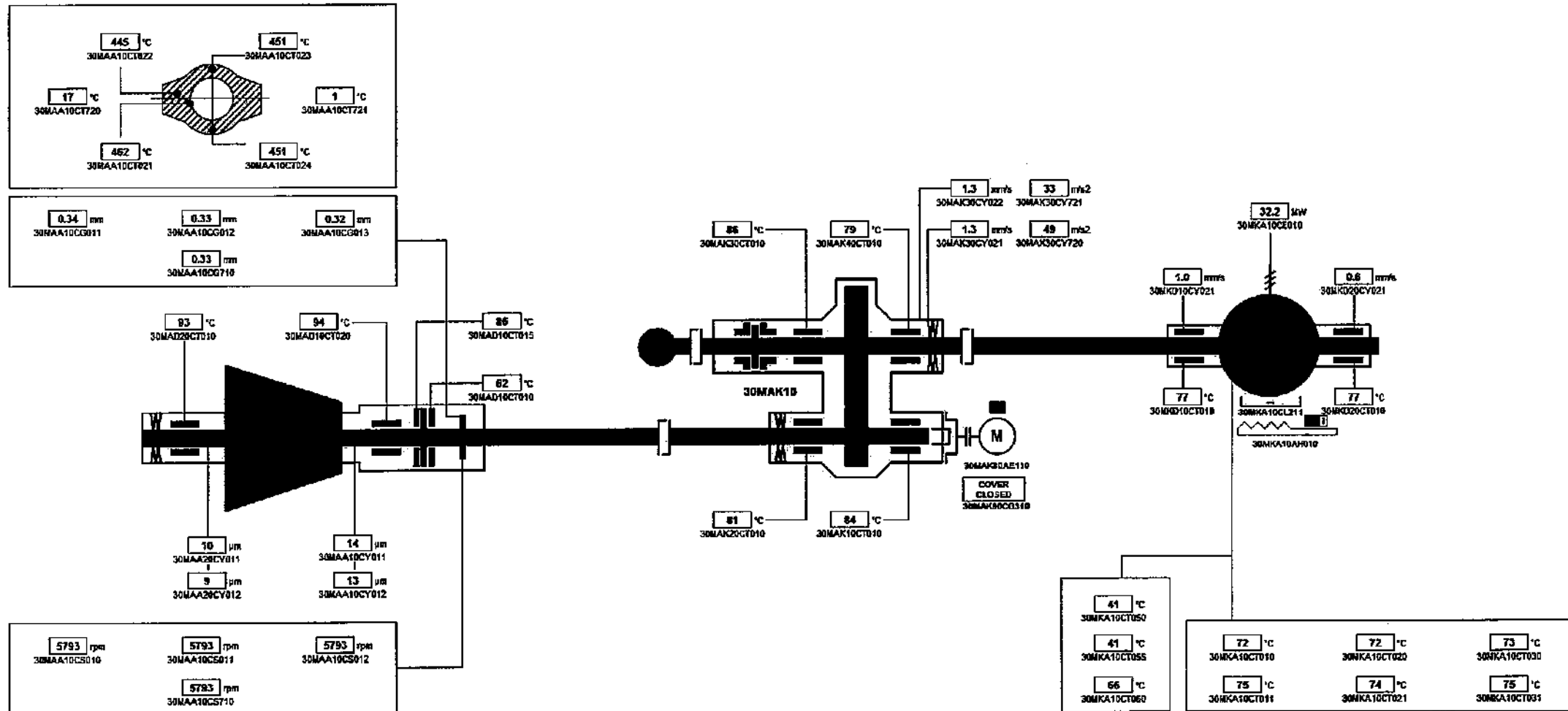
Checked By :

Date : 23-12-24

Approved By :

Date : 29-12-24

MEASUREMENT



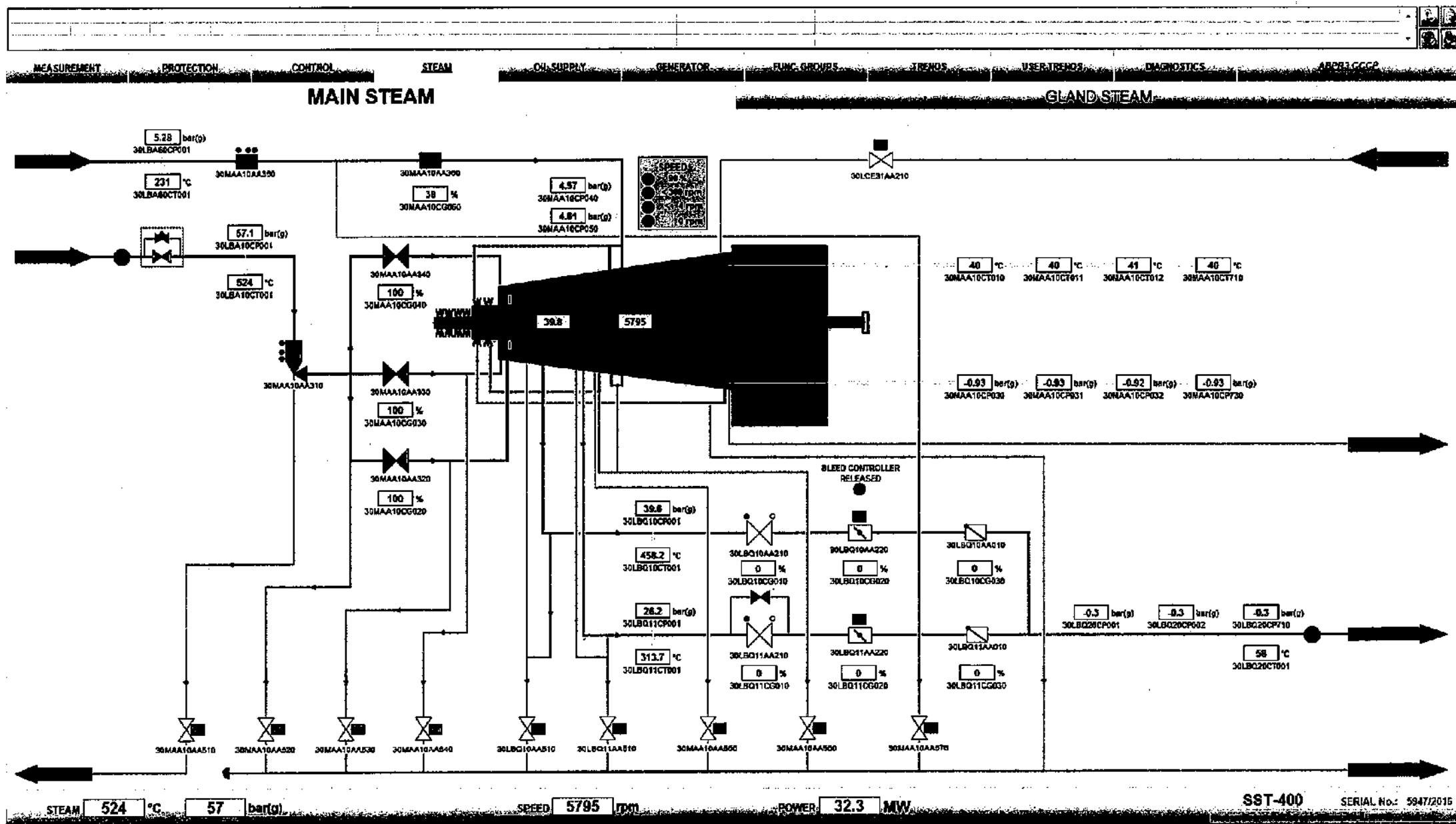
STEAM 524 °C 57 bar(g)

SPEED 5793 rpm

POWER 32.2 MW

SST-400

SERIAL No.: 5947/2016





Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 2

Of: 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: BOP Steam turbine#30#40	
System : Steam Turbine		Sub-System : Lube Oil System	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 30MAV <input type="checkbox"/> 40MAV		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> ST30 Lube Oil System <input type="checkbox"/> ST40 Lube Oil System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input type="checkbox"/> Unit Standby / Shutdown		PTW Number : <u>9W0070</u> W/O Number : <u>WK 201206.0010</u> Date : <u>23-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level and refill if necessary	>-25 - <25 mm.	<u>24</u> mm	...MAV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 75°C	<u>75</u> °C	...MAV10CT010
3	Record	Lube oil pressure average	< 1 barg	<u>2.50-2.58</u> barg.	...MAV40CP010/011/012/710
4	Record	Lube oil temperature after cooler average	> 65 °C	<u>51</u> °C	...MAV40CT010/011/012/710
5	Record	Lube oil filter differential pressure	> 1.2 barg	<u>0.28</u> barg.	...MAV35CP010
6	Check	Any oil leakage	<input type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Found leaked		

Note :

Checked By :

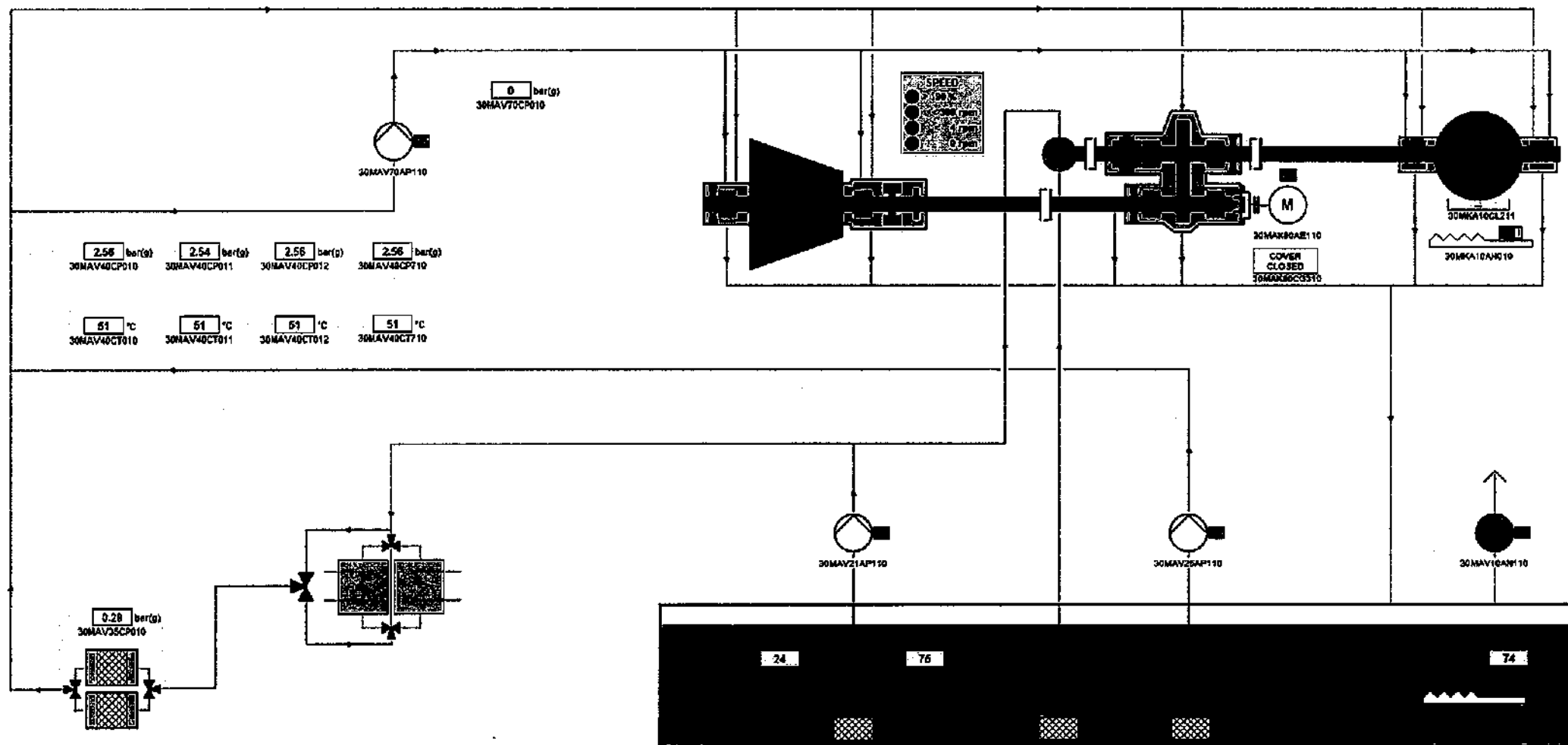
Date: 25-12-24

Approved By :

Date: 29-12-24

LUBE OIL

CONTROL OIL



STEAM 524 °C 57 bar(g)

SPEED 5794 rpm

POWER 32.3 MW

SST-400

SERIAL No.: 594772016



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 3

Of: 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: BOP Steam turbine#30#40	
System : Sealing Steam System		Sub-System : Gland Steam Condenser	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 30MAW30AC001 <input type="checkbox"/> 40MAW30AC001	Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> ST30 Gland Steam Condenser <input type="checkbox"/> ST40 Gland Steam Condenser		
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input type="checkbox"/> Unit Standby / Shutdown		PTW Number : <u>GW0070</u> W/O Number : <u>WK241206.0010</u> Date : <u>23-12-20</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Operation steam pressure	> 0.01 - < 0.1 barg	<u>0.030</u> barg.	...MAW30CP010
2	Record	Operation steam temperature	> 180 - < 220 °C	<u>200</u> °C	...MAW30CT010
3	Check	Elastic connecting piece for damage and firm fit	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Damaged	
4	Check	General external conditional of the device	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Abnormal	
5	Check	Contaminations damage and corrosion	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Damaged	
6	Check	Any leak from system	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Leaked	

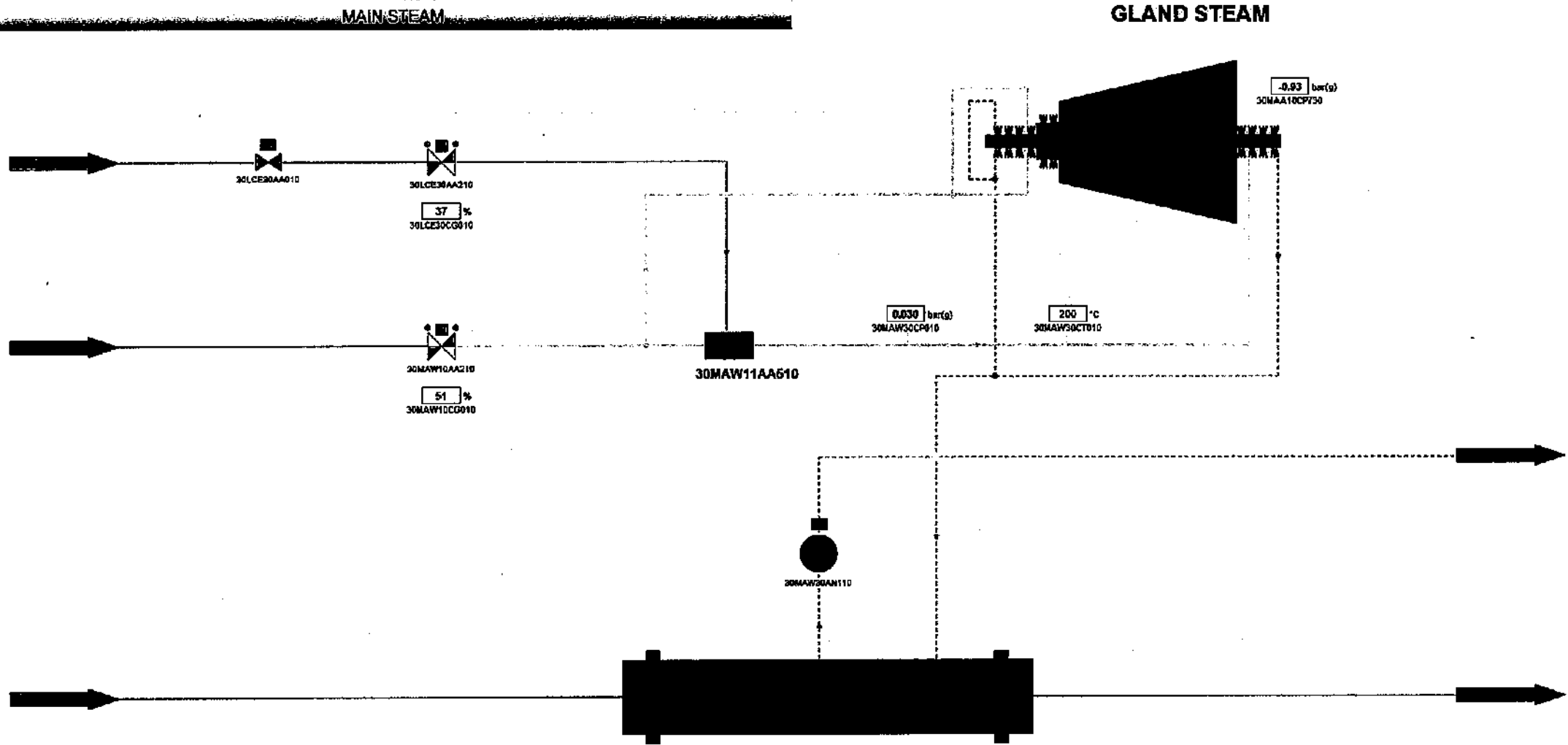
Note :

Checked By :

Date: 23-12-24

Approved By :

Date: 29-12-24





Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 4

Of: 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: BOP Steam turbine#30#40
System : HP Control oil system	Sub-System : HP Control Oil Unit
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 30MAX10 <input type="checkbox"/> 40MAX10	Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> ST30 HP Control Oil Unit <input type="checkbox"/> ST40 HP Control Oil Unit
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input type="checkbox"/> Unit Standby / Shutdown	PTW Number : <u>GW0070</u> W/O Number : <u>Wk 241206.0010</u> Date : <u>23-12-24</u>

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	HP control oil tank level	> - 47 - < 38 mm.	<u>15</u> mm	...MAX10CL010
2	Record	HP control oil tank temperature	< 60 °C	<u>54</u> °C	...MAX10CT010
3	Check	Defect, oil leak, abnormal noise for HP oil pump 1	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged		
4	Check	Defect, oil leak, abnormal noise for HP oil pump 2	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged		No run.
5	Check	Contamination level of the filters	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Clogged		
6	Record	Differential pressure of main oil filter	> 5 barg.	<u>0.50</u> barg.	...MAX21CP010
7	Record	Differential pressure of recirculating oil filter	> 2.2 barg.	<u>0.68</u> barg.	...MAX30CP010
9	Check	Hydraulic oil leak at HP control oil skid	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leaked		
10	Check	Hydraulic oil leak all supply and return line all joint connecting	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leaked		
11	Cleaning	Oil cooler by service air	<input checked="" type="checkbox"/> Clean up		
12	Cleaning	Area work place if required	<input checked="" type="checkbox"/> Clean up		

Note : Working temperature not to exceed 60 °C

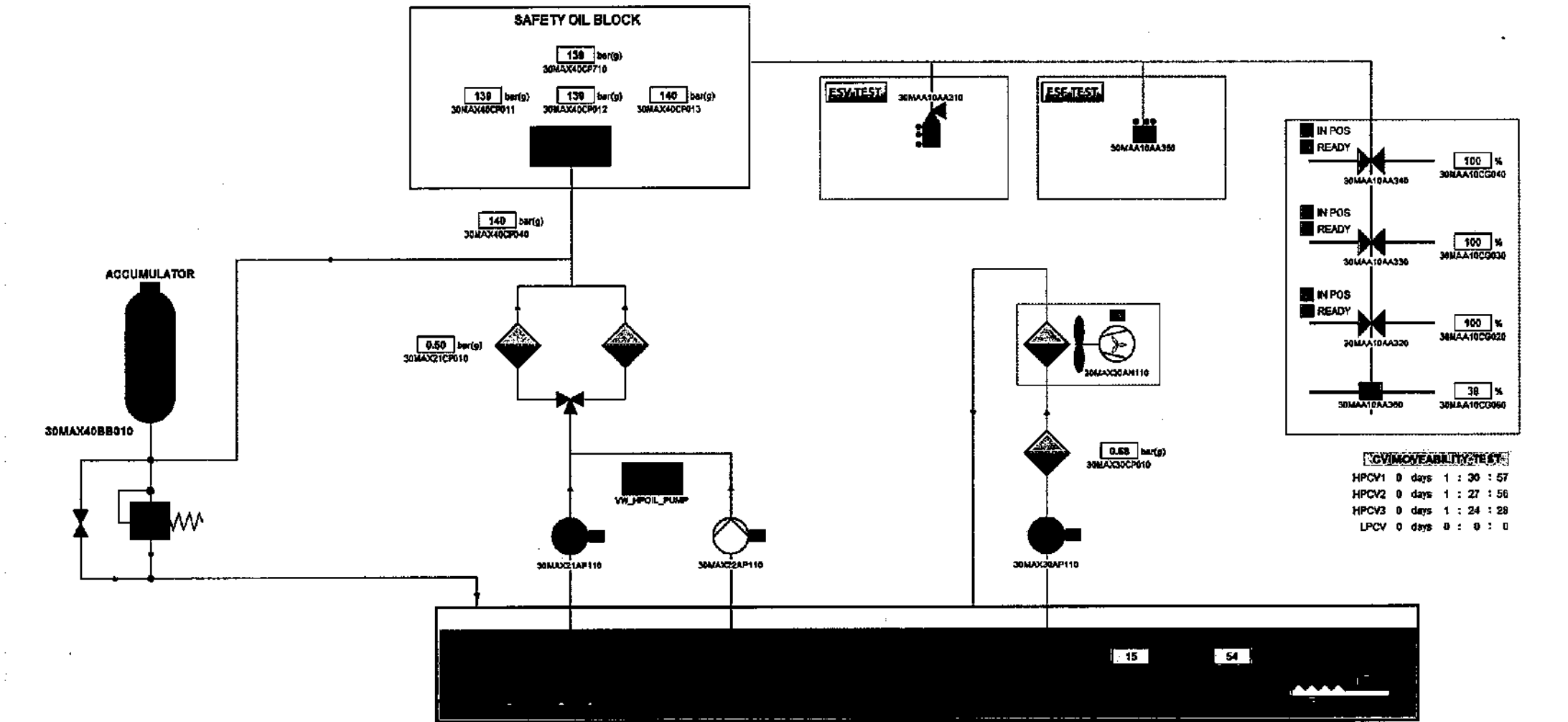
Checked By :

Date: 23-12-24

Approved By :

Date: 29-12-24

LUBE OIL
CONTROL OIL





Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 1

Of: 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

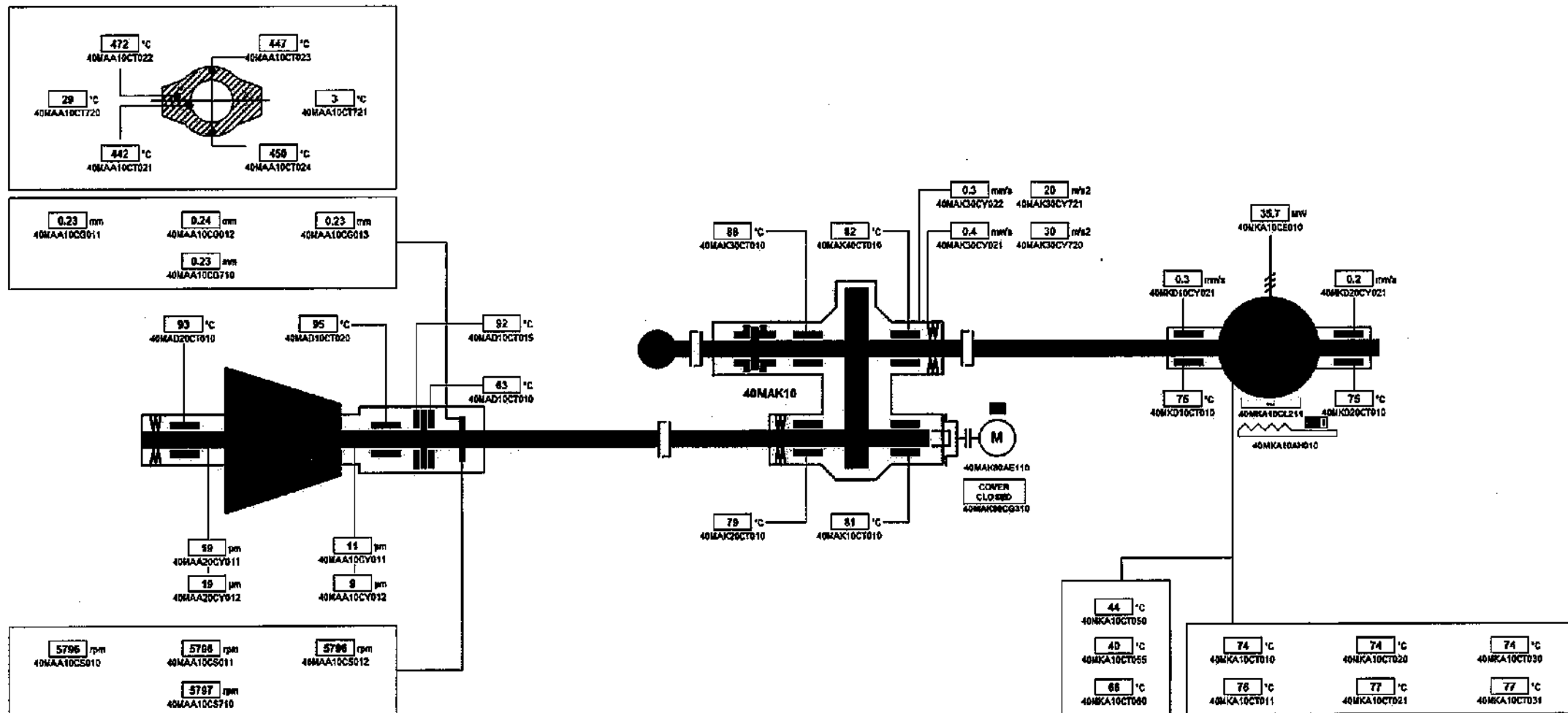
Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: BOP Steam turbine#30#40	
System : Steam Turbine		Sub-System : Steam turbine Module	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 30MAA <input checked="" type="checkbox"/> 40MAA	Equipment Name : <input type="checkbox"/> ST30 Module <input checked="" type="checkbox"/> ST40 Module		
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input type="checkbox"/> Unit Standby / Shutdown		PTW Number : <u>GW0071</u> W/O Number : <u>WK241206.0135</u> Date : <u>23-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Check	Check general conditions around ST module	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
2	Check	Check ST insulation abnormal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
3	Check	Check any steam leak out from flange connecting	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Found leaked		
4	Record	Steam Turbine Bearing.1 Vibration	> 118 μ m.	11.9 μ m.	***MAA10CY011/012
5	Record	Steam Turbine Bearing.1 Temperature	> 120°C	63, 92, 95°C	***MAD10CT010/015/020
6	Record	Steam Turbine Bearing.2 Vibration	> 118 μ m.	19.19 μ m.	***MAA20CY011/012
7	Record	Steam Turbine Bearing.2 Temperature	> 120°C	93 °C	***MAD20CT010
8	Record	Steam Turbine Impulse Chamber Pressure		44.7 barg.	***MAA10CP010
9	Record	Steam pressure bleeb.1 (downsteam the reaction stage)		44.7 barg.	***LBQ10CP001
10	Record	Steam pressure bleeb.2 (downsteam the control stage)		29.2 barg.	***LBQ11CP001
11	Check	Abnormal conditions of Emergency stop valve	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA310
12	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.1	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA320
13	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.2	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA330
14	Check	Abnormal conditions of Live steam control valve.3	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA340
15	Check	Abnormal conditions of LP injection steam control flap	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA350
16	Check	Abnormal conditions of LP injection emergency stop flap	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		***MAA10AA360
17	Check	Check position of pipe support and spring hanger	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		

Note :

Checked By : Date: 23-12-24Approved By : Date: 25-12-24

MEASUREMENT



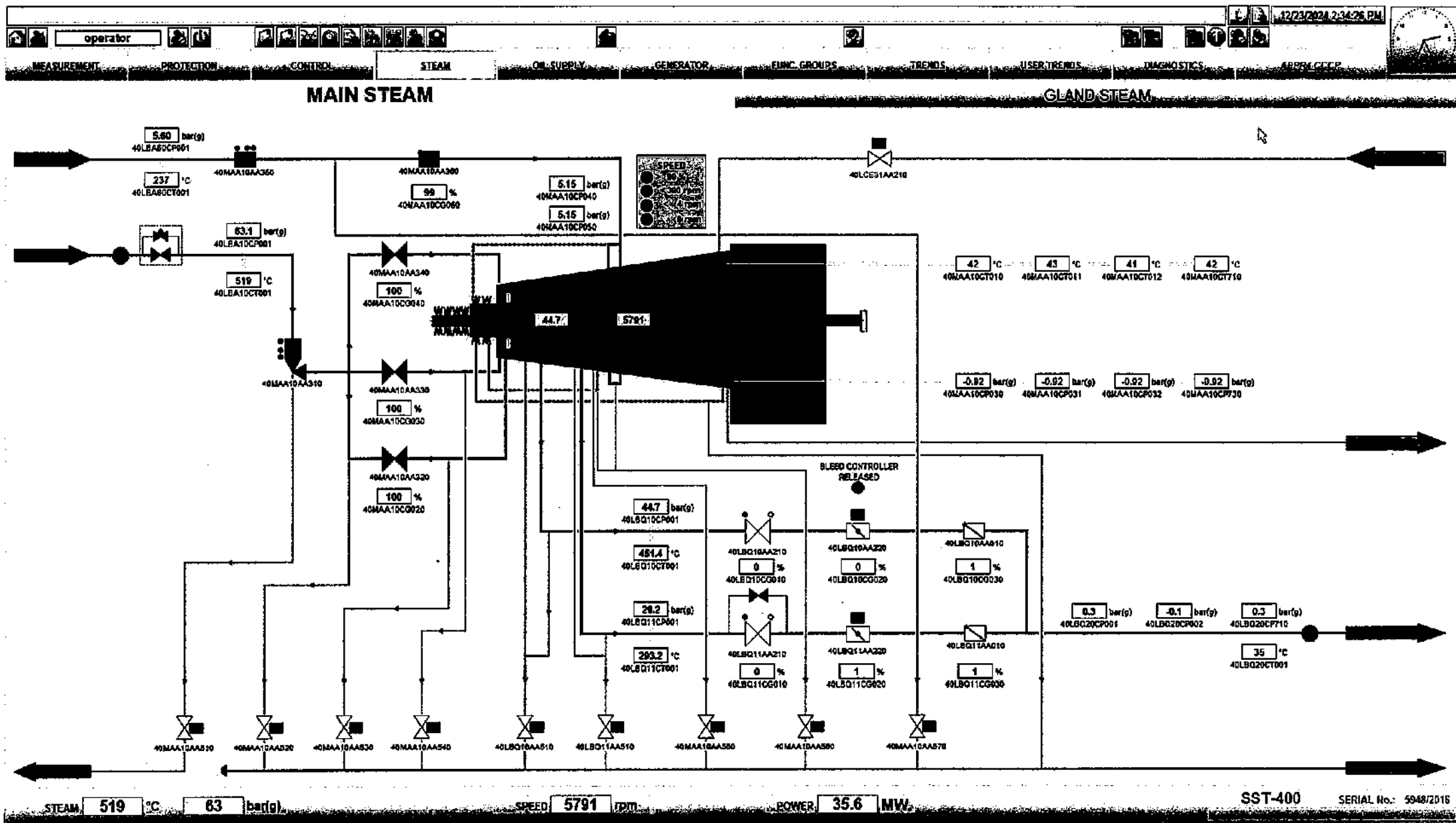
STEAM 520 °C 63 bar(g)

SPEED 5797 rpm

POWER 35.7 MW

SST-400

SERIAL No.: 5948/2015





Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 2

Of: 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: BOP Steam turbine#30#40	
System : Steam Turbine		Sub-System : Lube Oil System	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 30MAV <input checked="" type="checkbox"/> 40MAV	Equipment Name : <input type="checkbox"/> ST30 Lube Oil System <input checked="" type="checkbox"/> ST40 Lube Oil System		
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input type="checkbox"/> Unit Standby / Shutdown		PTW Number : <u>GW0079</u> W/O Number : <u>WK241206.0135</u> Date : <u>23-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level and refill if necessary	>-25 - <25 mm.	<u>-14</u> mm.	...MAV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 75°C	<u>73</u> °C	...MAV10CT010
3	Record	Lube oil pressure average	< 1 barg	<u>2.49-2.50</u> barg.	...MAV40CP010/011/012/710
4	Record	Lube oil temperature after cooler average	> 65 °C	<u>48</u> °C	...MAV40CT010/011/012/710
5	Record	Lube oil filter differential pressure	> 1.2 barg	<u>0.18</u> barg.	...MAV35CP010
6	Check	Any oil leakage	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Found leaked		

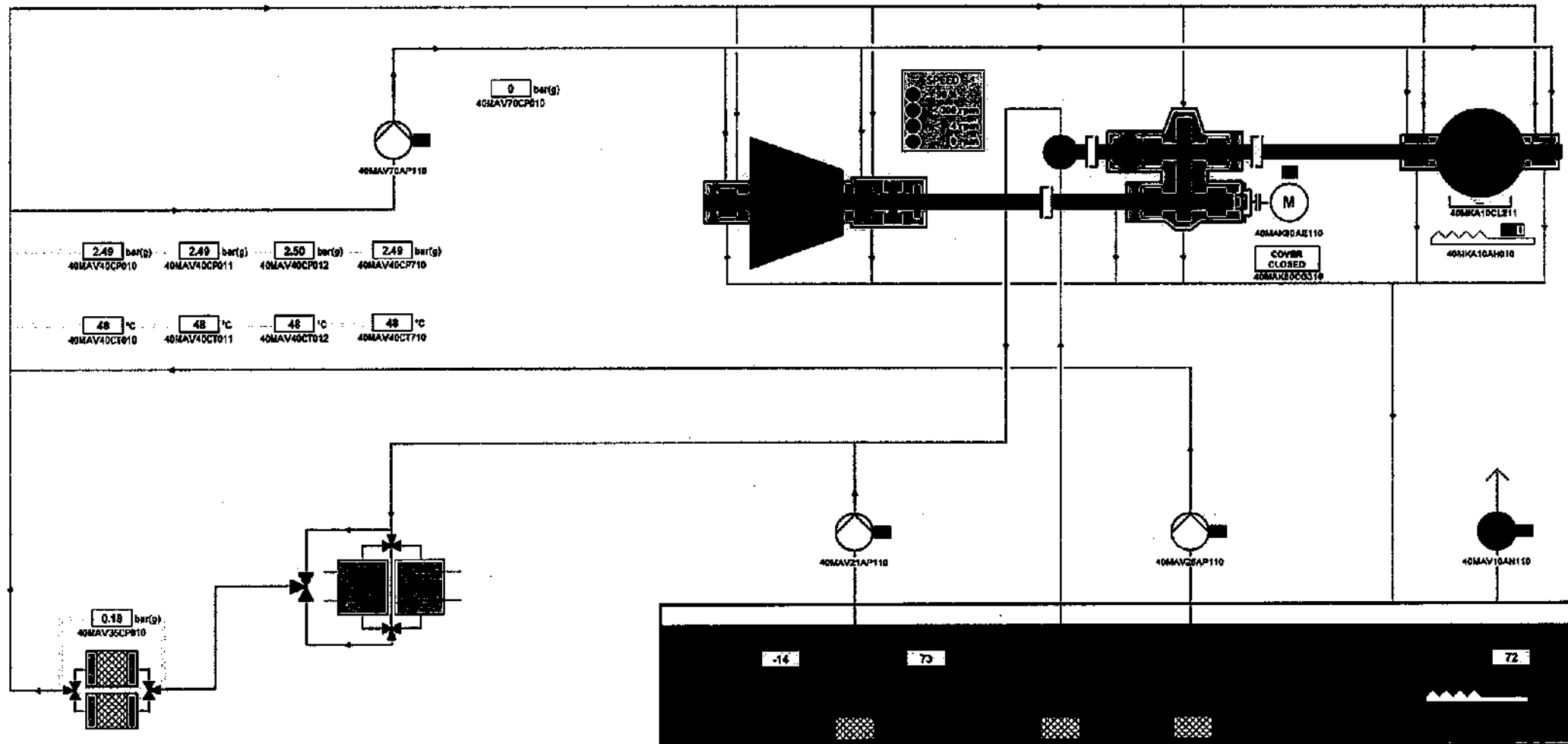
Note :

Checked By : [Signature]
Date: 23-12-24

Approved By : [Signature]
Date: 23-12-24

LUBE OIL

CONTROL OIL



STEAM 520 °C 63 bar(g)

SPEED 5790 RPM

POWER 35.7 MW

SST-400

SERIAL No.: 5948/2016



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 3

Of: 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: BOP Steam turbine#30#40	
System : Sealing Steam System		Sub-System : Gland Steam Condenser	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 30MAW30AC001 <input checked="" type="checkbox"/> 40MAW30AC001		Equipment Name : <input type="checkbox"/> ST30 Gland Steam Condenser <input checked="" type="checkbox"/> ST40 Gland Steam Condenser	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input type="checkbox"/> Unit Standby / Shutdown		PTW Number : <u>GW0070</u> W/O Number : <u>WK241906.0135</u> Date : <u>23-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Operation steam pressure	> 0.01 - < 0.1 barg	<u>0.031</u> barg.	...MAW30CP010
2	Record	Operation steam temperature	> 180 - < 220 °C	<u>200</u> °C	...MAW30CT010
3	Check	Elastic connecting piece for damage and firm fit	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged		
4	Check	General external conditional of the device	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
5	Check	Contaminations damage and corrosion	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged		
6	Check	Any leak from system	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leaked		

Note :

Checked By :

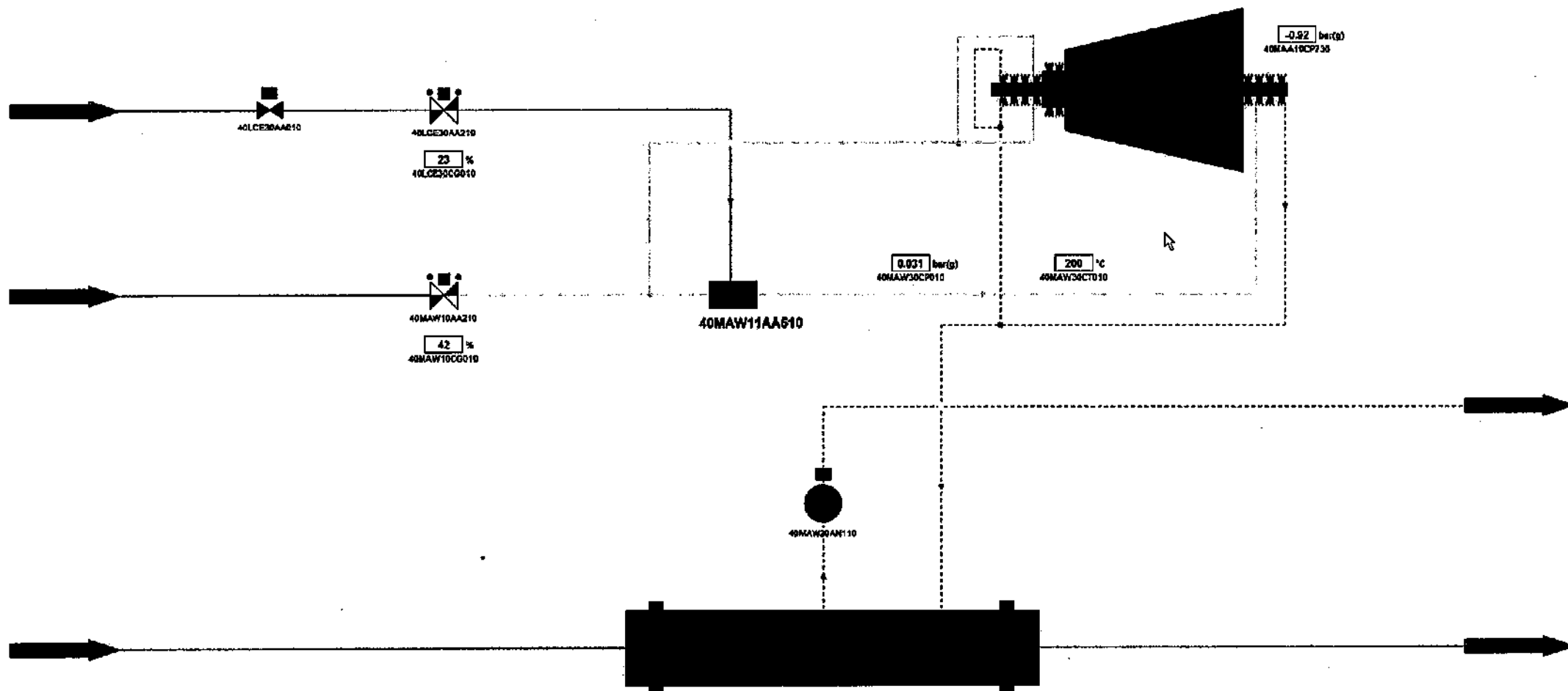
Date: 23-12-24

Approved By :

Date: 25-12-24

MAIN STEAM

GLAND STEAM



STEAM 519 °C 63 bar(g)

SPEED 5791 rpm

POWER 35.7 MW

SST-400

SERIAL No.: 5548/2016



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 4

Of: 4

Steam Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: BOP Steam turbine#30#40	
System : HP Control oil system		Sub-System : HP Control Oil Unit	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 30MAX10 <input checked="" type="checkbox"/> 40MAX10	Equipment Name : <input type="checkbox"/> ST30 HP Control Oil Unit <input checked="" type="checkbox"/> ST40 HP Control Oil Unit		
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input type="checkbox"/> Unit Standby / Shutdown		PTW Number : <u>GW0070</u> W/O Number : <u>WK241206.0135</u> Date : <u>23-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	HP control oil tank level	> - 47 - < 38 mm.	<u>3</u> mm	...MAX10CL010
2	Record	HP control oil tank temperature	< 60 °C	<u>52</u> °C	...MAX10CT010
3	Check	Defect, oil leak, abnormal noise for HP oil pump 1	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged		
4	Check	Defect, oil leak, abnormal noise for HP oil pump 2	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged		<u>Normal</u>
5	Check	Contamination level of the filters	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Clogged		
6	Record	Differential pressure of main oil filter	> 5 barg.	<u>0.47</u> barg.	...MAX21CP010
7	Record	Differential pressure of recirculating oil filter	> 2.2 barg.	<u>0.99</u> barg.	...MAX30CP010
9	Check	Hydraulic oil leak at HP control oil skid	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leaked		
10	Check	Hydraulic oil leak all supply and return line all joint connecting	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leaked		
11	Cleaning	Oil cooler by service air	<input checked="" type="checkbox"/> Clean up		
12	Cleaning	Area work place if required	<input checked="" type="checkbox"/> Clean up		

Note : Working temperature not to exceed 60 °C

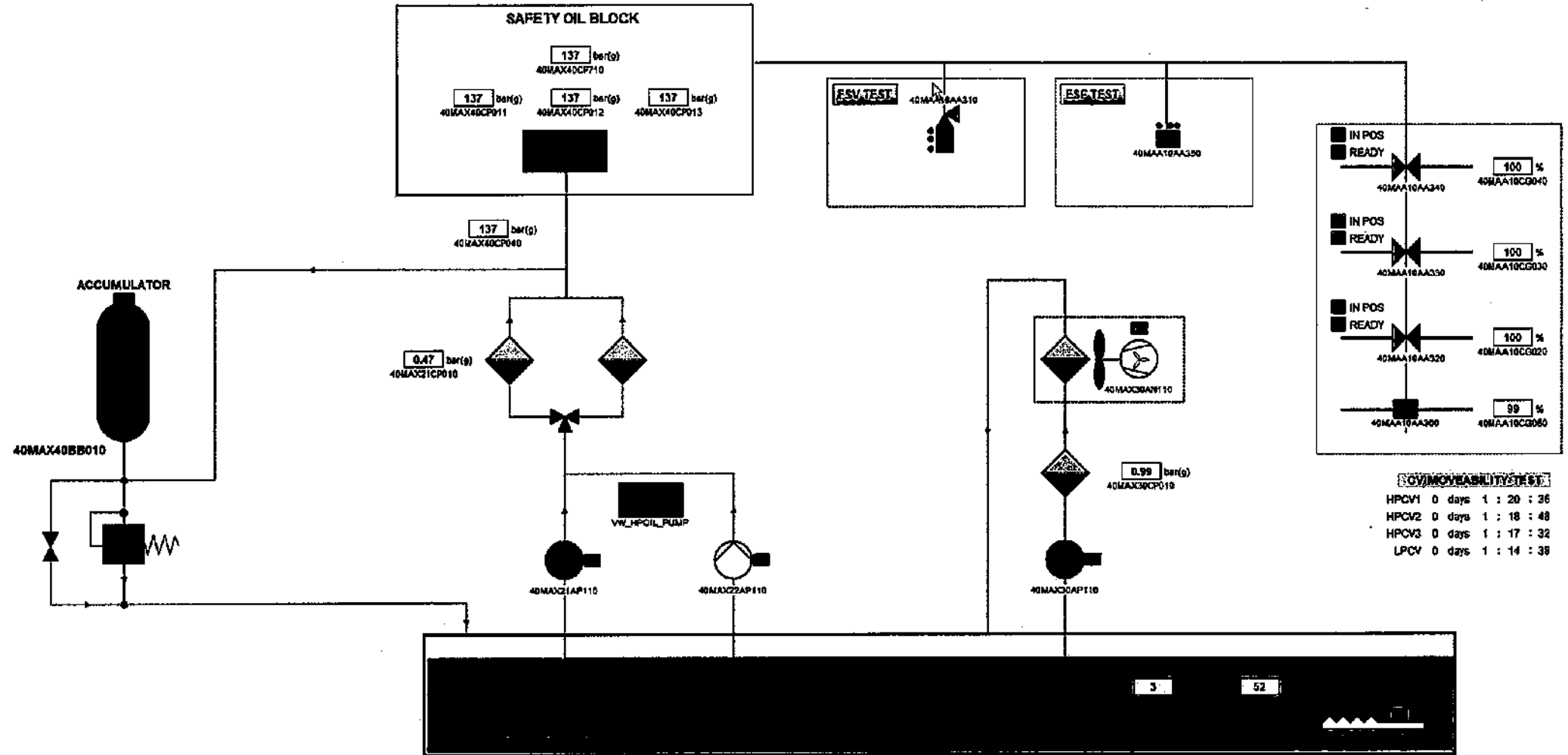
Checked By : [Signature]
Date: 23-12-24

Approved By : [Signature]
Date: 29-12-24

LUBE OIL

CONTROL OIL

SAFETY OIL BLOCK



STEAM 519 °C 63 bar(g)

SPEED 5790 rpm

POWER 35.7 MW

SST-400

SERIAL No.: 5948/2016



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 1

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Gas Turbine Module	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBA <input type="checkbox"/> 32MBA <input type="checkbox"/> 41MBA <input type="checkbox"/> 42MBA		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Module <input type="checkbox"/> GT32 Module <input type="checkbox"/> GT41 Module <input type="checkbox"/> GT42 Module	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>210050</u> W/O Number : <u>WK 24 1206 0004</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual check	General conditions around GT module	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
2	Visual check	GT insulation abnormal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Heated defect		
3	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Vibration	< 7.0 mm/s	1.9 mm/s	**MBA10CY800
4	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Temperature	< 100 °C	72.75 °C	**MBA10CT005/010
5	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Vibration		-0.02 mm/s	**MBA10CG800
6	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Temperature	< 100 °C	70.69 °C	**MBA10CT015/020
7	Record	Gas Turbine Bearing.2 Vibration	< 7.0 mm/s	3.3 mm/s	**MBA10CY805
8	Record	Gas Turbine Bearing.2 Temperature	< 100 °C	72.67 °C	**MBA10CT090/095
9	Record	Generator Bearing.1 Vibration & Temperature	4.5 mm/s 0.5 mm/s	< 85 °C 66 °C	**MKA10CY800/CT005
10	Record	Generator Bearing.2 Vibration & Temperature	4.5 mm/s 0.4 mm/s	< 85 °C 72 °C	**MKA10CY805/CT010
9	Check	GT Bleed valve no.1 passing	<input checked="" type="checkbox"/> No passing <input type="checkbox"/> Passing		**MBH10AA005
10	Check	GT Bleed valve no.1 passing	<input checked="" type="checkbox"/> No passing <input type="checkbox"/> Passing		**MBH10AA010

Note :

Checked By :

Date: 22-12-24

Approved By :

Date: 22-12-24

31

32

W

↓

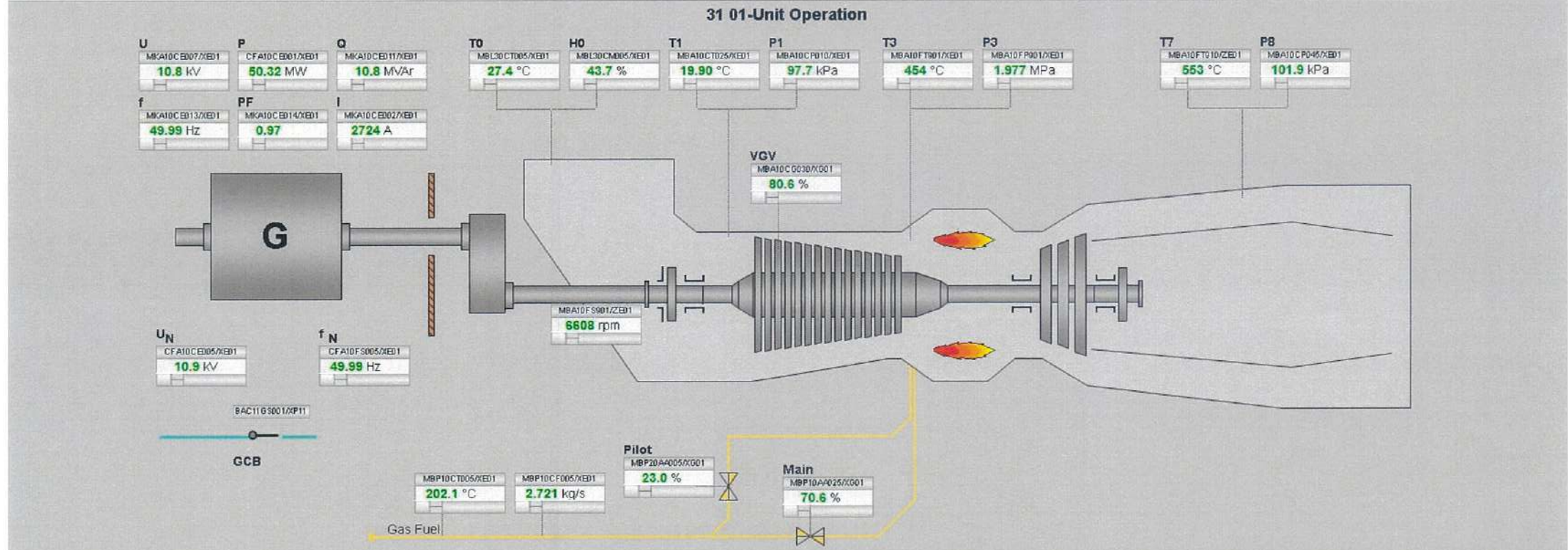
↓

↓

↓

↓

↓



al mode	GT controllers	Gen. controllers	Unit operation	Start indications	Stop indications	Fuel	Sequences	Power [MW]	T52L [C]
ZB04	CJP10DE003/ZED5 Load Mode CJP10DE003/ZED6 SP T 50.2 MW	MKY10DE001/ZED5 Voltage Mode MKY10DE001/ZED6 SP T 11.0 kV	CJQ10EA001/ZED4 Ready to Start	CJQ10EA001/ZED3 Ventilation	CAA10EA002/ZED1 Start Abort	MBP10EA001/ZED1 Gas	Turbine Sequen SFC	MKA10CE010/XED1 +50	MBA10FT003/XED1 +1298
ZB03	CJP10DE004/ZED5 Frequency Mode CJP10DE004/ZED6 SP T 50.00 Hz	MKY10DE002/ZED5 MVar Mode MKY10DE002/ZED6 SP T 11.1 MVar	CJQ10EA001/ZED1 Preparation	CJQ10EA001/ZED0 Lube Oil	CAA10EA004/ZED1 GCB Trip		Unit sequence SFC	+45	+1038
ZB01		MKY10DE003/ZED5 PF Mode MKY10DE003/ZED6 SP M 0.98	CJQ10EA002/ZED1 Start / Stop	CJQ20EA001/ZED10 Purge / Fuel Prep	CAA10EA009/ZED1 UL90 SD			+40	+778
		MKY10DE004/ZED5 FCR Mode MKY10DE004/ZED6 SP T 7.70 A	CJQ10EA002/ZED1 GCB Synch / Off	CJQ20EA001/ZED20 Pilot Ignition	CAA10EA003/ZED1 UL30 SD			+35	+518
			BACT1G5001/ZED1 Bypass Soft St.	MBA10FG001/XED1 Main Ignition	CAA10EA001/ZED1 Instant SD			+30	+258
			CJP10DG002/ZED1 Soft Start time	CJQ20EA001/ZED30 Acc With Starter	CJQ10EA001/ZED3 Stopping			+25	+0
				CJQ20EA001/ZED42 Acceleration	MBV10EA003/ZED2 Warm Turbine			+20	
				CJQ30EA001/ZED10 Excitation	MBJ10EA003/ZED2 Barring			+15	
				CBP10EA001/ZED1 Synchronizing	Cool Down Time MBV10EA003/EG01 18 h 0m 0s			+10	
				CJQ10EA001/ZED2 Unit in Service				+5	
				MBJ10EA001/ZED3 Purge Time				+0	



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 2

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Air Intake System	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBL <input type="checkbox"/> 32MBL <input checked="" type="checkbox"/> 41MBL <input type="checkbox"/> 42MBL		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT32 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT41 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT42 Air Intake System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>GW 0050</u> W/O Number : <u>NK 241206-0104</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers the entry screen is block	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Blocked		
2	Visual Check	Check all visible door sealing	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged		
3	Visual Check	Check all coated surface regard with crack	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Cracked		
4	Record	Diff presssure of Pre-Filter during opt.	< 0.45 kPa	<u>0.15</u> kPa	**MBL10CP005
5	Record	Diff presssure of High Efficiency Filter during opt	< 0.60 kPa	<u>0.25</u> kPa	**MBL30FP925
6	Record	Gas turbine load, MW		<u>50.29</u> MW	Record during opt
7	Check	Check filter loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Loosen		
8	Check	Duct bin are drained of condensate	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
9	Visual check	Check water leak during Evap pump running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leaked		
10	Check	Check Evap pump loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Loosen		

Note : - Primary air system announce the alarm exchange the Pre-filter at 400 Pa/ High efficiency filter at 550 Pa and Total air intake channal 1200 Pa
- GT inlet air operating temp. range is 10~48.9 °C
- Air flow at 15°C, ISO condition 131 kg/s
During opt: During operating

Checked By :

Date:

22-12-24

Approved By :

Date:

26-12-24

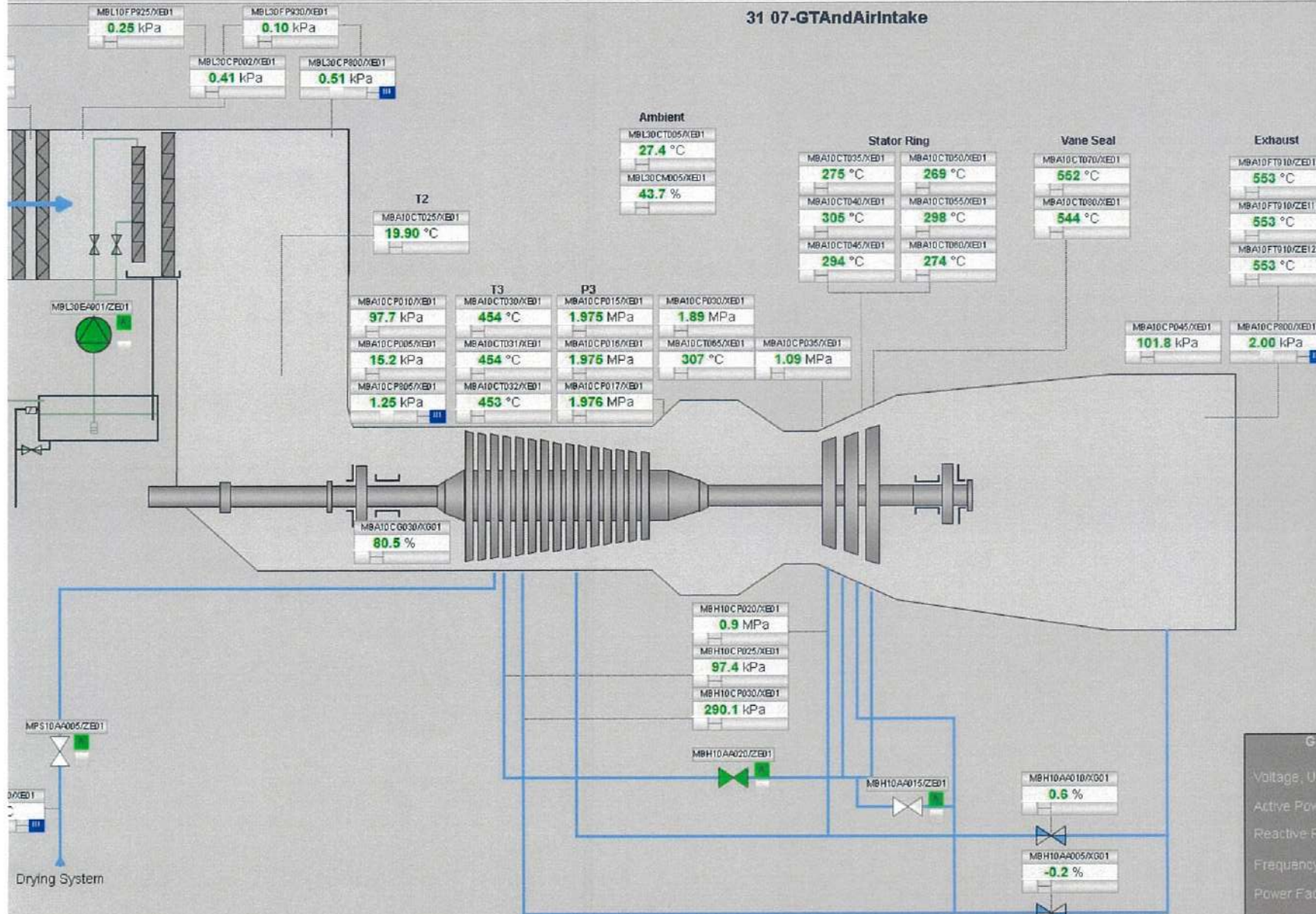
31

32

W

SIEMENS
PCS

31 07-GTAndAirIntake



Exhaust Temp T7

	MBA10CT100/XEB1	MBA10CT100/XEB2	MBA10CT100/XEB3
CT100	558 °C	558 °C	558 °C
CT105	555 °C	555 °C	555 °C
CT110	548 °C	548 °C	548 °C
CT115	542 °C	542 °C	542 °C
CT120	545 °C	545 °C	545 °C
CT125	546 °C	546 °C	546 °C
CT130	555 °C	554 °C	554 °C
CT135	554 °C	554 °C	554 °C
CT140	551 °C	551 °C	551 °C
CT145	545 °C	545 °C	545 °C
CT150	543 °C	543 °C	543 °C
CT155	547 °C	547 °C	547 °C
CT160	563 °C	562 °C	562 °C
CT165	569 °C	568 °C	568 °C
CT170	569 °C	569 °C	569 °C
CT175	562 °C	562 °C	562 °C
T7 Avg	553 °C	553 °C	553 °C
Avg XEB1 → XEB2	553 °C	553 °C	553 °C
Min-Av	11 °C	11 °C	11 °C
Max-Av	16 °C	16 °C	16 °C

Generator main data

Voltage, U	MKA10CE007/XEB1: 10.8 kV
Active Power, P	CFA10CE001/XEB1: 50.29 MW
Reactive Power, Q	MKA10CE011/XEB1: 10.9 MVar
Frequency, f	MKA10CE013/XEB1: 49.96 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE014/XEB1: 0.97
Current, I	MKA10CE002/XEB1: 2728 A

GT main data

Speed	T1
VGv	P3
T7	
Show Tags	



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 3

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Fuel Gas System	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBP <input type="checkbox"/> 32MBP <input type="checkbox"/> 41MBP <input type="checkbox"/> 42MBP		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT32 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT41 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT42 Fuel Gas System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>GW 0050</u> W/O Number : <u>NR 241206.0004</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Data record	Remark
1	Visual check	Check for damages	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged	
2	Record	Fuel gas Y-strainer differential pressure	< 70 kPa <u>33</u> kPa	**MBP10FP915

Note : Check gas leakage with gas detector

Checked By : [Redacted]

Date: 22-12-24

Approved By : [Redacted]

Date: 26-12-24

31

32

W

↓

↓

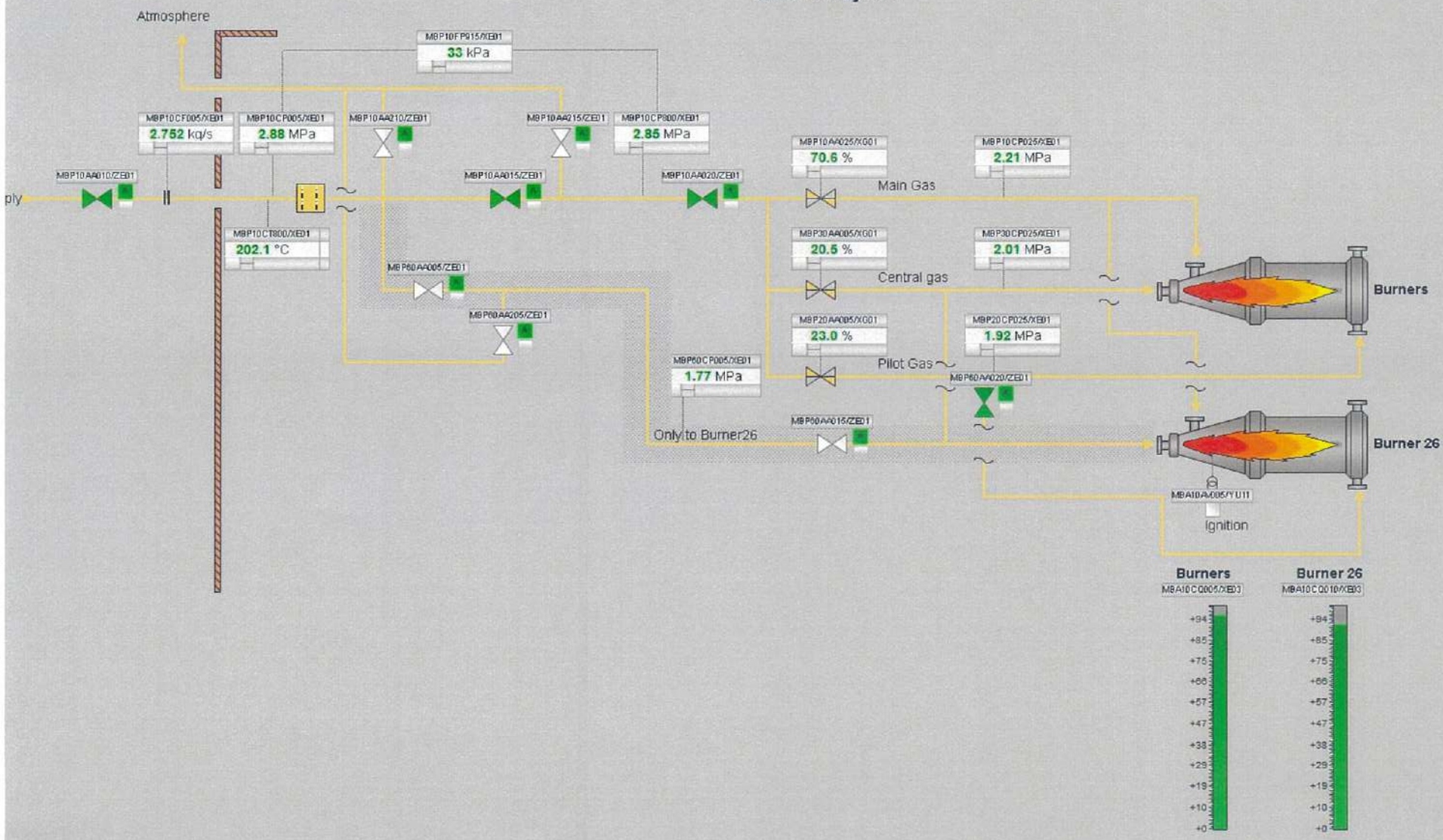
↓

↓

↓

↓

31 05-FuelSystem



FG Gas Fuel

Pilot Ignition FG

Gas Fuel Seq

Energy Flo

Gas

Total

Purge Time

GT main da

Speed

T1

VG

P3

T7

Generator main

Voltage, U

Active Power, P

Reactive Power, Q

Frequency, f

Power Factor, PF

Current, I

Show Tags



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 4

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Gear and Starting System
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBK <input type="checkbox"/> 32MBK <input type="checkbox"/> 41MBK <input type="checkbox"/> 42MBK	Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT32 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT41 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT42 Gear and Starting System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed	PTW Number : <u>GN 0050</u> W/O Number : <u>NK 241206.0004</u> Date : <u>22-12-24</u>

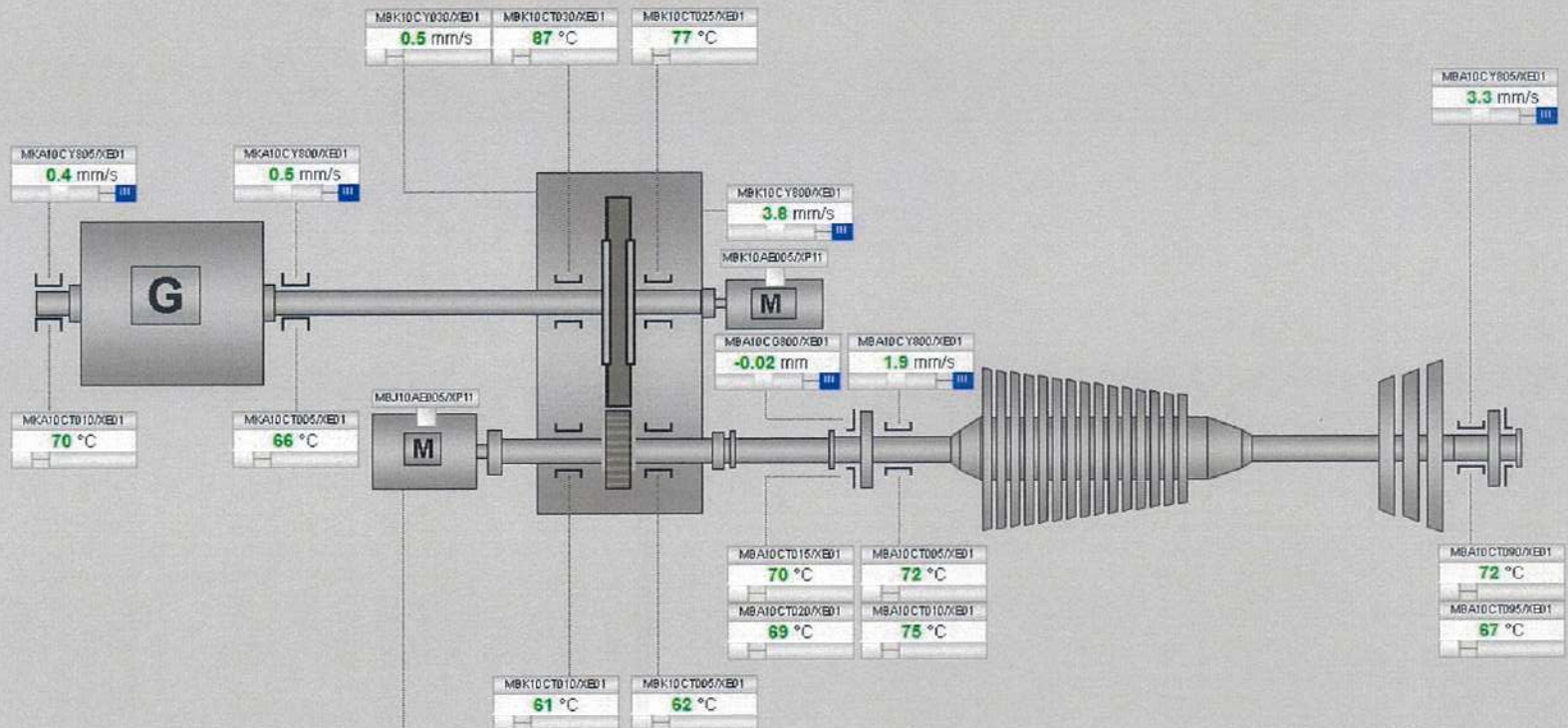
Item	Action	Job Detail	Data record	Data record	Remark
1	Visual check	Conditions around gearbox / backup barring motor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
2	Visual check	Any oil leakage	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leaked		
3	Check	Loosen of bolt or nut	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Loosen		
4	Record	Vibration values for gear box	< 4.5 mm/s	<u>0.5</u> mm/s	**MBK10CY030
5	Record	Vibration values for gear box	< 4.5 mm/s	<u>3.8</u> mm/s	**MBK10CY800
6	Record	Temperature values for bearing	< 100°C	<u>62°C</u> <u>61°C</u> <u>72°C</u> <u>78°C</u>	MBK10CT005/010/025/030

Note :

- Initial vibration value (reference value on starting up)
- Initial temperature value (reference value on starting up)
- Checking bearing every year if shaft vibrations and or bearing/thrust bearing tempearture rise from nominal values up to 25%
- Lube oil inlet pressure nominal 1.5 bar (alarm low 1.3 bar/ trip 0.8 bar)

Checked By : Date: 22-12-24Approved By : Date: 26-12-24

31 08-Bearings



Start Motor Setpoint and Temperatures

Setpoint	MBU10AE005/YP11	0 rpm
Temp. Phase L3	MBU10CT015/EB1	49 °C
Temp. Phase L2	MBU10CT010/EB1	49 °C
Temp. Phase L1	MBU10CT005/EB1	50 °C

GT main data

Speed

T1

VGV

P3

T7

Generator main data

Voltage, U

Active Power, P

Reactive Power, Q

Frequency, f

Power Factor, PF

Current, I

Show Tags



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 5

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Lube Oil System	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBV <input type="checkbox"/> 32MBV <input checked="" type="checkbox"/> 41MBV <input type="checkbox"/> 42MBV		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT32 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT41 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT42 Lube Oil System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit barring speed		PTW Number : <u>CEH 0050</u> W/O Number : <u>WK 241206.0004</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	610-680 mm	<u>642</u> mm	**MBV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 100 °C	<u>62</u> °C	**MBV10CT010
3	Record	Lube oil pressure	> 140 kPa	<u>251</u> kPa	**MBV40CP800
4	Record	Lube oil temperature	45 - 50 °C	<u>42.5</u> °C	**MBV40CT800
5	Visual check	Lube oil leak	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leak		
6	Record	Negative pressure in the oil tank		<u>-3.2</u> kPa	**MBV10CP800
7	Record	Diff pressure of lube oil filter	< 110 kPa	<u>78</u> kPa	**MBV40CP010
8	Record	Diff pressure of lube oil mist filter	-	<u>0.7</u> kPa	**MBV10CP010
9	Visual check	Conditions around oil mist step.2 on roof	<input type="checkbox"/> Normal <input checked="" type="checkbox"/> Found Oil spill		

Note :

Checked By :

Date: 22-12-24

Approved By :

Date: 26-12-24

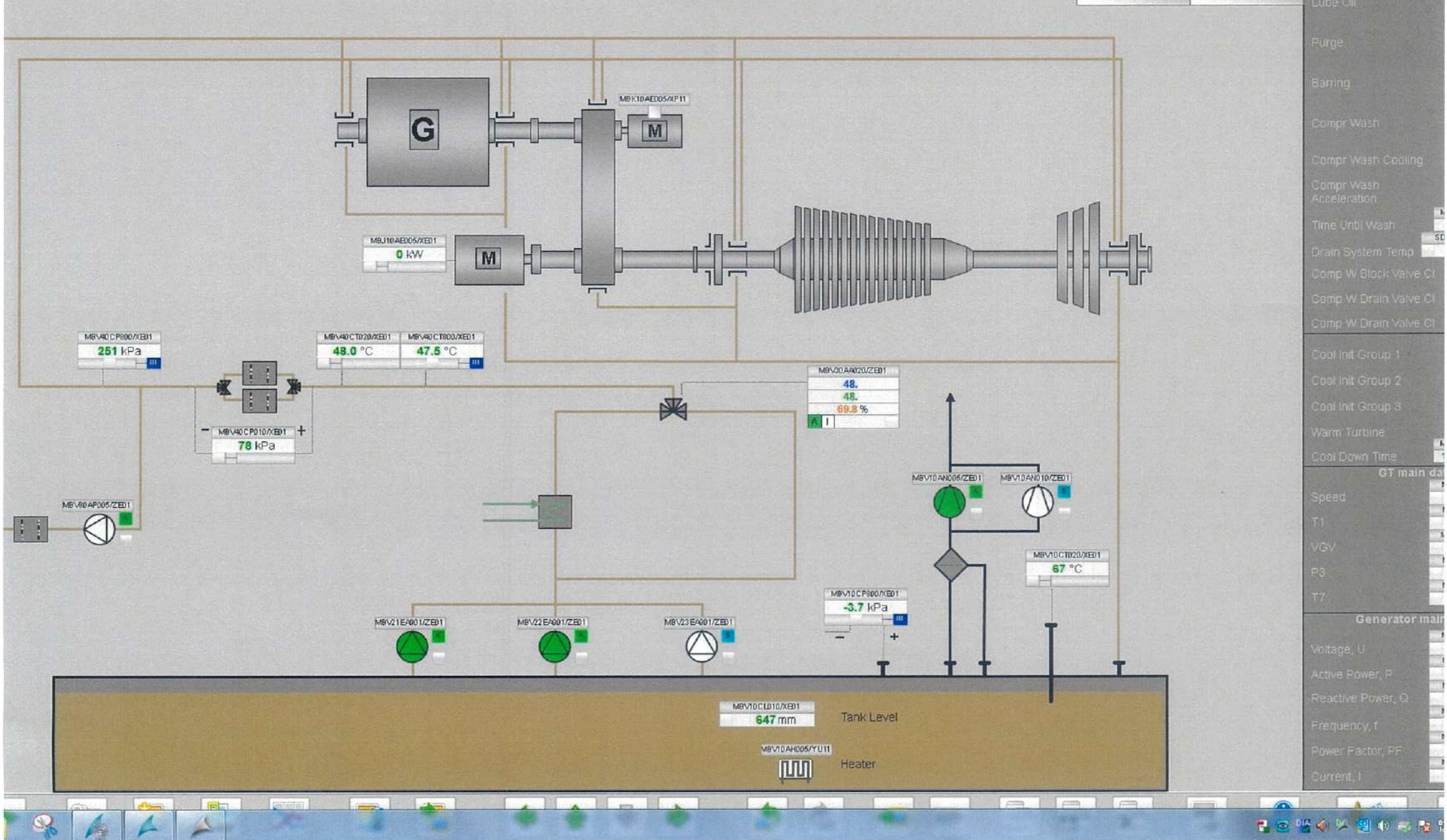
31

32

W

SIEM
PC

31 06-LubricationOil

☒ Show Tags☒ Show Suffix



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 6

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Ventilation System
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBV <input type="checkbox"/> 32MBV <input checked="" type="checkbox"/> 41MBV <input type="checkbox"/> 42MBV	Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Ventilation System <input type="checkbox"/> GT32 Ventilation System <input checked="" type="checkbox"/> GT41 Ventilation System <input type="checkbox"/> GT42 Ventilation System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit barring speed	PTW Number : <u>GW 0050</u> W/O Number : <u>WK 241201.0004</u> Date : <u>27-12-24</u>

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers dirty	<input type="checkbox"/> Clean	<input checked="" type="checkbox"/> Dirt	
2	Visual Check	Check ventilation filter conditions	<input type="checkbox"/> Clean	<input checked="" type="checkbox"/> Dirt	
3	Visual Check	Check all visible door sealing	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Damaged	
4	Record	Record differential perssure GT enclosure	> 0.25 kPa	<u>0.19</u> kPa	**SAG10CP005
5	Check	Check filter loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	
6	Cleaning	Cleaning inside ventilation room	<input checked="" type="checkbox"/> Clean up		

Note :

Checked By : 

Date: 22-12-24

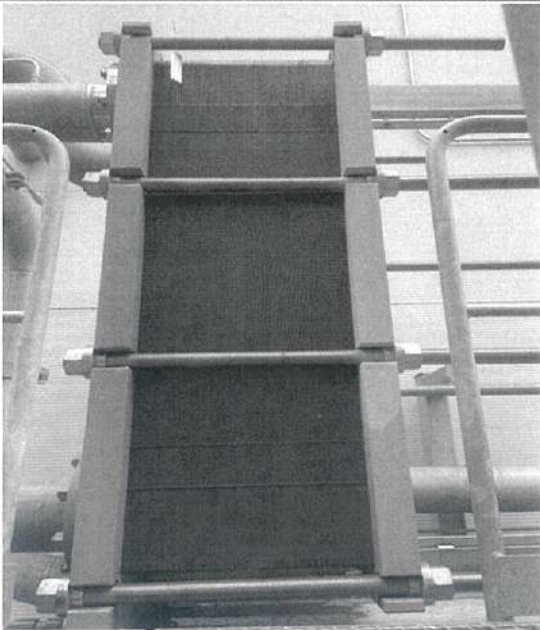
Approved By : 

Date: 26-12-24

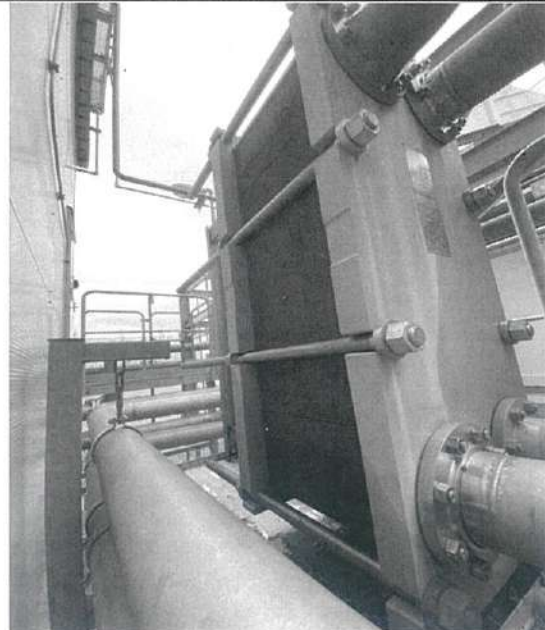
Gas Turbine Lube oil Plate Heat Exchanger Inspection

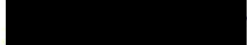
Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Lube oil System	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBV30AC005 <input type="checkbox"/> 32MBV30AC005 <input type="checkbox"/> 41MBV30AC005 <input type="checkbox"/> 42MBV30AC005		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Plate Heat Exchanger <input type="checkbox"/> GT32 Plate Heat Exchanger <input type="checkbox"/> GT41 Plate Heat Exchanger <input type="checkbox"/> GT42 Plate Heat Exchanger	

Front view



Rear view



Checked By : 
 Date: 22-12-24

Approved By : 
 Date: 26-12-24



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 1

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Gas Turbine Module
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBA <input checked="" type="checkbox"/> 32MBA <input type="checkbox"/> 41MBA <input type="checkbox"/> 42MBA	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Module <input checked="" type="checkbox"/> GT32 Module <input type="checkbox"/> GT41 Module <input type="checkbox"/> GT42 Module
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed	PTW Number : 241206.0005 W/O Number : 241206.0005 Date : 22-12-24

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual check	General conditions around GT module	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Abnormal	
2	Visual check	GT insulation abnormal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Heated defect	
3	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Vibration	< 7.0 mm/s	3.2 mm/s	**MBA10CY800
4	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Temperature	< 100 °C	77.80 °C	**MBA10CT005/010
5	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Vibration		-0.02 mm/s	**MBA10CG800
6	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Temperature	< 100 °C	72.72 °C	**MBA10CT015/020
7	Record	Gas Turbine Bearing.2 Vibration	< 7.0 mm/s	1.3 mm/s	**MBA10CY805
8	Record	Gas Turbine Bearing.2 Temperature	< 100 °C	73.70 °C	**MBA10CT090/095
9	Record	Generator Bearing.1 Vibration & Temperature	4.5 mm/s	0.6 mm/s < 85 °C	**MKA10CY800/CT005
10	Record	Generator Bearing.2 Vibration & Temperature	4.5 mm/s	0.9 mm/s < 85 °C	**MKA10CY805/CT010
9	Check	GT Bleed valve no.1 passing	<input checked="" type="checkbox"/> No passing	<input type="checkbox"/> Passing	**MBH10AA005
10	Check	GT Bleed valve no.1 passing	<input checked="" type="checkbox"/> No passing	<input type="checkbox"/> Passing	**MBH10AA010

Note :

Checked By :

Date:

22-12-24

Approved By :

Date:

26-12-24



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 2

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Air Intake System
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBL <input checked="" type="checkbox"/> 32MBL <input type="checkbox"/> 41MBL <input type="checkbox"/> 42MBL	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Air Intake System <input checked="" type="checkbox"/> GT32 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT41 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT42 Air Intake System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed	PTW Number : <u>GN 0090</u> W/O Number : <u>241206.0005</u> Date : <u>22-12-24</u>

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers the entry screen is block	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Blocked	
2	Visual Check	Check all visible door sealing	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Damaged	
3	Visual Check	Check all coated surface regard with crack	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Cracked	
4	Record	Diff presssure of Pre-Filter during opt.	< 0.45 kPa	<u>0.12</u> kPa	**MBL10CP005
5	Record	Diff presssure of High Efficiency Filter during opt	< 0.60 kPa	<u>0.16</u> kPa	**MBL30FP925
6	Record	Gas turbine load, MW	<u>34.01</u>	MW	Record during opt
7	Check	Check filter loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	
8	Check	Duct bin are drained of condensate	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Abnormal	
9	Visual check	Check water leak during Evap pump running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Leaked	
10	Check	Check Evap pump loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	

Note : - Primary air system announce the alarm exchange the Pre-filter at 400 Pa/ High efficiency filter at 550 Pa and Total air intake channal 1200 Pa
- GT inlet air operating temp. range is 10~48.9 °C
- Air flow at 15°C, ISO condition 131 kg/s
During opt: During operating

Checked By : Date: 22-12-24Approved By : Date: 26-12-24



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 3

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Fuel Gas System	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBP <input checked="" type="checkbox"/> 32MBP <input type="checkbox"/> 41MBP <input type="checkbox"/> 42MBP		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Fuel Gas System <input checked="" type="checkbox"/> GT32 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT41 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT42 Fuel Gas System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>GH0050</u> W/O Number : <u>241206.0005</u> Date : <u>27-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Data record	Remark
1	Visual check	Check for damages	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged	
2	Record	Fuel gas Y-strainer differential pressure	< 70 kPa <u>19</u> kPa	**MBP10FP915

Note : Check gas leakage with gas detector

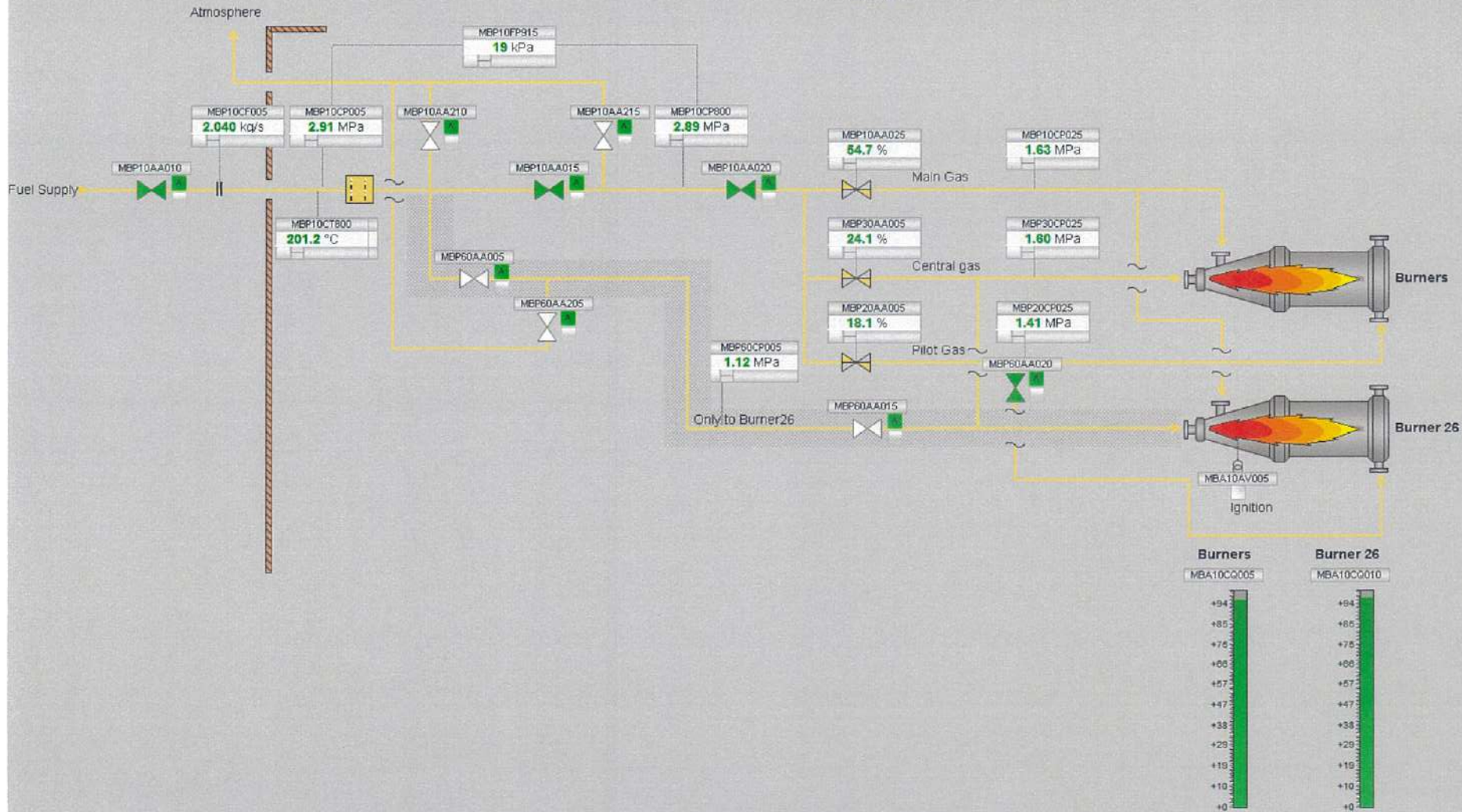
Checked By : [Redacted]

Date: 27-12-24

Approved By : [Redacted]

Date: 26-12-24

32 05-FuelSystem



FG Gas Fuel	MBP10EA901 FG
Pilot Ignition FG	MBA10EA901 FG
Gas Fuel Seq	SFC OFF
Energy Flow	
Gas	CJP10FF9 91.4 M
Total	CJP10FF9 91.4 M
Purge Time	MBJ10EA901 0m 0s
GT main data	
Speed	MBA10FS9 6610 r
T1	MBA10TC1 30.00 °
VGW	MBA10CG1 45.8 %
P3	MBA10FP9 1.448 M
T7	MBA10TF9 600 °
Generator main data	
Voltage, U	MKA10CE0 10.9 k
Active Power, P	CFA10CE0 33.85 M
Reactive Power, Q	MKA10CE0 9.2 M
Frequency, f	MKA10CE0 50.00 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE0 0.96
Current, I	MKA10CE0 1860 A
<input checked="" type="checkbox"/> Show Tags	<input type="checkbox"/> Show S



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 4

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Gear and Starting System
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBK <input checked="" type="checkbox"/> 32MBK <input type="checkbox"/> 41MBK <input type="checkbox"/> 42MBK	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Gear and Starting System <input checked="" type="checkbox"/> GT32 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT41 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT42 Gear and Starting System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed	PTW Number : <u>QH 0050</u> W/O Number : <u>241206.0005</u> Date : <u>22-12-24</u>

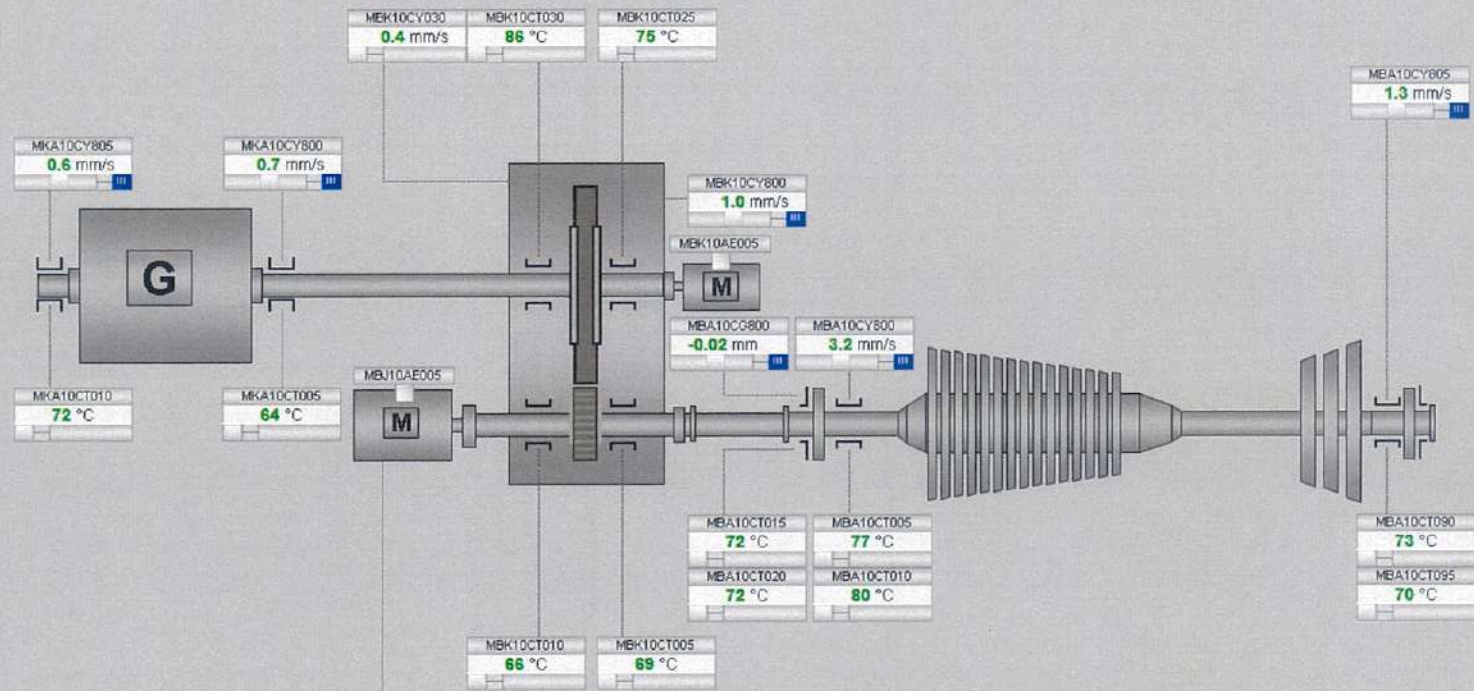
Item	Action	Job Detail	Data record	Data record	Remark
1	Visual check	Conditions around gearbox / backup barring motor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Abnormal	
2	Visual check	Any oil leakage	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Leaked	
3	Check	Loosen of bolt or nut	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	
4	Record	Vibration values for gear box	< 4.5 mm/s	<u>0.4</u> mm/s	**MBK10CY030
5	Record	Vibration values for gear box	< 4.5 mm/s	<u>1.0</u> mm/s	**MBK10CY800
6	Record	Temperature values for bearing	< 100°C	<u>69</u> °C <u>66</u> °C <u>75</u> °C <u>86</u> °C	MBK10CT005/010/025/030

Note :

- Initial vibration value (reference value on starting up)
- Initial temperature value (reference value on starting up)
- Checking bearing every year if shaft vibrations and or bearing/thrust bearing tempearture rise from nominal values up to 25%
- Lube oil inlet pressure nominal 1.5 bar (alarm low 1.3 bar/ trip 0.8 bar)

Checked By : Date: 22-12-24Approved By : Date: 26-12-24

32 08-Bearings



Start Motor Setpoint and Temperatures

Setpoint	MBJ10AE005 0 rpm
Temp. Phase L3	MBJ10CT015 58 °C
Temp. Phase L2	MBJ10CT010 59 °C
Temp. Phase L1	MBJ10CT005 58 °C

MBV40CP01
219 kPa
L/O Supply Press

MBV40CT00
49.6 °C
L/O Supply Temp

Reset Fault MBJ

GT main data

Speed	MBA10FSS 6609 r/min
T1	MBA10CTC 30.00 °
VGV	MBA10CGV 45.7 %
P3	MBA10FP3 1.448 N
T7	MBA10FT9 600 °

Generator main data

Voltage, U	MKA10CEC 10.9 kV
Active Power, P	CFA10CEC 33.87 N
Reactive Power, Q	MKA10CEC 9.2 N
Frequency, f	MKA10CEC 50.00 Hz
Power Factor, PF	MKA10CEC 0.96
Current, I	MKA10CEC 1860 A



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 5

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Lube Oil System
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBV <input checked="" type="checkbox"/> 32MBV <input type="checkbox"/> 41MBV <input type="checkbox"/> 42MBV	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Lube Oil System <input checked="" type="checkbox"/> GT32 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT41 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT42 Lube Oil System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit barring speed	PTW Number : <u>9210050</u> W/O Number : <u>741206.0005</u> Date : <u>22-12-24</u>

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	610-680 mm	<u>659</u> mm	**MBV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 100 °C	<u>69</u> °C	**MBV10CT010
3	Record	Lube oil pressure	> 140 kPa	<u>219</u> kPa	**MBV40CP800
4	Record	Lube oil temperature	45 - 50 °C	<u>49.8</u> °C	**MBV40CT800
5	Visual check	Lube oil leak	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leak		
6	Record	Negative pressure in the oil tank		<u>-4.0</u> kPa	**MBV10CP800
7	Record	Diff pressure of lube oil filter	< 110 kPa	<u>86</u> kPa	**MBV40CP010
8	Record	Diff pressure of lube oil mist filter	-	<u>0.2</u> kPa	**MBV10CP010
9	Visual check	Conditions around oil mist step.2 on roof	<input type="checkbox"/> Normal <input checked="" type="checkbox"/> Found Oil spill		

Note :

Checked By :

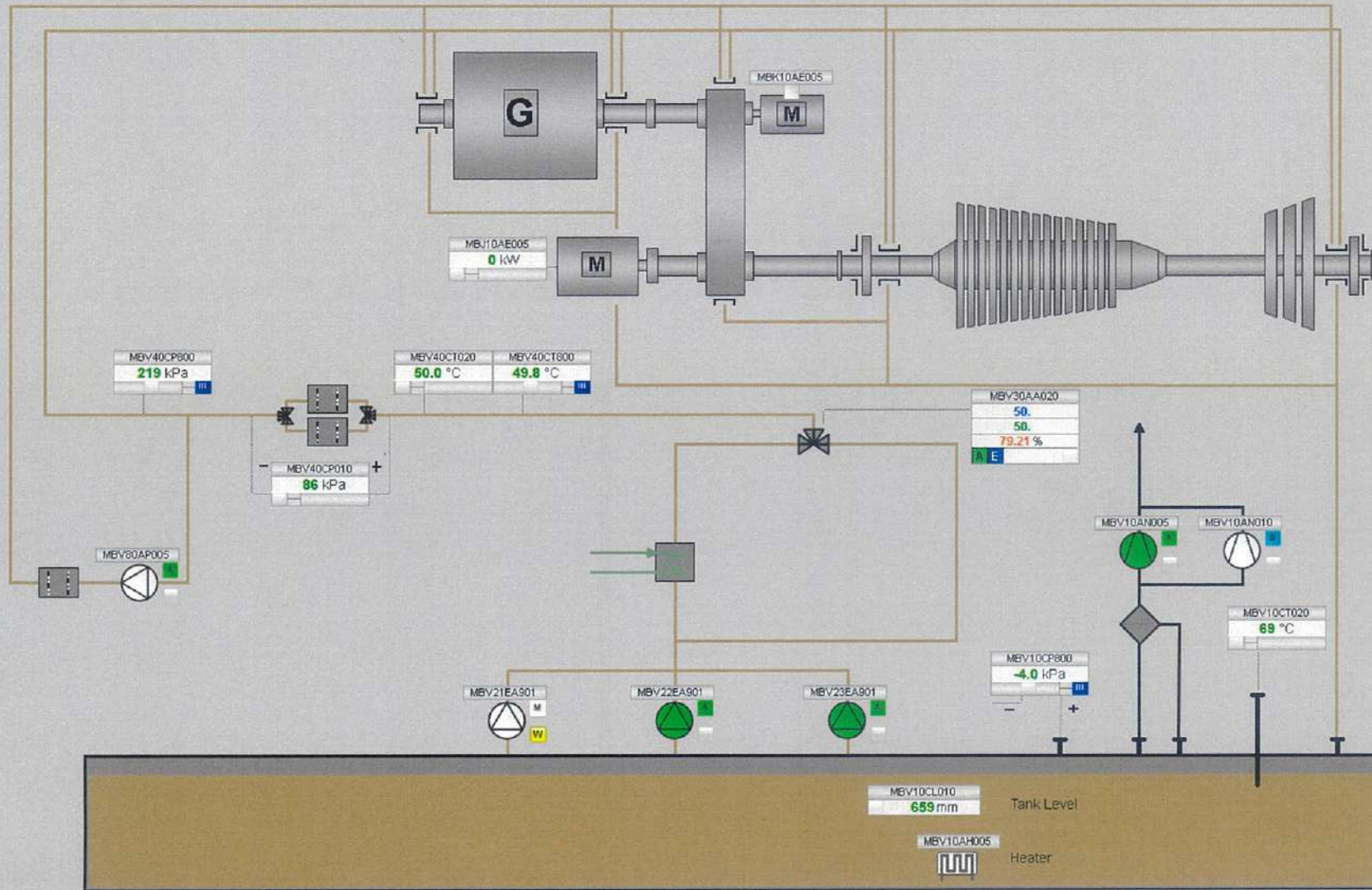
Date:

22-12-24

Approved By :

Date:

26-12-24

☐ Show Suffix

Lube Oil	MBV10EA FG
Purge	MBJ10EA FG
Baring	MBJ10EA FG
Compr Wash	MBA10EA FG
Compr Wash Cooling	MBA10EA T
Compr Wash Acceleration	MBV10EA 0 h 0 m
Time Until Wash	MBA10EA9 SDB50CT006
Drain System Temp	38.3 °C SDB50AA
Comp W Block Valve Cl	SDB60AA
Comp W Drain Valve Cl	SDB60AA
Comp W Drain Valve Cl	SDB60AA
Cool Inlet Group 1	MBV22EA MBV22EA
Cool Inlet Group 2	MBV23EA MBV10EA
Cool Inlet Group 3	MBV10EA
Warm Turbine	MBV10EA9 18 h 0 m
Cool Down Time	18 h 0 m
GT main data	
Speed	MBA10FS6 6610 r
T1	MBA10CTC 30.00 °
VGV	MBA10DGL 45.7 %
P3	MBA10FP9 1.448 k
T7	MBA10FT9 600 °
Generator main data	
Voltage, U	MKA10DCC 10.9 k
Active Power, P	CFA10CC6 33.99 k
Reactive Power, Q	MKA10DCC 9.2 k
Frequency, f	MKA10DCC 50.00 Hz
Power Factor, PF	MKA10DCC 0.96
Current, I	MKA10DCC 1852



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 6

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Ventilation System
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBV <input checked="" type="checkbox"/> 32MBV <input type="checkbox"/> 41MBV <input type="checkbox"/> 42MBV	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Ventilation System <input checked="" type="checkbox"/> GT32 Ventilation System <input type="checkbox"/> GT41 Ventilation System <input type="checkbox"/> GT42 Ventilation System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit barring speed	PTW Number : <u>240050</u> W/O Number : <u>24206.0005</u> Date : <u>22-12-24</u>

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers dirty	<input type="checkbox"/> Clean <input checked="" type="checkbox"/> Dirt		
2	Visual Check	Check ventilation filter conditions	<input type="checkbox"/> Clean <input checked="" type="checkbox"/> Dirt		
3	Visual Check	Check all visible door sealing	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged		
4	Record	Record differential perssure GT enclosure	> 0.25 kPa	<u>0.18</u> kPa	**SAG10CP005
5	Check	Check filter loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Loosen		
6	Cleaninig	Cleaning inside ventilation room	<input checked="" type="checkbox"/> Clean up		

Note :

Checked By : 

Date: 22-12-24

Approved By : 

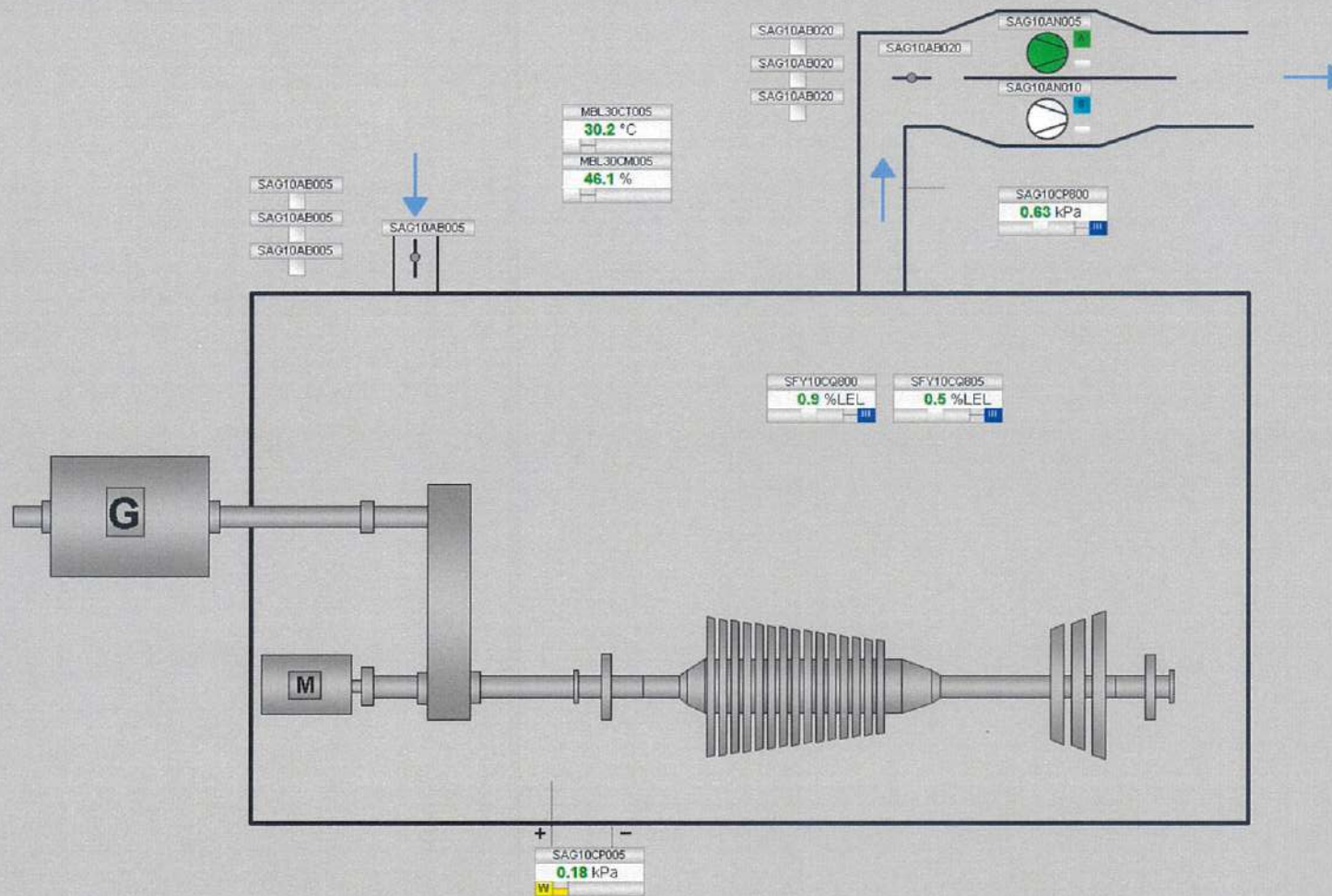
Date: 26-12-24

31

32

SIEMENS
PCS

32 09-Ventilation



Ventilation system

GT Room Vent
SAG10EA901
FG

Fire system

Warning	SQJ10EG005
Trip	SQJ10EG015
Equipment Fault	SQJ10EG025
CD2 Blocked	SQJ10EG020
CD2 Released	SQJ10EG030

GT main data

Speed	MBA10FSS: 6610r
T1	MBA10CTC: 30.00 °
VGv	MBA10CG: 45.7 %
P3	MBA10FP9: 1.449 M
T7	MBA10FT9: 600 °

Generator main data

Voltage, U	MKA10CE: 10.9 kV
Active Power, P	CFA10CE: 33.99 M
Reactive Power, Q	MKA10CE: 9.1 M
Frequency, f	MKA10CE: 50.00 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE: 0.96
Current, I	MKA10CE: 1860 A

☒ Show Tags ☐ Show S



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

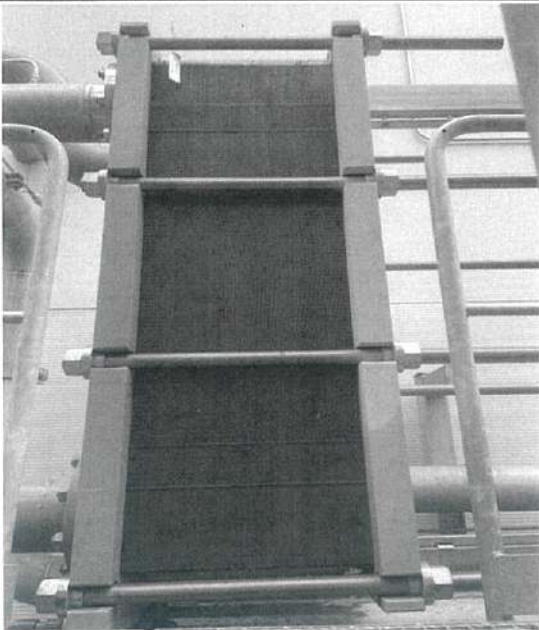
Page: 6

Of: 6

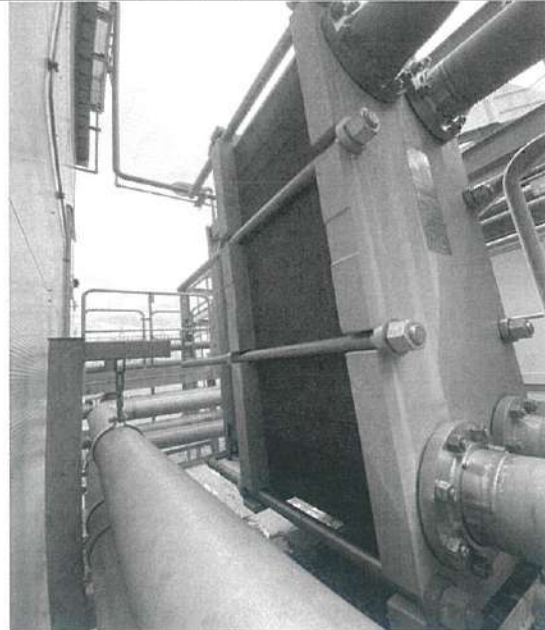
Gas Turbine Lube oil Plate Heat Exchanger Inspection

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Lube oil System
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBV30AC005 <input checked="" type="checkbox"/> 32MBV30AC005 <input type="checkbox"/> 41MBV30AC005 <input type="checkbox"/> 42MBV30AC005	Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Plate Heat Exchanger <input checked="" type="checkbox"/> GT32 Plate Heat Exchanger <input type="checkbox"/> GT41 Plate Heat Exchanger <input type="checkbox"/> GT42 Plate Heat Exchanger

Front view



Rear view

Checked By : 

Date: 22-12-24

Approved By : 

Date: 26-12-24



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 1

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Gas Turbine Module	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBA <input type="checkbox"/> 32MBA <input checked="" type="checkbox"/> 41MBA <input type="checkbox"/> 42MBA		Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Module <input type="checkbox"/> GT32 Module <input checked="" type="checkbox"/> GT41 Module <input type="checkbox"/> GT42 Module	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>GW.0050</u> W/O Number : <u>24206.0127</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual check	General conditions around GT module	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
2	Visual check	GT insulation abnormal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Heated defect		
3	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Vibration	< 7.0 mm/s	<u>2.0</u> mm/s	**MBA10CY800
4	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Temperature	< 100 °C	<u>74.95</u> °C	**MBA10CT005/010
5	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Vibration		<u>-0.01</u> mm/s	**MBA10CG800
6	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Temperature	< 100 °C	<u>61.63</u> °C	**MBA10CT015/020
7	Record	Gas Turbine Bearing.2 Vibration	< 7.0 mm/s	<u>3.8</u> mm/s	**MBA10CY805
8	Record	Gas Turbine Bearing.2 Temperature	< 100 °C	<u>72.68</u> °C	**MBA10CT090/095
9	Record	Generator Bearing.1 Vibration & Temperature	4.5 mm/s	<u>0.5</u> mm/s < 85 °C	<u>67</u> °C **MKA10CY800/CT005
10	Record	Generator Bearing.2 Vibration & Temperature	4.5 mm/s	<u>0.4</u> mm/s < 85 °C	<u>71</u> °C **MKA10CY805/CT010
9	Check	GT Bleed valve no.1 passing	<input checked="" type="checkbox"/> No passing <input type="checkbox"/> Passing		**MBH10AA005
10	Check	GT Bleed valve no.1 passing	<input checked="" type="checkbox"/> No passing <input type="checkbox"/> Passing		**MBH10AA010

Note :

Checked By :

Date:

22-12-24

Approved By :

Date:

26-12-24

41

42

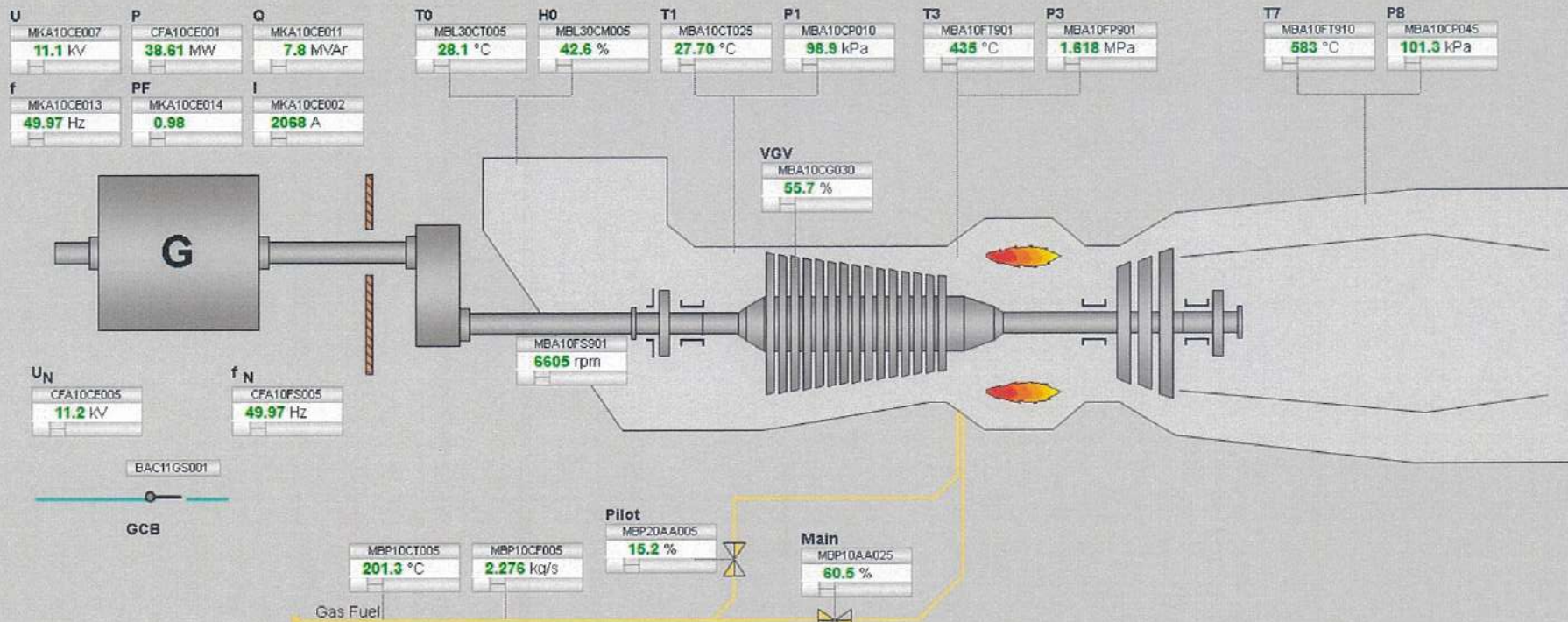
41 03-LogPage

Turbine data		Cooling and sealing air		Generator data		Bearings		Exhaust temp T7	
MBA10CS005	MBA10CS010	MBA10CT055	MBA10CT065	CFA10CE001		MBA10CY800	MBA10CT005	MBA10CT100	MBA10CT100
6611 rpm	6611 rpm	307 °C	307 °C	38.56 MW		2.0 mm/s	74 °C	602 °C	602 °C
MBA10CG030		MBA10CT070	MBA10CT070	MKA10CED11			MBA10CT020	MBA10CT105	MBA10CT105
56.3 %		516 °C	516 °C	7.8 MVar			63 °C	596 °C	596 °C
MBU10EA903		MBA10FT900	MBA10FT900	MKA10CED14		MBA10CY805	MBA10CT090	MBA10CT110	MBA10CT110
		302 °C	302 °C	0.97		3.8 mm/s	73 °C	595 °C	595 °C
MBA10FF900		MBA10FT905	MBA10FT905	MKA10CED13		MKA10CY800	MKA10CT005	MBA10CT115	MBA10CT115
105.9 kg/s		285 °C	285 °C	50.02 Hz		0.5 mm/s	67 °C	584 °C	585 °C
MBV10EA903		MBH10CP025	MBH10CP025	MKA10CE007		MKA10CY805	MKA10CT010	MBA10CT120	MBA10CT120
18 h 0m 0s		55.6 kPa	55.6 kPa	11.1 kV		0.4 mm/s		580 °C	580 °C
MBA10CT025		MBH10CP030	MBH10CP030	2068 A		1.3 mm/s		568 °C	568 °C
27.90 °C		204.5 kPa	204.5 kPa	MKA10CT800		0.4 mm/s		571 °C	571 °C
MBA10CP010		0.7 MPa	0.7 MPa	MKA10CT805				571 °C	570 °C
98.8 kPa		MBA10CP035	MBA10CP035	75 °C				572 °C	574 °C
MBA10CP030		0.91 MPa	0.91 MPa	73 °C				567 °C	569 °C
1.56 MPa		MBH10AA005	MBH10AA005	70 °C				567 °C	569 °C
MBA10CT030		-0.1	-0.1	MKA10CT020				571 °C	572 °C
435 °C		MBH10AA010	MBH10AA010	38 °C				582 °C	582 °C
MBA10CT031		0.1	0.1					573 °C	572 °C
436 °C								602 °C	601 °C
MBA10CT032								600 °C	600 °C
436 °C									
MBA10CP015									
1.622 MPa									
MBA10CP016									
1.624 MPa									
MBA10CP017									
1.625 MPa									
MBA10CP045	MBA10CP800								
101.3 kPa	1.51 kPa								
Historical data		Air intake		Gas fuel data		Vibration		Temperature	
CJP10EE001		MBA10CP805	MBA10CP805	MBP10CF005		MBA10CY800	MBA10CT005		
913		0.94 kPa	0.94 kPa	2.300 kg/s					
CJP10EE002		MBA10CT005	MBA10CT005	MBP10CP800					
46555 h		28.2 °C	28.2 °C	2.86 MPa					
CJP10EE003		MBA10CP005	MBA10CP005	MBP10CT800					
51515 h		43.9 %	43.9 %	201.3 °C					
CJP10EE004		MBA10CP800	MBA10CP800	MBP10AA015					
991		0.34 kPa	0.34 kPa						
CHA10EE002		MBA10CP002	MBA10CP002						
1678160 MWh		0.27 kPa	0.27 kPa						
CHA10EE001		MBA10FF925	MBA10FF925						
419830 MVarh		0.13 kPa	0.13 kPa						
CHA10EE003		MBA10FF930	MBA10FF930						
20 MVarh		0.08 kPa	0.08 kPa						
		MBA10FT905	MBA10FT905						
GT LCR		Evap Cooler		Pilot Gas		Temperature		T7 Average	
CJD10CT010		MBA10CP005	MBA10CP005	MBP10CG906		MBA10CT020	MBA10CT005		
21 °C		0.27 kPa	0.27 kPa	4.4 MJ/s		69 °C	74 °C		
		MBA10FF925	MBA10FF925	15.2 %		652 mm	67 °C		
		MBA10FF930	MBA10FF930	94.1 MJ/s		MBV10CP015	78 °C		
		MBA10FT905	MBA10FT905	0.043		-4.0 kPa	85 °C		
00175 Amata Rayong 4		Evap Cooler		Main Gas		Vibration		T7 Min to Avg	
		MBA10CP005	MBA10CP005	MBP10CG905		MBA10CY800	MBA10CT005		
		0.27 kPa	0.27 kPa						
		MBA10FF925	MBA10FF925						
		MBA10FF930	MBA10FF930						
		MBA10FT905	MBA10FT905						

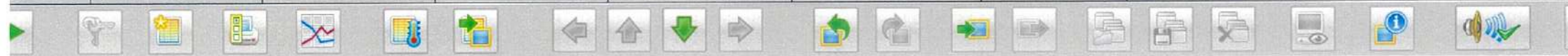
41

42

41 01-Unit Operation



al mode	GT controllers	Gen. controllers	Unit operation	Start indications	Stop indications	Fuel	Sequences	Power [MW]	T52L [C]
01	<div>CJP10DE903</div> <div>Load Mode</div> <div>CJP10DE903</div> <div>SP T 38.5 MW</div>	<div>MKY10DE901</div> <div>Voltage Mode</div> <div>MKY10DE901</div> <div>SP T 11.2 KV</div>	<div>CJQ10EA901</div> <div>Ready to Start</div>	<div>CJQ10EB901</div> <div>Ventilation</div>	<div>CAA10EW902</div> <div>Start Abort</div>	<div>MBP10EA901</div> <div>FG</div> <div>Gas</div>	<div>Turbine Sequen</div> <div>SFC</div>	<div>MKA10CE010</div> <div>+50</div>	<div>MBA10FT903</div> <div>+1288</div>
01			<div>CJQ10EA901</div> <div>Preparation</div>	<div>CJQ10EB901</div> <div>Lube Oil</div>	<div>CAA10EW904</div> <div>GCB Trip</div>		<div>Unit sequence</div> <div>SFC</div>	<div>+45</div>	<div>+1038</div>
01	<div>CJP10DE904</div> <div>Frequency Mode</div> <div>CJP10DE904</div> <div>SP 50.00 Hz</div>	<div>MKY10DE902</div> <div>MVar Mode</div> <div>MKY10DE902</div> <div>SP T 8.8 MVar</div>	<div>CJQ10EA902</div> <div>Start / Stop</div>	<div>CJQ20EB901</div> <div>Purge / Fuel Prep</div>	<div>CAA10EW903</div> <div>UL90 SD</div>			<div>+30</div>	<div>+778</div>
		<div>MKY10DE903</div> <div>PF Mode</div> <div>MKY10DE903</div> <div>SP M 0.98</div>	<div>BAC11GS001</div> <div>GCB Synch / Off</div>	<div>CJQ20EB901</div> <div>Pilot Ignition</div>	<div>CAA10EW903</div> <div>UL30 SD</div>			<div>+25</div>	<div>+518</div>
		<div>MKY10DE904</div> <div>FCR Mode</div> <div>MKY10DE904</div> <div>SP T 6.60 A</div>	<div>CJP10DG902</div> <div>Bypass Soft Start</div>	<div>MBA10FG901</div> <div>Main Ignition</div>	<div>CAA10EW901</div> <div>Instant SD</div>			<div>+20</div>	<div>+258</div>
			<div>CJP10DG902</div> <div>0 h 0 m 0 s</div>	<div>CJQ20EB901</div> <div>Acc With Starter</div>	<div>CJQ10EA901</div> <div>Stopping</div>			<div>+15</div>	<div>+0</div>
				<div>CJQ20EB901</div> <div>Acceleration</div>	<div>MBV10EA903</div> <div>Warm Turbine</div>			<div>+10</div>	
				<div>CJQ30EB901</div> <div>Excitation</div>	<div>MBJ10EA903</div> <div>Barring</div>			<div>+5</div>	
				<div>CBP10EA901</div> <div>Synchronizing</div>				<div>+0</div>	
				<div>CJQ10EA901</div> <div>Unit in Service</div>	<div>Cool Down Time</div> <div>MBV10EA903</div> <div>18 h 0 m 0 s</div>				
				<div>MBJ10EA901</div> <div>Purge Time</div>					
									<div>Show Tags</div>

☒ Show Tags




Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 2

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Air Intake System	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBL <input type="checkbox"/> 32MBL <input checked="" type="checkbox"/> 41MBL <input type="checkbox"/> 42MBL		Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT32 Air Intake System <input checked="" type="checkbox"/> GT41 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT42 Air Intake System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>GN 0050</u> W/O Number : <u>241206.0127</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers the entry screen is block	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Blocked	
2	Visual Check	Check all visible door sealing	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Damaged	
3	Visual Check	Check all coated surface regard with crack	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Cracked	
4	Record	Diff presssure of Pre-Filter during opt.	< 0.45 kPa	<u>0.13</u> kPa	**MBL10CP005
5	Record	Diff presssure of High Efficiency Filter during opt	< 0.60 kPa	<u>0.13</u> kPa	**MBL30FP925
6	Record	Gas turbine load, MW		<u>38.22</u> MW	Record during opt
7	Check	Check filter loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	
8	Check	Duct bin are drained of condensate	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Abnormal	
9	Visual check	Check water leak during Evap pump running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Leaked	
10	Check	Check Evap pump loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	

Note : - Primary air system announce the alarm exchange the Pre-filter at 400 Pa/ High efficiency filter at 550 Pa and Total air intake channal 1200 Pa
- GT inlet air operating temp. range is 10~48.9 °C
- Air flow at 15°C, ISO condition 131 kg/s
During opt: During operating

Checked By : 

Date: 22-12-24

Approved By : 

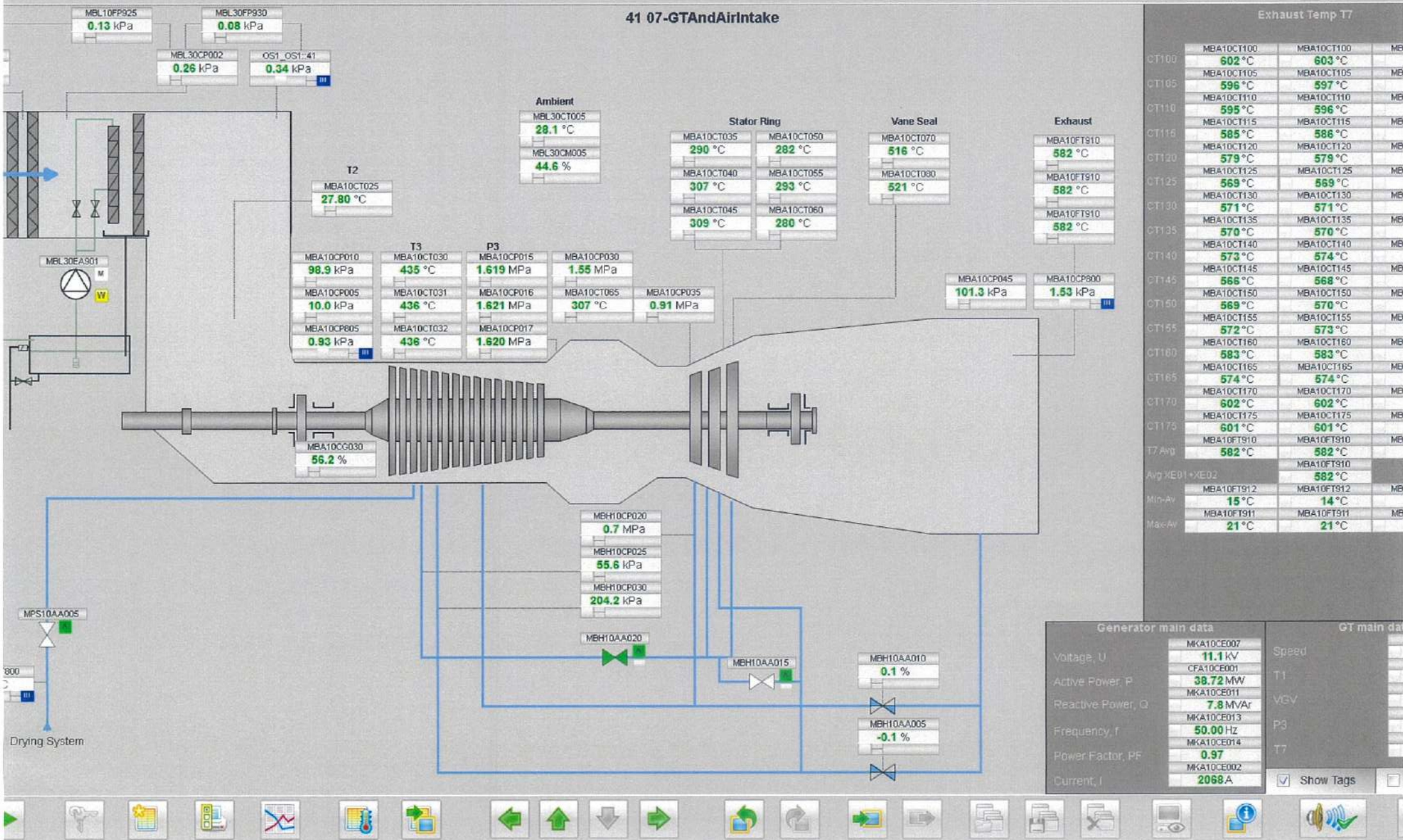
Date: 26-12-24

41

42

41 07-GTAndAirIntake

Exhaust Temp T7





Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 3

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Fuel Gas System	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBP <input type="checkbox"/> 32MBP <input checked="" type="checkbox"/> 41MBP <input type="checkbox"/> 42MBP		Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT32 Fuel Gas System <input checked="" type="checkbox"/> GT41 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT42 Fuel Gas System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>6W 0050</u> W/O Number : <u>241206.0124</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Data record	Remark
1	Visual check	Check for damages	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged	
2	Record	Fuel gas Y-strainer differential pressure	< 70 kPa <u>23</u> kPa	**MBP10FP915

Note : Check gas leakage with gas detector

Checked By : [Redacted]

Date: 22-12-24

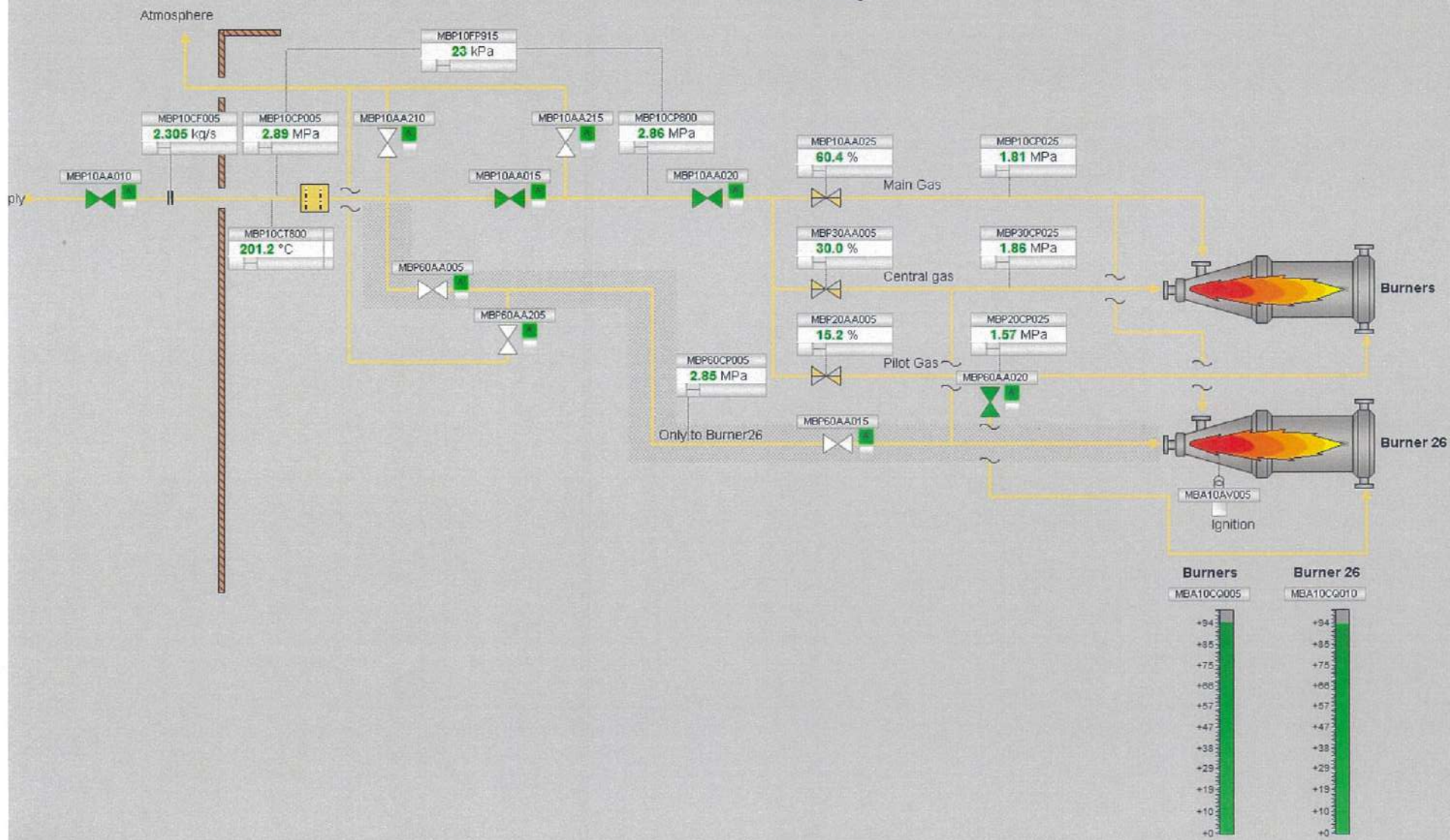
Approved By : [Redacted]

Date: 26-12-24

41

42

41 05-FuelSystem



FG Gas Fuel

Pilot Ignition FG

Gas Fuel Seq

Energy Flo

Gas

Total

Purge Time

GT main da

Speed

T1

VGW

P3

T7

Generator main

Voltage, U

Active Power, P

Reactive Power, Q

Frequency, f

Power Factor, PF

Current, I

☒ Show Tags



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 4

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Gear and Starting System
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBK <input type="checkbox"/> 32MBK <input checked="" type="checkbox"/> 41MBK <input type="checkbox"/> 42MBK	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT32 Gear and Starting System <input checked="" type="checkbox"/> GT41 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT42 Gear and Starting System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed	PTW Number : <u>GW 0050</u> W/O Number : <u>241206.0</u> Date : <u>22-12-24</u>

Item	Action	Job Detail	Data record	Data record	Remark
1	Visual check	Conditions around gearbox / backup barring motor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
2	Visual check	Any oil leakage	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leaked		
3	Check	Loosen of bolt or nut	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Loosen		
4	Record	Vibration values for gear box	< 4.5 mm/s	<u>0.4</u> mm/s	**MBK10CY030
5	Record	Vibration values for gear box	< 4.5 mm/s	<u>1.3</u> mm/s	**MBK10CY800
6	Record	Temperature values for bearing	< 100°C	<u>66</u> °C <u>66</u> °C <u>78</u> °C <u>85</u> °C	MBK10CT005/010/025/030

Note :

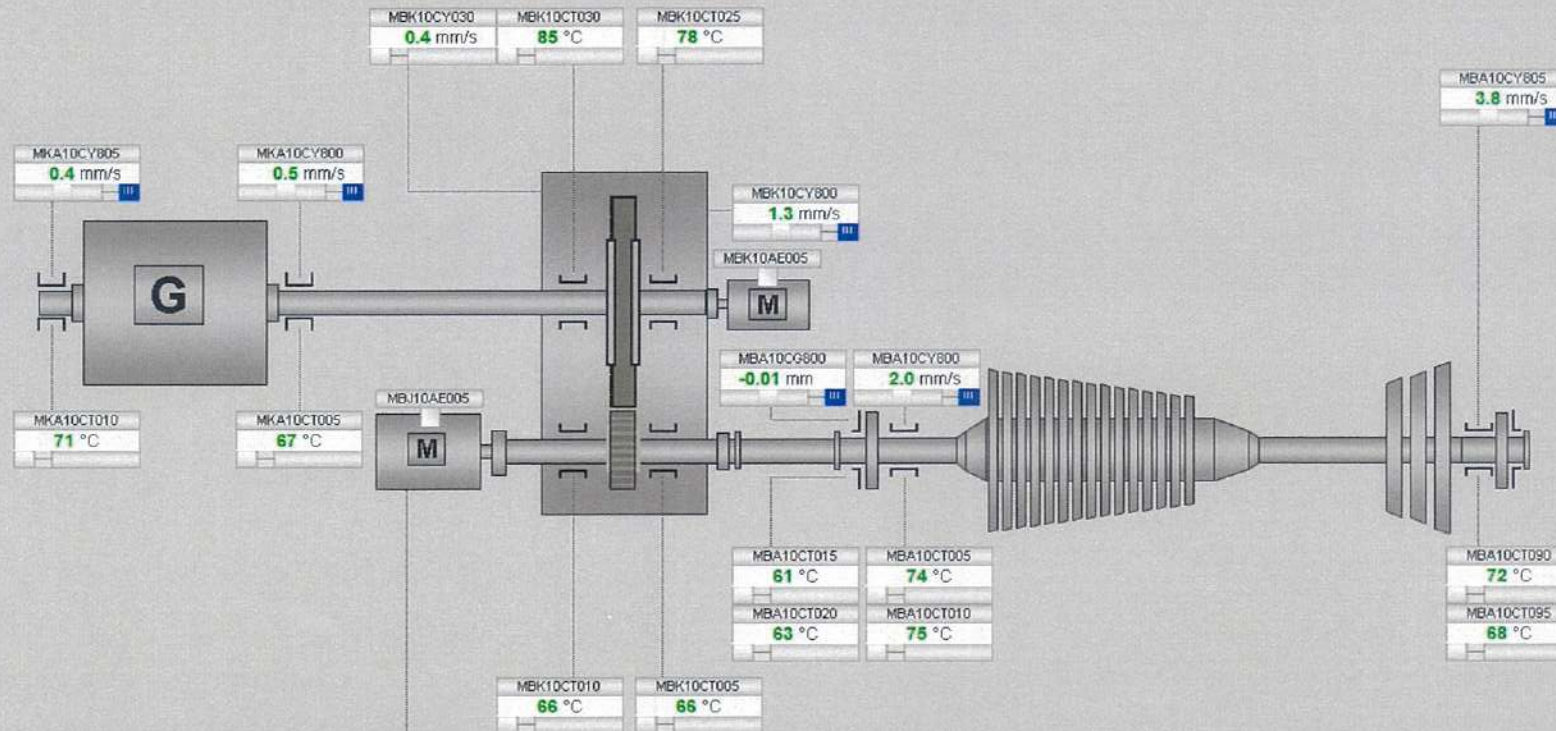
- Initial vibration value (reference value on starting up)
- Initial temperature value (reference value on starting up)
- Checking bearing every year if shaft vibrations and or bearing/thrust bearing tempearture rise from nominal values up to 25%
- Lube oil inlet pressure nominal 1.5 bar (alarm low 1.3 bar/ trip 0.8 bar)

Checked By : Date: 22-12-24Approved By : Date: 26-12-24

41

42

41 08-Bearings



Start Motor Setpoint and Temperatures

Setpoint	MBJ10AE005 0 rpm
Temp. Phase L3	MBJ10CT015 55 °C
Temp. Phase L2	MBJ10CT010 54 °C
Temp. Phase L1	MBJ10CT005 55 °C

L/O Supply Press

L/O Supply Temp

Reset Fault MBI

GT main d3

Speed

T1

VGV

P3

T7

Generator main

Voltage, U

Active Power, P

Reactive Power, Q

Frequency, f

Power Factor, PF

Current, I

☒ Show Tags



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 5

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Lube Oil System
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBV <input type="checkbox"/> 32MBV <input type="checkbox"/> 41MBV <input type="checkbox"/> 42MBV	Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT32 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT41 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT42 Lube Oil System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit barring speed	PTW Number : <u>QH 0050</u> W/O Number : <u>241206.0124</u> Date : <u>22-12-24</u>

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	610-680 mm	<u>652</u> mm	**MBV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 100 °C	<u>69</u> °C	**MBV10CT010
3	Record	Lube oil pressure	> 140 kPa	<u>243</u> kPa	**MBV40CP800
4	Record	Lube oil temperature	45 - 50 °C	<u>49.3</u> °C	**MBV40CT800
5	Visual check	Lube oil leak	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Leak		
6	Record	Negative pressure in the oil tank		<u>-4.0</u> kPa	**MBV10CP800
7	Record	Diff pressure of lube oil filter	< 110 kPa	<u>91</u> kPa	**MBV40CP010
8	Record	Diff pressure of lube oil mist filter	-	<u>0.7</u> kPa	**MBV10CP010
9	Visual check	Conditions around oil mist step.2 on roof	<input type="checkbox"/> Normal <input checked="" type="checkbox"/> Found Oil spill		

Note :

Checked By : Date: 22-12-24Approved By : Date: 26-12-24

41

42

41 06-LubricationOil

☒ Show Tags☐ Show Suffix

Lube Oil

Purge

Barring

Compr Wash

Compr Wash Cooling

Compr Wash

Acceleration

Time Until Wash

Drain System Temp

Comp W Block Valve CI

Comp W Drain Valve CI

Comp W Drain Valve CI

Cool Int Group 1

Cool Int Group 2

Cool Int Group 3

Warm Turbine

Cool Down Time

GT main data

Speed

T1

VGW

P3

T7

Generator main data

Voltage, U

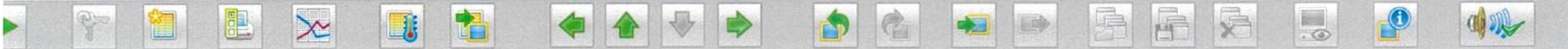
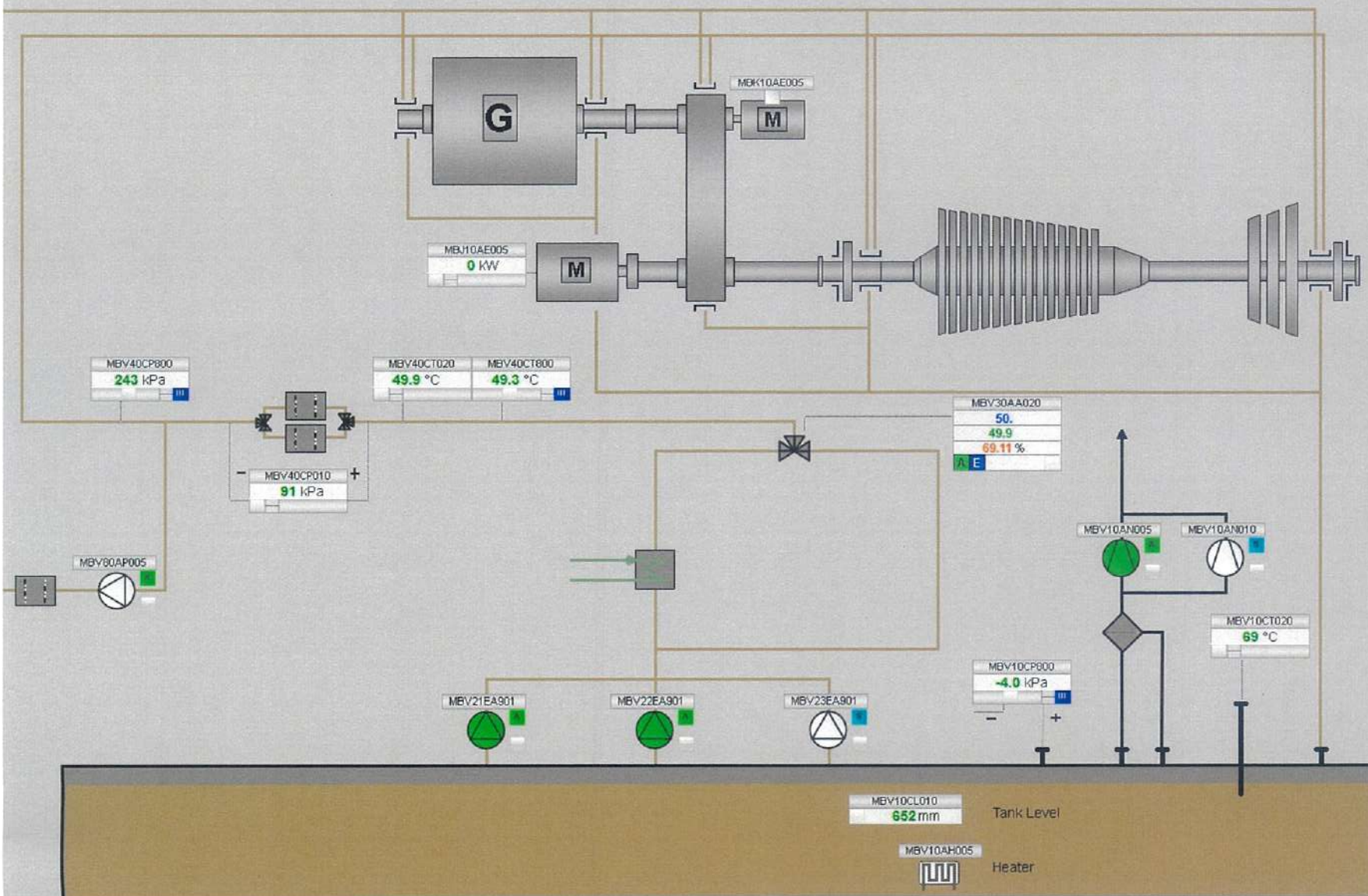
Active Power, P

Reactive Power, Q

Frequency, f

Power Factor, PF

Current, I





Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 6

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Ventilation System	
Plant Unit : <input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBV <input type="checkbox"/> 32MBV <input checked="" type="checkbox"/> 41MBV <input type="checkbox"/> 42MBV		Equipment Name : <input checked="" type="checkbox"/> GT31 Ventilation System <input type="checkbox"/> GT32 Ventilation System <input checked="" type="checkbox"/> GT41 Ventilation System <input type="checkbox"/> GT42 Ventilation System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit barring speed		PTW Number : <u>EN 0050</u> W/O Number : <u>241206-012CD</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers dirty	<input type="checkbox"/> Clean	<input checked="" type="checkbox"/> Dirt	
2	Visual Check	Check ventilation filter conditions	<input type="checkbox"/> Clean	<input checked="" type="checkbox"/> Dirt	
3	Visual Check	Check all visible door sealing	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Damaged	
4	Record	Record differential perssure GT enclosure	> 0.25 kPa	<u>0.13</u> kPa	**SAG10CP005
5	Check	Check filter loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	
6	Cleaninig	Cleaning inside ventilation room	<input checked="" type="checkbox"/> Clean up		

Note :

Checked By :

Date:

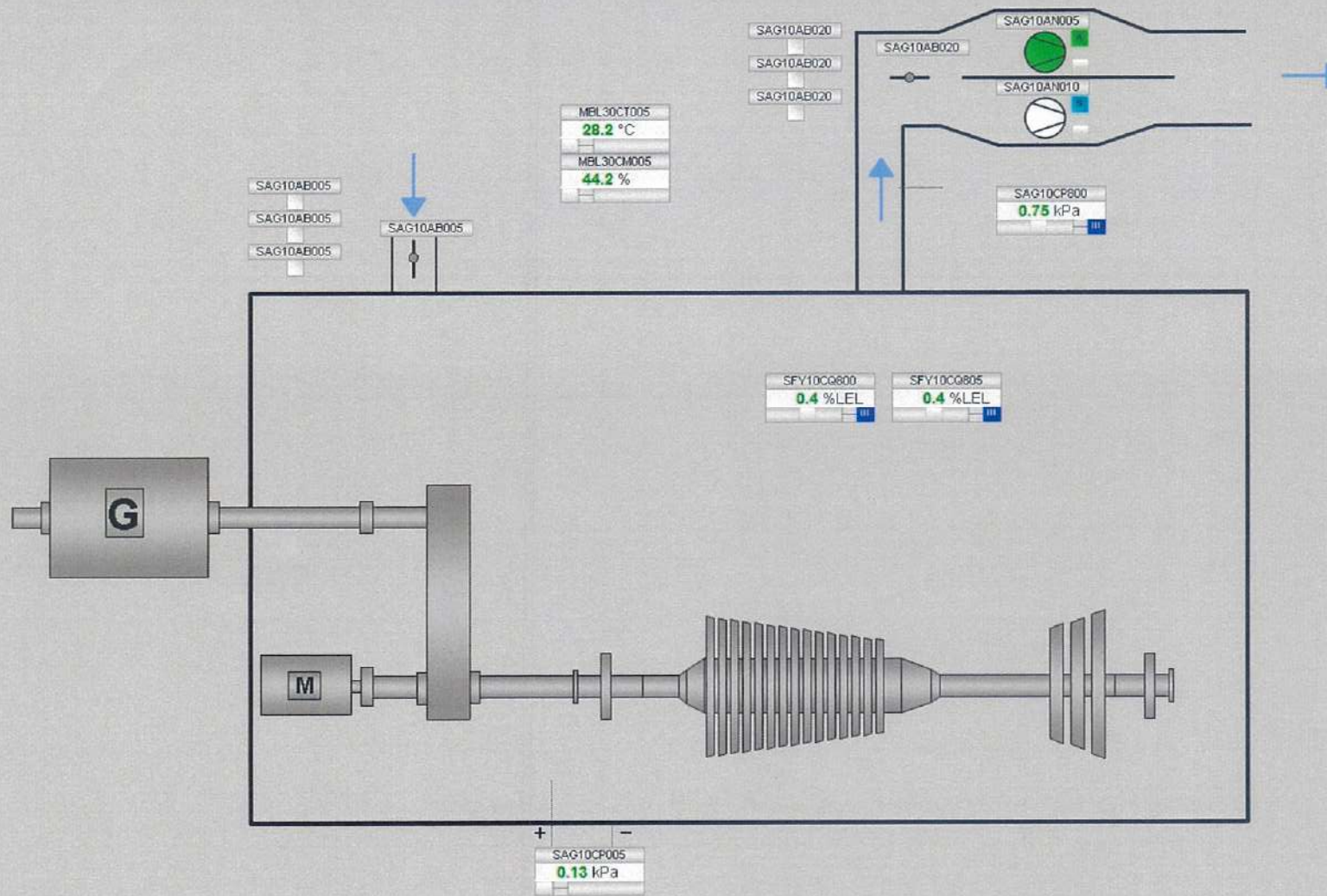
Approved By :

Date:

41

42

41 09-Ventilation



Ventilation sys

GT Room Vent

Fire system

Warning

Trip

Equipment Fault

CO2 Blocked

CO2 Released

GT main da

Speed

T1

MGV

P3

T7

Generator main

Voltage, U

Active Power, P

Reactive Power, Q

Frequency, f

Power Factor, PF

Current, I

☒ Show Tags



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

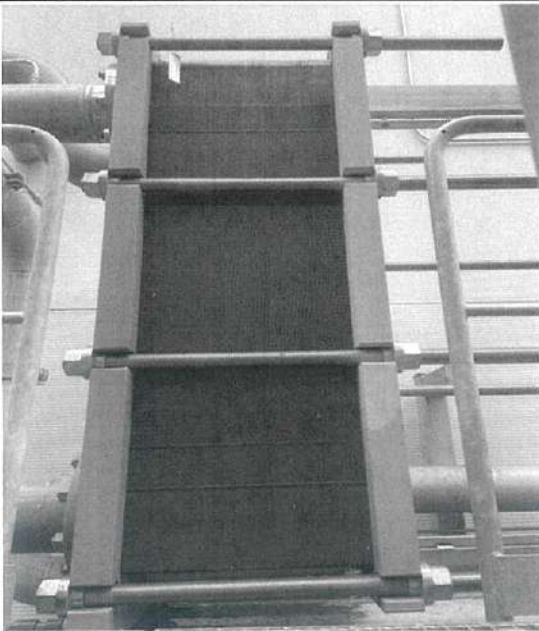
Page: 6

Of: 6

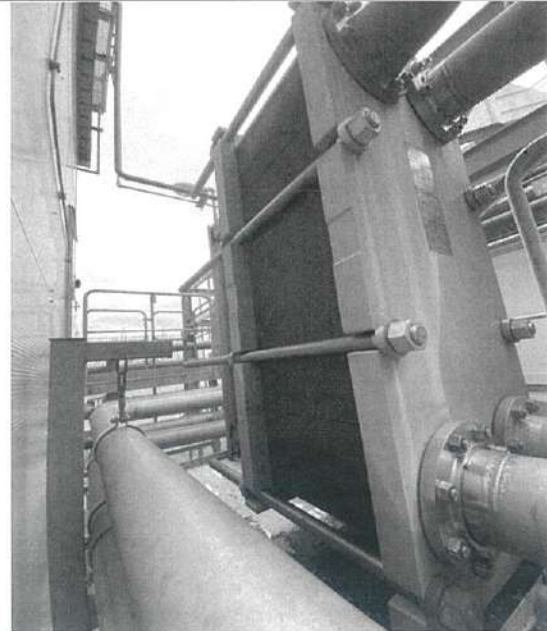
Gas Turbine Lube oil Plate Heat Exchanger Inspection

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Lube oil System
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input checked="" type="checkbox"/> 31MBV30AC005 <input type="checkbox"/> 32MBV30AC005 <input checked="" type="checkbox"/> 41MBV30AC005 <input type="checkbox"/> 42MBV30AC005	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Plate Heat Exchanger <input type="checkbox"/> GT32 Plate Heat Exchanger <input checked="" type="checkbox"/> GT41 Plate Heat Exchanger <input type="checkbox"/> GT42 Plate Heat Exchanger

Front view



Rear view

Checked By : 

Date: 22-12-24

Approved By : 

Date: 26-12-24



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 1

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Gas Turbine Module	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBA <input type="checkbox"/> 32MBA <input type="checkbox"/> 41MBA <input checked="" type="checkbox"/> 42MBA		Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Module <input type="checkbox"/> GT32 Module <input type="checkbox"/> GT41 Module <input checked="" type="checkbox"/> GT42 Module	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>2W0050</u> W/O Number : <u>NK 241206.0128</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual check	General conditions around GT module	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Abnormal		
2	Visual check	GT insulation abnormal	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Heated defect		
3	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Vibration	< 7.0 mm/s	3.2 mm/s	**MBA10CY800
4	Record	Gas Turbine Journal Bearing.1 Temperature	< 100 °C	74.75 °C	**MBA10CT005/010
5	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Vibration		-0.07 mm/s	**MBA10CG800
6	Record	Gas Turbine Thrust Bearing.1 Temperature	< 100 °C	22.71 °C	**MBA10CT015/020
7	Record	Gas Turbine Bearing.2 Vibration	< 7.0 mm/s	2.8 mm/s	**MBA10CY805
8	Record	Gas Turbine Bearing.2 Temperature	< 100 °C	73.65 °C	**MBA10CT090/095
9	Record	Generator Bearing.1 Vibration & Temperature	4.5 mm/s	2.8 mm/s < 85 °C	66 °C **MKA10CY800/CT005
10	Record	Generator Bearing.2 Vibration & Temperature	4.5 mm/s	0.7 mm/s < 85 °C	21 °C **MKA10CY805/CT010
9	Check	GT Bleed valve no.1 passing	<input checked="" type="checkbox"/> No passing <input type="checkbox"/> Passing		**MBH10AA005
10	Check	GT Bleed valve no.1 passing	<input checked="" type="checkbox"/> No passing <input type="checkbox"/> Passing		**MBH10AA010

Note :

Checked By :

Date: 22-12-24

Approved By :

Date: 26-12-24

--	--

Turbine data

MBA10CS005

6613 rpm

MBA10CS010

6613 rpm

MBA10C0030

56.9 %

MBJ10EA903

MBA10FF900

106.4 kg/s

MBV10EA903

18 h 0 m 0 s

MBA10CT025

27.80 °C

MBA10CP010

98.4 kPa

MBA10CP030

1.55 MPa

MBA10CT030

437 °C

MBA10CT031

440 °C

MBA10CT032

438 °C

MBA10CP015

1.614 MPa

MBA10CP016

1.618 MPa

MBA10CP017

1.620 MPa

MBA10CP045

101.3 kPa

MBA10CP800

1.42 kPa

Historical data

CJP10EE001

860

CJP10EE002

47549 h

CJP10EE003

52188 h

CJP10EE004

928

CHA10EE002

1717600 MWh

CHA10EE001

418720 MVarh

CHA10EE003

10 MVarh

GT LCR

CJD10CT010

21 °C

Outside CJD

21 °C

Cooling and sealing air

Turb Casing Temp

322 °C

Vane Seal 2 Temp

532 °C

Stat 1-2 Temp

297 °C

Stat 2-3 Temp

283 °C

Extr 3 Pressure

52.4 kPa

Extr 5 Pressure

202.3 kPa

Extr 10 Pressure

0.7 MPa

Disc 1 Pressure

0.90 MPa

Bleed Valve 1

-0.2 %

Bleed Valve 2

0.2 %

Air Intake

Air Intake DP

0.83 kPa

Ambient Temp T0

28.1 °C

Humidity H0

42.6 %

DP Air Intake Filter Stage 1

0.11 kPa

DP Air Intake Filter Median

0.32 kPa

DP Air Intake Filter Final Stage

0.26 kPa

DP Air Intake Filter

0.15 kPa

DP Air Intake Filter

0.06 kPa

Ambient Temp Transm. Fault

Evap Cooler

Evapcooler Common Alarm

MBL30EG010

Evapcooler temp <7 °C

MBL30EG010

Evapcooler Status On

MBL30EG010

Evapcooler Not Ready to Start

MBL30EG015

Evapcooler Water Level Low

MBL30EG020

Evapcooler Conductivity High

MBL30EG010

Evapcooler Alarm Reset

Generator data

Power, P

38.51 MW

Reactive Power, Q

8.4 MVar

Power Factor, PF

0.97

Frequency, f

50.03 Hz

Voltage, U

11.1 kV

Current, I

2044 A

Stator Temp Phase 1

74 °C

Stator Temp Phase 2

76 °C

Stator Temp Phase 3

75 °C

Warm Air

68 °C

Cool Air

38 °C

Gas fuel data

Total Gas Flow

2.272 kg/s

Gas Fuel Pressure

2.86 MPa

Gas Fuel Temp

201.2 °C

Gas Fuel SOV1

Gas Fuel SOV2

Pilot Gas

7.2 MJ/s

Main Gas

91.6 MJ/s

PFR Setpoint

0.071

Bearings

Vibration

GT Radial 1

3.2 mm/s

GT Thrust 1

GT Radial 2

2.8 mm/s

Gen DE

0.8 mm/s

Gen NDE

0.7 mm/s

Gear Vibration

0.6 mm/s

Gear Vibration

0.3 mm/s

Gear Rad Temp 1

Gear Rad Temp 2

Gear Rad Temp 3

Gear Rad Temp 4

Axial Displacement

-0.07 mm

Temperature

MBA10CT005

74 °C

MBA10CT020

71 °C

MBA10CT090

73 °C

MKA10CT005

66 °C

MKA10CT010

71 °C

MEK10CT005

65 °C

MEK10CT010

67 °C

MEK10CT025

67 °C

MEK10CT030

85 °C

Exhaust temp T7

MBA10CT100

591 °C

MBA10CT105

585 °C

MBA10CT110

586 °C

MBA10CT115

584 °C

MBA10CT120

581 °C

MBA10CT125

580 °C

MBA10CT130

573 °C

MBA10CT135

574 °C

MBA10CT140

575 °C

MBA10CT145

568 °C

MBA10CT150

571 °C

MBA10CT155

574 °C

MBA10CT160

578 °C

MBA10CT165

576 °C

MBA10CT170

588 °C

MBA10CT175

588 °C

MBA10FT910

580 °C

MBA10FT910

580 °C

MBA10FT912

12 °C

MBA10FT911

11 °C

MBA10FT911

12 °C

MBA10FT911

11 °C

Lubrication oil

Supply Pressure

254 kPa

Supply Temp

49.3 °C

Tank Heaters

Tank Temp

68 °C

Tank Level

637 mm

Tank Pressure

-4.1 kPa

Generator Data

Power, P

38.15 MW

CFA10CE001

38.15 MW

CFA10CE001

38.17 MW

CFA10CE001

38.12 MW

Startmotor Transformer Temperature

Startmotor Transformer Temperature L1

68 °C

Startmotor Transformer Temperature L2

71 °C

Startmotor Transformer Temperature L3

67 °C

Frequency pulsation

MBA10CP085

36 mBar

MBA10CP085

15 mBar

MBA10CP085

13 mBar

MBA10CP085

31 mBar

MBA10CP090

39 mBar

MBA10CP090

18 mBar

MBA10CP090

14 mBar

MBA10CP090

31 mBar

Low

Medium

High

Narrow

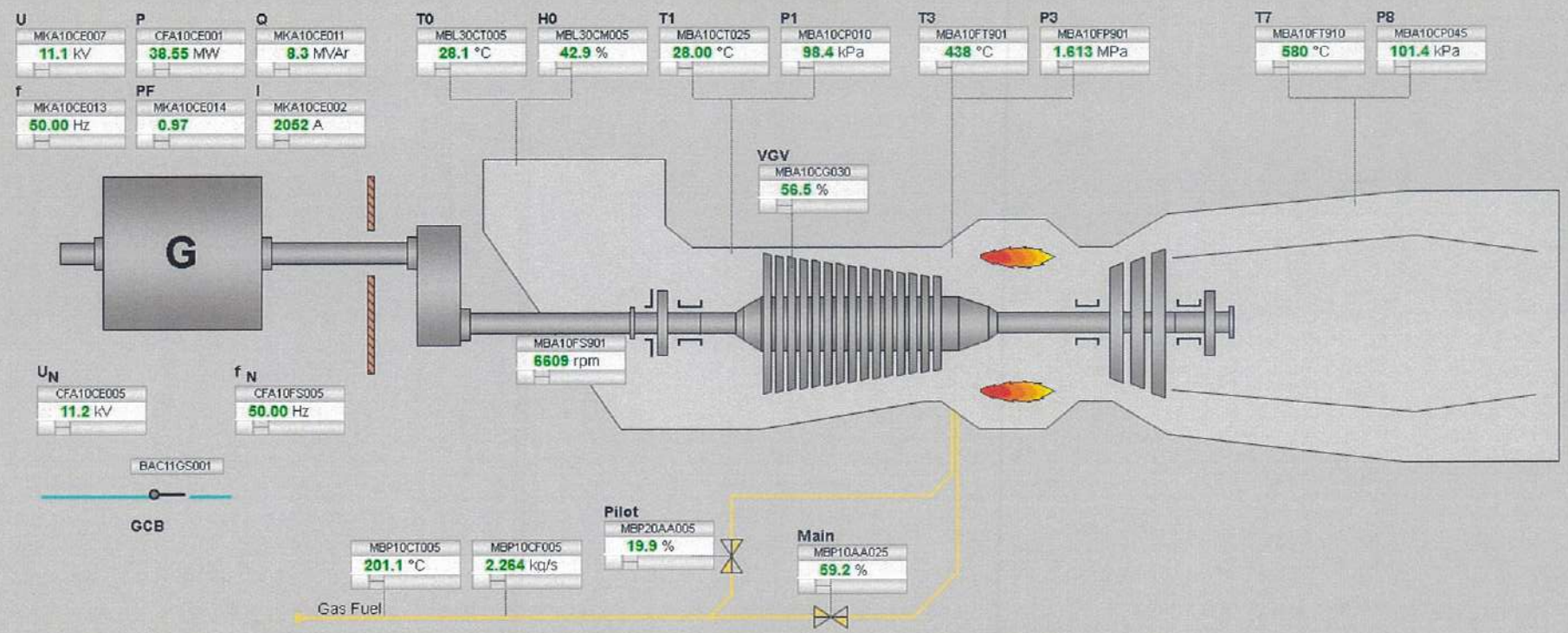
Show Tags

00175 Amata Rayong 4

41

42

42 01-Unit Operation



al mode	GT controllers	Gen. controllers	Unit operation	Start indications	Stop indications	Fuel	Sequences	Power [MW]	T52L [C]
01	CJP10DE903 Load Mode CJP10DE903 SP T 38.5 MW	MKY10DE901 Voltage Mode MKY10DE901 SP T 11.3 kV	CJQ10EA901 Ready to Start	CJQ10EB901 Ventilation	CAA10EW902 Start Abort	MBP10EA901 FG Gas	Turbine Sequen SFC	MKA10CE010	MBA10FT903
01	CJP10DE904 Frequency Mode CJP10DE904 SP T 50.00 Hz	MKY10DE902 MVar Mode MKY10DE902 SP T 9.4 MVar	CJQ10EA901 Preparation	CJQ10EB901 Lube Oil	CAA10EW904 GCB Trip		Unit sequence SFC		
01		MKY10DE903 PF Mode MKY10DE903 SP M 0.97	CJQ10EA902 Start / Stop	CJQ20EB901 Purge / Fuel Prep	CAA10EW909 UL90 SD				
		MKY10DE904 FCR Mode MKY10DE904 SP T 6.50 A	BAC11GS001 GCB Synch / Off	CJQ20EB901 Pilot Ignition	CAA10EW903 UL30 SD				
			CJP10DG902 Bypass Soft Start	CJQ20EB901 Main Ignition	CAA10EW901 Instant SD				
				CJQ20EB901 Acc With Starter	CJQ10EA901 Stopping				
				CJQ30EB901 Acceleration	MBV10EA903 Warm Turbine				
				CBP10EA901 Synchronizing	MBJ10EA903 Barring				
				CJQ10EA901 Unit in Service	Cool Down Time MBV10EA903				
				MBJ10EA901 Purge Time	18 h 0m 0s				



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 2

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4	Location: Gas Turbine
System : Gas Turbine	Sub-System : Air Intake System
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3	<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBL <input type="checkbox"/> 32MBL <input type="checkbox"/> 41MBL <input checked="" type="checkbox"/> 42MBL	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT32 Air Intake System <input type="checkbox"/> GT41 Air Intake System <input checked="" type="checkbox"/> GT42 Air Intake System
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed	PTW Number : <u>QW 0050</u> W/O Number : <u>NY 241208 0124</u> Date : <u>22-12-24</u>

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers the entry screen is block	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Blocked	
2	Visual Check	Check all visible door sealing	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Damaged	
3	Visual Check	Check all coated surface regard with crack	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Cracked	
4	Record	Diff pressure of Pre-Filter during opt.	< 0.45 kPa	<u>0.12</u> kPa	**MBL10CP005
5	Record	Diff pressure of High Efficiency Filter during opt	< 0.60 kPa	<u>0.15</u> kPa	**MBL30FP925
6	Record	Gas turbine load, MW		<u>38.45</u> MW	Record during opt
7	Check	Check filter loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	
8	Check	Duct bin are drained of condensate	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Abnormal	
9	Visual check	Check water leak during Evap pump running	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Leaked	
10	Check	Check Evap pump loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	

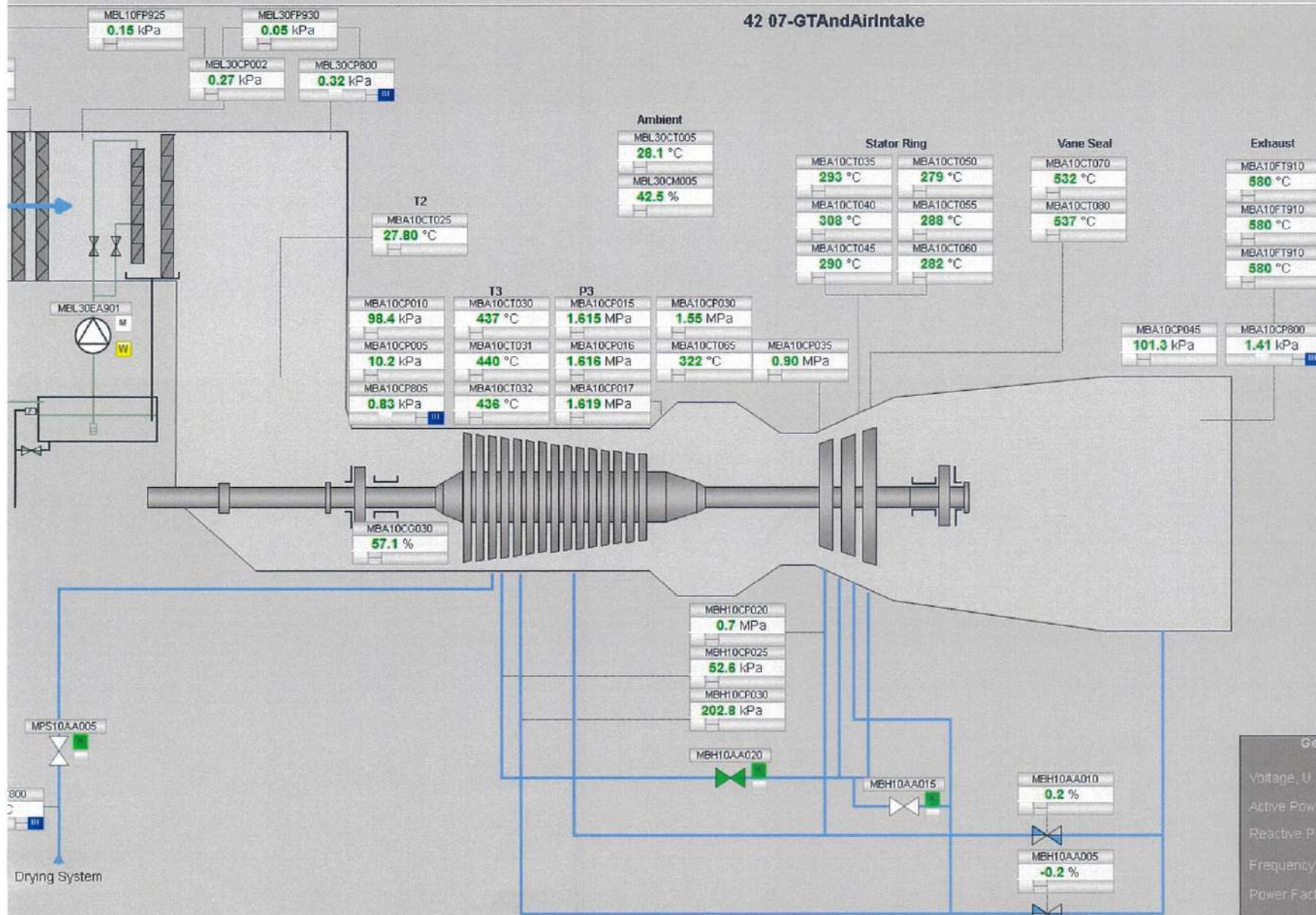
Note : - Primary air system announce the alarm exchange the Pre-filter at 400 Pa/ High efficiency filter at 550 Pa and Total air intake channel 1200 Pa
- GT inlet air operating temp. range is 10~48.9 °C
- Air flow at 15°C, ISO condition 131 kg/s
During opt: During operating

Checked By : Date: 22-12-24Approved By : Date: 26-12-24

41

42

42 07-GTAndAirIntake



Exhaust Temp T7

	MBA10CT100	MBA10CT100	MB
CT100	593 °C	592 °C	MB
	MBA10CT105	MBA10CT105	MB
CT105	585 °C	584 °C	MB
	MBA10CT110	MBA10CT110	MB
CT110	586 °C	586 °C	MB
	MBA10CT115	MBA10CT115	MB
CT115	584 °C	584 °C	MB
	MBA10CT120	MBA10CT120	MB
CT120	581 °C	582 °C	MB
	MBA10CT125	MBA10CT125	MB
CT125	580 °C	581 °C	MB
	MBA10CT130	MBA10CT130	MB
CT130	573 °C	574 °C	MB
	MBA10CT135	MBA10CT135	MB
CT135	575 °C	575 °C	MB
	MBA10CT140	MBA10CT140	MB
CT140	576 °C	576 °C	MB
	MBA10CT145	MBA10CT145	MB
CT145	569 °C	569 °C	MB
	MBA10CT150	MBA10CT150	MB
CT150	571 °C	572 °C	MB
	MBA10CT155	MBA10CT155	MB
CT155	575 °C	575 °C	MB
	MBA10CT160	MBA10CT160	MB
CT160	578 °C	578 °C	MB
	MBA10CT165	MBA10CT165	MB
CT165	576 °C	576 °C	MB
	MBA10CT170	MBA10CT170	MB
CT170	589 °C	589 °C	MB
	MBA10CT175	MBA10CT175	MB
CT175	589 °C	589 °C	MB
	MBA10FT910	MBA10FT910	MB
TT Avg	580 °C	580 °C	MB
	MBA10FT910	MBA10FT910	MB
Avg XE01+XE02	580 °C	580 °C	MB
	MBA10FT912	MBA10FT912	MB
Min-Av	12 °C	11 °C	MB
	MBA10FT911	MBA10FT911	MB
Max-Av	12 °C	11 °C	MB

Generator main data

Voltage, U	MKA10CE007	11.1 kV
Active Power, P	CFA10CE001	38.45 MW
Reactive Power, Q	MKA10CE011	8.4 MVar
Frequency, f	MKA10CE013	50.01 Hz
Power Factor, PF	MKA10CE014	0.97
Current, I	MKA10CE002	2044 A

GT main data

Speed	
T1	
VG	
P3	
T7	
<input checked="" type="checkbox"/> Show Tags	



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 3

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Fuel Gas System	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBP <input type="checkbox"/> 32MBP <input type="checkbox"/> 41MBP <input checked="" type="checkbox"/> 42MBP		Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT32 Fuel Gas System <input type="checkbox"/> GT41 Fuel Gas System <input checked="" type="checkbox"/> GT42 Fuel Gas System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>2411080129</u> W/O Number : <u>22-12-24</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Data record	Remark
1	Visual check	Check for damages	<input checked="" type="checkbox"/> Normal <input type="checkbox"/> Damaged	
2	Record	Fuel gas Y-strainer differential pressure	< 70 kPa <u>26</u> kPa	**MBP10FP915

Note : Check gas leakage with gas detector

Checked By :

Date:

26-12-24

Approved By :

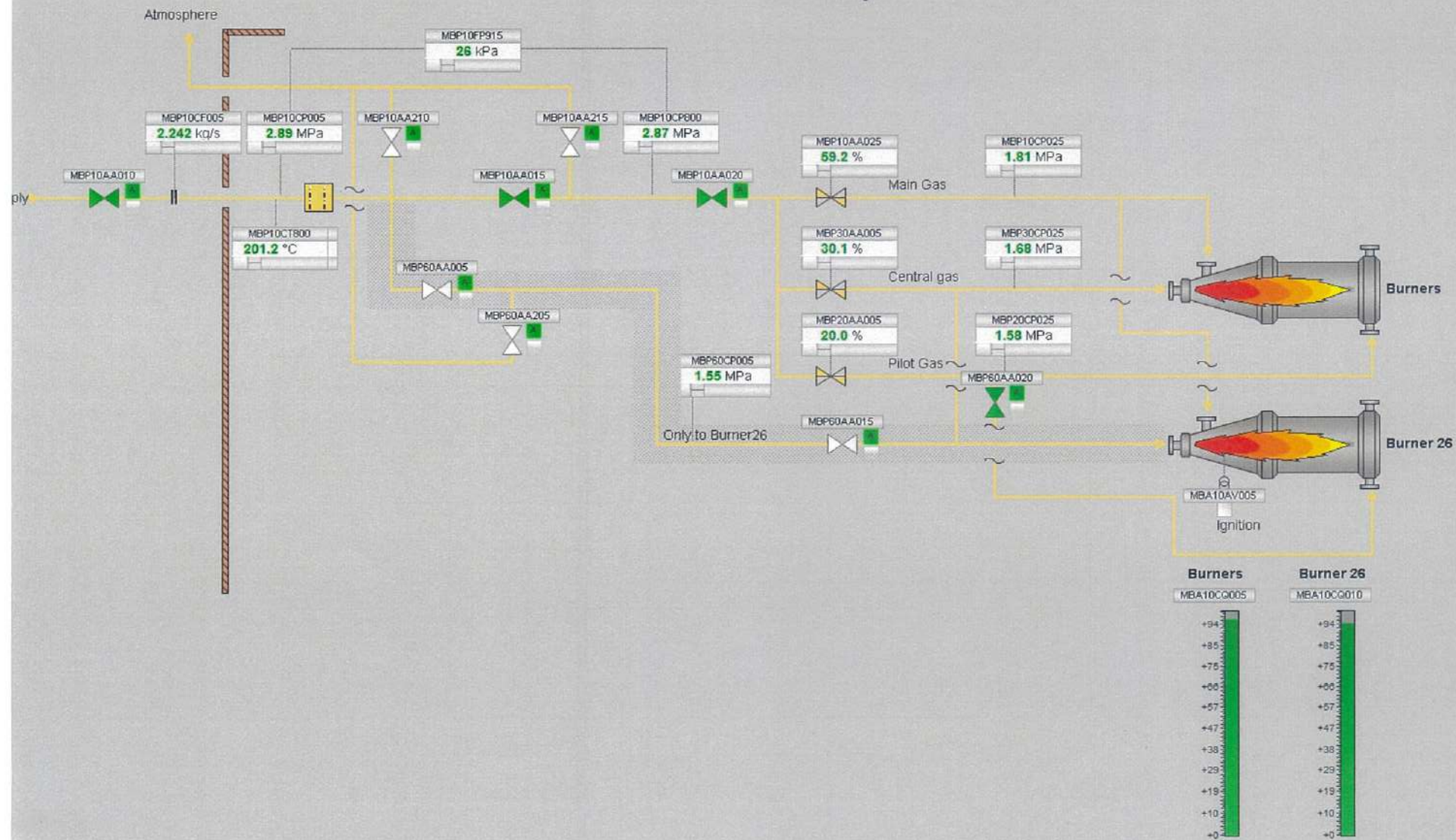
Date:

26-12-24

41

42

42 05-FuelSystem



FG Gas Fuel

Pilot Ignition FG

Gas Fuel Seq

Energy Flow

Gas

Total

Purge Time

GT main data

Speed

T1

VGV

P3

T7

Generator main data

Voltage, U

Active Power, P

Reactive Power, Q

Frequency, f

Power Factor, PF

Current, I

☒ Show Tags



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 4

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Gear and Starting System	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBK <input type="checkbox"/> 32MBK <input type="checkbox"/> 41MBK <input checked="" type="checkbox"/> 42MBK		Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT32 Gear and Starting System <input type="checkbox"/> GT41 Gear and Starting System <input checked="" type="checkbox"/> GT42 Gear and Starting System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit Barring speed		PTW Number : <u>GH0050</u> W/O Number : <u>WP2412060128</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Data record	Data record	Remark
1	Visual check	Conditions around gearbox / backup barring motor	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Abnormal	
2	Visual check	Any oil leakage	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Leaked	
3	Check	Loosen of bolt or nut	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	
4	Record	Vibration values for gear box	< 4.5 mm/s	<u>0.6</u> mm/s	**MBK10CY030
5	Record	Vibration values for gear box	< 4.5 mm/s	<u>0.3</u> mm/s	**MBK10CY800
6	Record	Temperature values for bearing	< 100°C	<u>65 °C</u> <u>67 °C</u> <u>78 °C</u> <u>85 °C</u>	MBK10CT005/010/025/030

Note :

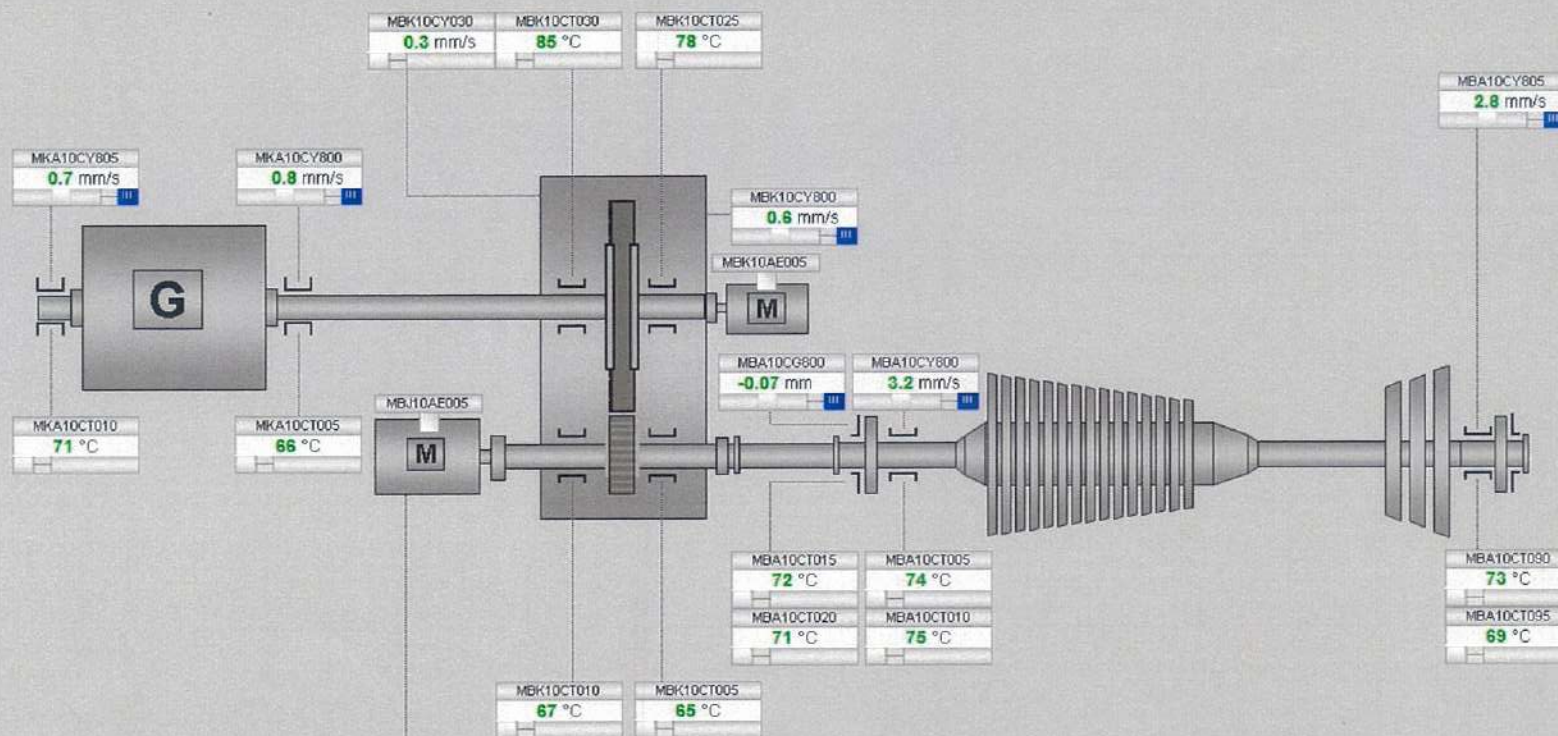
- Initial vibration value (reference value on starting up)
- Initial temperature value (reference value on starting up)
- Checking bearing every year if shaft vibrations and or bearing/thrust bearing temperature rise from nominal values up to 25%
- Lube oil inlet pressure nominal 1.5 bar (alarm low 1.3 bar/ trip 0.8 bar)

Checked By : [Signature]
Date: 22-12-24

Approved By : [Signature]
Date: 26-12-24

42

L/O Supply Press	
L/O Supply Temp	
Reset Fault MBI	



Speed

T1

VGv

p3

T7

Generator ma

Voltage, U

Active Power, P

Reactive Power, Q

Frequency, f

Power Factor PF

Current, I

☒ Show

Start Motor Setpoint and Temperatures

Setpoint

Temp. Phase L3

Temp. Phase L2

Temp. Phase L1

MBJ10AE005	0 rpm
MBJ10CT015	52 °C
MBJ10CT010	52 °C
MBJ10CT005	51 °C



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 5

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Lube Oil System	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBV <input type="checkbox"/> 32MBV <input type="checkbox"/> 41MBV <input checked="" type="checkbox"/> 42MBV	Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT32 Lube Oil System <input type="checkbox"/> GT41 Lube Oil System <input checked="" type="checkbox"/> GT42 Lube Oil System		
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit barring speed		PTW Number : <u>GN 0050</u> W/O Number : <u>NK 241206.0128</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Record	Lube oil tank level	610-680 mm	<u>637</u> mm	**MBV10CL010
2	Record	Lube oil tank temperature	< 100 °C	<u>68</u> °C	**MBV10CT010
3	Record	Lube oil pressure	> 140 kPa	<u>253</u> kPa	**MBV40CP800
4	Record	Lube oil temperature	45 - 50 °C	<u>49.3</u> °C	**MBV40CT800
5	Visual check	Lube oil leak	<input type="checkbox"/> Normal	<input checked="" type="checkbox"/> Leak	<u>Bearing oil leak</u>
6	Record	Negative pressure in the oil tank		<u>-40</u> kPa	**MBV10CP800
7	Record	Diff pressure of lube oil filter	< 110 kPa	<u>72</u> kPa	**MBV40CP010
8	Record	Diff pressure of lube oil mist filter	-	<u>0.7</u> kPa	**MBV10CP010
9	Visual check	Conditions around oil mist step.2 on roof	<input type="checkbox"/> Normal	<input checked="" type="checkbox"/> Found Oil spill	

Note :

Checked By :

Date:

[Redacted Signature]

22-12-24

Approved By :

Date:

[Redacted Signature]

26-12-24

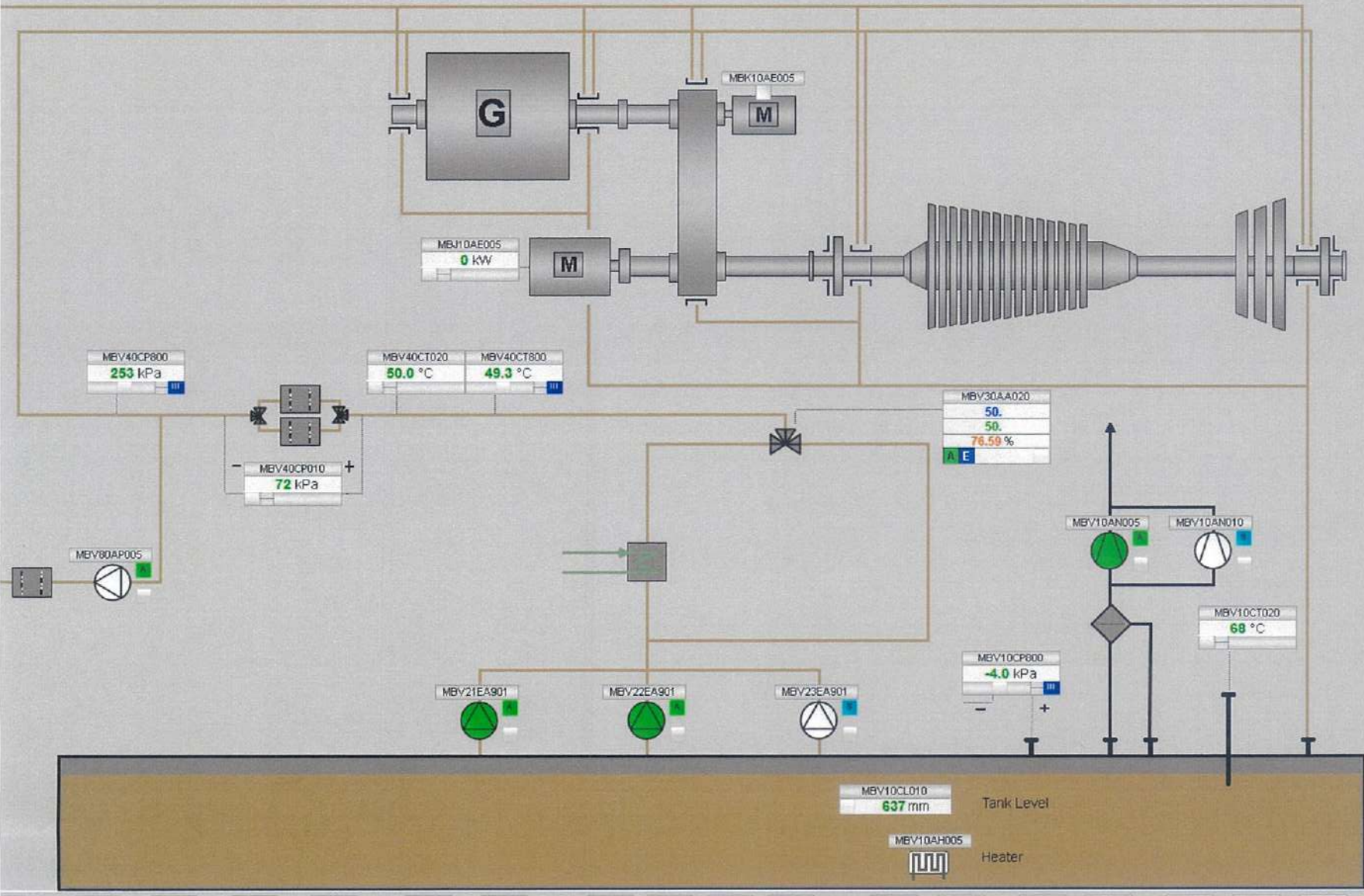
41

42

42 06-LubricationOil

☒ Show Tags

☐ Show Suffix



- Lube Oil
- Purge
- Barring
- Compr Wash
- Compr Wash Cooling
- Compr Wash Acceleration
- Time Until Wash
- Drain System Temp
- Comp W Block Valve Cl
- Comp W Drain Valve Cl
- Comp W Drain Valve Cl
- Cool Init Group 1
- Cool Init Group 2
- Cool Init Group 3
- Warm Turbine
- Cool Down Time
- GT main d
- Speed
- T1
- VG
- P3
- T7
- Generator main
- Voltage, U
- Active Power, P
- Reactive Power, Q
- Frequency, f
- Power Factor, PF
- Current, I



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 6

Of: 6

Gas Turbine Monthly Inspection Check List

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4		Location: Gas Turbine	
System : Gas Turbine		Sub-System : Ventilation System	
Plant Unit : <input type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 3		<input checked="" type="checkbox"/> Amata B.Grimm Power (Rayong) 4	
Equipment KKS : <input type="checkbox"/> 31MBV <input type="checkbox"/> 32MBV <input type="checkbox"/> 41MBV <input checked="" type="checkbox"/> 42MBV		Equipment Name : <input type="checkbox"/> GT31 Ventilation System <input type="checkbox"/> GT32 Ventilation System <input type="checkbox"/> GT41 Ventilation System <input checked="" type="checkbox"/> GT42 Ventilation System	
Preventive Maintenance System Operation Request <input checked="" type="checkbox"/> Unit operating <input checked="" type="checkbox"/> Unit barring speed		PTW Number : <u>4N 0050</u> W/O Number : <u>NK 24206 0129</u> Date : <u>22-12-24</u>	

Item	Action	Job Detail	Limit	Data record	Remark
1	Visual Check	Check whether louvers dirty	<input type="checkbox"/> Clean	<input checked="" type="checkbox"/> Dirt	
2	Visual Check	Check ventilation filter conditions	<input type="checkbox"/> Clean	<input checked="" type="checkbox"/> Dirt	
3	Visual Check	Check all visible door sealing	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Damaged	
4	Record	Record differential perssure GT enclosure	> 0.25 kPa	<u>1.6</u> kPa	**SAG10CP005
5	Check	Check filter loosen bolt and nuts	<input checked="" type="checkbox"/> Normal	<input type="checkbox"/> Loosen	
6	Cleaning	Cleaning inside ventilation room	<input checked="" type="checkbox"/> Clean up		

Note :

Checked By :

Date:

22-12-24

Approved By :

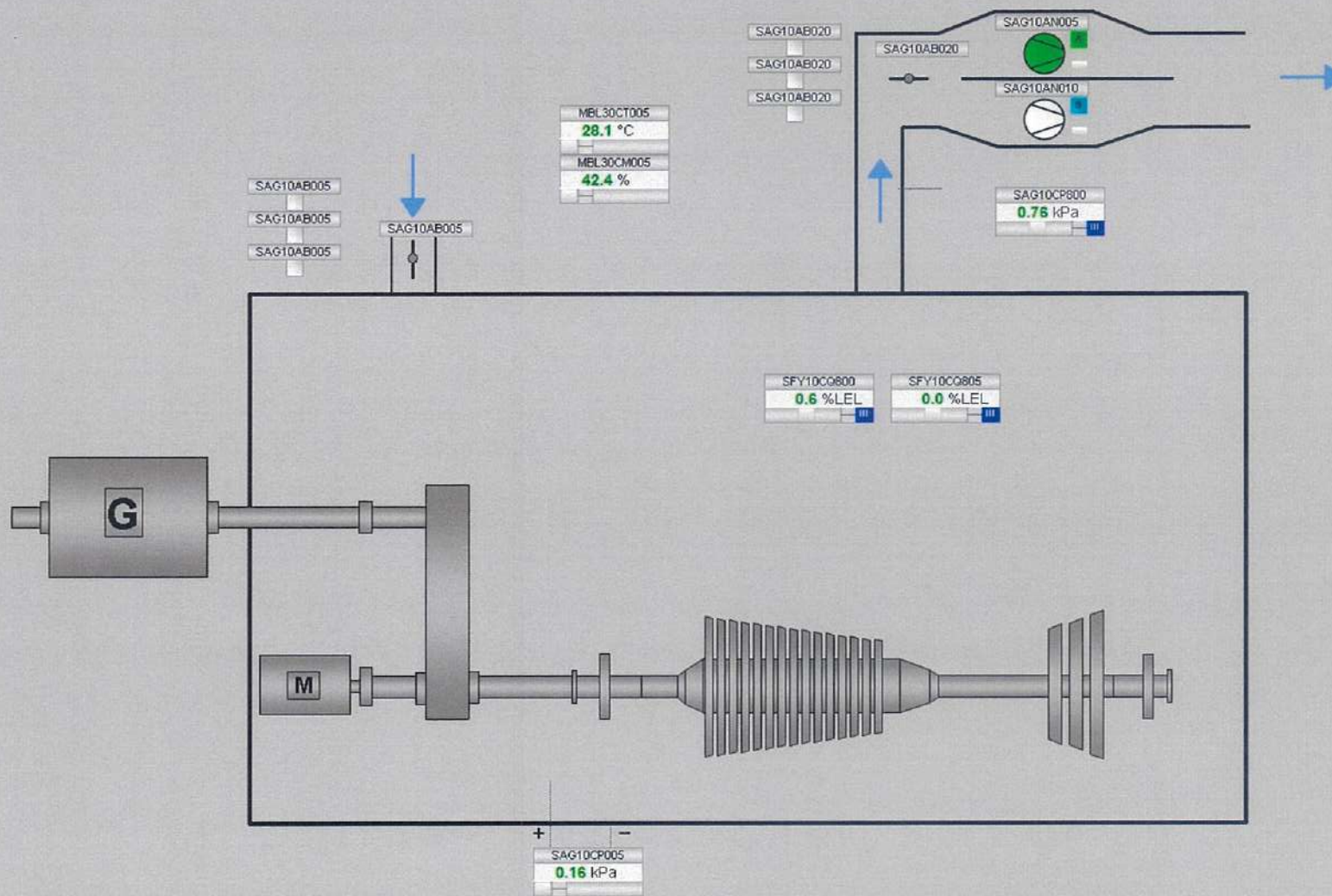
Date:

26-12-24

41

42

42 09-Ventilation

Ventilation system
GT Room Vent

Fire system

Warning
Trip
Equipment Fault
CO2 Blocked
CO2 Released

GT main data

Speed
T1
VGV
P3
T7

Generator main data

Voltage, U
Active Power, P
Reactive Power, Q
Frequency, f
Power Factor, PF
Current, I

☒ Show Tags



Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Page: 6

Of: 6

Gas Turbine Lube oil Plate Heat Exchanger Inspection

Site : Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 4

Location: Gas Turbine

System : Gas Turbine

Sub-System : Lube oil System

Plant Unit : ☐ Amata B.Grimm Power (Rayong) 3☒ Amata B.Grimm Power (Rayong) 4

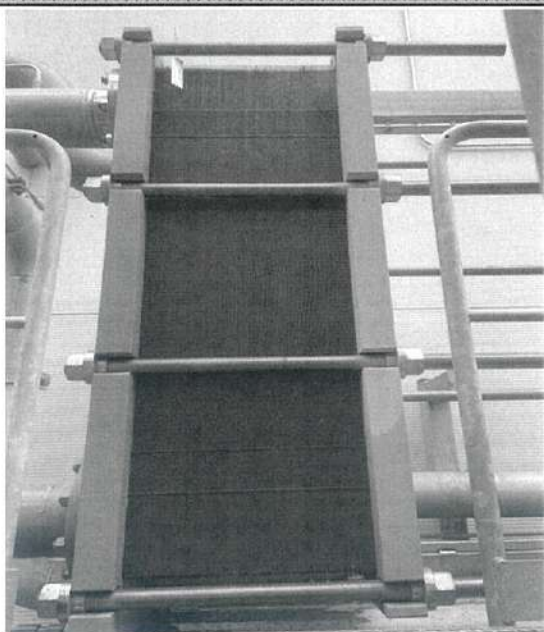
Equipment KKS :

☐ 31MBV30AC005☐ 32MBV30AC005☐ 41MBV30AC005☒ 42MBV30AC005

Equipment Name :

☐ GT31 Plate Heat Exchanger☐ GT32 Plate Heat Exchanger☐ GT41 Plate Heat Exchanger☒ GT42 Plate Heat Exchanger

Front view



Rear view

Checked By : 

Date: 22-12-24

Approved By : 

Date: 26-12-24

ภาคผนวก ข.26

แผนการฝึกอบรมประจำปี และรายงานผลการฝึกอบรม

ภาคผนวก ข.26-1

แผนการฝึกอบรม ประจำปีพ.ศ. 2567

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ☒ ABPR 3 ☒ ABPR 4 ☐ ABPR 5

แผนการฝึกอบรมประจำปี 2567

☐ In-house

☒ Public

ลำดับ	หัวข้อหลักสูตร การฝึกอบรม	ระยะเวลา ฝึกอบรม (วัน)	ผู้เข้าอบรม	สถานะ	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	ตค.	พย.	ธค.	หมายเหตุ
1	คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	2	ผู้ที่ได้รับการแต่งตั้ง	แผน ผล													AKK,RNW,CDP .SJJ,APC 7-8/03/2024
2	ความปลอดภัยในการทำงานในที่อับอากาศ (4ผู้)	4	OP,MN,Chemiet,Store,SE,ICT (พนักงานใหม่และผู้ที่ยังไม่ผ่านการ อบรม)	แผน ผล													TPK 26-29/03/24 TWJ,ANT 23-26/04/24
3	ผู้รับผิดชอบด้านพลังงาน	5	เมื่อมีการเปลี่ยนแปลง	แผน ผล													TNS
4	ผู้ปฏิบัติงานมลพิษอากาศ	2	CRO อย่างน้อยๆละ 1 คน	แผน ผล													NWJ,WRB 03-05/04/2024
5	เทคนิคการผจญเพลิง	2	CRO,PO,MN	แผน ผล													AKK,TWJ 09-10/05/2024 ANT 08-09/07/2024 CYC 07-08/11/2024
6	ผู้ควบคุมการเก็บก๊าซอุตสาหกรรม	1	Store/Mech/C&I/SHE	แผน ผล													VBV 27-29/05/2024
7	ผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ ตาม ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน	2	พนักงานที่ยังไม่ได้รับการอบรมและ ขึ้นทะเบียน	แผน ผล													TWJ,TPK 13-14/06/2024
8	การผจญเพลิงขั้นสูง	2	ทีม E ที่ผ่านการอบรมเทคนิคผจญ เพลิง	แผน ผล													SJJ,KPC 17-18/06/2024
9	ผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำหรือหม้อต้มที่ใช้ ของเหลวเป็นสื่อทำความร้อน	6	PO,Mech (พนักงานใหม่และผู้ที่ยัง ไม่ผ่านการอบรม)	แผน ผล													ANT 7-12/10/2024
10	ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า ตามกฎกระทรวง 2558	1	พนักงานทุกคน (พนักงานใหม่,ICT)	แผน ผล													
11	ผู้ปฏิบัติงานระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทาง ท่อ	2	PO อย่างน้อยๆละ 1 คน	แผน ผล													SJJ,ANT 16-18/10/24

หมายเหตุ :  วางแผน  สำเร็จ  เลื่อนแผน

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)
AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED
☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ☒ ABPR 3 ☒ ABPR 4 ☐ ABPR 5

แผนการฝึกอบรมประจำปี 2567

In-house

Public

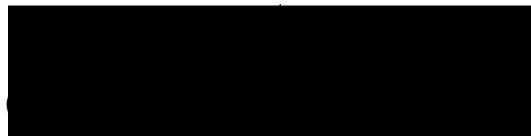
ลำดับ	หัวข้อหลักสูตร การฝึกอบรม	ระยะเวลา ฝึกอบรม (วัน)	ผู้เข้าอบรม	สถานะ	มค.	กพ.	มีค.	เมย.	พค.	มิย.	กค.	สค.	กย.	ตค.	พย.	ธค.	หมายเหตุ
1	ทบทวนการทำงานเกี่ยวกับปั้นจั่น	1	พนักงานที่ขึ้นทะเบียน	แผน ผล													2 ปี/ครั้ง
2	ความปลอดภัยในการทำงานที่สูง	1	OP,MN,Chemist,Store,SE,ICT, TDN	แผน ผล													14/03/24 Shift A,B 26/03/24 Shift C,D
3	ทบทวนความรู้สำหรับผู้ควบคุมประจำหม้อน้ำ	1	พนักงานที่ขึ้นทะเบียน	แผน ผล													
4	ความปลอดภัยในการขับเคลื่อนฟอร์คลิฟต์	1	OP,MN (พนักงานใหม่และที่ยังไม่ผ่านการอบรม)	แผน ผล													PSS,ANT,TWJ, KCS,CYC
5	ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี	1	พนักงานที่ยังไม่ผ่านการอบรม/ ทบทวนพนักงานเก่า 50 %	แผน ผล													27/08/2024
6	การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR	1	พนักงานใหม่/ทบทวนทีม E,FS	แผน ผล													
7	การดับเพลิงขั้นต้น	1	พนักงานใหม่/ทบทวนพนักงานเก่า 40 %	แผน ผล													Safety Plan
8	การดับเพลิงขั้นรุนแรงและอพยพหนีไฟประจำปี	1	พนักงานใหม่/Shift D/ ทบทวน พนักงานเก่า 50 %	แผน ผล													Safety Plan
9	โรคจากการประกอบอาชีพและสิ่งแวดล้อม	1	พนักงานทุกคน	แผน ผล													Safety Plan
10	ปฐมนิเทศน์ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม เบื้องต้น สำหรับพนักงานใหม่	1	พนักงานเข้าใหม่	แผน ผล													เมื่อมีพนักงานใหม่

หมายเหตุ : วางแผน สำเร็จ เลื่อนแผน

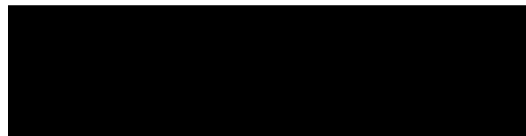
Prepared by :

Verified by :

Approved by :



Section Manager, PP & Administration



Sr. Section Manager, PP& Administration



Managing Director

Date ...08../.....01....../...2567...

Date09...../...01...../...2567...

Date09...../.....01...../...2567.....

Effective date : 02/05/2566

เอกสารการลงชื่ออบรมเกี่ยวกับด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

ANATA BGRIMM POWER (RATONG) LIMITED

แบบลงทะเบียนและบันทึกผลประโยชน์การฝึกอบรม ผู้เข้ารับการฝึกอบรม: [☒] พนักงาน [☐] บุคคลภายนอก

หลักสูตร ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมี

ผู้สอน/วิทยากร เค.เอ็น.เซฟตี้ แมนเนจเม้นท์ จำกัด ลงชื่อผู้ประเมิน

วันที่27...../.....08...../.....2567..... เวลา: ...09.00-16.00... น. (.....) ไม่ประเมินผล

 ABPR 1  ABPR 2  ABPR 3  ABPR 4  ABPR 5

[illegible]

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

วันที่27...../.....08...../.....2567..... เวลา: ...09.00-16.00... น. (.....) ไม่ประเมินผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ☐ ABPR 3 ☒ ABPR 4 ☐ ABPR 5

[illegible]

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

แบบลงทะเบียนและบันทึกผลประเมินการฝึกอบรมผู้เข้ารับการฝึกอบรม: [☒] พนักงาน [☐] บุคคลภายนอก

หลักสูตรการปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR.....

ผู้สอน/วิทยากรโรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ลงชื่อผู้ประเมิน

วันที่05...../.....11.../...2567.....

เวลา: ...09.00 -16.00..... น.

(.....) ไม่ประเมิณผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ☒ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☐ ABPR 5

[illegible]

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

แบบลงทะเบียนและบันทึกผลประเมินการฝึกอบรม ผู้เข้ารับการฝึกอบรม: [☒] พนักงาน [☐] บุคคลภายนอก

หลักสูตร การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR.....

ผู้สอน/วิทยากร โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

ลงชื่อผู้ประเมิน

วันที่08...../.....10...../...2567.....

เวลา: ...09.00-16.00... น.

(.....) ไม่ประเมิณผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ☒ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☐ ABPR 5

[illegible]

AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED

แบบลงทะเบียนและบันทึกผลประโยชน์การฝึกอบรม ผู้เข้ารับการฝึกอบรม: [☒] พนักงาน [☐] บุคคลภายนอก

หลักสูตร การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและ CPR.....

ผู้สอน/วิทยากร โรงพยาบาลกรุงเทพ ระยอง.....

วันที่08...../.....10...../.....2567..... เวลา: ...09.00-16.00... น. (.....) ไม่ประเมินผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ☐ ABPR 3 ☒ ABPR 4 ☐ ABPR 5

[illegible]

ภาคผนวก ข.26-3

เอกสารการลงชื่ออบรมดับเพลิงขั้นต้น และอพยพหนีไฟ

นางสาวเพ็ญนิจและบัณฑิตพลประเนตการฝึกอบรม ผู้เข้าร่วมการฝึกอบรม: ☒ พนักงาน ☐ บุคคลภายนอก

หลักฐานฉบับเพลิงขึ้นต้นและอพยพหนีไฟ.....

ผู้สอน/วิทยากร นพ. นภาพร พงษ์
..... ลงชื่อผู้ประเมิน

วันที่/...../.....16...../.....10...../.....2567..... เวลา: ...09.00-16.00... น. (.....) ไม่ประสงค์

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ☒ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☐ ABPR 5

[illegible]

แบบลงทะเบียนและบันทึกผลประเมินการฝึกอบรมผู้เข้ารับการศึกษา : ☒ พนักงาน ☐ บุคคลภายนอก

หลักสูตร : การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ และการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณี SWGR และ TR ระดับ ประจำปี 2567

ผู้สอน/วิทยากร : หน่วยงานบริหารความปลอดภัย อาชีวอนามัย / SHE

ลงชื่อผู้ประเมิน

วันที่ : 21/.../... ตุลาคม 2567 เวลา : 13:30 - 16:00 น.

(...✓...) ไม่ประเมินผล

☐ ABPR 1 ☐ ABPR 2 ☒ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☐ ABPR 5

ลำดับ	ชื่อ - นามสกุล	ตำแหน่ง บุคลากรภายนอกหรือบริษัทหรือหน่วยงาน	ลายมือชื่อ	คะแนน หรือ % ที่ได้		ผลการประเมิน
				Pre Test	Post Test	
1		Senior Control Room Operator, Operation		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
2		Senior Plant Operator, Operation		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
3		Department Manager, Maintenance		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
4		Assistant Manager, Safety, Health and Environment		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
5		Engineer, System		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
6		Senior Engineer, Mechanical		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
7		Senior Engineer, Electrical		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
8		Engineer, Electrical		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
9		Technician Lead, Mechanical		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
10		Senior Engineer, Control and Instrument		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
11		Senior Officer, Chemist		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
12		Senior Officer, Store		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
13		Secretary to PPM		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
14		Engineer, Control and Instrument		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
15		Supervisor, Finance and Accounting		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
16		Supervisor, Finance and Accounting		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
17		Engineer, Efficiency		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
18		Officer, People Partnership and Administration		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
19				-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
20		KS TON	Control room	-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
21		$All = 15 + 7 = 22$	$+ 19 = 41$	-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
22		$P = 5 + 1 = 6$	$+ 9 = 15$	-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
23		$M = 10 + 6 = 16$	$+ 10 = 26$	-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
24				-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
25		TON : 7		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
26		P : 1		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
27		M : 6		-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
28				-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
29				-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน
30				-	-	() ไม่ผ่าน () ไม่ผ่าน

ภาคผนวก ข.26-4

รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ



CRO แจ้ง STG30 Trip และแจ้ง PO ตรวจสอบสถานะการทำงาน HRSG31 Turbine Bypass Control Valve



PO ตรวจสอบและรายงานสถานะการทำงาน HRSG31 Turbine Bypass Control Valve



CRO แจ้ง OSM แรงดันไม่ลดลงหลังจาก Safety Valve ทั้ง 2 ตัวทำงาน และยังคงเปิดต่อเนื่องเป็นเวลานาน

PO ตรวจสอบและรายงานสถานะการทำงาน HRSG31 Turbine Bypass Control Valve

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ



CRO Manual Emergency Shut Down HRSG31

PO รายงาน HRSG31 Diverter Damper ไม่ทำงาน (สถานะ Damper ไม่ปิด)

OSM สั่งการ CRO Manual Emergency Shut Down GTG31 ทันที



ติดต่อ CS เพื่อตรวจสอบความผิดปกติของการทำงานของ HRSG31 Turbine Bypass Control Valve

ติดต่อ MS เพื่อตรวจสอบความผิดปกติของการทำงานของ HRSG31 Diverter Damper

ภาคผนวก ข.26-5

รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดอัคคีภัย และอพยพหนีไฟ

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ และกรณี SWGR และ TR ระเบิด



PO แจ้ง CRO หม้อแปลง UAT32 ระเบิด พบผู้บาดเจ็บ 1 ราย สามารถเคลื่อนย้ายได้



OSM แจ้ง ODM

เกิดเหตุหม้อแปลง UAT32 ระเบิด และมีเพลิงไหม้

PO แจ้ง OSM นำผู้บาดเจ็บมายังจุดปลอดภัยแล้ว



ODM ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1

ทีมฉุกเฉินเตรียมพร้อมตอบโต้เหตุ

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ และกรณี SWGR และ TR ระเบิด



Guard ปิดประตูโรงไฟฟ้า ควบคุมการเข้าออก และปิดประตุน้ำ



CRO เตรียม Switching ลูกค้ำ
CRO Full Block S/D ABPR3 และแจ้ง EC / OC

รวมพล ณ จุดรวมพล



FS ปฐมพยาบาลผู้บาดเจ็บแล้ว กำลังนำออกไปจุดรวมพล

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ และกรณี SWGR และ TR ระเบิด



E ฉีดน้ำดับเพลิง / หล่อเย็นระบบ



OC แจ้ง EC ไม่สามารถระงับเหตุเพลิงไหม้ได้
EC ประกาศยกระดับสถานการณ์เป็นภาวะฉุกเฉินระดับ 2

รถดับเพลิงจากหน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยขอปต. มาบยางพร
เดินทางมาถึงโรงไฟฟ้า



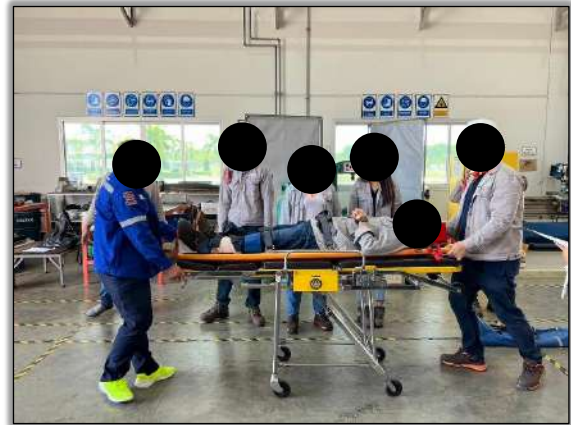
OC วางแผนและตอบโต้เหตุร่วมกับ
หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยขอปต. มาบยางพร

รถดับเพลิงจากจาก Amata Facility Services
เดินทางมาถึงโรงไฟฟ้า

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีอัคคีภัยและอพยพหนีไฟ และกรณี SWGR และ TR ระเบิด



ทีมฉุกเฉิน หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยอบต. มาบขางพร และ Amata Facility Services ร่วมกันระงับเหตุ



รถฉุกเฉินจากหน่วยกู้ภัยเดินทางมาถึงโรงไฟฟ้า

FS ส่งต่อผู้บาดเจ็บ



EC ประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

ภาคผนวก ข.26-6

รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล



การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกรั่วไหล

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3,4 จำกัด

วันที่ 19 ธันวาคม 2567

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินที่ส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล



CRO พบอัตราการไหลและความดันของ GT ABPR34 ลดลงอย่างกะทันหัน



OSM ตรวจสอบสถานการณ์



PO ไปตรวจสอบที่ GMRS พบแรงดันก่อนเข้า GMRS ลดลง รายงานสถานการณ์ต่อ OSM



OSM ประสานงานแจ้งทีมปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 (ปท.1) () เจ้าหน้าที่ปตท.รับเรื่องและประสานงานตรวจสอบ)



OSM แจ้ง ODM
ODM สั่งการให้ Full Shut down



เจ้าหน้าที่ปตท. ตรวจสอบมีอุบัติเหตุงานขุดวางท่อบริเวณแนวท่อแยกตลาดชีวิค อมตะขุดไปโดนท่อก๊าซธรรมชาติที่ก๊าซได้รับความเสียหายเล็กน้อย มีการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติแต่ยังไม่มี การลุกติดไฟ ปตท.สั่งหยุดการจ่ายก๊าซเพื่อระงับเหตุ และเข้าระงับเหตุ



การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกรั่วไหล

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3,4 จำกัด

วันที่ 19 ธันวาคม 2567

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินที่ส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล



OSM ประสานงานแจ้งนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้เพื่อทราบ
[redacted] เจ้าหน้าที่อมตะฟาสิตีรับเรื่อง)



ODM แจ้งรายงานสถานการณ์ต่อ PPM
PPM รายงานสถานการณ์ต่อ MD ตามลำดับ



ODM แจ้งรายงานการเกิดอุบัติเหตุต่ออธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
[redacted] เจ้าหน้าที่รับเรื่อง)

- ODM / PPM/ MD/ปตท.: เตรียมจัดทำรายงานเบื้องต้นถึง
สาเหตุวิธีการระงับเหตุ ความเสียหาย จำนวนผู้บาดเจ็บและ
เสียชีวิต รวมทั้งแผนฟื้นฟูสภาพเป็นลายลักษณ์อักษรภายใน
3 วัน
- ODM / PPM/ MD/ปตท.: รายงานการเกิดอุบัติเหตุ
ประกอบด้วย การวิเคราะห์สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ แนว
ทางการป้องกันแก้ไข ปริมาณความเสียหายต่อชีวิตและ
ทรัพย์สิน ต่อกรมธุรกิจพลังงานทราบภายใน 60 วัน



ประกาศสิ้นสุดการซ้อมแผนฉุกเฉิน

ภาคผนวก ข.26-7

รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล



PO แจ้ง OSM พบ GT31 FGH รั่ว



CRO S/D FGH และประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1

ทีมฉุกเฉินเตรียมพร้อมตอบโต้เหตุ



Security Guard ปิดประตูโรงไฟฟ้า ควบคุมการเข้าออกและปิดประตุน้ำ

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล



CO / FS รายงานตัว พร้อมตอบโต้เหตุ ณ จุดรวมพล
CO รายงาน มีผู้รับเหมาประจำศูนย์หาย 1 ราย



ทีม E เข้าปิดวาล์วก๊าซ
และเริ่มฉีดน้ำเป็นละอองฝอยหล่อเย็นอุปกรณ์โดยรอบและเจือจางก๊าซ

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินก๊าซไวไฟรั่วไหล



OC รายงานสามารถควบคุมสถานการณ์ได้ทั้งหมด



EC ประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉิน

ภาคผนวก ข.26-8

รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉินน้ำรั่วไหล



การฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินไอน้ำรั่วไหล
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3,4 จำกัด
วันที่ 2 กันยายน 2567

ภาพการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินไอน้ำรั่วไหล



HP Steam Alarm Pressure Low และ MW ลดลง
CRO แจ้ง PO ตรวจสอบหน้างาน



PO แจ้งพบท่อ Steam แตกบริเวณ Elbow Pipe



OSM แจ้ง CRO ABPR4 จำย Load ลูกค้านั้น ABPR3



OSM แจ้ง PO กันพื้นที่อาคาร ST30



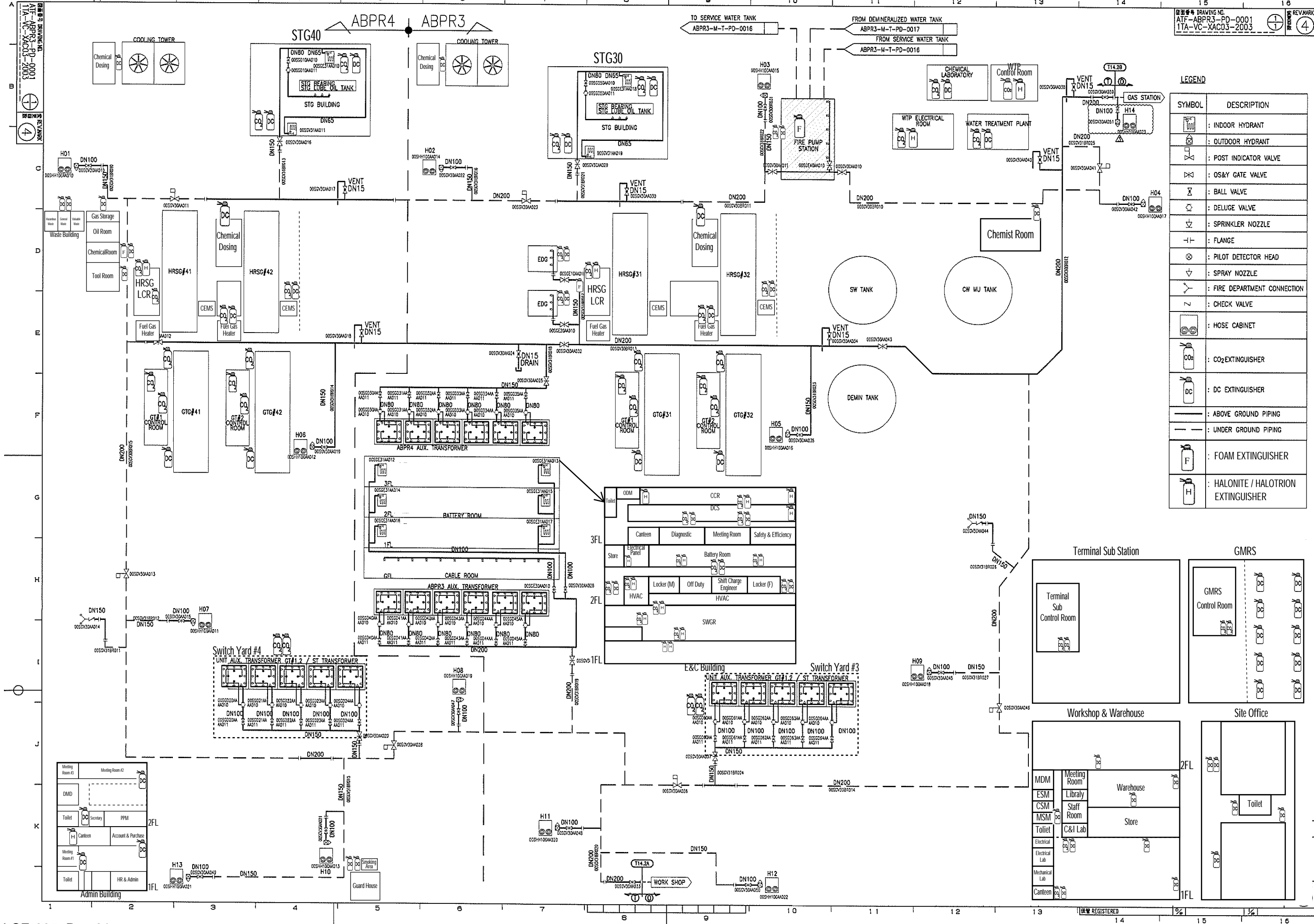
OSM ประกาศใช้ BCP
Switching Load Completed



MS เข้าตรวจสอบและประเมินความเสียหาย
แจ้งรื้อซ่อม Elbow Pipe ประมาณ 2 วัน

ภาคผนวก ข.27

แผนผังอุปกรณ์ฉุกเฉิน



เอกสารเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ / กิจกรรมส่งเสริมความรู้
ความเข้าใจในด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมในการปฏิบัติงาน



คำสั่ง กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอมตะซิตี้

ที่ (ABPR3) 04 / 2561

เรื่อง แต่งตั้งเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ

เพื่อให้การบริหารและจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด และเพื่อกำหนดหน้าที่รับผิดชอบของผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยในการทำงาน บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด จึงแต่งตั้งบุคคลดังต่อไปนี้เป็นเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ระดับวิชาชีพ

1. [REDACTED]

ให้เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

- (1) ตรวจสอบและเสนอแนะให้นายจ้างปฏิบัติตามกฎหมายความปลอดภัยในการทำงาน
- (2) วิเคราะห์งานเพื่อชี้บ่งอันตราย รวมทั้งกำหนดมาตรการป้องกันหรือขั้นตอนการทำงานอย่างปลอดภัย เสนอต่อนายจ้าง
- (3) ประเมินความเสี่ยงด้านความปลอดภัยในการทำงาน
- (4) วิเคราะห์แผนงานโครงการรวมทั้งข้อเสนอแนะของหน่วยงานต่างๆ และเสนอแนะมาตรการความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง
- (5) ตรวจสอบการปฏิบัติงานของสถานประกอบกิจการให้เป็นไปตามแผนงานโครงการหรือมาตรการความปลอดภัยในการทำงาน
- (6) แนะนำให้ลูกจ้างปฏิบัติตามข้อบังคับและคู่มือตามข้อ 3 (เรื่องการประเมินความเสี่ยง)
- (7) แนะนำฝึกสอน อบรมลูกจ้างเพื่อให้การปฏิบัติงานปลอดภัยจากเหตุอันจะทำให้เกิดความไม่ปลอดภัยในการทำงาน
- (8) ตรวจวัดและประเมินสภาพแวดล้อมในการทำงาน หรือดำเนินการร่วมกับบุคคลหรือหน่วยงานที่ขึ้นทะเบียนกับกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานเป็นผู้รับรองหรือตรวจสอบเอกสารหลักฐานรายงานในการตรวจสอบสภาพแวดล้อมในการทำงานภายในสถานประกอบกิจการ
- (9) เสนอแนะต่อนายจ้างเพื่อให้มีการจัดการด้านความปลอดภัยในการทำงานที่เหมาะสมกับสถานประกอบกิจการ และพัฒนาให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง



- (10) ตรวจสอบหาสาเหตุ และวิเคราะห์การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนรำคาญอันเนื่องมาจากการทำงาน และรายงานผล รวมทั้งเสนอแนะต่อนายจ้างเพื่อป้องกันการเกิดเหตุโดยไม่ชักช้า
- (11) รวบรวมวิเคราะห์ข้อมูล สถิติ และจัดทำรายงาน ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อนอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง
- (12) ปฏิบัติงานด้านปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

ทั้งนี้ ให้มีผลตั้งแต่วันที่ 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561 เป็นต้นไป

ออกคำสั่ง ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

สั่ง ณ วันที่ 16 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2561

.....

กรรมการผู้จัดการ



B.GRIMM

SINCE 1878

5S ABPR STANDARD

มาตรฐาน 5ส ABPR เพื่อปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงาน



วัตถุประสงค์

1. เพื่อพัฒนามาตรฐานสภาพแวดล้อมในการทำงานตามหลัก 5ส. ของกลุ่มโรงไฟฟ้า
อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยอง
2. เพื่อประเมินและปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานตามมาตรฐานสภาพแวดล้อมใน
การทำงานตามหลัก 5ส. ของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยอง



การดำเนินการ 5ส ในปี 2024



สร้างมาตรฐาน



กำหนดมาตรฐานกลาง 5ส สำหรับพื้นที่ส่วนกลางและพื้นที่สำนักงาน

- โต๊ะทำงาน
- ตู้เก็บเอกสาร/เก็บสิ่งของ
- แฟ้มเอกสาร
- ผังสวิตช์หลอดไฟ
- เครื่องคอมพิวเตอร์
- เครื่องพิมพ์เอกสาร เครื่องเคลือบและเครื่องทำลายเอกสาร
- อุปกรณ์สำหรับงานส่วนกลาง
- ห้องประชุมและโต๊ะประชุม
- ผนังห้อง , Partition , เพดาน
- ประตู หน้าต่าง
- บอร์ดประชาสัมพันธ์
- ตู้น้ำดื่ม
- ถังขยะ
- ห้องน้ำและห้องสุขา
- การตีเส้น

จัดทำ Check List

- ☑ จัดทำ Check List สำหรับการตรวจประเมิน โดยอ้างอิงตามมาตรฐาน
- ☑ กำหนดเกณฑ์การตรวจประเมิน

มาตรฐานการตรวจประเมินกิจกรรม 5S เพื่อความปลอดภัย : พื้นที่สำนักงานและสำนักงาน					
โรงไฟฟ้า		<input type="checkbox"/> ABPR 1,2 <input type="checkbox"/> ABPR 3,4 <input type="checkbox"/> ABPR 5 <input type="checkbox"/> Admin <input type="checkbox"/> CUR <input type="checkbox"/> WIP <input type="checkbox"/> Workshop & Store			
ลำดับ	รายการตรวจสอบ/อุปกรณ์ตรวจ	มาตรฐานการตรวจประเมิน	คะแนนเต็ม	คะแนนได้	
1	โต๊ะทำงาน	1) โต๊ะทำงานได้แก่ โต๊ะและเก้าอี้ที่สะอาดปราศจากสิ่งสกปรกและสิ่งกีดขวาง	5.0	1	
		2) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		3) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		4) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		5) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		6) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		7) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		8) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		9) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		10) โต๊ะทำงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
2	ตู้เก็บเอกสาร/ตู้เก็บของ	1) ตู้เก็บเอกสาร/ตู้เก็บของต้องสะอาดปราศจากสิ่งสกปรก	5.0	1	
		2) ตู้เก็บเอกสาร/ตู้เก็บของต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		3) ตู้เก็บเอกสาร/ตู้เก็บของต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		4) ตู้เก็บเอกสาร/ตู้เก็บของต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		5) ตู้เก็บเอกสาร/ตู้เก็บของต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		6) ตู้เก็บเอกสาร/ตู้เก็บของต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
3	แฟ้มเอกสาร	1) แฟ้มเอกสารต้องสะอาดปราศจากสิ่งสกปรก	5.0	1	
		2) แฟ้มเอกสารต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		3) แฟ้มเอกสารต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		4) แฟ้มเอกสารต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
4	ถังขยะ/ถังขยะ	1) ถังขยะต้องสะอาดปราศจากสิ่งสกปรก	5.0	1	
		2) ถังขยะต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
5	เก้าอี้สำนักงาน (เก้าอี้, เก้าอี้, เก้าอี้)	1) เก้าอี้สำนักงานต้องสะอาดปราศจากสิ่งสกปรก	5.0	1	
		2) เก้าอี้สำนักงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		3) เก้าอี้สำนักงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	
		4) เก้าอี้สำนักงานต้องไม่มีสิ่งสกปรก เช่น กระดาษ เศษวัสดุ ขยะ	5.0	1	

ปรับปรุงสภาพแวดล้อมในพื้นที่การทำงาน

ABPR1,2



ปรับปรุงสภาพแวดล้อมในพื้นที่การทำงาน

ABPR3,4



ปรับปรุงสภาพแวดล้อมในพื้นที่การทำงาน

ABPR5



ตรวจประเมิน 5ส

ภาพบรรยากาศการตรวจประเมิน

กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) **B.GRIMM** SINCE 1878

TOP 5ส เพื่อความปลอดภัย

วัตถุประสงค์

1. เพื่อพัฒนามาตรฐานสภาพแวดล้อมในการทำงานตามหลัก 5ส. ของกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยอง
2. เพื่อประเมินและปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานตามมาตรฐานสภาพแวดล้อมในการทำงานตามหลัก 5ส. ของกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยอง

5S Standard & 5S Checklist

DOWNLOAD NOW



SCAN HERE

ทุกท่านสามารถDownloadมาตรฐาน 5ส และเกณฑ์การตรวจประเมิน ได้โดยสะดวก

AUDIT DATE

ABPR 1,2 : 25 SEP 2024
ABPR 3,4 : 27 SEP 2024
ABPR 5 : 26 SEP 2024

AUDIT OFFICE ZONE

► ADMIN ► CCR ► WTP
► WORKSHOP & STORE

AUDIT TEAM

คณะกรรมการ ซึ่งได้รับการ
ขนานนามเรื่อง “ความเที่ยงตรง”

ประกาศผลการตัดสิน

1 OCT 2024

รางวัลชนะเลิศ อันดับ 1 : 15,000 บาท
รางวัลรองชนะเลิศ อันดับ 1 : 10,000 บาท
รางวัลรองชนะเลิศ อันดับ 2 : 5,000 บาท



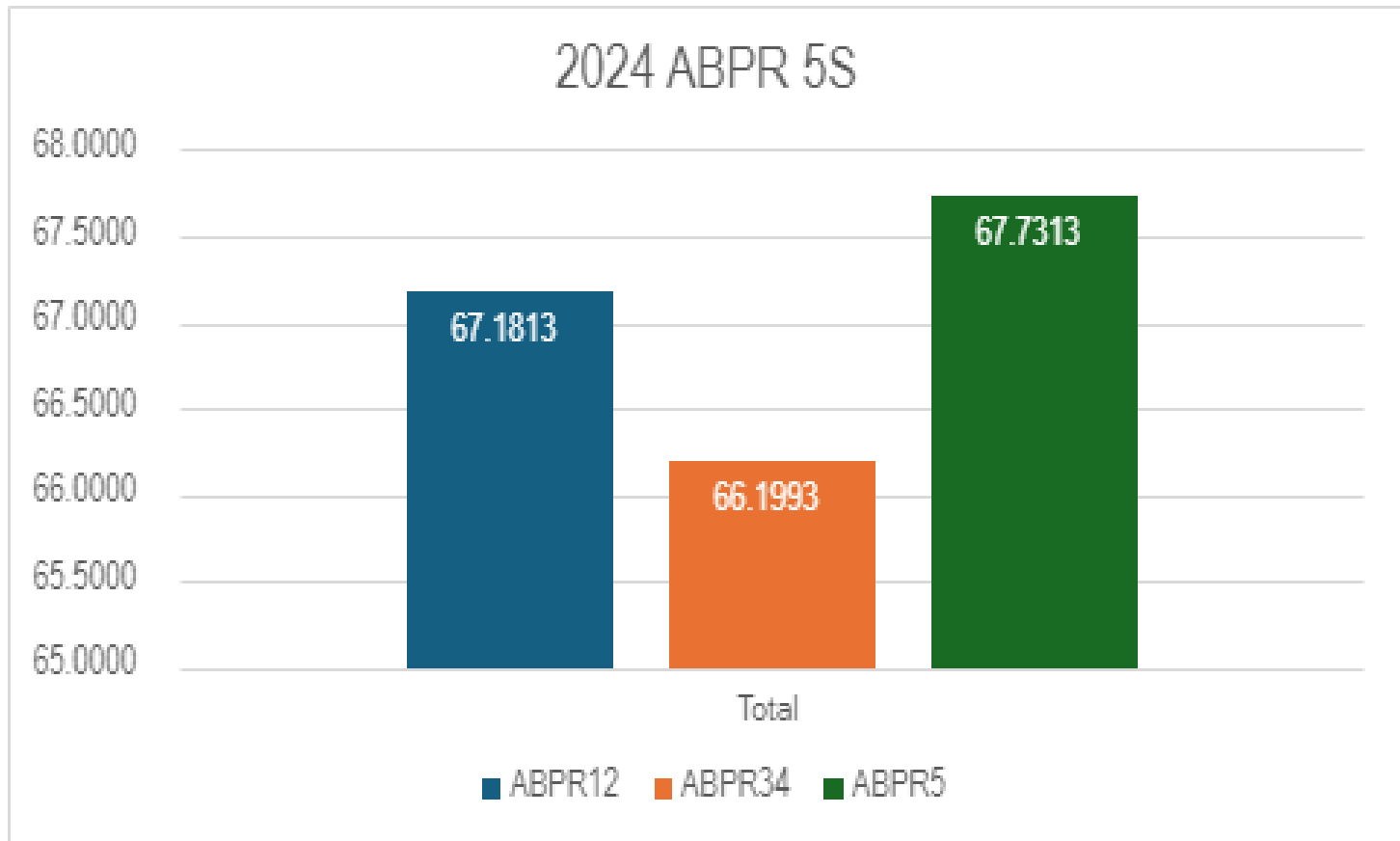
แนวทางการปรับปรุงมาตรฐาน 5ส ในปี 2025

- ❑ รักษาสภาพแวดล้อมการทำงานในส่วนของสำนักงาน ตามมาตรฐาน 5ส. ส่วนกลางอย่างต่อเนื่อง
- ❑ ขยายผลการจัดทำมาตรฐาน 5ส. พื้นที่การทำงาน ได้แก่
 - Workshop & Store
 - อาคารเก็บสารเคมีและน้ำมัน
 - พื้นที่กระบวนการผลิต
 - ห้อง Lab Maintenance

ผลการตรวจประเมิน 5ส. ปี 2024



สรุป:แผนการตรวจประเมิน 5ส



The Winner
Top 5ส เพื่อความปลอดภัย

ABPR5

ABPR SHE DAY 2024

ประกาศรับสมัคร “การแข่งขันสวมใส่ SCBA”

เปิดรับสมัคร วันที่ 22-28 Aug 2024



กติกาการแข่งขันสวมใส่ SCBA

1.ลงทะเบียนรายชื่อผู้เข้าแข่งขัน

Operation

1 คน/1 กะ พร้อมผู้ช่วย 1 คน

Maintenance

1 คน/1 แผนก พร้อมผู้ช่วย 1 คน

2.จับเวลาการแข่งขัน **ทีมที่ทำได้ถูกต้องที่สุด และเวลาได้น้อยที่สุดเป็นผู้ชนะ**

1.เริ่มจับเวลาให้สวมใส่ชุดดับเพลิงให้ถูกต้อง และสวมใส่ชุด SCBA เปิดวาล์วหายใจเอาอากาศเข้า ผู้แข่งขันยกมือ กรรมการหยุดเวลา

2.การแข่งขัน SCBA เน้นความถูกต้องในการสวมใส่ หากผู้เข้าแข่งขันใส่ชุดและอุปกรณ์ไม่ถูกต้องหรือมีข้อบกพร่องปรับเพิ่มเวลาจุดละ 10 วินาที

ผู้ช่วย 1 ท่าน สามารถช่วยเหลือผู้เข้าแข่งขันได้ตลอดการแข่งขัน

สามารถทำการแข่งขันได้ 2 ครั้ง เน้นความถูกต้องและเวลาที่ดีที่สุดในการนำมาตัดสิน

การแข่งขันแยกตาม Location ABPR1,2 ABPR3,4 และ ABPR5 (แข่งขันภายในโรงไฟฟ้า)

ลงทะเบียนสมัคร



SCAN HERE

กติกาการแข่งขัน



SCAN HERE



เริ่มการแข่งขัน ช่วงวันที่ 29 Aug -20 Sep 2024

รางวัลชนะเลิศ อันดับ 1	เงินรางวัล 1,000 บาท
รางวัลรองชนะเลิศ อันดับ 1	เงินรางวัล 750 บาท
รางวัลรองชนะเลิศ อันดับ 2	เงินรางวัล 550 บาท
รางวัลชมเชย 2 รางวัล	เงินรางวัล 350 บาท



TOP 5ส. เพื่อความปลอดภัย

ABPR 2024 SEASON 2

- วัตถุประสงค์
1. เพื่อพัฒนามาตรฐานสภาพแวดล้อมในการทำงานตามหลัก 5ส. ของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยอง
 2. เพื่อประเมินและปรับปรุงสภาพแวดล้อมในการทำงานตามมาตรฐานสภาพแวดล้อมในการทำงานตามหลัก 5ส. ของกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ระยอง

JUN พัฒนามาตรฐาน 5ส. ของ ABPR

- โต๊ะทำงาน
- PC / Notebook
- ตู้เก็บเอกสาร
- ตู้เก็บของบานปิด
- เพิ่มเอกสาร
- เครื่องถ่ายเอกสาร
- เครื่องพิมพ์เอกสาร
- เครื่องทำลายเอกสาร
- อุปกรณ์สำนักงานส่วน
- ผังสวิตช์หลอดไฟ
- ห้องประชุมและโต๊ะประชุม
- ผนังห้อง, Partition, เพดาน
- ประตู/หน้าต่าง
- บอร์ดประชาสัมพันธ์
- อุปกรณ์ดับเพลิง
- ไฟฉุกเฉิน
- การตีเส้น
- ตู้น้ำดื่ม
- ถังขยะ
- ห้องน้ำและห้องสุขา

AUG ปรับปรุงสภาพแวดล้อม

SEP ตรวจสอบพื้นที่

ประกาศผลการแข่งขัน

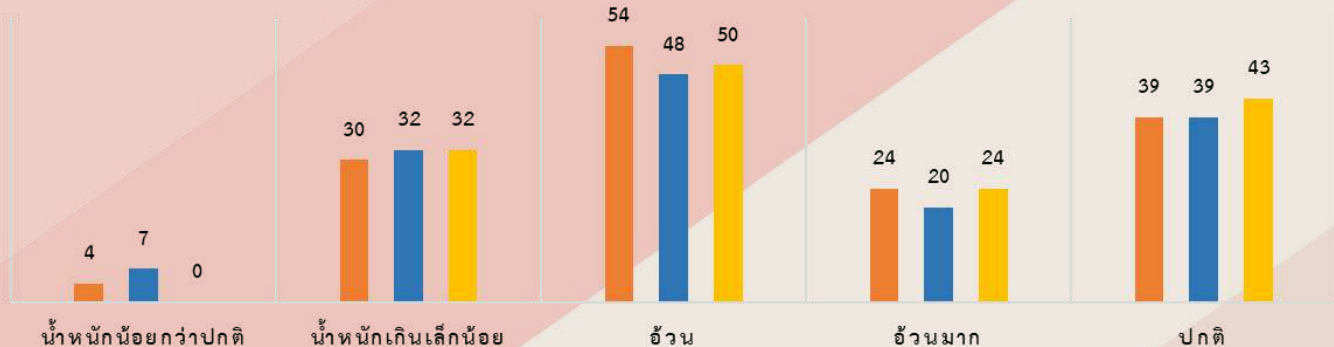


รางวัลชนะเลิศอันดับ 1	15,000 บาท
รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 1	10,000 บาท
รางวัลรองชนะเลิศอันดับ 2	5,000 บาท

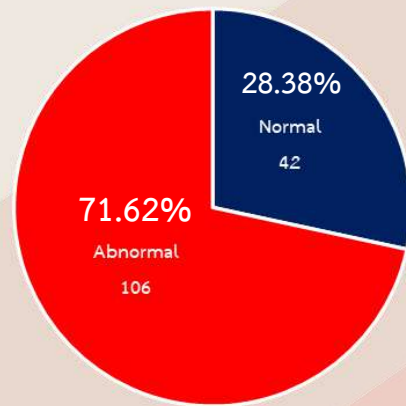
UP & DOWN SEASON 2

ABPR BMI TREND

2021 2022 2023



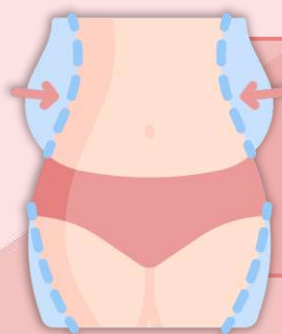
ABPR 2023 BMI



ในปี 2023 ส่วนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ได้ริเริ่มโครงการ “Up & Down” เพื่อเสริมสร้างพฤติกรรมสุขภาพ และส่งเสริมกิจกรรมทางกาย โดยมีเป้าหมายให้พนักงานที่มี BMI ไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานพัฒนา (level) BMI ให้ดีขึ้นและเข้าสู่เกณฑ์ปกติ ผลการดำเนินโครงการ พบว่า พนักงานร้อยละ 15 ของพนักงานที่มี BMI ผิดปกติ สามารถพัฒนา BMI ได้ 1 ระดับ (Level) ซึ่งบรรลุตามเป้าหมายของโครงการ และพนักงานมีแนวโน้ม BMI ปกติเพิ่มขึ้นทุกปีจากปี 2020 ถึง 2023 เฉลี่ยร้อยละ 1.28

อย่างไรก็ตามในปี 2023 พนักงานกลุ่ม ABPR ยังมี BMI ไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน เฉลี่ยถึงร้อยละ 71.62 ซึ่งลดลงจากปี 2022 ร้อยละ 1.66 (ปี 2022 พนักงาน BMI ไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานร้อยละ 73.47) โดยส่วนใหญ่ BMI อยู่ในระดับอ้วนและระดับน้ำหนักเกินเล็กน้อย เฉลี่ยร้อยละ 33.56 และร้อยละ 22.15 ตามลำดับ

ดังนั้น เพื่อให้พนักงานพัฒนา BMI ให้ดีขึ้นและเข้าสู่เกณฑ์ปกติอย่างต่อเนื่อง ส่วนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม จึงจัดทำโครงการ “Up & Down Season 2” เพื่อดำเนินกิจกรรมการเสริมสร้างพฤติกรรมสุขภาพ และส่งเสริมกิจกรรมทางกายแก่พนักงาน ทั้งนี้ เพื่อป้องกันและลดความเสี่ยงการเกิดโรคที่อาจมีสาเหตุจาก BMI ไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน



เป้าหมายโครงการ: พนักงาน
ร้อยละ 15 ของพนักงานที่มี BMI
ผิดปกติ พัฒนา BMI ได้ ร้อยละ 5

* ใช้ BMI ตั้งต้นจากการตรวจสุขภาพประจำปี 2023

BMI League 2024



การแข่งขันแบดมินตัน

ชายคู่

หญิงคู่



การแข่งขันเทเบิลเทนนิส

คู่ผสม

- รอบคัดเลือก: รวมทีมและแข่งขันเฉพาะในโรงไฟฟ้าเดียวกัน
- รอบชิงชนะเลิศ: ทีมที่ชนะแข่งขันหาสุดยอดนักกีฬา ABPR2024



ลงทะเบียนเข้าร่วมการแข่งขัน

* รับจำนวนจำกัดชนิด/ประเภทกีฬาละไม่เกิน 8 ทีม/Location

หมดเขตวันที่ 28/06/2024



ABPR Up & Down Season 2

กลุ่มปิดสำหรับติดตามข่าวสาร ส่งการบ้าน + แชร์สาระ 3อ.

Wellness Challenge

Campaign I: Up & Down Team Challenge

- พนักงานกลุ่ม BMI ผิดปกติ รวมทีมทีมละไม่เกิน 10 คน
- สะสมปริมาณแคลอรีจากการออกกำลังกายเป็นทีม

** ทีมที่สะสมแคลอรีได้มากที่สุดรับรางวัลมูลค่ารวมกว่า 10,000฿ **

** Top Up Prize สำหรับทีมที่สมาชิกมีเปอร์เซ็นต์การเพิ่ม BMI เฉลี่ยสูงสุด **



ขอความร่วมมือพนักงานเตรียมความพร้อม

- เก็บน้ำหนักครั้งแรก: 24-28/06/2024
- เก็บน้ำหนักครั้งที่ 2: ผลการตรวจสุขภาพประจำปี
- เก็บน้ำหนักครั้งที่ 3: 26-30/08/2024
- เก็บน้ำหนักครั้งสุดท้าย: 23-27/09/2024
- สรุปผลโครงการ: 1-15/10/2024

Campaign II: Up & Down 3-OR

(3อ.) Campaign

แชร์สาระดีๆ เพื่อการลดน้ำหนักตามหลัก 3อ.



ลงทะเบียนเข้าร่วมการแข่งขัน

* ทีมละไม่เกิน 10 คน/คณะโรงไฟฟ้าได้

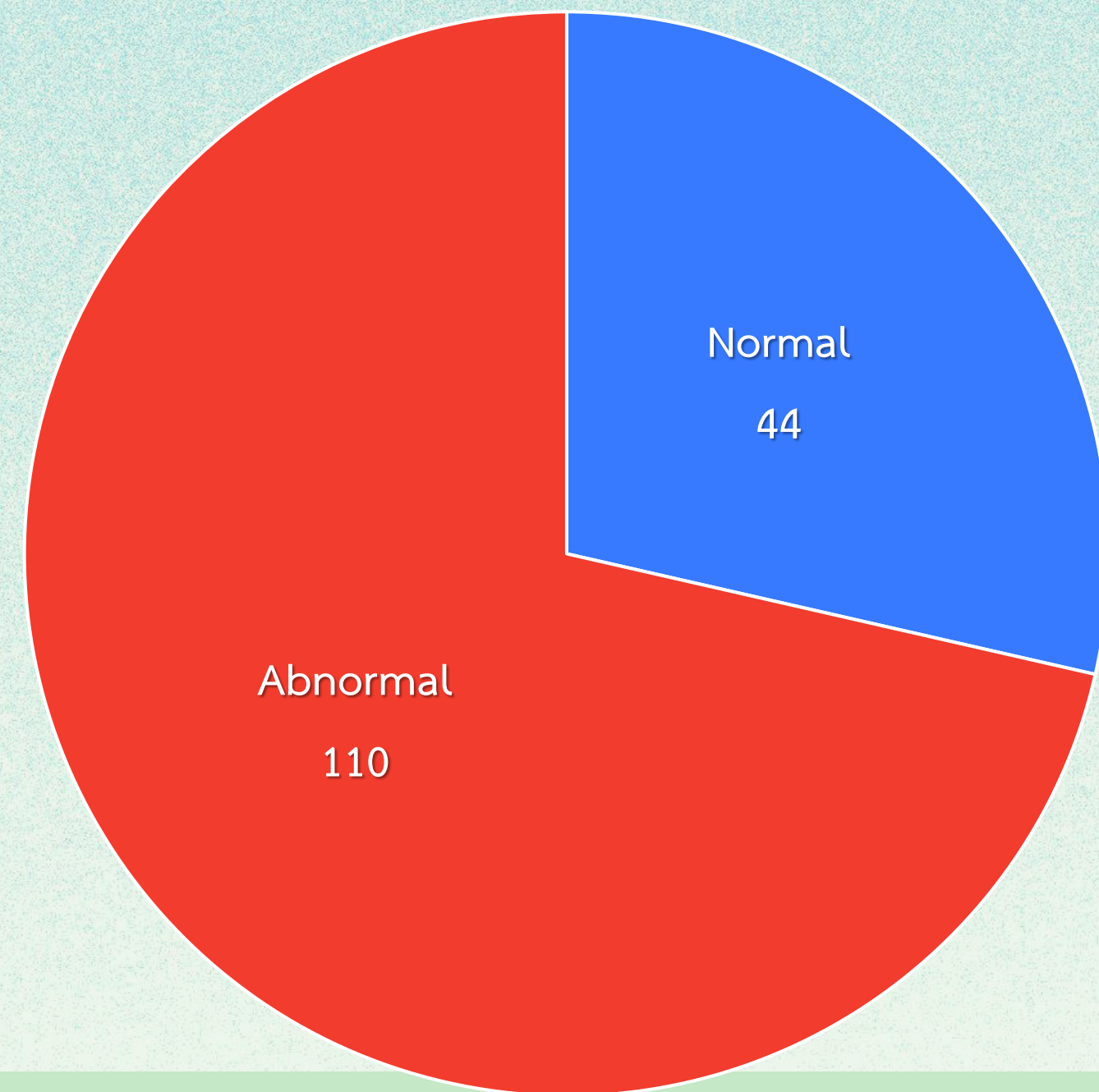
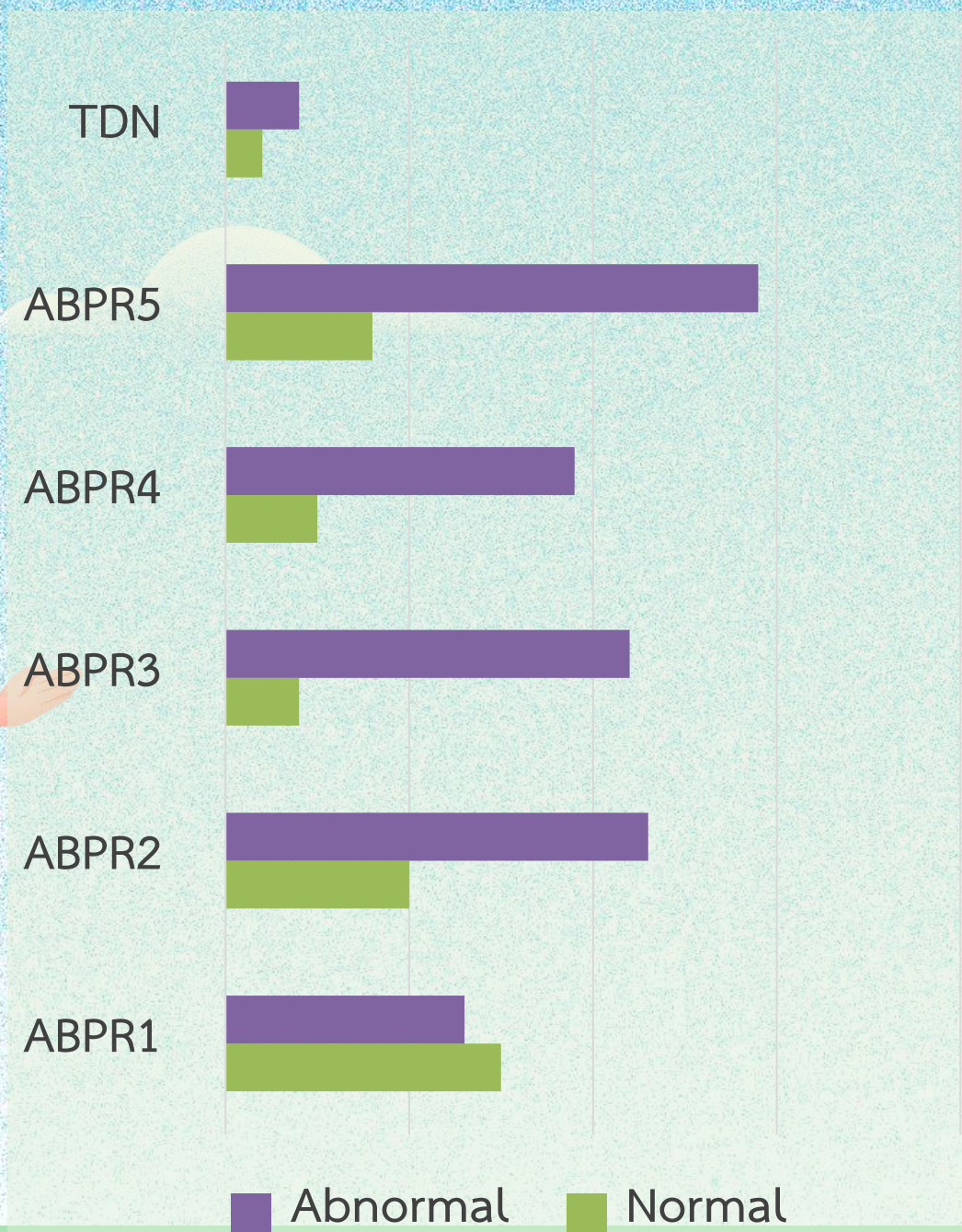
หมดเขตวันที่ 28/06/2024



UP & DOWN

SEASON 2

UP & DOWN SEASON 2



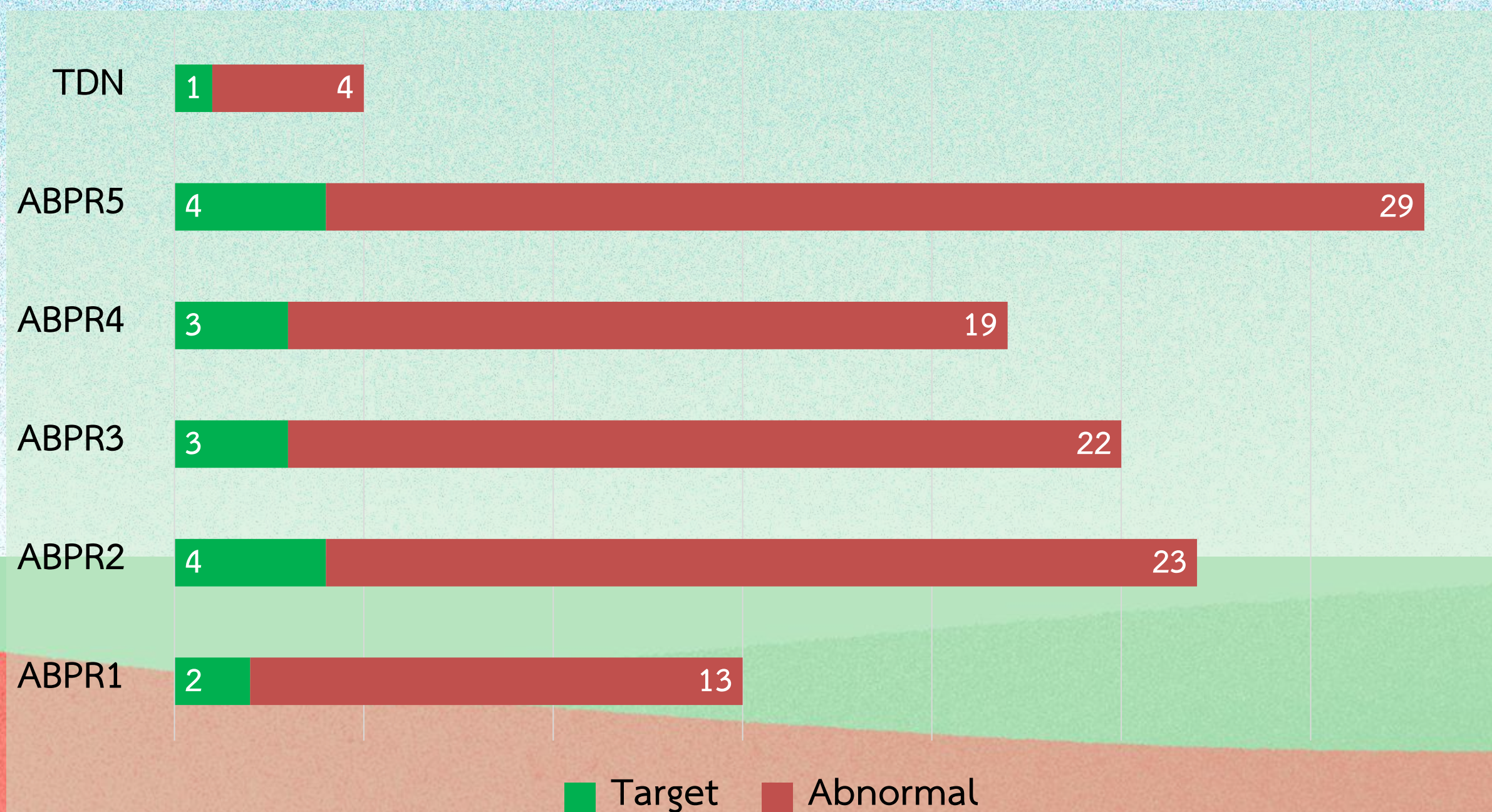
ปี 2023 พนักงาน ABPR มี BMI ไม่อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน เฉลี่ยถึงร้อยละ 71.43

- BMI อยู่ในระดับอ้วน เฉลี่ยร้อยละ 33.56
- BMI อยู่ในระดับน้ำหนักเกินเล็กน้อย เฉลี่ยร้อยละ 22.15

TARGET

UP & DOWN SEASON 2

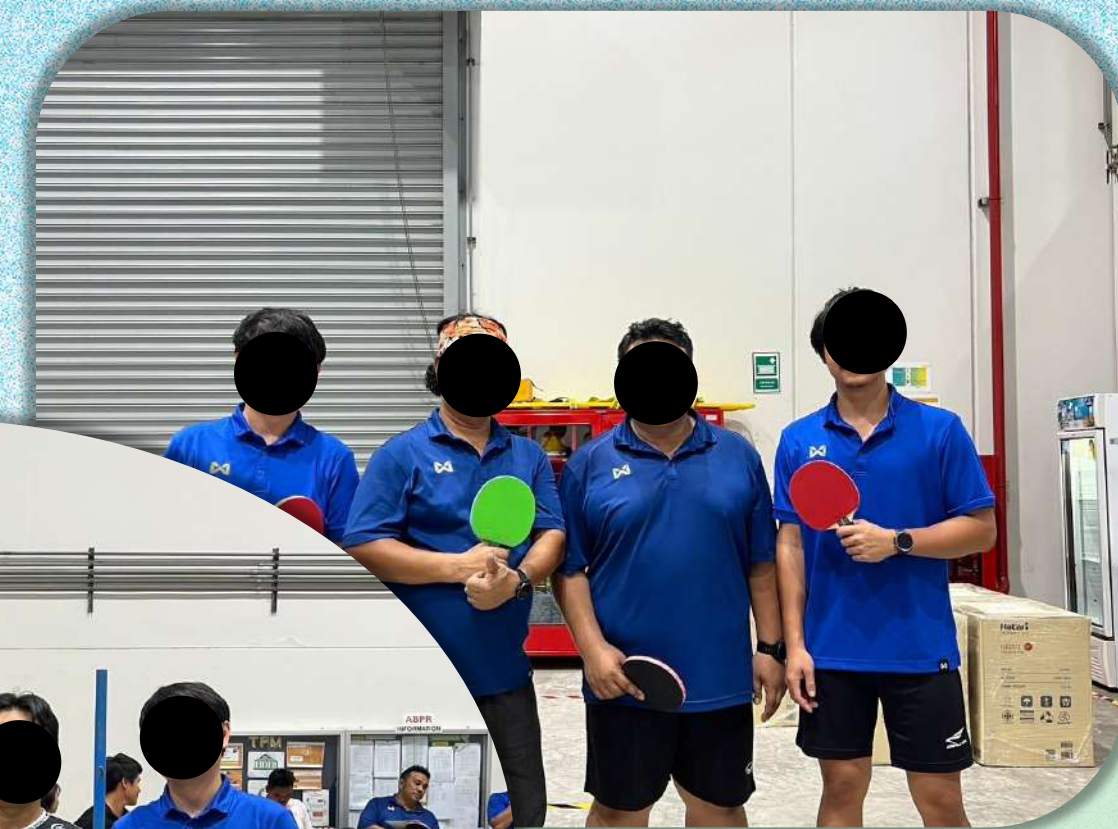
พนักงานที่มี BMI ผิดปกติ 15% สามารถลด BMI ของตนเองลงได้ 5%



BMI LEAGUE

การแข่งขันกีฬา: ปิงปอง

- ชายคู่
- หญิงคู่
- คู่ผสม



BMI LEAGUE

การแข่งขันกีฬา: แบดมินตัน

- ชายคู่
- หญิงคู่
- คู่ผสม



BMI TEAM CHALLENGE



สะสมแคลอรีจากการออกกำลังกายเป็นทีม

พนักงานเข้าร่วม 15 ทีม รวมทั้งหมด จำนวน 140 คน

- | | |
|---|--|
| <ul style="list-style-type: none">• TDN• ขบวนการเบาหวานเรนเจอร์• Wagyu_A5• Good health• อายุน้อย 100 Cal.• ไม่อ้วนไม่ดาว• ตำเลย• Power Rangers | <ul style="list-style-type: none">• WE ARE ROCKSTARS• ADDA• มาดแมนสแลนเด้อค้า...• หมี่แพนด้า• ถนัดยก• Gatorade• เต็มเต็ม |
|---|--|

BMI TEAM CHALLENGE



สะสมแคลอรีจากการออกกำลังกายเป็นทีม

BMI Team Challenge : ค่าเฉลี่ย Calories สะสมจากการออกกำลังกาย

1,057,163.77
kCal

431363.15

369441.72

256358.90

JUL AUG SEP

UP & DOWN SEASON 2

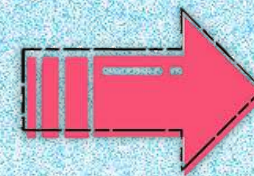
BMI ACTUAL

เป้าหมาย: 17 คน

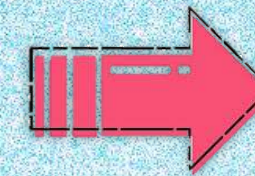
บรรลุเป้าหมาย: 25 คน



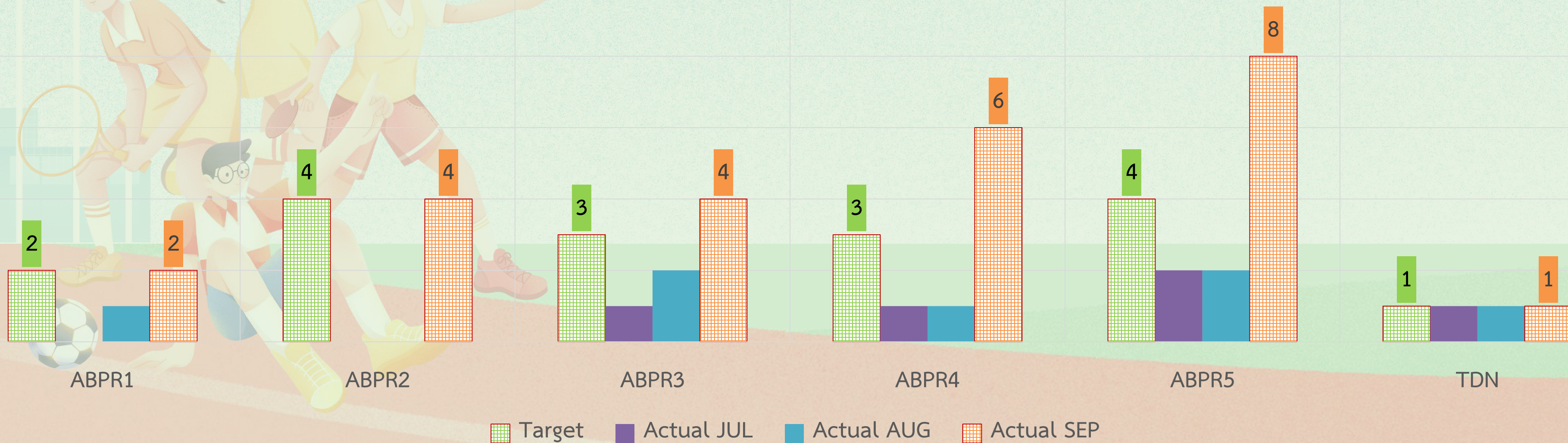
ติดตามผล BMI ครั้งที่ 1
ผลจากการตรวจสุขภาพ



ติดตามผล BMI ครั้งที่ 2



ติดตามผล BMI ครั้งที่ 3





ประกาศจ้า !!!!! +++



ประกาศ รับสมัคร ทีมฉุกเฉิน ทีมค้นหา

และทีม First Aids เข้าร่วมแข่งขัน

“TOP ABPR EMERGENCY TEAM 2024”



เกณฑ์การรับสมัคร



ทำการแข่งขัน 1 ตุลาคม 2567 นี้จ้า

ทีมฉุกเฉิน จำนวน 3 ท่าน

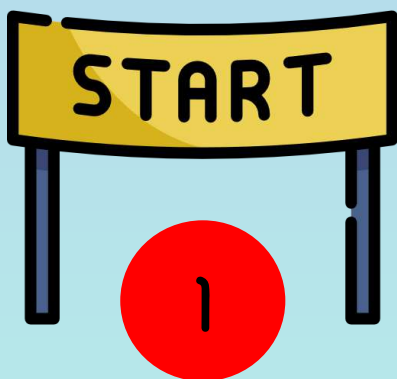
ทีมค้นหา จำนวน 2 ท่าน

ทีม First Aids จำนวน 5 ท่าน

} Operation + Maintenance



- 1. ชนะเลิศการแข่งขัน เงินรางวัล 6,000 บาท
- 2. รองชนะเลิศ อันดับ 1 เงินรางวัล 5,000 บาท
- 3. รองชนะเลิศ อันดับ 2 เงินรางวัล 4,000 บาท



ห้กดดับเพลิง 3 ท่าน

เริ่มจับเวลา

ห้กดดับเพลิงสวมใส่ชุดดับเพลิง
ห้ว่องไวและถูกต้อง



ลากสายดับเพลิง ขนาด 2.5 นิ้ว
1 เส้น และวิ่งต่อเข้ากับหัว
Hydrant พร้อมสวมหัวฉีดน้ำ

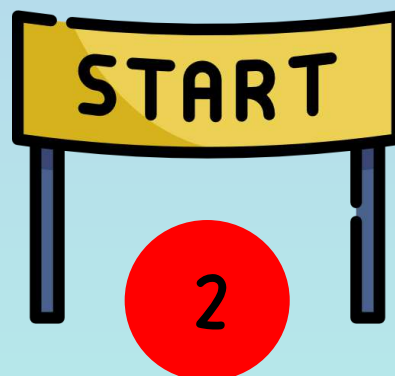
หยุดเวลา



กรรมการตรวจการตรวจ
ความถูกต้องของการลากสาย
ดับเพลิง



กรรมการตรวจความถูกต้อง
ของการสวมใส่ชุดดับเพลิง
ของห้กดดับเพลิง



ทีมค้นหา 2 ท่าน



เริ่มจับเวลา

ทีมค้นหาสวมใส่ชุดดับเพลิง
ห้ว่องไวและถูกต้อง



ค้นหาผู้บาดเจ็บ 1 คน และนำ
ใส่เปล ส่งผู้บาดเจ็บห้ทีม
First Aids

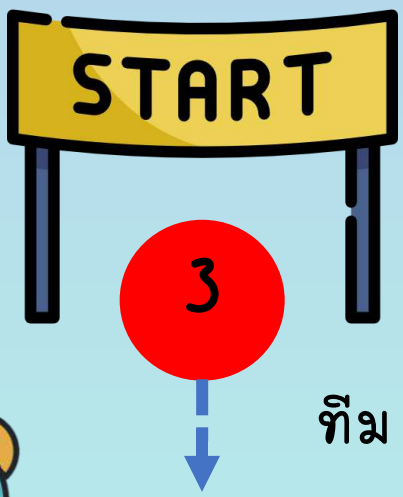
หยุดเวลา



กรรมการตรวจความถูกต้อง
ของการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ
มาส่งห้ทีม First Aids



กรรมการตรวจความถูกต้อง
ของการสวมใส่ชุดดับเพลิง
ของทีมค้นหา



ทีม First Aid จำนวน 5 ท่าน

เริ่มจับเวลา

ทีม First Aids ได้รับผู้บาดเจ็บ มา จำนวน 1 ท่าน พร้อม ข้อมูลประจำตัวผู้บาดเจ็บ และอาการบาดเจ็บ ทีม First Aids จะต้องปฐมพยาบาลอาการบาดเจ็บได้อย่างถูกต้อง และรายงานข้อมูลประจำตัวผู้บาดเจ็บ พร้อมนำส่งโรงพยาบาล

หยุดเวลา

อาการผู้บาดเจ็บอาจมีดังต่อไปนี้

1. แขนง/ขาหัก
- 2.แผลโดนสารเคมี
3. แผลไฟไหม้
4. ศีรษะแตก
5. แผลฉีกขาด

เกณฑ์การให้คะแนน จะเน้นความถูกต้องเป็นหลัก และตามด้วยเวลา

ความถูกต้อง	1. ทีมดับเพลิง	2. ทีมค้นหา	2. ทีม First Aids
การสวมชุด	●	●	
การให้สัญญาณเปิด-ปิด น้ำ การลากสาย	●		
การนำผู้บาดเจ็บส่งทีมปฐมพยาบาล		●	
การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและการรายงานข้อมูลประจำตัวผู้บาดเจ็บ			●

จับเวลา	1. ทีมดับเพลิง	2. ทีมค้นหา	2. ทีม First Aids
เวลา	●	●	●



B.GRIMM
SINCE 1878

AMATA B.GRIMM POWER PLANT (RAYONG)
IN AMATA CITY INDUSTRIAL ESTATE

กติกาการแข่งขัน

“แข่งขันหักดับเพลิงว่องไว”

1. **กรรมการเริ่มจับเวลา** หักดับเพลิงสวมใส่ชุดดับเพลิง (เสื้อ, กางเกง, ถุงมือ, ฐาน, หมวก, รองเท้า) ให้ครบทั้ง 3 คน
2. ลากสายดับเพลิง ขนาด 2.5 นิ้ว 1 เส้น และวิ่งต่อเข้ากับหัว Hydrant พร้อมสวมหัวฉีดน้ำ โดยผู้เข้าแข่งขันต้องแบ่งหน้าที่กันทำ เมื่อต่อสายเรียบร้อยแล้ว ให้ยกมือให้สัญญาณผู้ทำหน้าที่เปิดน้ำ
3. ผู้แข่งขันที่ทำหน้าที่เปิดน้ำให้สัญญาณ “เปิดน้ำ” **กรรมการหยุดเวลา**



เกณฑ์การให้คะแนน



สายไม่บิด

สายดับเพลิงต่อ กับหัว
Hydrant แน่นไม่หลุด

สายดับเพลิงต่อ กับปืนฉีดน้ำ แน่นไม่หลุด
พร้อมทั้งให้สัญญาณมือถูกต้อง



ซิปกางเกงหลุดสุดห้ามมีช่องเปิด สายเอี๊ยมห้ามบิดผิดรูป

Hood เก็บเข้าด้านใน



ซิปเสื้อหลุดสุดห้ามมีช่องเปิด สายรัดคางเก็บให้เรียบร้อย

ถุงมือต้องครอบซิปในของเสื้อ
กางเกงต้องครอบรองเท้าบูท
ตรวจสอบความเรียบร้อยอีกครั้ง

“การเคลื่อนย้ายโดยใช้เปล Spinal Board”



1. จัดผู้บาดเจ็บอยู่ในท่าหงาย จากนั้นตะแคงตัวผู้บาดเจ็บ
2. สอดเปล Spinal Board แขนบลำตัวผู้บาดเจ็บ และพลิกจัดให้อยู่ในท่าหงาย
3. จัดตำแหน่งลำตัวให้เหมาะสม
4. ทำการยึดผู้บาดเจ็บกับเปล โดยยึด 3 ตำแหน่ง บริเวณ หน้าอก สะโพก และหัวเข่า
5. ใส่หมอนประคองศีรษะ และนำสายรัดบริเวณคางและหน้าผากให้แน่น
6. เช็คว่าความเรียบร้อย ก่อนยกและเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บ
7. ผู้ช่วยเหลือทำการเคลื่อนย้ายผู้บาดเจ็บไปยังจุดปลอดภัย เคลื่อนที่ผู้บาดเจ็บไปทางด้านหน้า
8. ปลดล๊อคสายรัดออกทุกตำแหน่ง จากนั้นตะแคงตัวผู้บาดเจ็บเล็กน้อยเพื่อหน้าเปลออก
9. ส่งต่อผู้บาดเจ็บให้ทีม First Aids ทำการปฐมพยาบาลเบื้องต้น

บันทึกสถิติอุบัติเหตุการบาดเจ็บ และชั่วโมงการทำงาน



AMATA B. GRIMM POWER (RAYONG) 3 LIMITED

Incident Record 2024

Result	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Total
บาดเจ็บรุนแรง (Serious Injury or Medical Treatment)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย (Slightly Injury or First- Aid Treatments)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย (Property Damage/Lost)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
เกือบเกิด (Nearmiss)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บนอกงาน (Out of Working Time Injury)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Impact on the environment)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ (Total Count Injury Incidents)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนวันหยุดงาน (Lost Time : Days)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมค่าความเสียหาย (Incident Expense:Baht)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมชั่วโมงการทำงาน (Working Hours)	4,391.59	3,797.94	4,249.99	3,881.16	4,525.13	4,119.64	3,868.25	5,038.47	4,856.10	5,396.89	3,961.36	4,562.05	52,648.57

ABP (PP + EE)

Result	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Total
บาดเจ็บรุนแรง (Serious Injury or Medical Treatment)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย (Slightly Injury or First- Aid Treatments)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ทรัพย์สินเสียหาย (Property Damage/Lost)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
เกือบเกิด (Nearmiss)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บนอกงาน (Out of Working Time Injury)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Impact on the environment)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ (Total Count Injury Incidents)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนวันหยุดงาน (Lost Time : Days)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมค่าความเสียหาย (Incident Expense:Baht)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมชั่วโมงการทำงาน (Working Hours)	1,122.09	1,068.00	1,126.00	878.00	1,068.00	985.00	1,254.75	1,346.00	1,142.00	1,268.00	1,287.00	1,161.50	13,706.34

Contractor/Visitor

Result	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Total
บาดเจ็บรุนแรง (Serious Injury or Medical Treatment)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
บาดเจ็บเล็กน้อย (Slightly Injury or First- Aid Treatments)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
ทรัพย์สินเสียหาย (Property Damage/Lost)	0	0	1	0	1	0	0	0	0	1	1	0	4
เกือบเกิด (Nearmiss)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (Impact on the environment)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมจำนวนอุบัติเหตุที่บาดเจ็บ (Total Count Injury Incidents)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
รวมจำนวนวันหยุดงาน (Lost Time : Days)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมค่าความเสียหาย (Incident Expense:Baht)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวมชั่วโมงการทำงาน (Working Hours)	6,721.00	6,751.00	7,287.00	6,510.00	11,028.00	20,703.00	7,030.00	32,479.00	30,115.00	36,995.00	9,149.00	24,555.00	199,323.00

ภาคผนวก ข.30

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย
และสภาพแวดล้อมในการทำงาน



คำสั่ง กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)
ที่ (ABPR3,4) 006/2567

เรื่อง การเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

เนื่องจากคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ ตามคำสั่งกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ (ABPR3,4) 002/2567 ลงวันที่ 22 มกราคม 2567 พ้นจากการดำรงตำแหน่ง เพื่อให้การดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเป็นไปตามระบบและต่อเนื่อง บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด จึงขอแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ ดำรงตำแหน่งแทน มีรายนามดังต่อไปนี้

รายนามคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

1.		ประธานกรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบริหาร)
2.		กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา)
3.		กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา)
4.		กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา)
5.		กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา)
6.		กรรมการ (ผู้แทนนายจ้างระดับบังคับบัญชา)
7.		กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ)
8.		กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ)
9.		กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ)
10.		กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ)
11.		กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ)
12.		กรรมการ (ผู้แทนลูกจ้างระดับปฏิบัติการ)
13.		กรรมการและเลขานุการ (จป.วิชาชีพ)

โดยให้คณะกรรมการฯ ที่ได้รับแต่งตั้งมีหน้าที่และอำนาจ ดังต่อไปนี้

1. จัดทำนโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ เสนอนายจ้าง
2. จัดทำแนวทางการป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ การประสบอันตราย การเจ็บป่วย หรือการเกิดเหตุเดือดร้อน รำคาญอันเนื่องมาจากการทำงานของลูกจ้าง หรือความไม่ปลอดภัยในการทำงานเสนอนายจ้าง
3. รายงานและเสนอแนะมาตรการ หรือแนวทางปรับปรุงแก้ไขสภาพการทำงาน และสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เป็นไปตามกฎหมายเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานต่อนายจ้าง เพื่อความปลอดภัยในการทำงานของลูกจ้าง ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่เข้ามาปฏิบัติงานหรือ เข้ามาใช้บริการในสถานประกอบกิจการ
4. ส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ



คำสั่ง กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง)

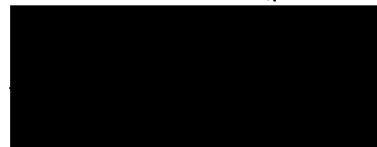
ที่ (ABPR3,4) 006/2567

เรื่อง การเปลี่ยนแปลงคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ

5. พิจารณาคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการ เพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
6. ดำเนินการปฏิบัติการด้านความปลอดภัยในการทำงานและรายงานผลการสำรวจดังกล่าว รวมทั้งสถิติการประสบอันตรายที่เกิดขึ้นในสถานประกอบกิจการนั้นในการประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยทุกครั้ง
7. พิจารณาโครงการหรือ แผนการฝึกอบรม เกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมถึง โครงการหรือแผนการอบรมเกี่ยวกับบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบในด้านความปลอดภัยของลูกจ้าง หัวหน้างาน ผู้บริหาร นายจ้าง และบุคลากรทุกระดับเพื่อเสนอความเห็นต่อนายจ้าง
8. จัดวางระบบให้ลูกจ้างทุกคนทุกระดับมีหน้าที่ต้องรายงานสภาพการทำงานที่ไม่ปลอดภัยต่อนายจ้าง
9. ติดตามผลความคืบหน้าเรื่องที่เสนอต่อนายจ้าง
10. รายงานผลการปฏิบัติงานประจำปี รวมทั้งระบุปัญหา อุปสรรค และข้อเสนอแนะ ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการความปลอดภัยเมื่อปฏิบัติหน้าที่ครบหนึ่งปีเสนอต่อนายจ้าง
11. ประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยในการทำงานของสถานประกอบกิจการ
12. ปฏิบัติงานด้านความปลอดภัยในการทำงานอื่นตามที่นายจ้างมอบหมาย

โดยให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของสถานประกอบกิจการดำรงตำแหน่งถึงวันที่ 31 มกราคม 2569 ตามวาระเดิม และขอยกเลิกประกาศกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) ที่ (ABPR3,4) 002/2567 ลงวันที่ 22 มกราคม 2567 และให้ใช้คำสั่งนี้แทนตั้งแต่วันที่ 15 กรกฎาคม 2567

ออกคำสั่ง ณ วันที่ 15 กรกฎาคม 2567



รองกรรมการผู้จัดการใหญ่

สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1

การติดตั้งระบบสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA

ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project

DATE : 07 Nov, 2016

SUPPLEMENTARY COMMUNICATION SHEET for

TITLE OF DOCUMENT	System Design Description for Fire Fighting System		
PROJECT CONTROL No	ABPR3-M-T-SG-0001	REV	3
DOCUMENT No	SPC-VC-XAC03-2001	REV	3

This document (first issue for ABPR3) was prepared based on ABP4's document, ABP4-M-T-SG-0001 Rev.7, status "Final". The different points from the ABP4's document (except for KKS numbers) are as listed below and highlighted in yellow on this document.

No.	Rev.	CUSTOMER COMMENTS	REPLYS AND EXPLANATION
1	-	N/A	Project name mentioned on this document were changed from ABP4 and ABP5 to ABPR3 and ABPR4
	0	N/A	Closed.
	1		
2	-	N/A	Each drawing No. mentioned on this document was changed from ABP4 to ABPR4.
	0	N/A	Closed.
	1		
3	-	N/A	Terminal point adjacent to workshop building was added in clause 3.
	0	N/A	Closed.
	1		
4	-	N/A	Fire alarm system for Chiller plant was not mentioned on this document since the plant is not prepared.
	0	N/A	Closed.
	1		
5	-	N/A	Annexure – II was organized for easy to see and understand.
	0	N/A	Closed.
	1		
6	1	ABPR3,4:(MTK) pls addition for HRSG local control building	Noted and added.
	2	N/A	Closed.
	3		
7	1	Each	Noted and added.
	2	N/A	Closed.



No.	Rev.	CUSTOMER COMMENTS	REPLYS AND EXPLANATION
	3		
8	1	May please check was it adhesion jointed or welded?	Fused joint was used.
	2	May please incorporate in description.	Noted and modified. Please refer page 8.
	3		
9	1	Please confirm Fire Pump status indication as per NFPA 20 Clause 10.4.7 & 4.24	Noted and confirmed.
	2	Would request to include in write up.	Fire alarm for fire pump was specified. Please refer clause 2.04. Regarding with your comment for 4.24. It is not for system issue, but pump detail. Pump shaft rotation can be confirmed with the following document. "Equipment specification for fir fighting pump / ABPR3-M-T-SG-0051". Fire pump and jockey pump start and fault signal is transferred to main fire alarm panel via monitor module to actuate fire alarm system.
	3		
10	1	ABPR3,4:(MTK) Gas	Sorry for error. It was modified.
	2	N/A	Closed.
	3		
11	1	ABPR3,4:(MTK) alarm should be indicate to description of area not by code or number	MFAP can display programed description for each addressable device as same as ABP4.
	2	N/A	Closed.
	3		
12	1	ABPR3,4:(MTK) HRSG local control building for unit1	Noted and modified.
	2	N/A	Closed.
	3		
13	1	ABPR3,4:(MTK) smoke detector for GT local control room should be provide	It is provided as same as ABP4 project.
	2		
	3		
14	1	ABPR3,4:(MTK) HRSG local control building for unit2	Noted and modified.
	2	N/A	Closed.
	3		
15	1	Please maintain Indoor, outdoor hydrant system provision as was in ABP4 and Fire Extinguish-ers as was in ABP4	Noted.
	2	N/A	Closed.
	3		
16	1	Confirm explosion proof	Confirmed and specified as note 4.
	2	N/A	Closed.

No.	Rev.	CUSTOMER COMMENTS	REPLYS AND EXPLANATION
	3		
17	1	ABPR3,4:(MTK) portable foam should be provide	It is not prepared as same as ABP4.
	2	N/A	Closed.
	3		
18	1	ABPR3,4:(MTK) pls addition for HRSG local control building	Noted and added.
	2	N/A	Closed.
	3		
19	2	Would request to modify as replied in comment sheet.	Noted and added.
	3		
	4		
20	2	Please confirm lamp indication in panel for fire pumps / jockey pump status.	Monitor module is provided as same as ABP4 project.
	3		
	4		
21	3	Returned as "A"	Submitted as "F"

FINAL, APPROVAL FOR CONSTRUCTION

This documentation is CONFIDENTIAL and is INTELLECTUAL PROPERTY of TPSC (Thailand) Co., Ltd. It must not be copied, loaned or transferred, nor must be disclosed to any third party without their written permission.

3	2016/Nov/07	FINAL, APPROVAL FOR CONSTRUCTION	Y.Kameyama	K.Yamashita	Y.Nakajima
2	2016/Sep/16	FOR APPROVAL	Y.Kameyama	K.Yamashita	Y.Nakajima
1	2016/3/11	FOR APPROVAL	Y.Kameyama	K.Yamashita	Y.Nakajima
0	2016/2/04	FOR APPROVAL	Y.Kameyama	K.Yamashita	Y.Nakajima
REV	DATE	DESCRIPTION	PREPARE	CHECKED	APPROVED

OWNER		
 Amata B.Grimm Power (Rayong) 3 Limited		
PROJECT		
ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project		
CONTRACTOR		
		
TITLE		
System Design Description for Fire Fighting System		
PROJECT CONTROL NO.	ABPR3-M-T-SG-0001	REV.3
APPROVED: Y.Nakajima	SCALE NONE	DATE 07 Nov,2016
CHECKED: K.Yamashita		
PREPARE: Y.Kameyama	DOCUMENT NO. SPC-VC-XAC03-2001	
TPSC (Thailand) Co.,Ltd		

Index

Clause No.	Description	
1.00	INTRODUCTION	
2.00	GENERAL PHILOSOPHY	
3.00	SCOPE OF FIRE PROTECTION AND DETECTION SYSTEM	
4.00	CLASSIFICATION OF FIRE ZONES & IDENTIFICATION	
5.00	SYSTEM DESCRIPTION	
6.00	WATER REQUIREMENT AND PUMP CAPACITY CALCULATIONS	
Annexure - I	Scope Summary Sheet	1 Sheet
Annexure - II	Zone Chart	3 Sheets

Project :

Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited

ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project

Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001

Rev

3

Date: 2016/11/07

Page 2 of 15

1.00 INTRODUCTION

This document describes the design and operational concept of fire protection and detection system to be adopted in the proposed ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant and ABPR4 Combined Cycle Cogeneration Plant, each consisting of 2 (two) Gas Turbine and Generators, 2 (two) Heat Recovery Steam Generators, 1 (one) Steam Turbine and Generator, 2 (two) GTG Step-up Transformer Units, 1 (one) ST Step-up Transformer Unit, and 2 (two) AUX Transformer Units and auxiliary plant.

The fire protection and detection system is designed to fulfil the following requirements:

- Prevention of fire breakout and fire spread.
- Protection and safety of operating personnel.
- Detection and warning of fire
- Minimization of damage resulting from a fire

Above requirements are met by optimum building and equipment arrangement, optimum selection of fire protection devices and by adequate fire detection. Adequate measures have been taken in design of layout and design of building constructions to minimize fire hazards. This will further facilitate fire suppression system effectiveness and restrict spread of fire to the adjacent zones. A preliminary list fire zones is attached herewith as Annexure-II showing all the detection and suppression modes.

Entire plant and facilities will be closely supervised by fire detection and alarm system adequately designed and strategically located for early detection. The detection system will also actuate the suppression system as and where necessary and will in turn give annunciation in the main fire alarm panel placed in the control room. This will facilitate locating the zone of fire, and necessary measures could be taken in accordingly to extinguish the fire. Certain locations envisage manual actuation over automatic actuation to avoid faulty conditions and difficulties thereafter. The signals from the detection system will facilitate actuation of such manual systems as and when applicable. Suitable exit signs will be provided all over the plant to facilitate easy evacuation in case of any fire hazard. Regarding fire detection and protection system description for the gas turbine, please refer to "GTG System Description for Fire

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
	Date: 2016/11/07		3
		Page 3 of 15	

Detection and Extinguishing System / ABPR3 – M-S-MB-0049”.

1.01 DESIGN CODES AND STANDARDS

All Fire Protection, Fire Detection and Alarm Systems will be designed in accordance with the National Fire Protection Association (NFPA) Standards, Thai Engineering Institute (EIT) Standards, Industrial Estate Authority of Thailand (IEAT) Standards, and Thailand Industrial Standard (TIS). For Fire safety facilities non-covered by NFPA codes will be in conformity with a published international or National code of practice.

The reference standards are

- NFPA-10 : Standard for Portable Fire Extinguishers_2013 Edition
- NFPA-13 : Standard for the Installation of Sprinkler Systems_ 2013 Edition
- NFPA-14 : Standard for the Installation of Stand Pipe and Hose Rack_ 2013 Edition
- NFPA-15 : Standard for Water Spray Fixed Systems _2012 Edition
- NFPA-20 : Standard for Fire Pumps, Centrifugal _2013 Edition
- NFPA-24 : Standard for Installation of Private Fire Service Mains and their Appurtenances _2013 Edition
- NFPA-70 : National Electrical Code_ 2014 Edition
- NFPA-72 : National Fire Alarm Code_ 2013 Edition
- NFPA-101 : Life Safety Code _2012 Edition
- NFPA-850 : Recommended Practice for Fire Protection for Electric Generating Plants_ 2010 Edition

1.02 REFERENCE DRAWING & DOCUMENT

- ABPR3-M-T-PD-0022 P&ID for Outdoor Hydrant (To be submitted later)
- ABPR3-M-T-PD-0023 P&ID for Fire Pump Station (To be submitted later)
- ABPR3-M-T-SG-0022 P&ID for Water Spray System (To be submitted later)
- ABPR3-M-T-SG-0039 P&ID for Sprinkler System/Indoor Hydrant System (To be submitted later)
- ABPR3-M-T-CL-0023 Design Calculation for Fire Pump (To be submitted later)
- ABPR3-M-T-SG-0002 General Piping Arrangement for Fire Pump Station (To be submitted later)
- ABPR3-M-T-SG-0008 General Arrangement for Fire Fighting System of Fire Ring Main and Outdoor Hydrant (To be submitted later)
- ABPR3-M-T-MB-0049 GTG System Description for Fire Detection and Extinguishing System (To be submitted later)
- ABPR3-M-T-SG-0002 General Piping Arrangement for Fire Pump Station (To be submitted later)

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 4 of 15

2.00 GENERAL PHILOSOPHY

- 2.01 The Power Plant will be designed to provide safe operating environment for equipment and personnel by laying out equipments with sufficient separation and segregation to minimize risk from fire and explosions. Power plant design shall include the selection of suitable equipment and material to minimize the risk of fire spreading. To further strengthen the safety, especially from fire hazards, a suitable fire fighting system will be provided consisting of Fire Detection and Protection System to ensure safety from fire hazards in the plant area. The overall system consists of different types of a number of fire protection systems required to detect and extinguish the fire outbreak in the power plant, including water hydrant system, water spray deluge system, water sprinkler system and gas based system (GTG) along with portable extinguishers.
- 2.02 Water required for protecting the power plant and sub station from fire will be extracted from the above ground Service Water Tank (00GBL10BB001), and Demineralized Water Tank (00GCL10BB001) as backup. The water storage capacity will be calculated based on the water flow rate required for the largest fixed fire suppression system and hose stream demand that could operate simultaneously ensuring adequate firewater supply volume for two hours operation in this condition. Fire hydrant/ yard hydrant system consists of electrically driven main pump, diesel engine driven (stand-by) pump and electrically driven jockey pump. The capacity of the pumps will be decided based on the flow and hydraulic pressure calculations. The design capacity of the diesel engine driven pump and electricity driven pump will be identical.
- 2.03 The system consists of pressurized above ground steel (hot-dipped galvanized carbon steel) pipe and underground HDPE piping network. The pressure of fire service main is maintained within the specified limit by jockey pump. The jockey pump will take care of minor pressure losses in piping network. If the jockey pump fail to maintain adequate pressure and the pressure in the piping system falls below the set pressure (due to actuation of hydrant etc), the electric motor driven main fire pump will automatically start. In case the electrically driven pump fails to start and pressure in fire service main further drops below the pre-set value, diesel engine driven (stand-by) pump will automatically start-in. The fire pumps will continue to operate until manually shut off. This fire water

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 5 of 15

will be provided for all the water based fire fighting systems e.g. water hydrants and standpipes, deluge spray system, sprinkler system. Section valves will be provided to the ring main to minimize the impact of isolations to repair system leaks.

- 2.04 A fire alarm and detection system will be provided consisting of microprocessor based intelligent analogue addressable main alarm panel with its own battery back up power supply of the capacity of up to 24 hours and shall additionally be able to sound alarm signal for up to 10 minutes. The main alarm panel shall be connected to monitor detectors (smoke detector and heat detector), control module (for alarm horn and strobe light), and monitor module (for manual call station and pressure switch) located at each strategic points in each fire zone as per the *Annexure-I*. Main fire alarm panel displays system status for all fire zones by audiovisual signal actuation. Short circuit, wire break or any other system fault/trouble including fire pump (Motor Driven Fire Pump and Engine Driven Fire Pump) and jockey pump running and loss of phase will be indicated on the main fire alarm panel. In case of fire, fire dampers are prepared where air ducts penetrated or terminate at openings in walls or partitions required to have a fire resistance rating of 2 hours or more will be closed automatically by melting the fusible link.
- 2.05 Portable wall mounted or trolley type fire extinguishers of different types will be provided based on potential fire hazards and occupancy types as envisaged in various buildings of power plant.

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 6 of 15

3.00 SCOPE OF FIRE PROTECTION AND DETECTION SYSTEM

According to the requirements of the specification and applicable NFPA standards, the fire protection and detection systems to be provided are tabulated zone wise and attached herewith as Scope Summary Sheet (*Annexure-I*).

Terminal Point Connection of Fire Ring Main

(Reference document: Piping Terminal Point List)

Terminal Point No.	Description	Size (ASME)	Connection Type
T14.2	Tapping on fire water ring main adjacent to gas metering station and workshop building. Isolation valve and blank flange included in contractor scope of supply	DN200	Flange ANSI 150LB RF

4.00 CLASSIFICATION OF FIRE ZONES & IDENTIFICATION

The Power Plant will be divided in to fire zones for the purpose of identifying the location of the fire outbreak. Generally the buildings within the plant will be zoned as follows and as per the zoning chart (*Annexure–II*) :

- | | |
|--|---|
| <p>ABPR3</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) Each Gas Turbine Generator Unit1,2 (2) Each HRSG Unit 1,2 (3) STG Building (4) Each STG Bearing Load Gear and Lube Oil System (5) Each GT Main Transformer 1,2 (6) ST Main Transformer (7) Each AUX. Transformer 1-6 (8) Emergency Diesel Generator (9) HRSG local control building <p>Common</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) Electrical Control Building (2) Control Rooms (3) Electrical Room (4) Cable Room (5) Switchgear Room (6) Each Battery Room (7) HVAC Room (8) Chemical Laboratory (9) Water Treatment Plant (10) Fire Pump Station (11) Air Compressor Station | <p>ABPR4</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) Each Gas Turbine Generator Unit1,2 (2) Each HRSG Unit1,2 (3) STG Building (4) Each STG Bearing Load Gear and Lube Oil System (5) Each GT Main Transformer1,2 (6) ST Main Transformer (7) Each AUX. Transformer 1-6 (8) Emergency Diesel Generator (9) HRSG local control building |
|--|---|

According to the requirements of the specification and applicable NFPA standards, the above areas have been divided into various fire zones as per *Annexure–II* showing type of detection and type of zone separation.

5.00 SYSTEM DESCRIPTION

The entire power plant will be subdivided into independent fire zones. Various modes and utilities of fire fighting and detection system are as described hereunder. This description will be read in conjunction with the Fire Protection System Flow Drawing

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 8 of 15

and Concept Diagram for Fire Alarm & Detection System for better clarity and understanding.

[Design Pressure]

- System Pressure (Design Pressure) : 10.0 barg
- Jockey Pump Start Pressure : 9.0 barg
- Jockey Pump Stop Pressure : 10.0 barg
- Motor Driven Fire Pump Start Pressure : 8.0 barg
- Engine Driven Fire Pump Start Pressure : 7.0 barg

[Minimum Design Requirements]

- System Pressure : Min. 6.9 barg (at remote hydrant)
- Pipework Material
 - Aboveground : Hot-dipped galvanized carbon steel
 - Underground : High Density Poly-Ethylene (HDPE)
- Pressure Rating : 150LB.
- Piping Connections
 - Aboveground : Flanges or threaded
 - Underground : Fused Joint

5.01 FIRE FIGHTING PUMPS

Fire fighting pumps, installed in a separate fire pump station near existing above ground Service Water Tank (00GBL10BB001), will take suction from Service Water Tank (00GBL10BB001) having minimum fire water reserve at all times per NFPA requirements. Pumps will supply firewater to the fire service main for further distribution to various plant fire fighting facilities via dedicated piping network.

Following configurations will be used for firefighting pumps:

- a. 1x100% electric motor driven fire main pump
- b. 1x100% diesel engine driven fire main pump
- c. 1x100% electric motor driven fire jockey pump

The delivery pressure of the pumps will ensure a minimum operating pressure of 6.9 bar at the remotest hydrant. The pressure of fire service main is maintained within the

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 9 of 15

specified limit by jockey pumps. These Jockey pumps will take care of minor pressure losses in piping network which is manifested by drop in header pressure and jockey pumps will be ON/OFF controlled by a pressure switch mounted on the discharge header.

If the jockey pump cannot maintain the pressure and the pressure in the piping system falls below the set pressure, the motor driven fire pump will automatically start (This indicates activation of fire hydrant/water spray system). In case the electric motor driven pump fails to start & pressure in fire service main further drops below the pre-set value, diesel engine driven (stand-by) pump will automatically start. The electric and diesel driven fire pump will continue to operate until they are manually shut off.

The diesel oil storage tank for diesel engine will have a capacity of 3 hours continuous operation at full load as per Owner's requirement.

5.02 FIRE SERVICE MAIN

Outdoor protection will generally be designed, installed and tested in accordance with NFPA 24, latest edition. The specification for above ground fire service main will be of hot-dipped galvanized carbon steel as per the requirement stated in 2.03 and underground pipe will be of HDPE type, designed in the form of supply rings around and throughout the power station to serve various water based fixed fire fighting system. This main ring will remain pressurized continuously. Branch connections from this fire service main to the aboveground standpipes and extinguishing system will be made of galvanized carbon steel. At road crossing the pipe will be encased in the trench or installed in the underground directly. At the portions of interference, the pipes will be underground. Ring main will be sectionalized suitably with isolation valves to isolate some strategic sections for maintenance while remaining portion of the system will still be available.

5.03 OUTDOOR HYDRANT

Outdoor fire hydrants will be taking tap-off from the yard main with Isolation valve.

Outdoor hydrant to be considered to connect fire tender according to Thailand regulation .These hydrants location will be as per NFPA 850 guidelines as required and

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 10 of 15

spacing will be kept at max. 60 m. The hydrant shall be of wet barrel type with 65NB instantaneous outlets. Pressure at the nozzle outlets will be maintained at approximately 6.9 barg as a minimum. Each hydrant point has been provided with a painted gauge 16 steel cabinet containing the following.

- a. Two fire hoses 65 mm diameter, 30 m long made of polyester filament yarn, synthetic/rubber with lining
- b. 65 mm dia. male/female instantaneous bronze coupling
- c. Two jet spray adjustable nozzles

5.04 **INDOOR HYDRANT AND STANDPIPE**

The standpipe system consists of above ground carbon steel wet pipe arrangement and will be always kept pressurized. Indoor hydrants will be provided as per the allocations indicated P&I Diagram and will be in a carbon steel wall mounted hose cabinets containing the following.

- a. One suitable landing valve.
- b. One 25 mm diameter jet spray nozzle, adjustable type in rigid high impact nylon
- c. One hose reel with 30 m of 25 mm diameter hose, connection and valve. Hose reel will be made from reinforced non-shrinkable rubber
- d. One portable 15 lbs dry powder fire extinguisher, of fire 10A:60B fire rating and TIS standard
- e. Separate identification labels for hose reel and fire extinguisher

5.05 **AUTOMATIC WATER SPRAY (WATER DELUGE) SYSTEM**

The water deluge systems are provided for automatic water spray fire protection and are tapped off from the fire service main.

Each bearing, load gear and lube oil tank of STG, STG transformer, GTG transformer and AUX transformers and LV transformers are protected by water spray deluge system. Deluge valves will be hydraulically actuated type for all transformers and pre-action type for bearing, load gear and lube oil tank. Each transformer deluge system will be fully automatic with frangible bulb type automatic detection system actuating the deluge

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 11 of 15

valve enabling water spray through Nozzles for all transformers. The bearing, load gear and lube oil tank of STG deluge system will be pre-action automatic with automatic heat detection system actuating the deluge valve.

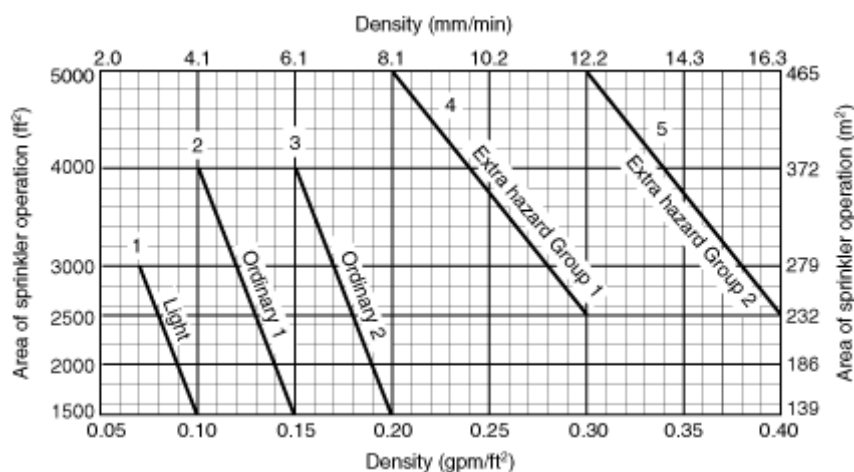
Operation step of pre-action deluge system is first signal from heat detector to open the deluge valve and after receiving the first signal, the temperature will increase (actual fire), the bulb of closed type spray nozzle is burst and deluge water will be discharged. The system and operation is based on dry pipe principle. The deluge valve for each system will have provision facilitating manual operation.

5.06 SPRINKLER SYSTEM

Electrical/Control building cable room and fire pump house is protected by automatic sprinkler system.

Water sprinkler systems will be provided in accordance with NFPA 13 and NFPA 850. The design density and area of operation to be considered to suit the risk as per area density curve stipulated in NFPA as depicted hereunder.

Area Density Curve



And the areas are classified according to NFPA 13 and NFPA 850 as below.

Area	Class
E&C Building Cable Room	Extra Hazard - Group2

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001	Rev
	Date: 2016/11/07	3
Page 12 of 15		

Fire Pump Station	Extra Hazard - Group1
Emergency Diesel Generator	Extra Hazard - Group1

The System consists of bulb sprinklers, alarm valve, isolation valve and piping etc. The sprinkler systems will normally be “wet” installations. Sprinkler heads will be bulb type. The operating temperature shall be 68 or 79°C or otherwise shall be in conformance with NFPA 13 standard.

Each system will be provided with voltage free contact, operated by a flow switch/pressure switch provided in the delivery side pipe work to indicate operation of the system at the particular area to the fire alarm control panel and to activate the warning devices provided in the that area.

5.07 **PORTABLE / WHEELED FIRE EXTINGUISHERS**

Portable / Wheeled fire extinguishers will be selected and distributed as per NFPA 10. The extinguishers will be selected to suit the hazard and normally be located near the exits. Based on the occupancy, types of fire extinguishers envisaged in different buildings are tabulated zone wise and attached herewith as Scope Summary Sheet (*Annexure-I*). Type and capacity of extinguishers will be as follows.

- Portable dry chemical fire extinguishers 15 lbs capacity, of 10A:60B fire rating
- Potable CO₂ extinguishers of 10 lbs capacity

5.08 **CO₂ Extinguishing System (GTG supplier scope of work)**

Gas Turbine Enclosure is protected by CO₂ Extinguishing System. Heat detector and flame detector is provided and connected to the fire alarm panel for GTG to operate CO₂ Extinguishing System.

Detail description is mentioned in separate document ref. to “GTG System Description for Fire Detection and Extinguishing System”, “Fire detection and extinguishing System SGJ”, and “GTG Aggregate List – Fire Detection and Extinguishing System SGJ”.

5.09 **FIRE ALARM & DETECTION SYSTEMS**

The system is to give an early warning of dangerous conditions to occupants enabling

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 13 of 15

them to evacuate the building or area safely.

The equipment provided will consist of addressable Manual Call Points, Automatic Detectors and Alarm Sounders. The alarm system network will be of self monitoring type to indicate of any earth faults, open or short circuits. The system will raise the alarm to warn occupants to take appropriate action.

A wall mounted analogue addressable main fire alarm control panel will be provided in Central Control Room.

The control panel will be capable of logging suitable number of events history.

The fire detection system will have a main fire alarm panel in the central control room together all the fire and fault signals from respective zones. Panels will be fed from normal power supply with a battery back-up of about 24 hours so as to take care of any exigencies.

6.00 WATER REQUIREMENT AND PUMP CAPACITY CALCULATIONS

Specification stipulates the water requirement and fire water pump sizing to be based on requirement for sprinkler system in cable room (anticipated largest water requirement in consideration of a single event in either ABPR3 or ABPR4).

The same is being established hereunder vis-à-vis NFPA stipulations.

6.01 FIRE WATER REQUIREMENT

The required water demand is following table.

Area / Equipment	Protected Surface	Water Density	Required Water Demand	Reference NFPA Code
GTG Step-up Transformer 1 (ABPR3/4)	150 m ²	10.2 L/m ²	1780.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	40 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
GTG Step-up Transformer 2 (ABPR3/4)	150 m ²	10.2 L/m ²	1780.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	40 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
STG Step-up Transformer (ABPR3/4)	138 m ²	10.2 L/ m ²	1625.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	35 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
GTG 1 Unit Auxiliary Transformer (ABPR3/4)	109.8 m ²	10.2 L/ m ²	1295.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	28.6 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
GTG 2 Unit Auxiliary Transformer (ABPR3/4)	109.8 m ²	10.2 L/ m ²	1295.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	28.6 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
LV Auxiliary Transformer 1 (ABPR3/4)	26.7 m ²	10.2 L/ m ²	310.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	5.6 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		

LV Auxiliary Transformer 2 (ABPR3/4)	26.7 m ²	10.2 L/ m ²	310.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	5.6 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
LV Auxiliary Transformer 3 (ABPR3/4)	34.8 m ²	10.2 L/ m ²	400.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	7.1 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
LV Auxiliary Transformer 4 (ABPR3/4)	34.8 m ²	10.2 L/ m ²	400.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	7.1 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
LV Auxiliary Transformer 5 (ABPR3/4)	31.4 m ²	10.2 L/ m ²	360.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	6.5 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
LV Auxiliary Transformer 6 (ABPR3/4)	31.4 m ²	10.2 L/ m ²	360.0 L/min	NFPA850 7.8.6 NFPA 15
	6.5 m ²	6.1 L/m ² (bottom)		
E&C Building Cable Room	232 m ²	12.2 L/ m ²	2830.4 L/min	NFPA850 7.8.2 NFPA 13
Fire Pump Station	102 m ²	10.2 L/ m ²	1045.0 L/min	NFPA850 7.9.4 NFPA13
STG Bearing and Lube Oil Tank	42 m ²	12.2 L/ m ²	512.4 L/min	NFPA850 7.7.4.1 & 7.7.4.2
Emergency Diesel Generator	19.5m ²	10.2 L/ m ²	198.9 L/min	NFPA 13

The highest water demand area / equipment is E&C Building Cable Room
(2830.4 L/min) based on above table.

Total flow required for water capacity = **2830.4 LPM** (A)

Hose Stream for Water Hydrant:

Total hose stream required = **1890 LPM** (B)

Total fire water required capacity = (A) + (B)
= **4720.4 LPM** = **283.2 m³/hr.**

6.02 FIRE WATER PUMP CAPACITY

As Design calculations, maximum discharge required is 283.2 m³/hr.

As per NFPA 20, 2-3, The rated capacity of Pump is **1250 GPM (283.8 m³/hr)**

Main Fire Water Pumps : 2 Nos. (1electric + 1diesel) capable of delivering **283.8 m³/hr**
(each)

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07		Page 15 of 15

**note : It is assumed the required water demand of non-EPC area will not exceed that in EPC area which is described in this pump capacity.*

6.03 FIRE WATER STORAGE CAPACITY AND WATER SOURCE

As per water requirement calculations,

The maximum water required is 4720.4 LPM.

Hose stream demand (as per NFPA 850) = Included above.

Total water storage required for two hours (as per NFPA 850, 6.2.1)

$$= 2 \times 60 \times 4720.4 = 566,448 \text{ L}$$

$$= 567 \text{ m}^3$$

Project : Amata B. Grimm Power (Rayong) 3 Limited ABPR3 Combined Cycle Cogeneration Plant Project	Document No.: ABPR3-M-T-SG-0001		Rev
			3
	Date: 2016/11/07	Page 16 of 15	

FIRE FIGHTING AND DETECTION SYSTEM - SCOPE SUMMARY SHEET

No.	Protected Area	Water System				Gas System	Detection System					Extinguisher			
		Outdoor Hydrant	Indoor Hydrant (Hose reel)	Water Spray System	Sprinkler System	CO ₂ System	Manual Pull Station	Smoke Detector	Heat Detector	Flame Detector	Notification Appliances	Portable Dry Chemical	Portable CO ₂	Wheeled Dry Chemical	Wheeled CO ₂
Power Plant															
P-1	Gas Turbine Area (ABPR3 & ABPR4)	o				o (by GTG supplier)			o (by GTG supplier)	o (by GTG supplier)		o	o		o
	Gas Turbine Unit 1											o	o		
	HRSG Unit 1											o	o		
	HRSG local control building for Unit 1							o				o	o		
	Gas Turbine Unit 2					o (by GTG supplier)			o (by GTG supplier)	o (by GTG supplier)		o	o		o
	HRSG Unit 2											o	o		
	HRSG local control building for Unit 2							o				o	o		
P-2	STG Building (ABPR3 & ABPR4)	o	o				o				o	o	o		
	Steam Turbine/Generator Bearing /Load Gear and Loop Oil Unit			o Preaction					o						
P-3	Electrical / Control Building	o	o				o				o	o	o		
	-3F Corridor Area						o	o							
	-3F Central Control Room							o							
	-3F Library Room							o							
	-3F DCS & Protection System Room						o	o							
	-3F Cable Space under CCR and DCS room							o							
	-3F Engineering and Diagnostics Room							o							
	-3F Manager Room							o							
	-3F Metering Room							o							
	-3F Kitchen & Canteen							o							
	-3F Female Toilet							o							
	-3F Male Toilet							o							
	-2F Corridor Area							o							
	-2F Electrical Panel Room							o							
	-2F Battery Room (ABPR3)								o			o	o		
	-2F Battery Room (ABPR4)								o			o	o		
	-2F Locker Room							o							
	-2F Shift Chart Engineer Room							o							
	-2F Off Duty Room							o							
	-2F HVAC Room							o							
	-1F SWGR Room						o	o			o	o	o		
	-1F STG Control Room							o							
	-GF Cable Room				o(Auto)		o	o			o				
	Aux Transformer # 1 (ABPR3)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 2 (ABPR3)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 3 (ABPR3)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 4 (ABPR3)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 5 (ABPR3)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 6 (ABPR3)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 1 (ABPR4)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 2 (ABPR4)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 3 (ABPR4)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 4 (ABPR4)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 5 (ABPR4)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Aux Transformer # 6 (ABPR4)			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Unit Aux Transformer # 1			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Unit Aux Transformer # 2			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Unit Aux Transformer # 3			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
	Unit Aux Transformer # 4			o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated						
P-4	GTG Main Transformer 1,2 (ABPR3)	o		o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated		o				
P-4	GTG Main Transformer 1,2 (ABPR4)	o		o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated		o				
P-5	ST Main Transformer (ABPR3)	o		o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated		o				
P-5	ST Main Transformer (ABPR4)	o		o(Auto)					Frangible bulb pilot actuated		o				
P-6	Emergency Diesel Generator (ABPR3)	o			o(Auto)		o				o	o	o		
	Emergency Diesel Generator Oil Tank	o													
	Emergency Diesel Generator (ABPR4)	o			o(Auto)		o				o	o	o		
	Emergency Diesel Generator Oil Tank	o													
P-7	Fire Pump Station	o			o(Auto)		o				o	o	o		
P-8	Water Treatment Plant	o					o					o	o		
	WTP Electrical Building						o	o				o	o		
	Chemical Laboratory Room						o	o				o	o		
	Cable Space over ceiling							o							

Notes:

1. Number of fire extinguishers / Indoor Hose reels shall be based on the latest building layout.
2. Number of outdoor hydrant shall be based on the latest plot plan.
3. Fixed Water deluge systems to be provided with automatic release operated by frangible bulb detector.
4. Explosion proof heat detector to be provided for battery room in E&C building.

Fire Fighting System - Zone Chart

ZONE INDICATION	LOCATION / BUILDING	DETECTION	PROTECTION		PREVENTION
			Description	Manual/Auto	
GT Unit 1 (ABPR3/4)	Gas Turbine Area	Heat and Flame Detector (provided by GTG Supplier)	Outdoor Hydrant and Fire Extinguishers CO ₂ Extinguishing System (provided by GTG Supplier)	Manual and Auto	
HRSG Unit 1 (ABPR3/4)	Gas Turbine Area	N/A	Outdoor Hydrant and Fire Extinguishers	Manual	
HRSG Local Control Building Unit1 (ABPR3/4)	HRSG Local Control Building	Smoke Detector	Fire Extinguishers	Manual	
GT Unit 2 (ABPR3/4)	Gas Turbine Area	Heat and Flame Detector (provided by GTG Supplier)	Outdoor Hydrant and Fire Extinguishers CO ₂ Extinguishing System (provided by GTG Supplier)	Manual and Auto	
HRSG Local Control Building Unit2 (ABPR3/4)	HRSG Local Control Building	Smoke Detector	Fire Extinguishers	Manual	
HRSG Unit 2 (ABPR3/4)	Gas Turbine Area	N/A	Outdoor Hydrant and Fire Extinguishers	Manual	
STG Building (ABPR3/4)	Steam Turbine Building	Manual Pull Station	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
STG Bearing Unit, Load Gear and Lube Oil Tank Unit (ABPR3/4)	Steam Turbine Building	Heat Detector	Water Spray System (Pre-action type)	Automatic	
Aux Transformer Unit 1 (ABPR3/4)	Electrical/Control Building	Frangible Bulb (Pilot actuated frangible bulb type)	Water Spray System	Automatic	
Aux Transformer Unit 2 (ABPR3/4)	Electrical/Control Building	Frangible Bulb (Pilot actuated frangible bulb type)	Water Spray System	Automatic	
Aux Transformer Unit 3 (ABPR3/4)	Electrical/Control Building	Frangible Bulb (Pilot actuated frangible bulb type)	Water Spray System	Automatic	
Aux Transformer Unit 4 (ABPR3/4)	Electrical/Control Building	Frangible Bulb (Pilot actuated frangible bulb type)	Water Spray System	Automatic	
Aux Transformer Unit 5 (ABPR3/4)	Electrical/Control Building	Frangible Bulb	Water Spray System	Automatic	

Fire Fighting System - Zone Chart

ZONE INDICATION	LOCATION / BUILDING	DETECTION	PROTECTION		PREVENTION
			Description	Manual/Auto	
		(Pilot actuated frangible bulb type)			
Aux Transformer Unit 6 (ABPR3/4)	Electrical/Control Building	Frangible Bulb (Pilot actuated frangible bulb type)	Water Spray System	Automatic	
3F Manager Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Central Control Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F DCS Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Library	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Engineering and Diagnostics Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Meeting Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Kitchen	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Female Toilet	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Male Toilet	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Cable Space Under Central Control Room Floor	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
3F Cable Space Under DCS Room Floor	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
2F Electrical Panel Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	

Fire Fighting System - Zone Chart

ZONE INDICATION	LOCATION / BUILDING	DETECTION	PROTECTION		PREVENTION
			Description	Manual/Auto	
2F Battery Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
2F Room Locker (Male)	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
2F Room Locker (Female)	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
2F Shift Chart Engineer Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
2F Off Duty Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
2F HVAC Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
1F SWGR Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
1F STG Control Room	Electrical/Control Building	Smoke Detector	Indoor, Outdoor hydrant system and Fire Extinguishers	Manual	
GF Cable Room	Electrical/Control Building	Manual Pull Station Smoke Detector	Sprinkler system	Automatic	
Unit Aux. Transformer 1 (ABPR3,ABPR4)	Generator step-up transformers area	Frangible bulb	Water Spray System	Automatic	Fire Wall
Unit Aux. Transformer 2 (ABPR3,ABPR4)	Generator step-up transformers area	Frangible bulb	Water Spray System	Automatic	Fire Wall
GTG Transformer 1 (ABPR3/4)	Generator step-up transformers area	Frangible bulb	Water Spray System	Automatic	Fire Wall
GTG Transformer 2 (ABPR3/5)	Generator step-up transformers area	Frangible bulb	Water Spray System	Automatic	Fire Wall

Fire Fighting System - Zone Chart

ZONE INDICATION	LOCATION / BUILDING	DETECTION	PROTECTION		PREVENTION
			Description	Manual/Auto	
ST Transformer (ABPR3/5)	Generator step-up transformers area	Frangible bulb	Water Spray System	Automatic	Fire Wall
Emergency Diesel Generator	Emergency Diesel Generator	Manual Pull Station	Sprinkler System (Wet / Automatic)	Automatic	
Fuel Oil Tank	Emergency Diesel Generator	Manual Pull Station	Outdoor Hydrant	Manual	
Fire Pump Station	Fire Water Pump Station	Manual Pull Station	Sprinkler System (Wet / Automatic)	Automatic	
Water Treatment Plant	Water Treatment Plant Area	Manual Pull Station	Outdoor Hydrant and Fire Extinguishers	Manual	
Electrical Panel Room	Water Treatment Plant Area	Smoke Detector	Fire Extinguishers	Manual	
Chemical Laboratory Room	Water Treatment Plant Area	Smoke Detector	Fire Extinguishers	Manual	

เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินของโครงการในกรณีต่างๆ

ภาคผนวก ข.32-1

เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน



คำร้องขอดำเนินการด้านเอกสาร

DOCUMENT ACTION REQUEST (DAR)

DAR NO.

66/202

หมายเลขเอกสารเดิม

PD-SE-001, Rev.04

หมายเลขเอกสารใหม่

PD-SE-001, Rev.05

ชื่อเอกสารเดิม

การเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผน
ฉุกเฉิน

ชื่อเอกสารใหม่

การเตรียมความพร้อมและตอบสนอง
แผนฉุกเฉิน

วัตถุประสงค์/เหตุผล

เพิ่มแผนเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

ประเภทเอกสาร

☐ คู่มือบริหารระบบ☒ ระเบียบปฏิบัติงาน☐ วิธีปฏิบัติงาน☐ เอกสารสนับสนุน☐ แบบบันทึก☐ อื่น ๆ _____


ประเภทการขอเปลี่ยนแปลงเอกสาร

☐ ขอนำเอกสารเข้าระบบ☒ ขอเอกสารแก้ไข☐ ขอทำลายเอกสาร☐ ขอเอกสารสำเนาเพิ่มเติม จำนวน ____ ชุด☐ ขอยกเลิกเอกสาร☐ อื่น ๆ _____

รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง

เพิ่มแผนเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

ผู้ขอ / ผู้จัดทำ		การพิจารณาทบทวน	
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	07/06/2023
ตำแหน่ง	SEDM	ลงนาม	Thitirat Charoenrat
วันที่	07/06/2023	ตำแหน่ง	SEDM
การพิจารณาอนุมัติ		บันทึกการควบคุมเอกสาร	
อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	07/06/2023	ลงนาม	Tidaporn Chalitaporn
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	ตำแหน่ง	เจ้าหน้าที่ควบคุมเอกสาร
ตำแหน่ง	MR	วันที่บันทึก	08/06/2023

		AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED		Doc. No. PD-SE-001
Document Owner:	Revision:	Document Type:	Status:	
Safety and Environmental	05	Procedure	DAR No. 66/202	
Prepared by:	Checked:	Approved	Page:	
Thitirat Charoenrat	Thitirat Charoenrat	Thitirat Charoenrat	1-13	
Date : 07/06/2023	Date : 07/06/2023	Date: 07/06/2023		
Valid for: <p style="text-align: center;">ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, ABPR5</p> This is computer generated signature and approve online.				


ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน

Emergency Preparedness and Response Procedure

ประวัติการแก้ไขเอกสาร


แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	คำอธิบาย	DAR เลขที่	ตรวจสอบ	อนุมัติ
00	14/08/2557	การเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน	57/018		
01	23/11/2558	เพื่อให้สอดคล้องกับการปฏิบัติงาน	58/201		
02	14/12/2559	เพิ่มตำแหน่งตามโครงสร้างองค์กร	59/152		
03	30/04/2561	เพื่อให้สอดคล้องกับการปฏิบัติงาน	61/036		
04	19/03/2562	ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5	62/026		
05	08/06/2566	ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5	66/202		

	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน	Page: 2 Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	---

สารบัญ

หน้า

1	วัตถุประสงค์.....	3
2	ขอบเขต.....	3
3	นิยาม	3
4	เอกสารที่เกี่ยวข้อง.....	4
5	รายละเอียดการดำเนินงาน	5
6	ผังกระบวนการ	11
7	การควบคุมบันทึก.....	13
8	เอกสารแนบท้าย	13

	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน	Page: 3 Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	---

1 วัตถุประสงค์

- 1.1 เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินในกรณีต่างๆ ได้อย่างถูกต้อง
- 1.2 เพื่อให้พนักงานที่เกี่ยวข้องสามารถปฏิบัติตามหน้าที่ได้อย่างถูกต้องเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน
- 1.3 เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับระบบการจัดการตามมาตรฐานสากลที่องค์กรประยุกต์ใช้

2 ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้กับกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง โดยครอบคลุมถึงผู้รับเหมา ผู้เข้ามาดัดต่อ ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมทั้งหมดที่มีอยู่ในบริษัทฯ

3 นิยาม

3.1 Emergency (ภาวะฉุกเฉิน) หมายถึง เหตุการณ์หรืออันตรายที่เกิดขึ้นโดยมิได้คาดการณ์ไว้ล่วงหน้า เมื่อเกิดแล้วทำให้มีผู้บาดเจ็บ, เสียชีวิต, ทรัพย์สินเสียหาย หรือมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมรุนแรง และแผ่ขยายเป็นวงกว้างไม่สามารถควบคุมได้ในเวลาที่จำกัด ได้แก่ การเกิดไฟไหม้, การระเบิด, ภัยธรรมชาติ, พนักงานหรือผู้รับเหมาได้รับบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต เป็นต้น

3.2 Emergency Level 1 (ภาวะฉุกเฉินระดับ 1) หมายถึง ภาวะฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้ โดยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก


3.3 Emergency Level 2 (ภาวะฉุกเฉินระดับ 2) หมายถึง เป็นภาวะฉุกเฉินที่ผู้ควบคุมภาวะฉุกเฉินพิจารณาแล้ว ไม่สามารถควบคุมได้ด้วยทีมระงับเหตุฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า จำเป็นต้องขอความช่วยเหลือและกำลังสนับสนุนจากหน่วยงานภายนอกในระดับท้องถิ่น หรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก

3.4 Emergency Level 3 (ภาวะวิกฤต) หมายถึง เป็นภาวะฉุกเฉินที่ผู้ควบคุมภาวะฉุกเฉิน พิจารณาแล้ว มีการลุกลามไม่สามารถควบคุมได้จากหน่วยงานภายนอกในระดับท้องถิ่น ต้องการความช่วยเหลือและกำลังสนับสนุนจากหน่วยงานในระดับอำเภอ หรือระดับจังหวัด

3.5 Crisis (ภาวะวิกฤต) หมายถึง สถานการณ์ไม่ปกติที่ส่งผลกระทบรุนแรงต่อองค์กร พนักงาน และชุมชนโดยรอบโรงไฟฟ้า

3.6 Crisis Communication (การสื่อสารภาวะวิกฤต) หมายถึง การจัดการข้อมูลข่าวสาร และการดำเนินการสื่อสารประชาสัมพันธ์ในภาวะวิกฤตทั้งภายในและภายนอก เพื่อป้องกันและลดผลกระทบต่อชื่อเสียง ภาพลักษณ์ และความน่าเชื่อถือขององค์กร

3.7 EC : Emergency controller หมายถึง ผู้บัญชาการระงับเหตุฉุกเฉิน มีหน้าที่ สั่งการ ประสานงานกับทุกทีมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินตามความเหมาะสม และประสานงานกับหน่วยงานภายนอกในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉิน ตลอดจนเป็นผู้ดำเนินการกอบกู้เหตุการณ์หลังจากเหตุฉุกเฉินสงบลง

	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน	Page: 4 Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	---

3.8 OC : On-Scene Commander หมายถึง ผู้สั่งการการควบคุมเหตุฉุกเฉิน มีหน้าที่สั่งการ ตอบโต้ภาวะฉุกเฉินตามคำสั่ง EC และรายงานสถานการณ์ฉุกเฉิน ณ จุดเกิดเหตุให้ EC รับทราบ

3.9 CO : Coordinator หมายถึง ผู้ประสานงานตรวจนับจำนวนพนักงาน และสถานที่ในการแถลงข่าว รวมทั้งข้อมูลใน การแถลงข่าว แจ้งบริษัทข้างเคียงและเตรียมอุปกรณ์ควบคุมภาวะฉุกเฉินเพื่อเตรียมขนย้ายเมื่อได้รับคำสั่งจาก EC

3.10 E : Emergency Responder หมายถึง ทีมปฏิบัติการตอบโต้เหตุฉุกเฉิน มีหน้าที่ปฏิบัติตามคำสั่ง OCอพยพ เคลื่อนย้าย , ผู้ได้รับบาดเจ็บออกจากสถานที่เกิดเหตุ ค้นหาผู้สูญหาย และปฏิบัติการร่วมกับหน่วยงานภายนอกที่เข้ามาช่วยเหลือ โดยแบ่งเป็นกลุ่มดังนี้

- E1 : ทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากกะ A
- E2 : ทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากกะ B
- E3 : ทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากกะ C
- E4 : ทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากกะ D
- 5 : ทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากแผนก Mechanical
- E6 : ทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากแผนก Electrical
- E7 : ทีมระงับเหตุฉุกเฉินจากแผนก C&I

3.11 FS : First – aid หมายถึง ทีมปฐมพยาบาลขั้นต้น มีหน้าที่ ปฏิบัติตามคำสั่ง EC จัดหาอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และประสานงาน ให้การปฐมพยาบาลกับผู้ได้รับบาดเจ็บ และประสานงานกับ EC และทีมสนับสนุน ในการนำส่งผู้ได้รับ บาดเจ็บไปรักษาต่อ


3.12 Security หมายถึง ทีมเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย มีหน้าที่ ควบคุมทางเข้า ออก บริษัท ไม่อนุญาตให้ผู้ใดเข้ามาใน – บริษัทจนกว่าจะได้รับการยืนยันจากEC หรือทีมสนับสนุน และอำนวยความสะดวกแก่ผู้ที่เข้ามาช่วยเหลือ

3.13 ผู้ทำการแถลงข่าว หมายถึง Managing Director หรือ Power Plant Manager โดยนำข้อมูลที่ทางทีม CO รวบรวม แถลงข่าวในพื้นที่ที่จัดเตรียม

3.14 จุดรวมพล (Assembly Point) หมายถึง จุดนัดพบกันเมื่อขามฉุกเฉิน มีจุดรวมพลหลัก 1 จุด และอาจมีทางเลือกกรณีทิศทางลมเปลี่ยนแปลง และหรือเกิดเหตุการณ์ใกล้เคียงกับจุดรวมพลหลัก ซึ่งจะหลีกเลี่ยงให้มีการย้ายคนออกนอกเขตโรงไฟฟ้าให้/น้อยที่สุด เพื่อต่อการควบคุม ตรวจสอบจำนวนคน

4 เอกสารที่เกี่ยวข้อง

1. คู่มือการจัดการ (Environmental Health and Safety Manual)
2. International Standard ISO 14001:2015
3. International Standard OHSAS 45001:2018
4. International Standard ISO22301:2012

	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน	Page: 5 Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	---

5 รายละเอียดการดำเนินงาน

5.1 กำหนดสถานการณ์ฉุกเฉินและแผนการจัดการอุบัติการณ์

ทำการประเมินความเสี่ยง และผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยแจกแจงกิจกรรมที่สามารถทำให้เกิดสถานการณ์ฉุกเฉินให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง


5.2 การเตรียมความพร้อมในการตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน

5.2.1 เขียนแผนการจัดการอุบัติการณ์ โดยคำนึงถึง

- สิ่งที่ต้องดำเนินการ โดยทันทีที่เกิดสถานการณ์ฉุกเฉิน
- การป้องกันหรือบรรเทาผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากอุบัติเหตุ และสถานการณ์ฉุกเฉิน เช่น ของเสียที่เกิดขึ้น และน้ำทิ้งปนเปื้อนที่เกิดขึ้น
- การลดความเสี่ยงในการเข้าระงับเหตุ
- ช่องทางการสื่อสารกับองค์กรภายนอกเมื่อต้องการความช่วยเหลือ
- อุปกรณ์ที่จำเป็นในการตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน
- อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลที่จำเป็น
- การสอบสวนหาสาเหตุและการแก้ไข การป้องกัน
- การทบทวนความจำเป็นในการปรับปรุงแผนการจัดการอุบัติการณ์ทุกครั้งที่เกิดสถานการณ์ฉุกเฉิน

5.2.2 ความรับผิดชอบ

1. ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า มีหน้าที่ ดังนี้
 - a. มีหน้าที่พิจารณาและอนุมัติแผนฉุกเฉินขององค์กร รวมถึงการพิจารณาสั่งการเพื่อให้มาตรการในการป้องกัน การตอบสนองและการระงับ รวมถึงการฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินเกิดประสิทธิผล
2. คณะทำงานระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และความต่อเนื่องทางธุรกิจ มีหน้าที่ ดังนี้
 - a. ประสานงานให้มีการจัดทำแผนฉุกเฉินขององค์กร
 - b. กำหนดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉิน รวมถึงการแก้ไขปัญหาและข้อบกพร่องที่เกิดจากการซ้อมแผน หรือในกรณีที่เกิดเหตุการณ์จริง เพื่อให้มีการทบทวนและปรับปรุงแผนฉุกเฉินให้มีความเหมาะสมอยู่เสมอ
3. ผู้จัดการหน่วยงานต่างๆ
 - a. ให้ความร่วมมือในการป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉิน การซ้อมแผนฉุกเฉิน รวมถึงการแก้ไขปัญหาและข้อบกพร่องที่เกิดจากการซ้อมแผน หรือในกรณีที่เกิดเหตุการณ์จริง


	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน	Page: 6 Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	--------------------------------------

5.3 การดำเนินการตอบสนองต่อสถานการณ์ฉุกเฉิน

5.3.1 คณะทำงานระบบจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และความต่อเนื่องทางธุรกิจ ดำเนินการให้มีการจัดทำแผนงานประจำปีการจัดการความปลอดภัย พร้อมทั้งมอบหมายให้ผู้รับผิดชอบดำเนินการ

5.3.2 ผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องดำเนินการกำหนดมาตรการในการป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินขององค์กร ซึ่งประกอบด้วย:-

- การตรวจตราพื้นที่ปฏิบัติงานตามแบบแผนการตรวจสอบ Fire Fighting System , Emergency Equipment Inspection and Test Program ซึ่งได้แก่
 - ก. แผนฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้
 - ข. แผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล
 - ค. แผนฉุกเฉินกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล
 - ง. แผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ
 - จ. แผนฉุกเฉินกรณี Electrical Switch Gear ระเบิด
 - ฉ. แผนฉุกเฉินกรณี ท่อส่งไอน้ำรั่วไหล
 - ช. แผนเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล
- ดำเนินการฝึกอบรมและฝึกซ้อมเหตุฉุกเฉิน
 1. ผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องดำเนินการตามแผนงานดังกล่าวข้างต้น พร้อมทั้งให้มีการประสานงานซ้อมเหตุฉุกเฉินประจำปี เพื่อให้สอดคล้องตามแผนงานที่กำหนด
 2. ภายหลังการซ้อมแผนฉุกเฉิน หรือภายหลังการเกิดเหตุฉุกเฉิน คณะทำงานระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมถึงผู้เกี่ยวข้องจัดให้มีการทบทวนผลการดำเนินการซ้อมแผนฉุกเฉินการเกิด/ป้องกันมิให้เกิดเหตุซ้ำ/เหตุฉุกเฉิน เพื่อวิเคราะห์หาสาเหตุ และกำหนดมาตรการแก้ไข
 3. ผู้ที่ได้รับมอบหมายดำเนินการแก้ไข ป้องกันปัญหาและข้อบกพร่องที่เกิดจากการซ้อมแผน/หรือในกรณีที่เกิดเหตุการณ์จริง ให้แล้วเสร็จ รวมถึงดำเนินการปรับแผนฉุกเฉินเพื่อให้มีความเหมาะสมสอดคล้องกับสภาพการณ์ปัจจุบัน
 4. คณะทำงานระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย สิ่งแวดล้อม และความต่อเนื่องทางธุรกิจ ดำเนินการติดตามผลการดำเนินการแก้ไขป้องกันปัญหาและข้อบกพร่องดังกล่าว

	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน 7	Page: 7 Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	--	----------------------------------

5.4 โครงสร้างของ Emergency Response Team

5.4.1 Emergency Controller (EC) มีหน้าที่

- ก่อนภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่กำหนดแนวทางการดำเนินการด้านความปลอดภัยและควบคุมภาวะฉุกเฉินให้ดำเนินการได้ อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้ง สนับสนุนและส่งเสริมกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับความปลอดภัยและการควบคุมภาวะฉุกเฉิน
- ระหว่างภาวะฉุกเฉิน ให้ผู้ที่มีตำแหน่งสูงสุดในขณะที่เกิดภาวะฉุกเฉินตาม แบบฟอร์ม เป็น EC มีหน้าที่ในการสั่งการผู้ปฏิบัติงานที่ศูนย์บัญชาการเหตุ ฉุกเฉิน ประกาศจัดตั้งศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ควบคุมสถานการณ์ และประสานงานกับหน่วยงานที่เข้ามาช่วยเหลือ และลงบันทึกข้อมูลการ เกิดเหตุฉุกเฉินใน แบบฟอร์ม
- ภายหลังภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่สอบสวนหาสาเหตุของการเกิดเหตุการณ์ และรายงานต่อ Managing Director / Power Plant Manager เพื่อแถลงข่าวต่อสื่อมวลชน พื้นฟูสภาพของโรงงาน ตรวจสอบและฟื้นฟูสภาพจิตใจของผู้ปฏิบัติงาน

5.4.2 On-Scene Commander (OC) คนใดคนหนึ่งซึ่งได้รับมอบหมายจาก EC มีหน้าที่


- ก่อนภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่ควบคุมให้มีการปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของโรงงานจัดเตรียมความพร้อมของศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินและจัดเตรียมความพร้อมของอุปกรณ์ สำหรับควบคุมภาวะฉุกเฉิน
- ระหว่างภาวะฉุกเฉิน ให้ผู้ที่ได้รับมอบหมายจาก EC เป็น OC มีหน้าที่ในการสั่งการ ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ณ จุดเกิดเหตุโดยพิจารณาเลือกใช้อุปกรณ์สำหรับ ควบคุมภาวะฉุกเฉิน ประสานงาน และให้ข้อมูลกับ EC
- ภายหลังภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่ร่วมสอบสวนหาสาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุ รวบรวมรายงานเพื่อส่งให้ผู้บริหารและร่วมฟื้นฟูสภาพของโรงงาน

5.4.3 Coordinator (CO) คนใดคนหนึ่งซึ่งได้รับมอบหมายจาก EC ที่เหลือเป็นผู้ช่วย มีหน้าที่

- ก่อนภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่ควบคุมให้มีการปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของโรงงานจัดเตรียมความพร้อมของระบบสื่อสารและจัดเตรียมเงินสำรองสำหรับใช้จ่ายในกรณีฉุกเฉิน
- ระหว่างภาวะฉุกเฉิน ให้ผู้ที่ได้รับมอบหมายจาก EC เป็น CO มีหน้าที่ประสานงานหน่วยงานภายนอก และแจ้งให้บริษัทข้างเคียงที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบตาม แบบฟอร์ม Emergency Communication chart จัดเตรียมข้อมูลและสถานที่สำหรับการแถลงข่าว จัดหา-จัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์ในการควบคุมภาวะฉุกเฉินและรวบรวมข้อมูล ให้ EC เมื่อประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 ให้สมาชิกทีมตาม Emergency Organization Chart & Emergency Team Status Checklist ไปรวมกันที่จุดรวมพลและรายงานตัวต่อ EC และควบคุมการทำงานของ พนักงานรักษาความปลอดภัยและการจัดการจราจรเพื่อป้องกันผู้ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาภายใน โรงไฟฟ้าและอำนวยความสะดวกกับหน่วยงานที่เข้ามาช่วยเหลือ
- ภายหลังภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่ร่วมสอบสวนหาสาเหตุของการเกิดเหตุ รวบรวมรายงาน เพื่อส่งให้ผู้บริหาร ร่วมฟื้นฟูสภาพของโรงงาน ร่วมตรวจสอบและฟื้นฟู สภาพจิตใจของผู้ปฏิบัติงาน และบริษัทข้างเคียงที่ได้รับผลกระทบ

5.4.4 Security Team ได้แก่ พนักงานรักษาความปลอดภัยทุกคน คอยรับคำสั่งจากหัวหน้า CO

- ก่อนภาวะฉุกเฉิน ตรวจสอบความเรียบร้อยทั่วไปโดยรอบโรงไฟฟ้า และควบคุมตรวจสอบการเข้าออกของพนักงานและบุคคลภายนอกที่เข้ามาในเขตโรงไฟฟ้า ตรวจสอบอุปกรณ์กันเขตให้มีความพร้อมตลอดเวลา รายงานปัญหาต่อหน่วยงาน Operations (OM หรือ OSM)

	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม Page: ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน 8	Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	--------------------

-ระหว่างภาวะฉุกเฉิน ทำการปิดกั้นการจราจรเพื่อป้องกันผู้ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาภายในโรงไฟฟ้า และอำนวยความสะดวกกับหน่วยงานที่เข้ามาช่วยเหลือ และตรวจสอบรายชื่อผู้รับเหมา/บุคคลภายนอกที่เข้ามาติดต่อ แจ้งจำนวนคนแก่ CO และรอรับฟังคำสั่งจาก CO และปิดกั้นรางระบายน้ำฝนที่จะระบายออกด้านนอกทุกจุด

-หลังภาวะฉุกเฉิน ตรวจสอบอุปกรณ์ที่นำออกไปใช้จากบ่อ รปภ. ตรวจสอบเอกสารให้อยู่ในความเรียบร้อย และรายงานให้ CO รับทราบ ให้ข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการสอบสวนหาสาเหตุของการเกิดเหตุ

5.4.5 First-aid (FS) คนใดคนหนึ่งซึ่งได้รับมอบหมายจาก EC ที่เหลือเป็นผู้ช่วย มีหน้าที่

-ก่อนภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่ควบคุมให้มีการปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของโรงงาน ควบคุมดูแลและจัดหาอุปกรณ์สำหรับภาวะฉุกเฉิน จัดทำ-ปรับปรุงแผนฉุกเฉิน วางแผนการฝึกอบรม/ทบทวนการใช้อุปกรณ์สำหรับภาวะฉุกเฉินและการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน ประจำปีให้มีประสิทธิภาพ

-ระหว่างภาวะฉุกเฉิน ให้ผู้ที่มีตำแหน่งสูงสุดในขณะเกิดเหตุฉุกเฉินตาม แบบฟอร์ม เป็นหัวหน้าทีม ที่เหลือเป็นผู้ช่วย มีหน้าที่ควบคุม-ดูแล First-aid Center ที่กำหนดขึ้นให้การปฐมพยาบาลเบื้องต้นและประสานงานกับโรงพยาบาลใกล้เคียงในการส่งต่อผู้ป่วย เมื่อประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 ให้สมาชิกทีมตาม แบบฟอร์ม ไปรวมกันที่จุดรวมพล และ/หรือจุดที่ขออนุญาตจาก EC เพื่อ Stand by แล้วโดยสามารถใช้รถร่วม Stand by ได้ 1 คัน แต่ก่อนใช้ให้รายงาน EC ทราบสถานะด้วย จากนั้นให้รอฟังคำสั่งจาก EC

-ภายหลังภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่ตรวจสอบวัสดุอุปกรณ์สำหรับภาวะฉุกเฉินที่ถูกใช้ไปในระหว่างเกิดเหตุและประสานงานในการซ่อมแซม-ปรับปรุงและจัดหาให้มีสภาพพร้อมใช้งาน และทำรายงานเกี่ยวกับการใช้วัสดุอุปกรณ์ ผู้ได้รับบาดเจ็บและการรักษาความปลอดภัยให้ EC

5.4.6 Emergency Responder (E1-E7) มีหน้าที่

- ก่อนภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่ปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของโรงงาน และเข้าร่วม การอบรม/ฝึกซ้อมที่จัดขึ้น

-ระหว่างภาวะฉุกเฉิน เข้าทำการระงับเหตุในขณะที่เกิดสถานการณ์ฉุกเฉิน และเข้า ทำการค้นหาผู้ประสบภัย ภายใต้การสั่งการของ OC

-ภายหลังภาวะฉุกเฉิน ร่วมฟื้นฟูสภาพโรงงานภายหลังเกิดภาวะฉุกเฉิน

5.4.7 ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกที่มาติดต่อ


- ก่อนภาวะฉุกเฉิน มีหน้าที่ปฏิบัติตามกฎความปลอดภัยของโรงงาน และเข้าร่วม การอบรม/ฝึกซ้อมที่จัดขึ้น

- ระหว่างภาวะฉุกเฉิน กรณีที่อยู่ในเหตุการณ์ ให้เข้าระงับเหตุเบื้องต้นทันที และรายงานศูนย์ควบคุม

- ภายหลังการประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 และ/หรือกรณี ได้ยินสัญญาณ อพยพ หรือไม่อยู่ในเหตุการณ์ ให้อพยพมายังจุดรวมพล (Assembly Point) ตรวจสอบ รายชื่อผู้สูญหายและแจ้งให้ CO ทราบ เพื่อประสานงานติดตามค้นหา

- ภายหลังภาวะฉุกเฉิน ปฏิบัติหน้าที่ตามปกติ ภายหลังระงับเหตุได้แล้ว

5.4.8 หลังจาก Emergency Responder (E1-E7) เข้าตอบโต้ภาวะฉุกเฉินแล้วระงับเหตุได้ให้ ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุโดยปฏิบัติตาม ระเบียบการปฏิบัติงาน การรายงาน สอบสวนอุบัติเหตุและเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ แต่ถ้ายังไม่สามารถควบคุมเหตุการณ์นั้นได้ หรือ EC เห็นว่าเหตุการณ์เพลิงไหม้นั้นอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอกหรือเห็น ว่าไม่สามารถยุติเหตุเพลิงไหม้ Emergency Responder (E1-E7) ของบริษัทได้ ให้ EC พิจารณาสั่งการให้ Control Room ประกาศ

	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน	Page: 9 Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	---

ภาวะฉุกเฉินระดับ 2 พร้อมกวดสัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน และแจ้งขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานสนับสนุนภายนอกที่จำเป็นตามเบอร์โทรศัพท์ใน Emergency Communication Chart

5.4.8 ให้เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย ทำการป้องกันน้ำเสียที่เกิดจากการดับเพลิงไหลออกสู่แหล่งน้ำภายนอก โดยทำการปิดกั้นน้ำเสียที่ระบายน้ำไว้ก่อน หลังจากนั้นจึงนำไปปรับสภาพก่อนตามที่กล่าวไว้ในแผนการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมแวดล้อม

5.5 การอพยพหนีไฟ

เพื่อให้พนักงานและผู้ที่เกี่ยวข้องสามารถอพยพออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัย และสามารถตรวจจำนวนพนักงานที่อพยพออกมาได้ภายในเวลาอันรวดเร็ว และมีประสิทธิภาพรวมทั้งให้การช่วยเหลือพนักงานที่ไม่สามารถอพยพออกไปจากเหตุภาวะฉุกเฉินได้อย่างรวดเร็วปลอดภัย

5.5.1 เมื่อมีเหตุฉุกเฉินถึงขั้นรุนแรงและมีการกวดสัญญาณอพยพ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนการอพยพ ไปยังจุดรวมพล

5.5.2 เมื่อมาถึงจุดรวมพลให้ดำเนินการตรวจนับจำนวนพนักงาน ตาม Emergency Organization Chart & Emergency Team Status Checklist

5.6 แผนการบรรเทาทุกข์

แผนบรรเทาทุกข์กำหนดขึ้นเพื่อให้การช่วยเหลือบรรเทาทุกข์ให้กับพนักงานที่ประสบภัยจากเหตุฉุกเฉินต่างๆ หลังจากเหตุการณ์สงบมีมาตรการหลักดังนี้

5.6.1 ให้มีการประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ และเอกชนเพื่อให้การช่วยเหลือ

5.6.2 ให้มีการช่วยเหลือ และค้นหาผู้ประสบภัย ภายในสถานที่เกิดเหตุและบริเวณใกล้เคียง


5.6.3 ให้ FS ทำการปฐมพยาบาลผู้ที่ได้รับบาดเจ็บส่งโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียง

5.6.4 ให้ ทีม CO เข้าตรวจสอบบริษัทข้างเคียงที่ได้รับผลกระทบจากเหตุฉุกเฉิน หากมีผู้ได้รับบาดเจ็บให้นำทีมปฐมพยาบาลเข้าช่วยเหลือทันที

5.7 การปฏิรูปฟื้นฟู

ภายหลังที่เกิดเหตุฉุกเฉินแล้วก่อนที่จะให้พนักงานเข้าปฏิบัติงานหรือมีการเดินเครื่องจะต้องมีการดำเนินการต่อไปนี้ คือ

5.7.1 ให้คณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน เป็นคณะกรรมการสอบสวนหาสาเหตุการเกิดเหตุฉุกเฉิน โดยมีหน้าที่ดังต่อไปนี้

	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน	Page: 10 Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	--

5.7.2 ตรวจสอบความเสียหายต่างๆ ที่เกิดขึ้นภายหลังจากที่เกิดเหตุฉุกเฉินทันทีเพื่อทำการประเมินความเสียหาย และตรวจสอบความปลอดภัยต่างๆ ในบริเวณที่เกิดเหตุ โครงสร้างของอาคารที่ได้รับความเสียหาย อุปกรณ์เครื่องจักรเครื่องมือต่างๆ ว่าอยู่ในสภาพที่ใช้งานได้หรือไม่ มีความปลอดภัยหรือไม่ในเบื้องต้น แล้วเสนอต่อผู้บริหารต่อไป

5.7.3 ตรวจสอบหาสาเหตุการเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อที่จะหามาตรการในการป้องกันการเกิดฉุกเฉินซ้ำอีก และนำมาทวนสอบแผนฉุกเฉินที่เกี่ยวข้อง

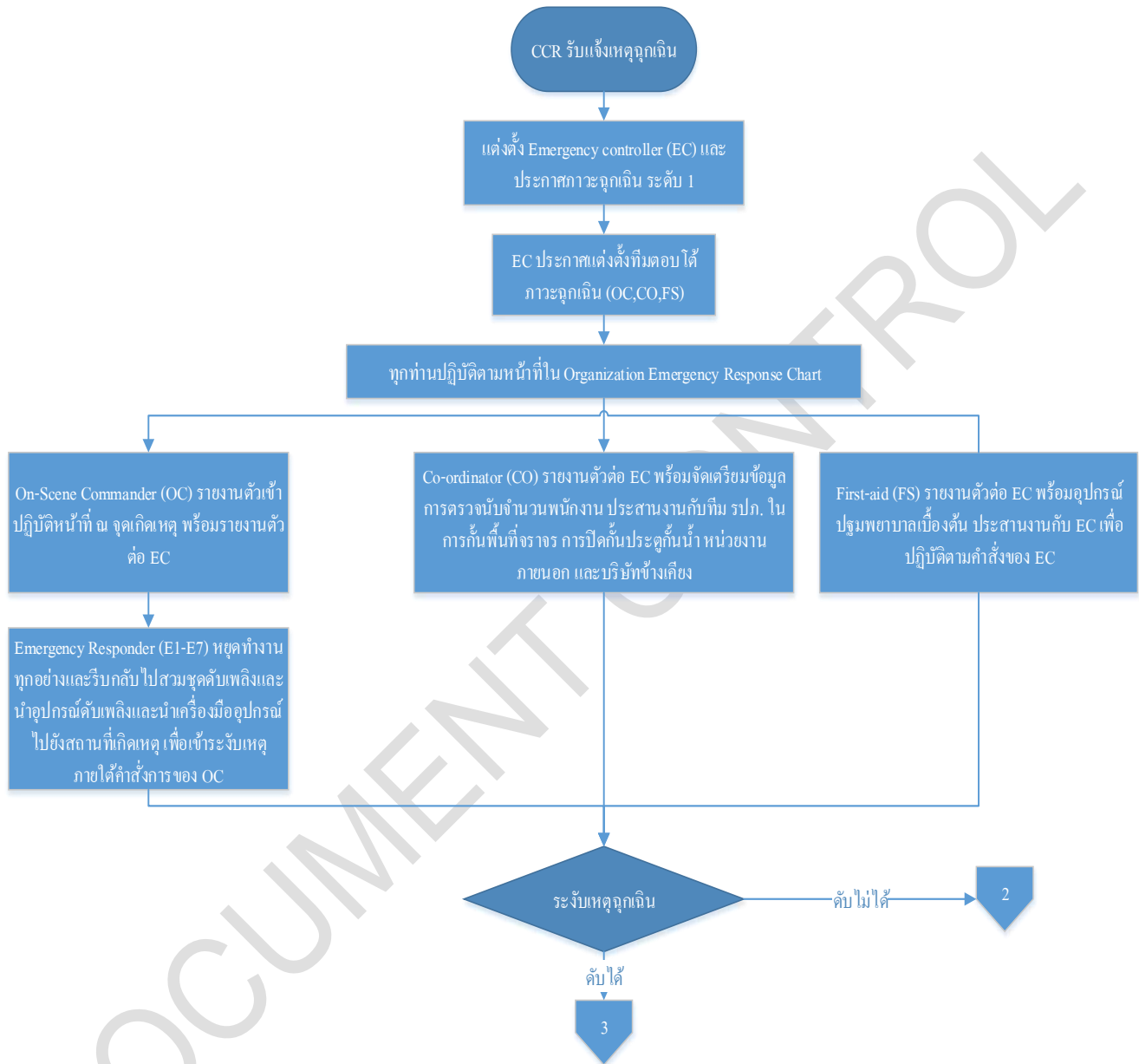
5.7.4 บริษัท ต้องมีการประชาสัมพันธ์แจ้งรายละเอียดของการเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมทั้งแนวทางป้องกันต่างๆ ให้กับพนักงานทุกคนได้ทราบ เพื่อที่พนักงานจะได้ช่วยกันป้องกันมิให้เกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นอีก

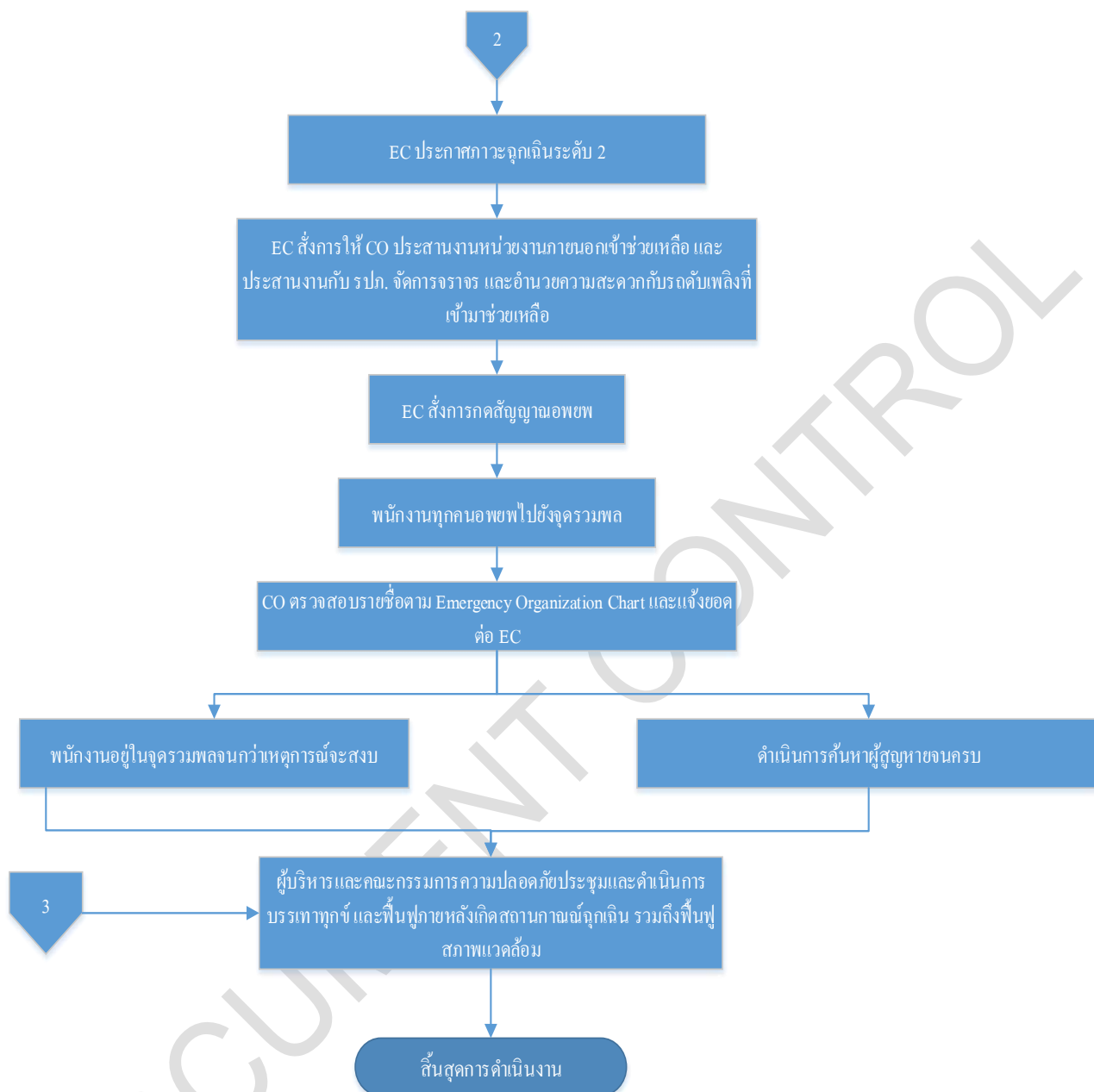
5.7.5 ดำเนินการให้ความช่วยเหลือพนักงานที่ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน


5.7.6 บริษัท ต้องมีการประชาสัมพันธ์แจ้งรายละเอียดของการเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมทั้งแนวทางป้องกันต่างๆ ให้กับบริษัทข้างเคียงได้ทราบ และช่วยเหลือผู้ประสบเหตุ และได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน

5.8 การฟื้นฟูสภาพแวดล้อม

ให้คณะกรรมการบริหารระบบ การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม เข้าไปทำการสำรวจว่ามีของเสียอันตรายอยู่โดยรอบบริเวณหรือไม่ โดยนำเสียที่มีการปนเปื้อนสารเคมีหรือวัสดุที่ใช้ในการดับเพลิงให้ทำการกักไว้เพื่อปรับสภาพก่อนที่จะปล่อยออกสู่บรรยากาศน้ำของการนิคมฯ ส่วนของเสียอื่นๆ ให้จัดการตามวิธีปฏิบัติเรื่องการจัดการของเสีย





	Revision: 05	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองแผนฉุกเฉิน Page: 13	Doc. No. PD-SE-001
---	-----------------	---	---------------------------

7 การควบคุมบันทึก

รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ระยะเวลาจัดเก็บ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ
FM-SE-025	บันทึกผลการซ้อมเหตุฉุกเฉิน	3 ปี	Safety & Environment
-	แผนงานประจำปีการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	3 ปี	Safety & Environment
-	แบบตรวจความปลอดภัยและตรวจสอบอุปกรณ์ ระงับเหตุฉุกเฉิน	3 ปี	Safety & Environment

8 เอกสารแนบท้าย

- ไม่มี

ภาคผนวก ข.32-2

เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล



คำร้องขอดำเนินการด้านเอกสาร

DOCUMENT ACTION REQUEST (DAR)

DAR NO.

62/097

หมายเลขเอกสารเดิม PD-SE-002

หมายเลขเอกสารใหม่

PD-SE-002, Rev.01

ชื่อเอกสารเดิม

การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณี
สารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล

ชื่อเอกสารใหม่

การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณี
สารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล

วัตถุประสงค์/เหตุผล

ขยายขอบเขตให้ครอบคลุม ABPR1-5

ประเภทเอกสาร

☐ คู่มือบริหารระบบ☒ ระเบียบปฏิบัติงาน☐ วิธีปฏิบัติงาน☐ เอกสารสนับสนุน☐ แบบบันทึก☐ อื่น ๆ _____


ประเภทการขอเปลี่ยนแปลงเอกสาร

☐ ขอนำเอกสารเข้าระบบ☒ ขอเอกสารแก้ไข☐ ขอทำลายเอกสาร☐ ขอเอกสารสำเนาเพิ่มเติม จำนวน ____ ชุด☐ ขอยกเลิกเอกสาร☐ อื่น ๆ _____

รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง

ขยายขอบเขตให้ครอบคลุม ABPR1-5





ผู้ขอ / ผู้จัดทำ		การพิจารณาทบทวน	
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	23/03/2019
ตำแหน่ง	SEDM	ลงนาม	Thitirat Charoenrat
วันที่	23/03/2019	ตำแหน่ง	SEDM
การพิจารณาอนุมัติ		บันทึกการควบคุมเอกสาร	
อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	23/03/2019	ลงนาม	Tidaporn Chalitaporn
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	ตำแหน่ง	เจ้าหน้าที่ควบคุมเอกสาร
ตำแหน่ง	MR	วันที่บันทึก	26/03/2019


		AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED		Doc. No. PD-SE-002	
Document Owner: Safety and Environment		Revision: 01		Document Type: Procedure	
Status: DAR No. 62/097		Prepared by: Thitirat Charoenrat		Checked: Thitirat Charoenrat	
Approved Thitirat Charoenrat		Page: 1-11		Date : 23/03/2019	
Valid for: <p style="text-align: center;">ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, ABPR5</p> <p>This is computer generated signature and approve online.</p>					

ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล


ประวัติการแก้ไขเอกสาร

แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	คำอธิบาย	DAR เลขที่	ตรวจสอบ	อนุมัติ
00	14/08/57	การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล	57/019		
01	26/03/2562	การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล	62/097		

	Revision: 01 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล Page: 2	Doc. No. PD-SE-002
---	---	--------------------

สารบัญ

		หน้า
1	วัตถุประสงค์.....	3
2	ขอบเขต.....	3
3	นิยาม	3
4	เอกสารที่เกี่ยวข้อง.....	4
5	รายละเอียดการดำเนินงาน	4
6	ผังกระบวนการ	10
7	การควบคุมบันทึก.....	11
8	เอกสารแนบท้าย	11

	Revision: 01 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล Page: 3	Doc. No. PD-SE-002
---	---	--------------------

1 วัตถุประสงค์

- 1.1 เพื่อใช้เป็นหลักปฏิบัติเมื่อเกิดการหกรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน อันเนื่องมาจากกิจกรรมต่างๆ ภายในบริษัทฯ
- 1.2 เพื่อให้พนักงานที่เกี่ยวข้องสามารถปฏิบัติได้อย่างถูกต้องเมื่อเกิดการรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน
- 1.3 เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับระบบการจัดการตามมาตรฐานสากลที่องค์กรประยุกต์ใช้

2 ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้กับกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยองเท่านั้น โดยครอบคลุมถึงผู้รับเหมา ผู้เข้ามาติดต่อ ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมทั้งหมดที่มีอยู่ในบริษัทฯ

3 นิยาม

- 3.1 SDS (Safety Data Sheet) หมายถึง แบบแจ้งรายละเอียดของสารเคมีและวัตถุอันตราย จะแสดงรายละเอียด เกี่ยวกับคุณสมบัติของสารเคมี, วิธีการจัดเก็บ, อันตราย, ข้อควรระวัง และการปฐมพยาบาลกรณีได้รับหรือสัมผัสสารเคมีและวัตถุอันตราย
- 3.2 น้ำมัน หมายถึง ปิโตรเลียมไม่ว่าจะอยู่ในรูปแบบใดและน้ำมันอื่นที่ไม่สลายตัวง่าย ที่มีใช้ในบริษัทฯ
- 3.3 Fuel Oil หมายถึง น้ำมันดีเซลหรือน้ำมันเชื้อเพลิงอื่น ซึ่งมีคุณสมบัติในการลุกติดไฟได้เมื่อได้รับความร้อนหรือประกายไฟ ผสมกับอากาศเกิดส่วนผสมที่ระเบิดได้ เบากว่าน้ำ ไอระเหยหนักรกว่าอากาศ
- 3.4 กรด/ด่าง หมายถึง สารกัดกร่อนบางตัวสามารถทำปฏิกิริยารุนแรงกับน้ำ ไม่ติดไฟ ภาชนะบรรจุอาจจะระเบิดเมื่อได้รับความร้อน
- 3.5 สารเคมี หมายถึง เคมีธาตุ สารประกอบและส่วนผสม ของเคมีธาตุ
- 3.6 การหกและรั่วไหลเล็กน้อย หมายถึง การหกและรั่วไหลที่มีปริมาณการการรั่วไหลจากขวดเก็บสารเคมีหรือน้ำมัน หรือจากหกของสารเคมีหรือน้ำมันจากการปฏิบัติงาน
- 3.7 การหกและรั่วไหลปริมาณมาก หมายถึง การหกและรั่วไหลที่มีปริมาณการรั่วไหลจากถังเก็บสารเคมีหรือถังเก็บน้ำมัน หรือภาชนะรองรับอื่น
- 3.8 เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมการรั่วไหลได้ไม่ลุกลาม หรืออยู่ในดุลพินิจของ)EC ว่าสามารถควบคุมได้โดยไม่ต้องคำนึงถึงเวลา โดย (Emergency Response Team ของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนั้นไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก
- 3.9 เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมรั่วไหลได้ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก หรือผลของเหตุนั้นเกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก
- 3.10 เวลาที่สามารถควบคุมได้ หมายถึง เวลาตั้งแต่ได้รับแจ้งเหตุจนถึงเวลาที่หยุดการรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมันได้

ภาคผนวก ข.32-3

เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล



คำร้องขอดำเนินการด้านเอกสาร

DOCUMENT ACTION REQUEST (DAR)

DAR NO.

62/029

หมายเลขเอกสารเดิม

PD-SE-003, Rev.01

หมายเลขเอกสารใหม่

PD-SE-003, Rev.02

ชื่อเอกสารเดิม

การเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณี
ก๊าซไวไฟรั่วไหล

ชื่อเอกสารใหม่

การเตรียมความพร้อมและตอบสนอง
กรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล

วัตถุประสงค์/เหตุผล

ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5

ประเภทเอกสาร

☐ คู่มือบริหารระบบ☒ ระเบียบปฏิบัติงาน☐ วิธีปฏิบัติงาน☐ เอกสารสนับสนุน☐ แบบบันทึก☐ อื่น ๆ _____


ประเภทการขอเปลี่ยนแปลงเอกสาร

☐ ขอนำเอกสารเข้าระบบ☒ ขอเอกสารแก้ไข☐ ขอทำลายเอกสาร☐ ขอเอกสารสำเนาเพิ่มเติม จำนวน ____ ชุด☐ ขอยกเลิกเอกสาร☐ อื่น ๆ _____

รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง

ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5

ผู้ขอ / ผู้จัดทำ		การพิจารณาทบทวน	
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	18/03/2019
ตำแหน่ง	SEDM	ลงนาม	Thitirat Charoenrat
วันที่	18/03/2019	ตำแหน่ง	SEDM
การพิจารณาอนุมัติ		บันทึกการควบคุมเอกสาร	
อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	18/03/2019	ลงนาม	Tidaporn Chalitaporn
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	ตำแหน่ง	เจ้าหน้าที่ควบคุมเอกสาร
ตำแหน่ง	MR	วันที่บันทึก	19/03/2019


		AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED		Doc. No. PD-SE-003	
Document Owner:		Revision:		Document Type:	
Safety and Environment		02		Procedure	
Status:		DAR No. 62/029			
Prepared by:		Checked:		Approved	
Thitirat Charoenrat		Thitirat Charoenrat		Thitirat Charoenrat	
Page:		1-8			
Date : 18/03/2019		Date : 18/03/2019		Date: 18/03/2019	
Valid for:					
ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, ABPR5					
This is computer generated signature and approve online.					

ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล

ประวัติการแก้ไขเอกสาร


แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	คำอธิบาย	DAR เลขที่	ตรวจสอบ	อนุมัติ
00	19/03/2562	ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5	62/029	<div style="background-color: black; width: 50px; height: 20px;"></div>	<div style="background-color: black; width: 50px; height: 20px;"></div>

	Revision: 02 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล Page: 2	Doc. No. PD-SE-003
---	---	--------------------

สารบัญ

หน้า

1	วัตถุประสงค์.....	3
2	ขอบเขต.....	3
3	นิยาม	3
4	เอกสารที่เกี่ยวข้อง.....	4
5	รายละเอียดการดำเนินงาน	4
6	ผังกระบวนการ	7
7	การควบคุมบันทึก.....	8
8	เอกสารแนบท้าย	8

	Revision: 02	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล 3	Page: 3 Doc. No. PD-SE-003
---	-----------------	---	----------------------------------

1 วัตถุประสงค์


- 1.1 เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินในกรณีเกิดก๊าซไวไฟรั่วไหล ได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยในการทำงานโดยไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
- 1.2 เพื่อให้พนักงานที่เกี่ยวข้องสามารถปฏิบัติตามหน้าที่ได้อย่างถูกต้องเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดก๊าซไวไฟรั่วไหล

2 ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้กับกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยองเท่านั้น โดยครอบคลุมถึงผู้รับเหมา ผู้เข้ามาติดต่อ ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมทั้งหมดที่มีอยู่ในบริษัทฯ

3 นิยาม

- 3.1 ก๊าซไวไฟ (Flammable Gases) หมายถึง ก๊าซที่อุณหภูมิ 20 องศาเซลเซียสและความดัน 101.3 กิโลปาสกาล สามารถติดไฟได้เมื่อผสมกับอากาศ 13 เปอร์เซ็นต์ หรือต่ำกว่าโดยปริมาตร หรือมีช่วงกว้างที่สามารถติดไฟได้ 12 เปอร์เซ็นต์ขึ้นไปเมื่อผสมกับอากาศโดยไม่คำนึงถึงความเข้มข้นต่ำสุดของการผสม โดยปกติก๊าซไวไฟหนักกว่าอากาศ ตัวอย่างของก๊าซกลุ่มนี้ เช่น อะเซทิลีน ก๊าซหุงต้มหรือก๊าซแอลพีจี เป็นต้น
- 3.2 ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas) หมายถึง ก๊าซซึ่งประกอบด้วย ก๊าซมีเทนและอีเทนเป็นส่วนมาก และมีก๊าซอื่นเจือปน เช่น คาร์บอนไดออกไซด์ ฯลฯ คุณสมบัติไอระเหยของก๊าซเหล่านี้หนักกว่าอากาศ เป็นสารไวไฟมาก จะลุกติดไฟได้เองเมื่อได้รับความร้อน อาจลุกติดไฟได้อีก หลังจากเพลิงดับ
- 3.3 เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่สามารถควบคุมได้ไม่ลุกลาม หรืออยู่ในดุลยพินิจของ EC ว่าสามารถควบคุมได้โดยไม่ต้องคำนึงถึงเรื่องเวลา โดย Emergency Response Team ของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนี้ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก
- 3.4 เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่ Emergency Controller พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้และอาจลุกลามได้ มีการรั่วไหลของก๊าซไวไฟในปริมาณเป็นจำนวนตัน หรือมองเห็นเป็นกลุ่มไอ ซึ่งสถานการณ์ดังกล่าว ก๊าซจะสามารถระเบิดได้ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก หรือผลของเหตุนี้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก
- 3.5 เวลาที่สามารถควบคุมได้ หมายถึง เวลาตั้งแต่ได้รับแจ้งเหตุจนถึงเวลาที่หยุดการรั่วไหลของก๊าซได้
- 3.6 LEL (Lower Explosive Limit) หมายถึง ค่าที่ระบุถึงปริมาณไอระเหยของเชื้อเพลิงขั้นต่ำ ที่สามารถทำให้การระเบิดได้ หากมีปริมาณออกซิเจนที่เพียงพอ UEL = Upper Explosive Limit) การรั่วไหลของก๊าซในอากาศที่มีระดับความ

	Revision: 02 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล Page: 4	Doc. No. PD-SE-003
---	---	--------------------

เข้มข้นอยู่ระหว่างค่า **LEL** และ **UEL** ถือว่าเป็นช่วงที่เสี่ยงต่อการเกิดระเบิด ตัวอย่างเช่น ในปริมาตรของอากาศ 1 ลูกบาศก์เมตร หรือ 1000 ลิตร หากมี ก๊าซที่เป็นเชื้อเพลิง 1 ลิตรผสมอยู่ในปริมาตรนี้ ก็เท่ากับ 1 ในพันส่วน)1 ลิตร Gas : 1000 ลิตร Air) หรือ เท่ากับ 1000 ในล้านส่วน หรือ 1000 PPM นั่นเอง

4 เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ไม่มี


5 รายละเอียดการดำเนินงาน

5.1 ขั้นตอนการปฏิบัติในสภาวะปกติ

- 5.1.1 ดำเนินการฝึกอบรมและฝึกซ้อมตามแผนเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหลอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยบันทึกการฝึกซ้อมลงในรายงานผลการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินและการประเมินผล
- 5.1.2 ทบทวนแผนเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหลทุกครั้งที่มีการฝึกซ้อมตามแผนฯ
- 5.1.3 ตรวจสอบระบบความปลอดภัยของระบบท่อ วาล์ว หรือระบบจ่ายก๊าซอย่างสม่ำเสมอ
- 5.1.4 จัดให้มีการบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอ
- 5.1.5 จัดให้มีอุปกรณ์วัดทิศทางลม
- 5.1.6 จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล
- 5.1.7 อุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ต้องต่อสายดิน
- 5.1.8 ทำการประเมินความเสี่ยงของระบบท่อก๊าซและวาล์วเพื่อหาแนวทางป้องกัน

5.2 ขั้นตอนปฏิบัติเมื่อเกิดก๊าซไวไฟรั่วไหล

- 5.2.1 กรณีก๊าซไวไฟรั่ว/ไม่ติดไฟเมื่อพนักงานพบก๊าซไวไฟรั่วไหล ให้ทำการประเมินสถานการณ์การรั่วไหลตามคุณสมบัติของก๊าซ โดยคำนึงถึงความปลอดภัยเป็นหลัก ถ้าประเมินแล้วสามารถระงับเหตุได้ให้ดำเนินการ ปิดวาล์วแหล่งจ่ายก๊าซไวไฟ กรณีระงับเหตุไม่ได้ให้แจ้งหัวหน้างานและดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุโดยปฏิบัติตาม ระเบียบการปฏิบัติงาน การรายงาน สอบสวนอุบัติเหตุ และเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ กรณีระงับเหตุ ไม่ได้ให้ออกมาจากพื้นที่เกิดเหตุก่อนที่ก๊าซ จะเป็นกลุ่มไอและแข็ง ไปยัง **Control room** ทางวิทยุสื่อสารหรือโทรศัพท์ที่อยู่ในพื้นที่
- 5.2.2 เมื่อ **Control room** ได้รับแจ้งการเกิดก๊าซไวไฟรั่วไหล หรือมีสัญญาณ **alarm** เตือนมาที่ **Control**


	Revision: 02 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล Page: 5	Doc. No. PD-SE-003
---	---	--------------------

room ว่าเกิดการรั่วไหลของก๊าซไวไฟ ให้ OSM แจ้ง ผู้จัดการตำแหน่งสูงสุดที่อยู่ ณ โรงไฟฟ้า ณ ขณะนั้น เป็น EC สั่งการให้จัดตั้งศูนย์ควบคุมภาวะฉุกเฉินและประกาศภาวะฉุกเฉินตามแบบประกาศภาวะฉุกเฉิน เพื่อให้ Emergency Response Team ปฏิบัติตามแผนฯ กรณีเป็นวันหยุด หรือไม่มีพนักงานระดับผู้จัดการฝ่ายอยู่ในโรงไฟฟ้าให้อยู่ในดุลยพินิจของ OSM และให้ OSM ทำหน้าที่เป็น EC และมอบหมายให้ Control room operator ทำหน้าที่เป็น On Scene Commander (OC) สำหรับโครงสร้างของ Emergency Response Team ให้เป็นไปตาม Emergency Organization chart Emergency team status checklist ส่วนหน้าที่ความรับผิดชอบของ Emergency Response Team ให้เป็นไปตาม ระเบียบปฏิบัติ เรื่องการเตรียมความพร้อมกรณีฉุกเฉิน เมื่อได้ขึ้นประกาศภาวะฉุกเฉินให้ปฏิบัติดังนี้

- Emergency Response Team ตาม Emergency Organization Chart& Emergency team status checklist ให้มีหน้าที่และความรับผิดชอบตาม ระเบียบปฏิบัติ เรื่องการเตรียมความพร้อมกรณีฉุกเฉิน
- Emergency Responder(E1-E7) หยุดการทำงานทุกอย่าง สวมชุดผจญเพลิงซึ่งจะต้องมีชนิดเพื่อป้องกันไอก๊าซเข้าไปในชุด สวมอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล(SCBA)เพื่อเข้าระงับเหตุภายใต้การสั่งการของ OC
- OC รายงานตัวการเข้าปฏิบัติหน้าที่ต่อ EC และทำหน้าที่สั่งการควบคุมภาวะฉุกเฉิน ณ จุดเกิดเหตุ พร้อมกับรับการรายงานการเข้าปฏิบัติหน้าที่ของ Emergency Responder(E1-E7) ณ จุดเกิดเหตุแล้ว รายงานให้ EC รับทราบ
- CO ผู้ที่ได้รับมอบหมายจาก EC หรือผู้ที่มีตำแหน่งสูงสุดในขณะเกิดเหตุฉุกเฉินตาม Emergency Organization Chart& Emergency team status checklist เป็นหัวหน้าทีม จัดเตรียมข้อมูลในการตรวจนับจำนวนพนักงานและสถานที่ในการแถลงข่าว รวมทั้งข้อมูลในการแถลงข่าว และเตรียมอุปกรณ์ควบคุมภาวะฉุกเฉินเพื่อเตรียมขนย้ายเมื่อได้รับคำสั่งจากOC
- FS ผู้ที่ได้รับมอบหมายจาก EC หรือผู้ที่มีตำแหน่งสูงสุดในขณะเกิดเหตุฉุกเฉินตาม Emergency Organization Chart& Emergency team status checklist เป็นหัวหน้าทีมและสมาชิกทีม จัดเตรียมอุปกรณ์และสถานที่ในการปฐมพยาบาลเบื้องต้น ให้รปภ. มีหน้าที่ในการควบคุมรักษาความปลอดภัยและจัดการจราจร เพื่อป้องกันผู้ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาภายในโรงไฟฟ้า และอำนวยความสะดวกกับหน่วยงานที่เข้ามาช่วยเหลือ รวมทั้งตรวจนับจำนวนผู้รับเหมาเพื่อแจ้ง CO

5.2.4 Emergency Responder (E1-E7) เข้าระงับเหตุภายใต้การสั่งการของ OC โดยคำนึงถึงหลักการดังนี้
.1 กรณีก๊าซรั่วไหลแต่ยังไม่ติดไฟ

- ทำการวัดปริมาณการรั่วของก๊าซ (% LEL)
- ทำการฉีดน้ำให้เป็นฝอย เพื่อลดไอก๊าซ หรือไม่ให้ไอลอยตัว
- ห้ามฉีดน้ำเป็นลำพุ่งตรงบริเวณที่รั่วไหล หรืออุปกรณ์ระบายไอ

	Revision: 02 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล Page: 6	Doc. No. PD-SE-003
---	---	--------------------

- พึงระลึกเสมอว่าผู้เข้ารับการรั่วไหลของก๊าซไวไฟซึ่งต้องมีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายกับระบบทางเดินหายใจ (SCBA) และต้องมีผู้ช่วยเหลืออย่างน้อย คน 1
- ทำการปิดวาล์วที่อยู่ใกล้ที่สุดโดยเข้าทางด้านเหนือลม หรืออยู่ด้านหลังมาน้ำ
- ทำการกั้นแยกบริเวณที่มีการหกรั่วไหลอย่างน้อย 50-100 เมตร โดยรอบ
- เปิดทางระบายอากาศให้มากที่สุดและพยายามอย่าทำให้เกิดประกายไฟ ห้ามเปิดปิดสวิตช์ไฟหรืออุปกรณ์สื่อสาร
- ป้องกันการไหลลงสถานที่อับอากาศ ท่อระบายน้ำ
- งดการใช้วิทยุสื่อสารหากมีความจำเป็นต้องใช้วิทยุสื่อสาร ให้อยู่ห่างจากพื้นที่เกิดการรั่วไหล ระยะห่างจากจุดที่วัดค่า LEL ตั้งแต่ 10% ขึ้นไปไม่น้อยกว่า เมตร และอยู่เหนือลม และต้อง 10 มั่นใจว่าอยู่ในระยะที่ปลอดภัย
- ให้จำกัดแหล่งที่ก่อให้เกิดการลุกไหม้
- ห้ามเดินผ่านบริเวณที่มีการรั่วไหล

2. กรณีก๊าซรั่วไหลและติดไฟให้ปฏิบัติตามแผนเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย

5.2.5 ในกรณีที่หยุดการรั่วไหลของก๊าซไวไฟได้ ให้ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุโดยปฏิบัติตาม ระเบียบการปฏิบัติงาน การรายงาน สอบสวนอุบัติเหตุและเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ ส่ง Managing

Director ภายใน 7 วันหลังเกิดสถานการณ์ฉุกเฉิน

5.2.6 กรณีที่ทีม Emergency Responder (E1-E7) ไม่สามารถควบคุมการรั่วไหลได้ภายใน 15 นาที และก๊าซไม่ติดไฟ ให้ OC สั่งการให้ทำการตัดระบบไฟฟ้า และต้องมั่นใจว่าจะไม่เกิดการ Spark กำจัดแหล่งความร้อน เปลวไฟ และสั่งการให้ Emergency Responder (E1-E7) เตรียมพร้อมเพื่อระงับเหตุอัคคีภัย และ EC ต้องประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2 และแจ้งขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอกตาม Emergency Communication Chart EC พิจารณาให้อพยพ โดยให้ Control room operator กดสัญญาณอพยพ

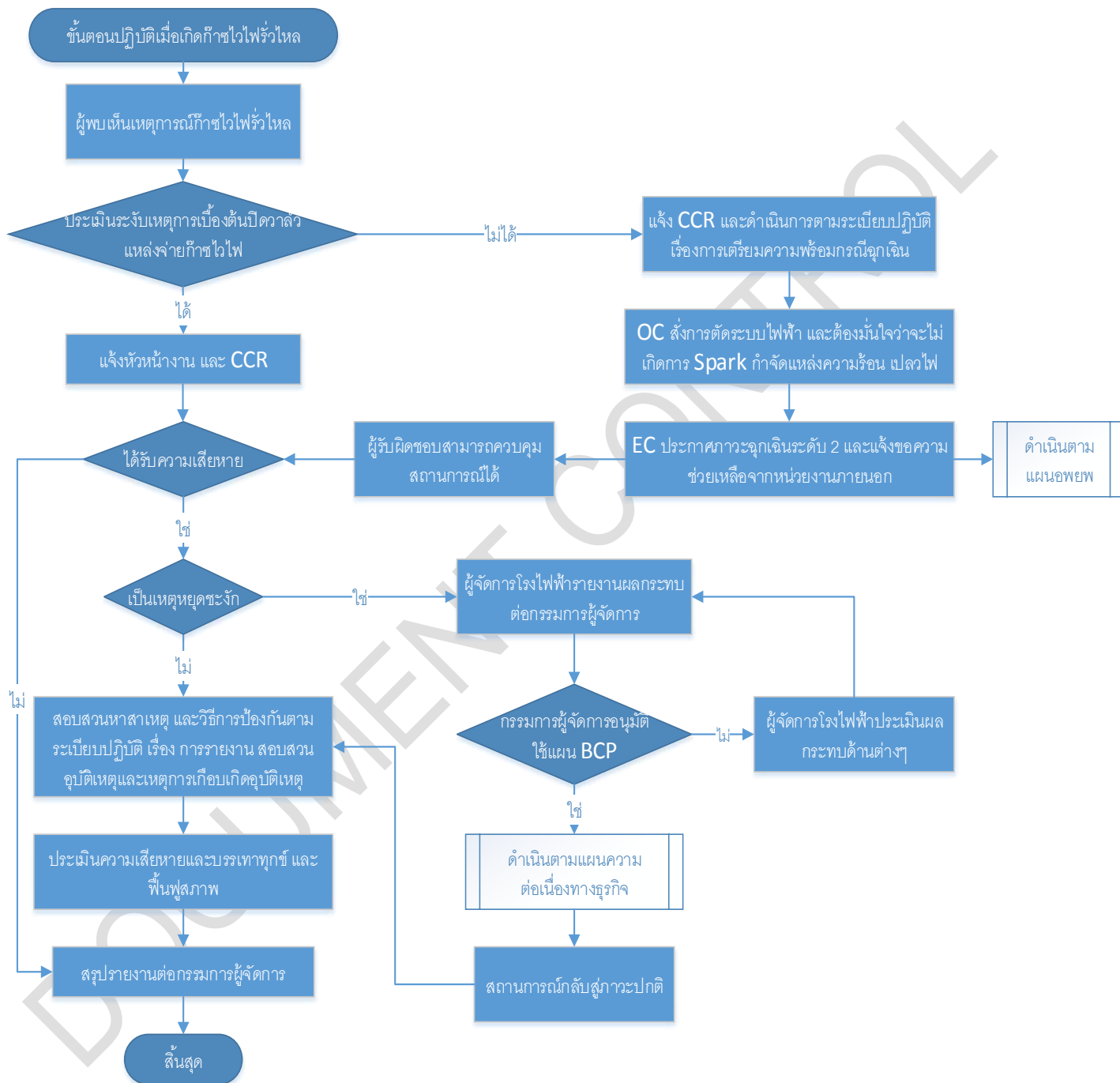
5.2.7 เมื่อได้ยินเสียงสัญญาณอพยพให้ทุกทีมหยุดการระงับเหตุและอพยพมายังจุดรวมพลบริเวณลานจอดรถด้านหน้าโรงไฟฟ้าภายใน 4 นาที เพื่อตรวจสอบรายชื่อ ถ้ามีคนสูญหายให้ติดต่อหน่วยงานภายนอกที่เข้ามาช่วยเหลือทำการค้นหาผู้สูญหาย ตามรายละเอียดในขั้นตอนการอพยพ


5.2.8 กรณีก๊าซไวไฟรั่วแล้วติดไฟ ให้ดำเนินการตามแผนเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย

5.2.9 การบรรเทาทุกข์และฟื้นฟูสภาพภายหลังควบคุมสถานการณ์ได้ ให้ปฏิบัติตามการบรรเทาทุกข์และฟื้นฟูภายหลังเกิดสถานการณ์ฉุกเฉินในระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉิน

6

ผังกระบวนการ



	Revision: 02 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล Page: 8	Doc. No. PD-SE-003
---	---	--------------------

7 การควบคุมบันทึก

รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ระยะเวลาจัดเก็บ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ

8 เอกสารแนบท้าย

ไม่มี

เอกสารเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ



คำร้องขอดำเนินการด้านเอกสาร

DOCUMENT ACTION REQUEST (DAR)

DAR NO.

62/028

หมายเลขเอกสารเดิม	PD-SE-004, Rev.01	หมายเลขเอกสารใหม่	PD-SE-004, Rev.02
ชื่อเอกสารเดิม	การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณี หม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ	ชื่อเอกสารใหม่	การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉิน กรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ
วัตถุประสงค์/เหตุผล	ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5		

ประเภทเอกสาร

- | | | |
|---|---|---|
| <input type="checkbox"/> คู่มือบริหารระบบ | <input checked="" type="checkbox"/> ระเบียบปฏิบัติงาน | <input type="checkbox"/> วิธีปฏิบัติงาน |
| <input type="checkbox"/> เอกสารสนับสนุน | <input type="checkbox"/> แบบบันทึก | <input type="checkbox"/> อื่น ๆ _____ |


ประเภทการขอเปลี่ยนแปลงเอกสาร

- | | | |
|--|---|--|
| <input type="checkbox"/> ขอนำเอกสารเข้าระบบ | <input checked="" type="checkbox"/> ขอเอกสารแก้ไข | <input type="checkbox"/> ขอทำลายเอกสาร |
| <input type="checkbox"/> ขอเอกสารสำเนาเพิ่มเติม จำนวน ____ ชุด | <input type="checkbox"/> ขอยกเลิกเอกสาร | <input type="checkbox"/> อื่น ๆ _____ |

รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง

ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5

ผู้ขอ / ผู้จัดทำ		การพิจารณาทบทวน	
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	18/03/2019
ตำแหน่ง	SEDM	ลงนาม	Thitirat Charoenrat
วันที่	18/03/2019	ตำแหน่ง	SEDM
การพิจารณาอนุมัติ		บันทึกการควบคุมเอกสาร	
อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	18/03/2019	ลงนาม	Tidaporn Chalitaporn
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	ตำแหน่ง	เจ้าหน้าที่ควบคุมเอกสาร
ตำแหน่ง	MR	วันที่บันทึก	19/03/2019


		AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED		Doc. No. PD-SE-004	
Document Owner: Safety and Environment		Revision: 02		Document Type: Procedure	
Status: DAR No. 62/028		Prepared by: Thitirat Charoenrat		Checked: Thitirat Charoenrat	
Approved Thitirat Charoenrat		Page: 1-6		Date : 18/03/2019	
Valid for: ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, ABPR5		This is computer generated signature and approve online.			

ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีห้มน้ำทำงานผิดปกติ


ประวัติการแก้ไขเอกสาร

แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	คำอธิบาย	DAR เลขที่	ตรวจสอบ	อนุมัติ
00	19/03/2562	ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5	62/028		

	Revision: 00 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณี ไอน้ำทำงานผิดปกติ Page: 2	Doc. No. PD-SE-004
---	--	--------------------

สารบัญ

	หน้า
1. วัตถุประสงค์.....	3
2. ขอบเขต.....	3
3. นิยาม	3
4. เอกสารที่เกี่ยวข้อง.....	3
5. รายละเอียดการดำเนินงาน	3
6. ผังกระบวนการ	5
7. การควบคุมบันทึก.....	6
8. เอกสารแนบท้าย	6

	Revision: 00 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ Page: 3	Doc. No. PD-SE-004
---	---	--------------------

1. วัตถุประสงค์

- 1.1 เพื่อใช้เป็นหลักปฏิบัติเมื่อเกิดกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติอันเนื่องมาจากกิจกรรมต่างๆ ภายในบริษัทฯ
- 1.2 เพื่อให้พนักงานที่เกี่ยวข้องสามารถปฏิบัติได้อย่างถูกต้องเมื่อเกิดกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ

2. ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้กับกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยองเท่านั้น โดยครอบคลุมถึงผู้รับเหมา ผู้เข้ามามีติดต่อ ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมทั้งหมดที่มีอยู่ในบริษัทฯ

3. นิยาม

หม้อไอน้ำ หมายถึง เครื่องผลิตน้ำร้อนหรือไอน้ำที่มีความดันมากกว่า 15psi(g) โดยใช้ความร้อนจากการสันดาปของเชื้อเพลิงหรือพลังงานอื่นๆ

4. เอกสารที่เกี่ยวข้อง

ไม่มี


5. รายละเอียดการดำเนินงาน

แผนเตรียมความพร้อม และแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ แบ่งเป็น แผนคือ 3

- แผนป้องกัน
- แผนตอบสนอง
- แผนฟื้นฟู

5.1 แผนป้องกันหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ

- 5.1.1 จัดให้มีการอบรมและซ้อมเกี่ยวกับการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติอย่างน้อยปีละ ครั้ง 1
- 5.1.2 จัดให้มีบุคลากร ที่ควบคุมดูแล การใช้หม้อไอน้ำ โดยประกอบด้วยวิศวกรควบคุมและอำนวยการใช้หม้อไอน้ำ และผู้ควบคุมหม้อไอน้ำตามที่กฎหมายกำหนด
- 5.1.3 ตรวจสอบหม้อไอน้ำและมีการทดสอบอัดน้ำ (Hydrostatic Test) โดยวิศวกรเครื่องกลตามที่กฎหมายกำหนด
- 5.1.4 ตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันต่างๆ เช่น Safety valve ตามที่ระบบในกลุ่มมือการใช้หม้อไอน้ำ

	Revision: 00 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ Page: 4	Doc. No. PD-SE-004
---	---	--------------------

5.2 แผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ


5.2.1 กรณีมีความผิดปกติกับระบบ หม้อไอน้ำ เช่น ระบบจ่าย Steam ชะงัก แล้ว Bypass ไม่ทำงาน ระบบตัดเชื้อเพลิงไม่ทำงานตามที่ออกแบบไว้ ทำให้อัตโนมัติ(Safety valve) เปิด ให้ดำเนินการดังนี้

6. ให้ CRO/OSM ตรวจสอบระบบไอน้ำ และติดตามระดับแรงดันต้องลดลงหลังจากวาล์วนิรภัยทำงาน เมื่อระบบไอน้ำกลับสู่สภาวะปกติให้ตรวจสอบหาสาเหตุทันทีและรายงาน Operations Manager และ Maintenance Manager เพื่อทำการแก้ไขข้อบกพร่อง
7. เมื่อพบว่าแรงดันในระบบไม่ลดลงหลังจากวาล์วนิรภัยเปิดและยังคงเปิดต่อเนื่องเป็นเวลานานและแรงดันส่วนเกินมีแนวโน้มไม่ลดลง ให้ OSM สั่ง manual Emergency Shut down หม้อไอน้ำ (HRSG)
 - หลังจากควบคุมสถานการณ์ได้แล้วให้ Operator แจ้ง Maintenance ให้ทำการตรวจสอบ แก้ไข ข้อบกพร่อง
- 7.1.1 เหตุการณ์ต่อเนื่องกับข้อ 5.2.1 ถ้า Safety Vales ไม่ทำงาน ทำให้ Pressure สูงขึ้นเรื่อยๆ หรือทันทีทันใด ให้ดำเนินการดังนี้
8. ให้ OSM สั่ง manual Emergency Shut down Gas Turbine ทันที และหรือ/Manual ปิด Shut Off Valve Line เชื้อเพลิงทันที
9. ให้ OSM/Operations Manager ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 1 ตามแบบประกาศภาวะฉุกเฉิน Emergency Response Team เป็นไปตาม Emergency Organization Chart Emergency Team Status Checklist ส่วนหน้าที่ความรับผิดชอบของ Emergency Response Team ให้เป็นไปตาม ระเบียบปฏิบัติ เรื่อง แผนการเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉิน
10. กรณีไม่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ อาจเกิดการระเบิดให้ทำการสั่ง Emergency Shut Down Gas Turbine ทุกตัวและหรือ Manual ปิด Shut Off Valve Line เชื้อเพลิงของ Gas Turbine ทุกตัว
11. ให้ OSM/Operations Manager ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2 พร้อมอพยพทุกคนไปรวมที่จุดรวมพล ที่ได้กำหนดไว้
12. ในกรณีเกิดเหตุการณ์ หม้อไอน้ำระเบิดขึ้นแบบทันทีทันใด ให้ OSM สั่ง Shut down หม้อไอน้ำ (HRSG) และ Gas Turbine ทุกตัว และ หรือ/Manual ตัด line ทั้งหมด ประกาศภาวะฉุกเฉินระดับ 2 และกวดสัญญาณอพยพ เพื่ออพยพพนักงานไปที่จุดรวมพล นอกรั้วโรงไฟฟ้า

5.3 แผนฟื้นฟู

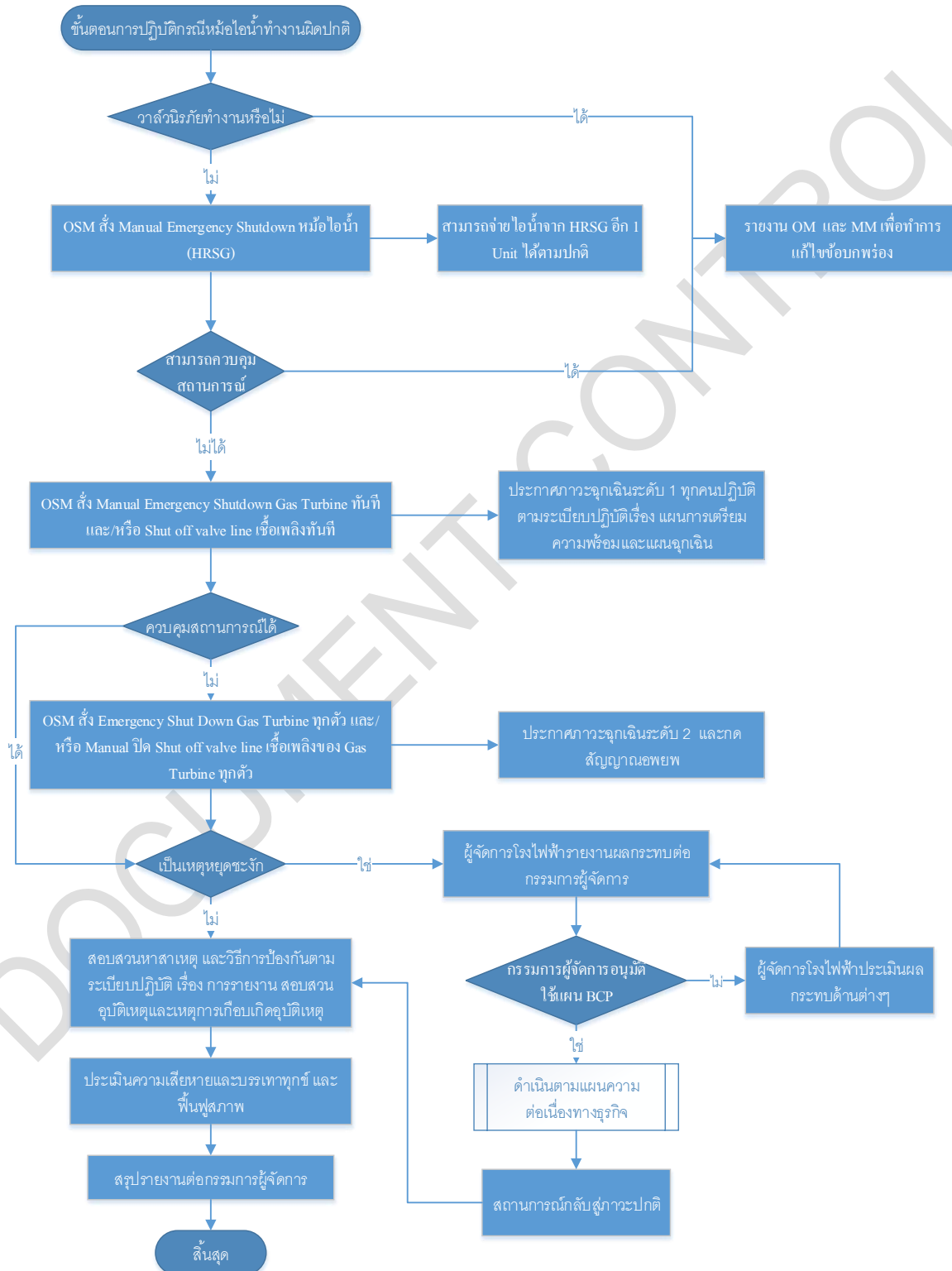
5.3.1 การบรรเทาทุกข์และฟื้นฟูสภาพภายหลังควบคุมสถานการณ์ได้ ให้ปฏิบัติตามการบรรเทาทุกข์และฟื้นฟูสภาพภายหลังควบคุมสถานการณ์ได้ ให้ปฏิบัติตามการบรรเทาทุกข์และฟื้นฟูภายหลังเกิดสถานการณ์ในระเบียบปฏิบัติงานเรื่อง การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉิน


5.3.2 แจ้งศูนย์เทคโนโลยีความปลอดภัย กรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อร่วมตรวจสอบสภาพความเสียหายของหม้อไอน้ำ

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณี ไอน้ำทำงานผิดปกติ	Page: 5	Doc. No. PD-SE-004
---	-----------------	---	------------	--------------------

5.3.3 กรณีแก้ไขและควบคุมได้ให้ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุและจัดทำรายงานการสอบสวนตามแบบสอบสวนอุบัติเหตุ และเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ

6 ผังกระบวนการ



	Revision: 00 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การเตรียมความพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีหม้อไอน้ำทำงานผิดปกติ Page: 6	Doc. No. PD-SE-004
---	---	--------------------

7 การควบคุมบันทึก

รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ระยะเวลาจัดเก็บ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ

8 เอกสารแนบท้าย

ไม่มี

ภาคผนวก ข.32-5

เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย



คำร้องขอดำเนินการด้านเอกสาร

DOCUMENT ACTION REQUEST (DAR)

DAR NO.

62/027

หมายเลขเอกสารเดิม

PD-SE-005, Rev.02

หมายเลขเอกสารใหม่

PD-SE-005, Rev.03

ชื่อเอกสารเดิม

การเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณี
อัคคีภัย

ชื่อเอกสารใหม่

การเตรียมความพร้อมและตอบสนอง
กรณีอัคคีภัย

วัตถุประสงค์/เหตุผล

ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5

ประเภทเอกสาร

☐ คู่มือบริหารระบบ☒ ระเบียบปฏิบัติงาน☐ วิธีปฏิบัติงาน☐ เอกสารสนับสนุน☐ แบบบันทึก☐ อื่น ๆ _____


ประเภทการขอเปลี่ยนแปลงเอกสาร

☐ ขอนำเอกสารเข้าระบบ☒ ขอเอกสารแก้ไข☐ ขอทำลายเอกสาร☐ ขอเอกสารสำเนาเพิ่มเติม จำนวน ____ ชุด☐ ขอยกเลิกเอกสาร☐ อื่น ๆ _____

รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง

ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5

ผู้ขอ / ผู้จัดทำ		การพิจารณาทบทวน	
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	18/03/2019
ตำแหน่ง	SEDM	ลงนาม	Thitirat Charoenrat
วันที่	18/03/2019	ตำแหน่ง	SEDM
การพิจารณาอนุมัติ		บันทึกการควบคุมเอกสาร	
อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	18/03/2019	ลงนาม	Tidaporn Chalitaporn
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	ตำแหน่ง	เจ้าหน้าที่ควบคุมเอกสาร
ตำแหน่ง	MR	วันที่บันทึก	19/03/2019


		AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED		Doc. No. PD-SE-005
Document Owner:	Revision:	Document Type:	Status:	
Safety and Environment	03	Procedure	DAR No. 62/027	
Prepared by:	Checked:	Approved	Page:	
Thitirat Charoenrat	Thitirat Charoenrat	Thitirat Charoenrat	1-10	
Date : 18/03/2019	Date : 18/03/2019	Date: 18/03/2019		
Valid for:				
ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, ABPR5				
This is computer generated signature and approve online.				

ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีฉุกเฉิน

ประวัติการแก้ไขเอกสาร


แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	คำอธิบาย	DAR เลขที่	ตรวจสอบ	อนุมัติ
00	19/03/2562	ขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR1-5	62/027		

	Revision: 03	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองกรณีฉุกเฉินภัย Page: 2	Doc. No. PD-SE-005
---	-----------------	--	--------------------

สารบัญ

หน้า

1	วัตถุประสงค์.....	3
2	ขอบเขต.....	3
3	นิยาม	3
4	เอกสารที่เกี่ยวข้อง.....	3
5	รายละเอียดการดำเนินงาน	4
6	ผังกระบวนการ	9
7	การควบคุมบันทึก.....	10
8	เอกสารแนบท้าย	10

	Revision: 03	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองกรณีฉุกเฉิน Page: 3	Doc. No. PD-SE-005
---	-----------------	---	--------------------

1 วัตถุประสงค์

- 1.1 เพื่อใช้เป็นหลักปฏิบัติเมื่อเกิดอัคคีภัย อันเนื่องมาจากกิจกรรมต่างๆ ภายในบริษัทฯ
- 1.2 เพื่อให้พนักงานที่เกี่ยวข้องสามารถปฏิบัติได้อย่างถูกต้องเมื่อเกิดอัคคีภัย

2 ขอบเขต


ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้กับกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยองเท่านั้น โดยครอบคลุมถึงผู้รับเหมา ผู้เข้ามาติดต่อ ทรัพย์สิน และสิ่งแวดล้อมทั้งหมดที่มีอยู่ในบริษัทฯ

3 นิยาม

- 3.1 เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉิน(เพลิงไหม้)ที่สามารถควบคุมได้ทันทีโดย **Emergency Response Team** ของบริษัทฯ หรือผลของเหตุนี้ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคลหรือบริษัทภายนอก
- 3.2 เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉิน (เพลิงไหม้)ที่ **Emergency Controller** พิจารณาแล้วเห็นว่าไม่สามารถควบคุมได้ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก หรือผลของเหตุนี้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บุคคล หรือบริษัทภายนอก
- 3.3 **Pre Fire Plan** หมายถึง แผนปฏิบัติการเบื้องต้นกรณีเกิดเหตุเพลิงไหม้

4 เอกสารที่เกี่ยวข้อง


ไม่มี

	Revision: 03	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย Page: 4	Doc. No. PD-SE-005
---	-----------------	--	--------------------

5 รายละเอียดการดำเนินงาน

5.1 แผนเตรียมความพร้อม

- 5.1.1 สำรวจและกำหนดพื้นที่ควบคุมอัคคีภัย และประกาศพื้นที่ควบคุมตามประกาศบริษัท เรื่องการกำหนดพื้นที่ควบคุมพิเศษฉบับล่าสุด
- 5.1.2 การปฏิบัติงานที่ก่อให้เกิดความร้อนและประกายไฟต้องมีการขออนุญาตทำงานตาม ระเบียบการปฏิบัติงาน เรื่องการขออนุญาตทำงาน **Permit to Work** และปฏิบัติตามระเบียบปฏิบัติงานอย่างเข้มงวด
- 5.1.3 สถานที่ทำงานต้องปราศจากสารไวไฟหรือวัตถุระเบิดที่เกินความจำเป็นที่จะต้องใช้งาน
- 5.1.4 สารเคมีหรือวัตถุไวไฟที่นำมาใช้งานต้องมีการจัดเก็บให้ห่างจากจุดที่เกิดประกายไฟหรือความร้อน
- 5.1.5 ห้ามสูบบุหรี่นอกเหนือจากบริเวณที่กำหนดไว้โดยเฉพาะ
- 5.1.6 อุปกรณ์ไฟฟ้า สายไฟต้องไม่มีสภาพที่เป็นสาเหตุที่ก่อให้เกิดอัคคีภัยได้
- 5.1.7 การป้องกันและควบคุมอัคคีภัยต้องสอดคล้องกับกฎหมายและข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง
- 5.1.8 จัดทำรายการวัสดุอุปกรณ์ที่ต้องขนย้าย หรือมีมาตรการป้องกัน
- 5.1.9 ตรวจสอบพื้นที่เพื่อค้นหาและแก้ไขสภาพการณ์ที่ก่อให้เกิดอัคคีภัย ตามแผนตรวจสอบความปลอดภัยฯ โดยคณะกรรมการความปลอดภัยและ จป ทุกระดับ .
- 5.1.10 การตรวจสอบอุปกรณ์ดับเพลิงเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าอุปกรณ์ที่มีอยู่สามารถใช้งานได้ เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินขึ้น ซึ่งการตรวจสอบจะครอบคลุมอุปกรณ์ดับเพลิง และอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินต่างๆ ดังนี้
- ถังดับเพลิง
 - Deluge Valve System
 - ท่อน้ำดับเพลิงและตู้ใส่สายดับเพลิง
 - ทดสอบสายฉีดน้ำดับเพลิง
 - สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉินและ Manual Call Point
 - อุปกรณ์ดับเพลิงสำรอง
 - SCBA
 - Emergency Shower & Eye Shower
 - Fire Pump

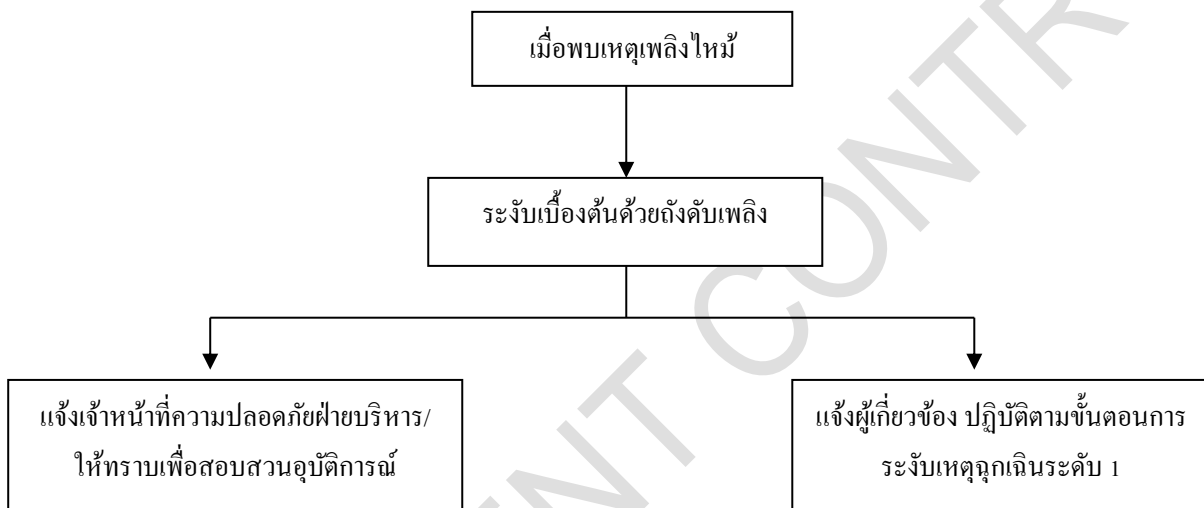
	Revision: 03	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีอัคคีภัย 5	Page: 5 Doc. No. PD-SE-005
---	-----------------	--	----------------------------------

หากพบว่ามี การชำรุดของอุปกรณ์จะต้องทำการซ่อมแซม และแก้ไขโดยด่วน ตามวิธีการแจ้งที่เกี่ยวข้อง

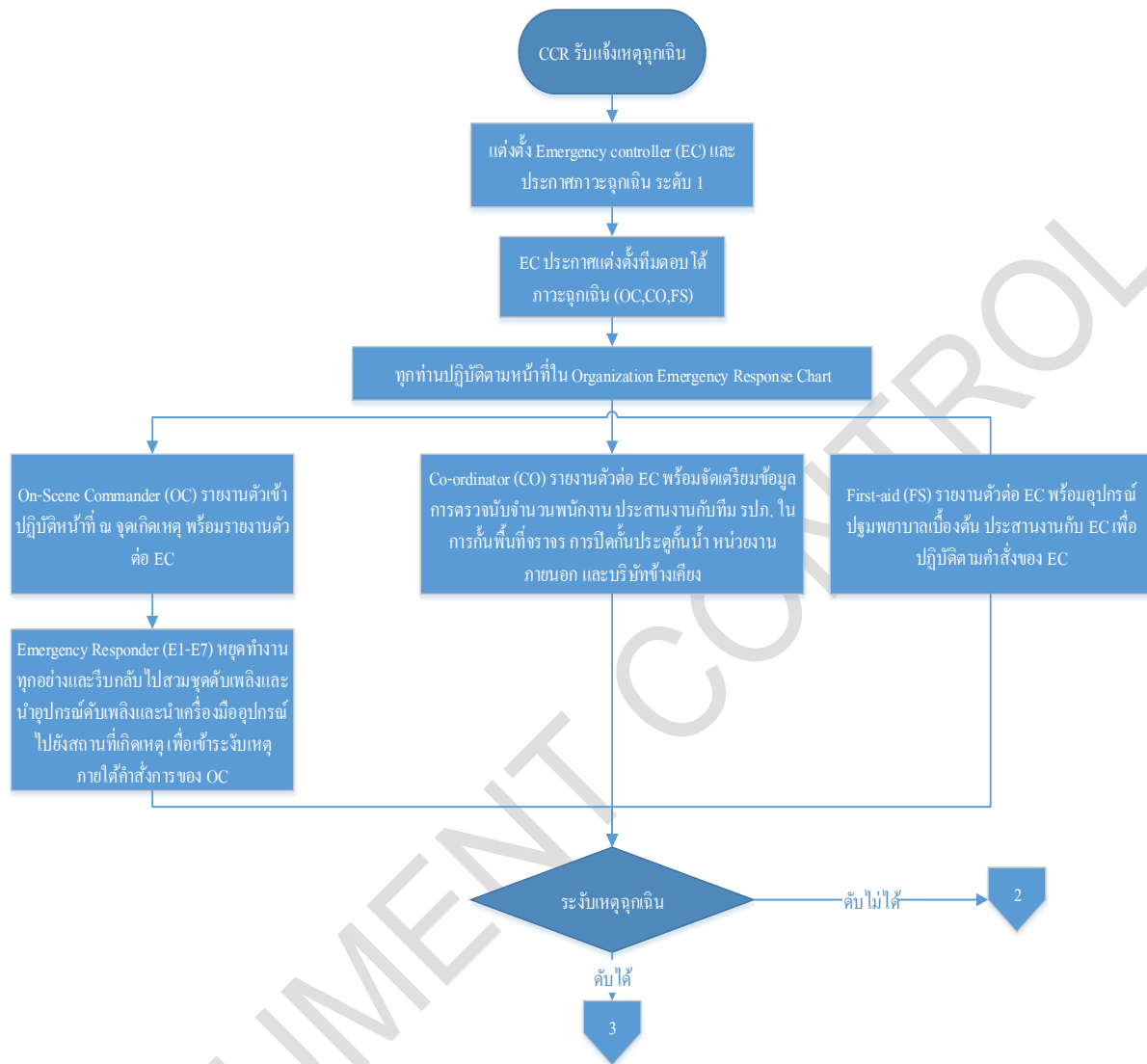
5.1.11 แผนก Safety & Environment ทำแผนการทบทวนแผนเตรียมพร้อมและแผนฉุกเฉินกรณีอัคคีภัยทั้งหมด อย่างน้อยปีละ ครั้ง 1 หรือเมื่อเกิดอุบัติการณ์นี้ขึ้น

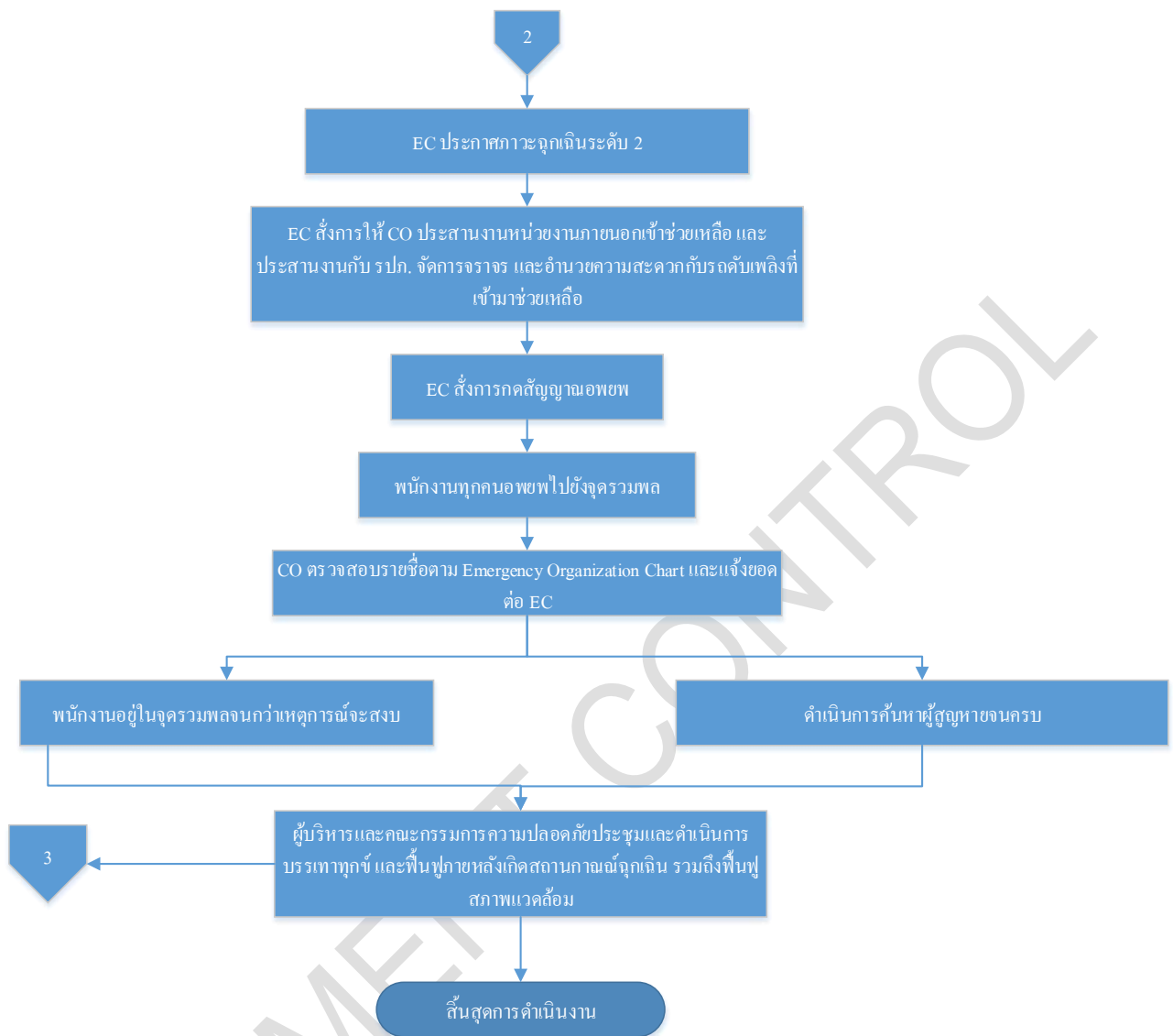
5.2 แผนการจัดการอุบัติการณ์ กรณี อัคคีภัย

5.2.1 ขั้นตอนการปฏิบัติ ระวังเหตุเบื้องต้น



5.2.2 ขั้นตอนการปฏิบัติ ระวังเหตุฉุกเฉินระดับ 1 และ 2






ข้อควรระวัง: การเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าระงับเหตุ ต้องคำนึงถึงหลักการดังนี้

1. กรณีเพลิงไหม้และก๊าซรั่วไหล ให้ OC พิจารณาตามหลักการดังต่อไปนี้

- คู่มือทางลม จัดทีมปิดวาล์ว ทีมป้องกัน และทีมตรวจวัดอากาศ เตรียม SCBA ให้พร้อม ให้มีการฉีดน้ำเพื่อปิด Valve
- กรณีที่ก๊าซรั่วไหลติดไฟ ให้ฉีดน้ำเป็นฝอยหรือหมอก (Fog) และหยุดการรั่วไหลของก๊าซ
- Valve ที่ปิดง่ายเป็น Valve ที่อยู่ด้านข้าง PTT ให้ปิดที่นั่นโดยกำหนดตัว Valve ให้ชัดเจน หลังจากปิด Valve ให้ทำการดับไฟ
- ให้ดับไฟในระยะที่ไกลที่สุด
- ห้ามฉีดน้ำโดยตรงไปยังรอยรั่วหรืออุปกรณ์ระบายไอ

	Revision: 03	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีฉุกเฉิน Page: 8	Doc. No. PD-SE-005
---	-----------------	---	--------------------

- ในกรณีที่ถ้าได้ยืนยันเสียงการระบายไอหรือภาชนะบรรจุเปลี่ยนสี ให้ออกมาจากพื้นที่เกิดเหตุทันที
- ห้ามยืนอยู่บริเวณหัวท้ายของท่อหรือภาชนะบรรจุ
- หลังจากไฟดับสนิทแล้วให้ใช้น้ำฉีดเป็นฝอยเพื่อลดอุณหภูมิ

2. กรณีเพลิงไหม้และน้ำมันรั่วไหล

กรณีเกิดเพลิงไหม้ เล็กน้อยใช้ถัง CO₂ หรือเคมีแห้ง กรณีเพลิงไหม้รุนแรงให้ใช้น้ำฉีดเป็นฝอยเพื่อหล่อเย็นอุปกรณ์ข้างเคียง และให้ดับเพลิงในระยะที่ไกลที่สุด หรือใช้โฟม ห้ามใช้น้ำฉีดเข้าไปยังบริเวณที่เกิดเพลิงไหม้อย่าให้น้ำเข้าไปในภาชนะบรรจุ และขณะเดียวกันให้ใช้น้ำฉีดเป็นฝอยเพื่อคลุมโอระเหย ถ้าได้ยืนยันเสียงอุปกรณ์ระบายไอให้ออกจากพื้นที่ทันที ให้น้ำปริมาณมากๆ ฉีดหล่อเย็นหลังไฟดับ กรณีไฟไหม้รุนแรงที่ถึงบรรจุนขนาดใหญ่ให้อพยพคนออกห่างในระยะ 1,000 เมตร โดยรอบ

2. กรณีเพลิงไหม้และสารเคมีรั่วไหล

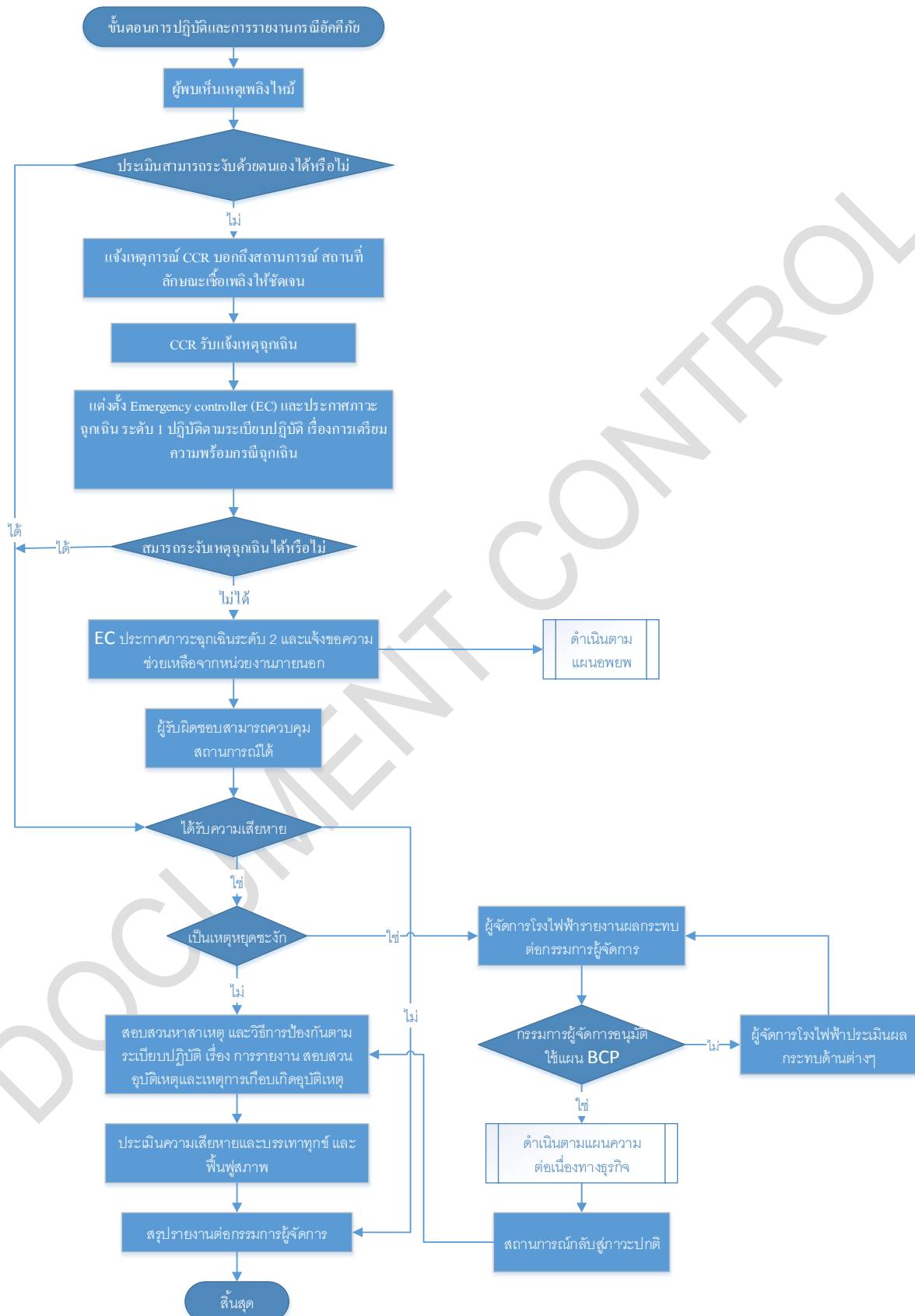
กรณีเกิดเพลิงไหม้ เล็กน้อยใช้ถัง CO₂ หรือเคมีแห้ง หรือน้ำปริมาณมากๆ ให้น้ำฉีดเป็นฝอยเพื่อหล่อเย็น อย่าให้น้ำเข้าไปในภาชนะบรรจุ กรณีเพลิงไหม้มาก ให้น้ำปริมาณมากๆ ในการดับไฟ และขณะเดียวกันให้ใช้น้ำฉีดเป็นฝอยเพื่อคลุมโอระเหยระวังอย่าให้น้ำเข้าภาชนะบรรจุ กรณีไฟไหม้รุนแรงที่ถึงบรรจุนขนาดใหญ่ให้อพยพคนออกห่างในระยะ 800 เมตร โดยรอบ


3. ให้ป้องกันน้ำเสียที่เกิดจากการดับเพลิงไหลออกสู่แหล่งน้ำภายนอก โดยการใช้กระสอบทรายหรืออุปกรณ์อื่นปิดกั้นน้ำเสียที่รั่วระบายน้ำไว้ก่อน หลังจากนั้นจึงนำไปปรับสภาพก่อนตามที่กล่าวไว้ในแผนการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมแวดล้อม



6

ผังกระบวนการ



	Revision: 03	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียม ความพร้อมและตอบสนองกรณีฉุกเฉินภัย 10	Page: Doc. No. PD-SE-005
---	-----------------	--	-----------------------------

7 การควบคุมบันทึก

รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ระยะเวลาจัดเก็บ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ

8 เอกสารแนบท้าย

ไม่มี

เอกสารเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล



คำร้องขอดำเนินการด้านเอกสาร

DOCUMENT ACTION REQUEST (DAR)

DAR NO.

66/023

หมายเลขเอกสารเดิม

หมายเลขเอกสารใหม่

PD-SE-021

ชื่อเอกสารเดิม

ชื่อเอกสารใหม่

การเตรียมความพร้อมและตอบสนอง

กรณีที่ต้องส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

วัตถุประสงค์/เหตุผล

เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานกรณีที่ต้องส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

ประเภทเอกสาร



คู่มือบริหารระบบ



ระเบียบปฏิบัติงาน



วิธีปฏิบัติงาน



เอกสารสนับสนุน



แบบบันทึก



อื่น ๆ _____

ประเภทการขอเปลี่ยนแปลงเอกสาร



ขอนำเอกสารเข้าระบบ



ขอเอกสารแก้ไข



ขอทำลายเอกสาร



ขอเอกสารสำเนาเพิ่มเติม จำนวน ____ ชุด



ขอยกเลิกเอกสาร




อื่น ๆ _____

รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง

เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานกรณีที่ต้องส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

ผู้ขอ / ผู้จัดทำ		การพิจารณาทบทวน	
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	21/03/2023
ตำแหน่ง	Sr. Section Manager SHE	ลงนาม	Thitirat Charoenrat
วันที่	21/03/2023	ตำแหน่ง	Sr. Section Manager SHE
การพิจารณาอนุมัติ		บันทึกการควบคุมเอกสาร	
อนุมัติผลบังคับใช้วันที่	21/03/2023	ลงนาม	Pattharaporn Kiartidhama
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	ตำแหน่ง	เจ้าหน้าที่ควบคุมเอกสาร
ตำแหน่ง	MR	วันที่บันทึก	24/03/2023


		AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED		Doc. No. PD-SE-021	
Document Owner:		Revision:		Document Type:	
Safety and Environment		00		Procedure	
Status:		DAR No. 66/023			
Prepared by:		Checked:		Approved	
Thitirat Charoenrat		Thitirat Charoenrat		Thitirat Charoenrat	
Page:		1-13			
Date : 21/03/2023		Date : 21/03/2023		Date: 21/03/2023	
Valid for:					
ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, ABPR5					
This is computer generated signature and approve online.					

ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

ประวัติการแก้ไขเอกสาร


แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	คำอธิบาย	DAR เลขที่	ตรวจสอบ	อนุมัติ
00	24/03/2566	ขึ้นทะเบียนเอกสาร	66/023	<div style="background-color: black; width: 50px; height: 20px;"></div>	<div style="background-color: black; width: 50px; height: 20px;"></div>

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อดึงก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 2	Doc. No. PD-SE-021
---	-----------------	--	------------	--------------------

สารบัญ

หน้า

1	วัตถุประสงค์.....	3
2	ขอบเขต.....	3
3	นิยาม	3
4	เอกสารที่เกี่ยวข้อง.....	3
5	รายละเอียดการดำเนินงาน	4
6	ผังกระบวนการ	12
7	การควบคุมบันทึก.....	13
8	เอกสารแนบท้าย	13

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 3 Doc. No. PD-SE-021
---	--------------	--	-------------------------------

1 วัตถุประสงค์


- 1.1 เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินในกรณีเกิดท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัยในการทำงานโดยไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนข้างเคียง
- 1.2 เพื่อให้พนักงานที่เกี่ยวข้องสามารถปฏิบัติตามหน้าที่ได้อย่างถูกต้องเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล

2 ขอบเขต

ระเบียบปฏิบัตินี้ใช้กับกลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยองเท่านั้น

3 นิยาม

- 3.1 ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas) หมายถึง ก๊าซซึ่งประกอบด้วย ก๊าซมีเทนและอีเทนเป็นส่วนใหญ่ และมีก๊าซอื่นเจือปน เช่น คาร์บอนไดออกไซด์ ฯลฯ คุณสมบัติไอระเหยของก๊าซเหลวตอนแรกหนักกว่าอากาศ เป็นสารไวไฟมาก จะลุกติดไฟได้เองเมื่อได้รับความร้อน อาจลุกติดไฟได้อีก หลังจากเพลิงดับ
- 3.2 เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแล้วไม่ขยายตัวออกไป สามารถระงับได้ด้วยหน่วยงานการป้องกันระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือพนักงานที่กำลังปฏิบัติงานในพื้นที่เกิดเหตุในขณะนั้นโดยไม่จำเป็นต้องขอคำสั่งสนับสนุน หรืออำนาจการตัดสินใจจากภายนอก
- 3.3 เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 ที่ขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรง หน่วยงานการป้องกันระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่สั่งการจุดเกิดเหตุ พิจารณาแล้วเห็นว่าเป็นเหตุการณ์ที่รุนแรง ไม่สามารถควบคุมให้เข้าสู่สภาวะปกติได้ด้วยพนักงานประจำ หรือพนักงานที่กำลังปฏิบัติงานในพื้นที่เกิดเหตุในขณะนั้น จำเป็นต้องให้ผู้บริหารและพนักงานในส่วนอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องและ/หรือ รวมถึงต้องการคำสั่งสนับสนุนหรืออำนาจตัดสินใจจากภายนอกในระดับท้องถิ่น
- 3.4 **Crisis** (ภาวะวิกฤต) หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1 หรือ 2 ที่ขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรงมาก และมีแนวโน้มจะส่งผลกระทบต่อสาธารณชน ซึ่งไม่สามารถดำเนินการควบคุมเหตุการณ์ให้อยู่ในบริเวณได้

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 4	Doc. No. PD-SE-021
---	--------------	--	---------	--------------------

เหตุการณ์มีการคุกคาม จะต้องขอกำลังสนับสนุนจากระดับจังหวัด หรืออำนาจการตัดสินใจภายในในระดับประเทศ

- 3.5 Crisis Communication (การสื่อสารภาวะวิกฤต) หมายถึง การจัดการข้อมูลข่าวสาร และการดำเนินการสื่อสารประชาสัมพันธ์ในภาวะวิกฤตทั้งภายในและภายนอก เพื่อป้องกันและลดผลกระทบต่อชื่อเสียง ภาพลักษณ์ และความน่าเชื่อถือขององค์กร

4 เอกสารที่เกี่ยวข้อง

- 4.1 แผนฉุกเฉินของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- 4.2 รายการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม 2 แห่งภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะ ซิตี้ (ระยอง) อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด
- 4.3 รายงานด้านสิ่งแวดล้อมระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด
- 4.4 รายงานด้านสิ่งแวดล้อมระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง ของบริษัท อมตะ บี. กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด


5 รายละเอียดการดำเนินงาน

- 5.1 การเตรียมความพร้อมก่อนเกิดเหตุฉุกเฉิน

เพื่อให้การบริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน และการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ และทำการลด/ควบคุมความเสี่ยงที่อาจจะทำให้เกิดขึ้น เพื่อป้องกัน และ/หรือบรรเทาปัญหาเมื่อเกิดเหตุการณ์ขึ้น จึงมีความเตรียมความพร้อมในสภาวะปกติ ดังนี้

5.1.1 การจัดการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เป็นผู้รับผิดชอบในการดูแลตรวจสอบและบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รายละเอียดดังต่อไปนี้

- ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล
- กำกับ ดูแล บำรุงรักษาสถานี่ควบคุมก๊าซธรรมชาติ สถานีวัดปริมาณก๊าซธรรมชาติ ระบบเครื่องมือวัด และระบบควบคุมต่างๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐาน และสามารถส่งก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าได้อย่างถูกต้อง

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 5	Doc. No. PD-SE-021
---	--------------	--	---------	--------------------

- ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉินของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ร่วมกับศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน
- กำกับ ดูแล การสร้างมวลชนสัมพันธ์ให้พื้นที่ที่รับผิดชอบ เพื่อให้เกิดความมั่นใจในระบบความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม แก่ประชาชนที่อยู่ในพื้นที่

5.1.2 จัดให้มีการดำเนินการตามมาตรการการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ/หรือ รายงานด้านสิ่งแวดล้อมระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

5.1.3 จัดให้มีการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และมีซึ่งใบอนุญาตระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ

5.1.4 จัดให้มีกรรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซธรรมชาติ

5.2 ขั้นตอนปฏิบัติเมื่อเกิดท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล


5.2.1 การรับแจ้งเหตุของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การรับแจ้งเหตุของ ปตท.กรณีฉุกเฉินซึ่งมีสาเหตุ . มาจากความผิดพลาดของระบบปฏิบัติการ การทำลายระบบท่อด้วยบุคคลที่สาม อัคคีภัย การรั่วไหลของก๊าซ หรือเกิดความดันสูงเกินที่จะควบคุมได้ ผู้ดูแลเส้นทางท่อ ช่องทาง 3 จะสามารถรับทราบเหตุการณ์ได้จากการแจ้งเหตุ (ปตท) หลัก คือ

- 1) การแจ้งเตือนของระบบเครื่องกั้นก๊าซของโรงไฟฟ้า เนื่องจากพบว่ามีอัตราการไหลและความดันลดลงอย่างกะทันหัน
- 2) การแจ้งจากผู้พบเห็นเหตุการณ์ก๊าซรั่วไหล (ป้ายเตือนตามแนวท่อจะระบุหมายเลขโทรศัพท์ที่ติดต่อได้)
- 3) การตรวจพบโดยระบบควบคุมอัตโนมัติ (Supervisory Control and Data Acquisition : SCADA) ที่สถานีควบคุมความดันของโรงไฟฟ้า

5.2.3 การสั่งปิดท่อเพื่อระงับเหตุ โรงไฟฟ้าให้ดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติ เรื่อง การเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีก๊าซไวไฟรั่วไหล (PD-SE-003) และหากเป็นเหตุการณ์ฉุกเฉิน จากท่อส่งก๊าซธรรมชาติภายนอกบริษัททั้งหมดจะปรับใช้แผนฉุกเฉิน ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ดูแลระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้า แบ่งเป็นกรณีดังนี้

- 1) กรณีเหตุการณ์ไม่รุนแรง (เหตุฉุกเฉิน ระดับ 1 และระดับ 2)

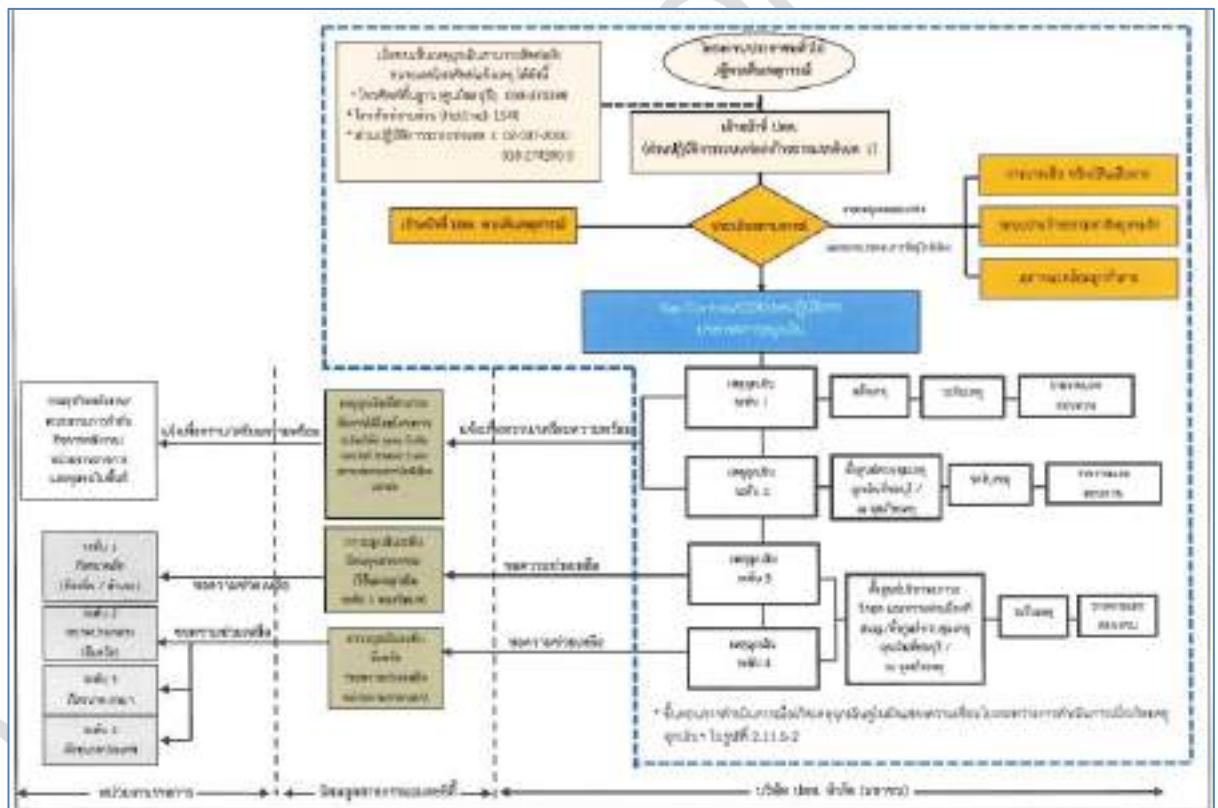
ทีมปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงไฟฟ้าสามารถเดินทางมายังพื้นที่ที่เกิดเหตุ โดยใช้ถนนภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง เพื่อเข้าตรวจสอบประเมินสถานการณ์และปฏิบัติตามมาตรการระงับเหตุฉุกเฉินต่อไป และประสานแจ้งทีมปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 (ปท.1) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เข้าดำเนินการตามแผนระงับเหตุฉุกเฉินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และประสานงานแจ้งนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้เพื่อทราบ

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 6	Doc. No. PD-SE-021
---	--------------	--	---------	--------------------


2) กรณีเหตุการณ์รุนแรง (เหตุฉุกเฉิน ภาวะวิกฤต)

กรณีที่เกิดก๊าซรั่วไหลและลุกติดไฟขึ้นในช่วงระหว่างที่ทีมปฏิบัติการฉุกเฉินของโรงไฟฟ้า/ปตท. ยังไปไม่ถึงจุดเกิดเหตุ และมีแนวโน้มที่สถานการณ์จะรุนแรงจนมีความจำเป็นต้องหยุดจ่ายก๊าซโรงไฟฟ้าจะประสานไปยังศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อให้สั่งการปิดวาล์วของสถานีควบคุมการไหลของก๊าซด้วยระบบ SCADA จากนั้นจะประสานให้ทางเจ้าหน้าที่ศูนย์ปฏิบัติการ ปท. 1 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ระบายก๊าซที่ยังคงค้างอยู่ในเส้นท่อออกสู่บรรยากาศและเข้าควบคุมและจัดการในพื้นที่ที่เกิดเหตุจนกว่าเหตุการณ์ผู้สภาวะปกติ และทำการซ่อมแซมส่วนที่เสียหายเรียบร้อยแล้ว

ทั้งนี้หากเหตุการณ์ฉุกเฉินยกระดับเป็นเหตุฉุกเฉินระดับ 3 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะประสานขอความช่วยเหลือไปยังนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และจะดำเนินการตามแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินของนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ เพื่อให้ช่วยทำการควบคุมเพลิงไม่ให้ลุกลามไปยังพื้นที่ข้างเคียง ผังขั้นตอนความเชื่อมโยงระหว่างการค้าเนินการเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินและการสื่อสารกับบุคคลภายนอกในภาวะฉุกเฉินและยกระดับเหตุการณ์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังภาพ



ภาพขั้นตอน : การระงับเหตุฉุกเฉินของโครงการและการติดต่อหน่วยงานภายนอก
ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 7	Doc. No. PD-SE-021
---	--------------	--	---------	--------------------


- 3) กรณีเกิดอุบัติเหตุที่มีผลกระทบต่อระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ โรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาต ต้องแจ้งการเกิดอุบัติเหตุต่ออธิบดีกรมธุรกิจพลังงานหรือผู้ที่อธิบดีมอบหมายในทันทีที่ทราบเหตุ ต้องไม่เกิน 1 ชั่วโมงนับจากเวลาที่เกิดอุบัติเหตุ และรายงานเบื้องต้นถึงสาเหตุ วิธีการระงับเหตุ ความเสียหาย จำนวนผู้บาดเจ็บและเสียชีวิต รวมทั้งแผนฟื้นฟูสภาพเป็นลายลักษณ์อักษรภายใน 3 วัน นับจากวันที่เกิดอุบัติเหตุ ตามแบบรายงานการเกิดอุบัติเหตุเบื้องต้น ตามประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการในการดำเนินการในกรณีเกิดอุบัติเหตุที่มีผลกระทบต่อระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ พ.ศ. 2557
- 4) โรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตต้องจัดทำรายงานการเกิดอุบัติเหตุ โดยรายงานดังกล่าวจะต้องประกอบด้วย การวิเคราะห์สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ แนวทางป้องกันและแก้ไข ปริมาณความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สิน และให้รายงานกรมธุรกิจพลังงานทราบภายใน 60 วัน นับจากวันที่เกิดอุบัติเหตุ

แบบรายงานการเกิดอุบัติเหตุเบื้องต้น

ชื่อผู้ได้รับใบอนุญาต			
เลขที่	ต.รอก / ซอย	ถนน	หมู่ที่
ตำบล/แขวง	อำเภอ/เขต	จังหวัด	
รหัสไปรษณีย์	โทรศัพท์	โทรสาร	
ใบอนุญาตเลขที่	วันหมดอายุ		
บริษัท/ประกันภัย	หมายเลขกรมธรรม์		

วัน/เดือน/ปี ที่เกิดอุบัติเหตุ	เวลาที่เกิดอุบัติเหตุ
สถานที่เกิดเหตุ (ให้ระบุเขตพื้นที่สถานที่สำรวจ และ/หรือ พิกัด GPS ด้วย)	
สาเหตุการเกิดอุบัติเหตุ	
รายละเอียดของเหตุการณ์	
วิธีการระงับเหตุและการดำเนินการที่ได้ปฏิบัติไปแล้ว	
ความเสียหาย	
จำนวนผู้บาดเจ็บ (.....) ไม่มี (.....) มี จำนวน	คน
จำนวนผู้เสียชีวิต (.....) ไม่มี (.....) มี จำนวน	คน
การแก้ไขฟื้นฟูสภาพ	
อื่นๆ	

ลงลายมือชื่อ ผู้รับใบอนุญาต
(.....)
ตำแหน่ง
วันที่ เดือน พ.ศ.
หมายเลขโทรศัพท์

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 9	Doc. No. PD-SE-021
---	-----------------	--	------------	--------------------


5.3 การสื่อสารกับบุคคลภายนอกในภาวะวิกฤต (Crisis communication plan)

เพื่อให้การสื่อสารกับบุคคลภายนอก ในช่วงเกิดเหตุฉุกเฉิน/ภาวะวิกฤตเป็นไปในแนวทางเดียวกัน สำหรับงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติได้กำหนดลำดับขั้นตอนในการสื่อสารกับบุคคลภายนอกในภาวะวิกฤต แบ่งเป็น 3 ลำดับขั้นตอนดังนี้


ขั้นตอนที่ 1 การสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 1 โดยเหตุการณ์ยังอยู่ในการควบคุมของสายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ/หรือ กลุ่มโรงไฟฟ้าอมตะ บี. กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง โดยเป็นการสื่อสาร ณ จุดเกิดเหตุระหว่างหน่วยงาน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในพื้นที่ กับ โรงไฟฟ้า และหน่วยงานราชการในพื้นที่ ชุมชนในพื้นที่ และสื่อมวลชนท้องถิ่น

ขั้นตอนที่ 2 การสื่อสารกรณีเหตุการณ์เพิ่มความรุนแรงจนต้องมีการยกระดับสู่เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หรือระดับวิกฤต เหตุการณ์มีวงจำกัดอยู่ในระดับจังหวัด และยังอยู่ในการควบคุมของสายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยเป็นการสื่อสารระหว่างศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉิน ทีมสื่อสารของโรงไฟฟ้า กับ สื่อมวลชนระดับจังหวัด และหน่วยงานราชการของส่วนกลาง โดยมีหน่วยงานสนับสนุนของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ร่วมกับคณะบริหารจัดการภาวะวิกฤตของกลุ่มบริษัท บี. กริม ดำเนินการสื่อสารกับหน่วยงานราชการในพื้นที่ ชุมชนในพื้นที่ และสื่อมวลชนท้องถิ่น


ขั้นตอนที่ 3 การสื่อสารกรณีเกิดเหตุขั้นวิกฤต และเหตุการณ์ขยายวงกว้างสู่ระดับประเทศ เป็นขั้นตอนที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่ ร่วมกับคณะบริหารจัดการภาวะวิกฤตของกลุ่มบริษัท บี. กริม ดำเนินการประสานงาน และสื่อสารกับสื่อมวลชนระดับประเทศ และบุคคลภายนอก (ระดับประเทศ)

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 10 Doc. No. PD-SE-021
---	-----------------	--	--

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 1		
ผู้ดำเนินการ	การดำเนินงาน	ขั้นตอนการดำเนินงาน
ผู้อำนวยการจุดเกิดเหตุ	สื่อความ ณ จุดเกิดเหตุ	<p>กรณีที่มีผลกระทบเกิดขึ้น ในขั้นตอนระงับเหตุ จะมีการสื่อความไปยังบุคคลภายนอกดังต่อไปนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> -หน่วยงานราชการในพื้นที่ -ชุมชนในพื้นที่ -สื่อมวลชนท้องถิ่น <p>โดยจะสื่อสารข้อมูลเพื่อรักษาภาพลักษณ์ที่ดีขององค์กร จนกระทั่งการระงับเหตุเสร็จสิ้น</p>
ศูนย์ติดตามสถานการณ์	เหตุการณ์รุนแรงจนต้องยกระดับหรือไม่	<p>หลังการระงับเหตุการณ์แล้ว ผลกระทบมีขยายวงกว้างออกไป ศูนย์ติดตามสถานการณ์จะแจ้งผู้บริหารเพื่อยกระดับเป็นเหตุฉุกเฉิน</p>

	Revision: 00	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	Page: 11 Doc. No. PD-SE-021
---	--------------	--	--------------------------------

เหตุฉุกเฉินระดับที่ 2 และภาวะวิกฤต โดยเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นมีวงจำกัดอยู่ในระดับจังหวัด และสายงานท่อส่งก๊าซธรรมชาติยังสามารถควบคุมการขยายตัวของเหตุการณ์ได้		
ผู้ดำเนินการ	การดำเนินงาน	ขั้นตอนการดำเนินงาน
ผู้บริหารโครงการ โรงไฟฟ้า/หัวหน้าคณะสื่อสารในภาวะวิกฤต	ควบคุมการสื่อสารกับบุคคลภายนอก (จังหวัด)	จะประสานงานด้านข้อมูลข่าวสารกับ <ul style="list-style-type: none"> -สื่อมวลชนระดับจังหวัด และกำกับดูแลในการให้ข้อมูลข่าวสารกับ -พื้นที่เกิดเหตุ ผ่านทางทีมมวลชน -หน่วยงานภายใน และหน่วยราชการ ผ่านทาง เจ้าหน้าที่ประสานงานข้อมูลภาวะวิกฤต
เจ้าหน้าที่ประสานงานข้อมูลภาวะวิกฤต	รวบรวมข้อมูล/รายงาน	ทำหน้าที่รวบรวมข้อมูลของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นรายงานต่อศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินฯ และสรุปรายงานแจ้งต่อ <ul style="list-style-type: none"> -หน่วยงานภายในที่เกี่ยวข้อง -สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) -กรมธุรกิจพลังงาน
ทีมมวลชน	ประสานงานทีมมวลชนในพื้นที่	ประสานงานกับทีมมวลชนในพื้นที่เกิดเหตุ เพื่อสื่อความที่ได้รับความเห็นชอบแล้วจากศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินฯ ไปยัง <ul style="list-style-type: none"> -หน่วยราชการในพื้นที่ -ชุมชนในพื้นที่ -สื่อมวลชนท้องถิ่น <p>โดยการประมวลข้อมูล และคำแนะนำที่ได้รับจากทีมสื่อสารภาวะวิกฤต</p>
หัวหน้าคณะสื่อสารในภาวะวิกฤต	ให้คำแนะนำ	ประมวลข้อมูลที่ได้รับจากหน่วยงานต่างๆ เพื่อให้คำแนะนำ

	Revision: 00 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่องการเตรียมความพร้อมและตอบสนองกรณีท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วไหล Page: 13	Doc. No. PD-SE-021
---	--	---------------------------

7 การควบคุมบันทึก

รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ระยะเวลาจัดเก็บ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ

8 เอกสารแนบท้าย

ไม่มี

ภาคผนวก ข.33

เอกสารการตรวจสอบภาษาพระปริยัติธรรม



AMATA B. GRIMM POWER (RAYONG) 3,4 Limited

แบบตรวจสอบการขนถ่ายสารเคมี

วันที่ 24/12/2024

1. ตรวจสอบสภาพรถ คนขับ ปริมาณสารเคมี

ชนิดของสารเคมี 50% NaOH เลขที่เอกสารนำส่ง 70433064
จำนวนที่สั่ง 9440 Kg จำนวนที่ส่ง 9440 Kg
ชื่อ-สกุลผู้ขับ เลขทะเบียนรถ
ชื่อผู้ขาย interpretive
จุดที่ทำการขนถ่าย ☐ ABPR 3 ☐ ABPR 4 ☒ WTP

2. สภาพของรถขนส่งสารเคมี

☒ รถขนส่งผ่านการตรวจสอบและขึ้นทะเบียน ☒ มีป้ายบ่งชี้ชนิด สัญลักษณ์ของสารเคมีที่รถ
☒ ภาชนะบรรจุสารเคมีไม่แตกหรือมีรอยแยก ☒ มี SDS ประจำอยู่ที่รถ
☒ รถขนส่งมีถังดับเพลิง และสภาพพร้อมใช้งาน

3. เก็บตัวอย่างส่งตรวจคุณภาพเคมี

☐ NaOCl ☒ NaOH ☐ PAC

ผลการวิเคราะห์ ☐ OK ☐ Not OK

S.G (Specific gravity) = 1.513 วิเคราะห์โดย

4. เตรียมการขนถ่าย

☒ สวมชุดป้องกันสารเคมีทั้งผู้ปฏิบัติงานและผู้เฝ้าระวัง ☒ บังคับสารเคมีอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน
☒ สวมถุงมือและรองเท้าป้องกันสารเคมี ☒ วัสดุดูดซับอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน
☒ สวมแว่นตากันสารเคมี/กระบังหน้าใส ☒ การเชื่อมต่อทางไฟฟ้าพร้อมใช้งาน
☒ สวมหน้ากากกันสารเคมี ☒ ที่ล้างตา/ฝักบัวฉุกเฉินพร้อมใช้งาน
☒ ตรวจสอบภาชนะรองรับสารเคมีบริเวณหน้าแปลน ☒ ปิดการจราจรด้วยแผงกั้นถนน
☒ ตรวจสอบสถานะตำแหน่ง เปิด-ปิด วาล์ว ถูกต้อง ☒ การเชื่อมต่อของสายสำหรับขนถ่ายสารเคมี
☒ Drain valve สถานะ ปิด ☒ ตรวจสอบสภาพความพร้อมของหน้าแปลนก่อนใช้งาน และการ
☒ Supply valve สถานะ เปิด เชื่อมต่อของหน้าแปลน นี้อด-โบลท์ ให้สมบูรณ์

5. อนุญาตขนถ่าย

เริ่มดำเนินการขนถ่ายเวลา 08:30 ระดับสารเคมีก่อนเดิม 3.5 m3
☒ ชี้แจงขั้นตอนการจัดเก็บสารเคมีที่ถังรองรับการรั่วไหล
☒ ระหว่างที่ทำการ Unload สารเคมีต้องไม่มีการรั่วไหล

6. เสร็จการขนถ่าย

เสร็จสิ้นการขนถ่ายเวลา 09:00 ระดับสารเคมีหลังเดิม 9.3 m3
☒ ปล่อยความดันออกจากท่อและสาย ☒ นำสารเคมีที่ถังรองรับการรั่วไหลไปเก็บยังจุดที่กำหนด
☒ ล้างภายในเครื่องสูบลำสารเคมีและท่อน้ำด้วย ☒ ไม่มีสารเคมีหกทั่วไหลที่บริเวณขนถ่าย
☒ ตรวจสอบสถานะตำแหน่ง เปิด-ปิด วาล์ว ถูกต้อง ☒ ตรวจสอบสภาพหน้าแปลนที่ใช้ในการเชื่อมต่อให้อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์
☒ Drain valve สถานะ ปิด พร้อมสำหรับการใช้งานในครั้งต่อไป
☒ Supply valve สถานะ ปิด

7. ข้อเสนอแนะอื่นๆ

ผู้บันทึกและผู้อนุญาตในการขนถ่ายสารเคมี

ผู้ตรวจสอบและผู้อนุมัติ

Plant Operator

Operation Section Manager

24/12/2024

24/12/2024

เอกสารขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างปลอดภัย และเอกสารด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับสารเคมี



คำร้องขอดำเนินการด้านเอกสาร

DOCUMENT ACTION REQUEST (DAR)

DAR NO.

64/317

หมายเลขเอกสารเดิม

PD-SE-010, Rev.03

หมายเลขเอกสารใหม่

PD-SE-010, Rev.04

ชื่อเอกสารเดิม

ความปลอดภัยในการทำงานสารเคมี
อันตราย

ชื่อเอกสารใหม่

การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย
วัตถุอันตรายและ ยุทธภัณฑ์

วัตถุประสงค์/เหตุผล

ปรับปรุงเพื่อให้การปฏิบัติครอบคลุม เกี่ยวกับวัตถุอันตราย และยุทธภัณฑ์

ประเภทเอกสาร

☐ คู่มือบริหารระบบ☒ ระเบียบปฏิบัติงาน☐ วิธีปฏิบัติงาน☐ เอกสารสนับสนุน☐ แบบบันทึก☐ อื่น ๆ _____


ประเภทการขอเปลี่ยนแปลงเอกสาร

☐ ขอนำเอกสารเข้าระบบ☒ ขอเอกสารแก้ไข☐ ขอทำลายเอกสาร☐ ขอเอกสารสำเนาเพิ่มเติม จำนวน ____ ชุด☐ ขอยกเลิกเอกสาร☐ อื่น ๆ _____

รายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง


ปรับปรุงเพื่อให้การปฏิบัติครอบคลุม เกี่ยวกับวัตถุอันตราย และยุทธภัณฑ์

ผู้ขอ / ผู้จัดทำ		การพิจารณาทบทวน	
ลงนาม	Angkana Suwanpakai	อนุมัติมีผลบังคับใช้วันที่	11/12/2024
ตำแหน่ง	SEO	ลงนาม	Thitirat Charoenrat
วันที่	06/12/2024	ตำแหน่ง	Sr. Section Manager, SHE
การพิจารณาอนุมัติ		บันทึกการควบคุมเอกสาร	
อนุมัติมีผลบังคับใช้วันที่	11/12/2024	ลงนาม	Tidaporn Chalitaporn
ลงนาม	Thitirat Charoenrat	ตำแหน่ง	เจ้าหน้าที่ควบคุมเอกสาร
ตำแหน่ง	MR	วันที่บันทึก	17/12/2024

	AMATA B.GRIMM POWER (RAYONG) LIMITED		Doc. No. PD-SE-010
Document Owner:	Revision:	Document Type:	Status:
Safety and Environment	04	Procedure	DAR no. 67/277
Prepared by:	Checked:	Approved	Page:
Angkana Suwanpakai	Thitirat Charoenrat	Thitirat Charoenrat	1-20
Date : 06/12/2024	Date : 11/12/2024	Date: 11/12/2024	
Valid for: ABPR1, ABPR2, ABPR3, ABPR4, ABPR5 This is computer generated signature and approve online.			


ระเบียบปฏิบัติงาน

เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์

	Revision : 04 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 2	Doc. No. PD-SE-010
---	--	--------------------

ประวัติการแก้ไขเอกสาร


แก้ไขครั้งที่	วันที่เริ่มใช้	คำอธิบาย	DAR เลขที่	ตรวจสอบ	อนุมัติ
00	19/11/2557	ความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีอันตราย	57/325		
01	18/06/2562	ปรับปรุงข้อมูลให้สอดคล้องกับการปฏิบัติงานจริงและขยายขอบเขตครอบคลุม ABPR 1-5	62/331		
02	19/10/2564	ปรับปรุงเพื่อให้การปฏิบัติครอบคลุม เกี่ยวกับวัตถุอันตราย และยุทธภัณฑ์	64/317		
03	17/06/2567	ขอเพิ่มเติมและแก้ไขรายละเอียดเกี่ยวกับการจัดทำรายงานสารเคมีอันตรายและรายการกฎหมายเพื่อให้สอดคล้องกับกฎหมายฉบับปัจจุบัน	67/212		
04	17/12/2567	ปรับปรุงเพื่อให้การปฏิบัติครอบคลุม เกี่ยวกับวัตถุอันตราย และยุทธภัณฑ์	67/677		

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 3 Doc. No. PD-SE-010
---	---	-------------------------------

สารบัญ

หน้า

1	วัตถุประสงค์.....	4
2	ขอบเขต.....	4
3	นิยาม	4
4	เอกสารที่เกี่ยวข้อง.....	5
5	รายละเอียดการดำเนินงาน	7
6	ผังกระบวนการ	3
7	การควบคุมบันทึก.....	3
8	เอกสารแนบท้าย	20

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 4 Doc. No. PD-SE-010
---	---	-------------------------------

1. วัตถุประสงค์

เพื่อเป็นแนวทางในการควบคุมการปฏิบัติ เกี่ยวกับการบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์ สำหรับนำไปใช้ประกอบการปฏิบัติงาน ป้องกัน/ควบคุมผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ความเสี่ยงด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ได้อย่างเหมาะสมและสอดคล้องตามกฎหมาย หรือข้อกำหนดอื่นๆ ภายในกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง

2. ขอบเขต

เอกสารระเบียบปฏิบัติงานนี้ใช้แนวทางปฏิบัติงานในการบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และยุทธภัณฑ์ ภายในกลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง เท่านั้น

3. นิยาม

3.1 สารเคมี หมายถึง ธาตุหรือสารประกอบของธาตุที่อยู่ในสถานะธรรมชาติ หรือเกิดจากกระบวนการผลิตต่างๆ ในที่นี้ให้หมายรวมถึงทั้งสารเดี่ยวและสารผสม

3.2 สารเคมีอันตราย หมายถึง ธาตุ สารประกอบหรือสารผสม ตามบัญชีรายชื่อที่อธิบดีประกาศกำหนด ซึ่งมีสถานะเป็น ของแข็ง ของเหลว ก๊าซ ไม่ว่าจะอยู่ในรูปของเส้นใย ผุ่นละอองหรือ ฟุ้ง ที่มีคุณสมบัติอย่างใดอย่างหนึ่ง หรือหลายอย่างรวมกัน


3.3 วัตถุอันตราย หมายถึง สารเคมีที่เข้าข่ายตามรายการ บัญชีรายชื่อวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมเป็นผู้รับผิดชอบ ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม แห่งพระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ.2535

3.4 ยุทธภัณฑ์ หมายถึง อาวุธ เครื่องอุปกรณ์ของอาวุธ สารเคมี สารชีววะ สารรังสี หรือเครื่องมือเครื่องใช้ที่อาจนำไปใช้ในการรบหรือสงครามได้ ในที่นี้ให้หมายความถึงเฉพาะสารเคมี ที่เข้าข่ายยุทธภัณฑ์ตามประกาศกระทรวงกลาโหม เรื่อง กำหนดชนิดยุทธภัณฑ์ที่ต้องขออนุญาต ตามพระราชบัญญัติควบคุมยุทธภัณฑ์

3.5 SDS (Safety Data Sheet) หมายถึง เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี เป็นเอกสารรายละเอียดของสารเคมีซึ่งบ่งบอกถึงอันตรายของสารเคมีทางด้านกายภาพด้านเคมี ด้านสุขภาพและมาตรการป้องกัน ตลอดจนการแก้ไขปัญหาในการใช้สารเคมี โดยให้เป็นไปตามมาตรฐาน GHS (16 หัวข้อหลัก)

3.6 GHS (Globally Harmonized System of Classification and Labeling of Chemical) หมายถึง ระบบการจัดจำแนกประเภทการติดฉลาก รวมถึงเนื้อหาเอกสารความปลอดภัยของสารเคมี พัฒนาขึ้นโดยองค์การสหประชาชาติ (United Nation :UN) เพื่อให้แต่ละประเทศทั่วโลกสื่อสารและเข้าใจความเป็นอันตรายของสารเคมีไปในทิศทางเดียวกัน โดยคำนึงถึงความเป็นอันตรายทางด้านกายภาพ สุขภาพและสิ่งแวดล้อม

3.7 เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม หมายถึง เจ้าหน้าที่ที่รับผิดชอบงานด้านกฎหมายความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมไปถึงงานการบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 5 Doc. No. PD-SE-010
---	---	-------------------------------

3.8 บุคลากรเฉพาะรับผิดชอบความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตราย หมายถึง ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบด้านความปลอดภัยในเรื่องการเก็บรักษาวัตถุอันตราย ที่สอบผ่านการทดสอบวัดความรู้หลักสูตรความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตราย และดำเนินการขึ้นทะเบียนตามหลักเกณฑ์และวิธีการที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด

3.9 รายงานความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตราย หมายถึง รายงานที่แสดงข้อมูลเกี่ยวกับการเก็บรักษาวัตถุอันตราย (บจ.6) ที่ผู้ประกอบการวัตถุอันตรายต้องแจ้งต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม

3.10 รายงานข้อมูลสารเคมีอันตราย หมายถึง รายงานข้อมูลสารเคมีอันตรายที่มีการเก็บหรือการใช้ในการประกอบกิจการโรงงาน ในปริมาณตั้งแต่ 1 ตันต่อปีต่อสารเคมีอันตรายหนึ่งชนิดต้องแจ้งต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม


3.11 ผู้ใช้งาน หมายถึง หน่วยงานที่มีการสั่งซื้อหรือ ขนส่งสารเคมีชนิดใหม่ เข้าใช้ภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

3.12 ใบอนุญาตประกอบการขนส่งวัตถุอันตราย หมายถึง ใบอนุญาตประกอบการให้สามารถขนส่งโดยใช้รถขนส่งของที่นำไปใช้ในการขนส่งวัตถุอันตราย

3.13 หนังสือรับรองการขั้บรถขนส่งวัตถุอันตราย หมายถึง หนังสือรับรองผ่านที่ออกให้กับผู้ที่ขั้บรถขนส่งวัตถุอันตราย ซึ่งต้องได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ขั้บรถชนิดที่ 4 ที่ผ่านการอบรมและทดสอบตามหลักสูตรที่กรมการขนส่งทางบกกำหนด

4. เอกสารที่เกี่ยวข้อง

- 4.1 PD-SE-002 การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล
- 4.2 PD-SE-008 การตรวจสอบสภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง
- 4.3 PD-EN-003 การจัดการกากของเสีย (Waste Management)
- 4.4 FM-SE-029 รายละเอียดกำหนดการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
- 4.5 FM-SE-005 แบบตรวจสอบวัสดุดูดซับสารเคมี ชุดวัสดุดูดซับสารเคมีชนิดบรรจุภายในรถเข็น
- 4.6 FM-SE-009 Emergency Shower and Eyewash Station Monthly Inspection Checklist
- 4.7 FM-SE-032 แบบตรวจสอบความปลอดภัยของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน
- 4.8 FM-SE-033 แบบแบบตรวจสอบและบันทึกผลการตรวจสอบความปลอดภัย
- 4.9 FM-SE-051 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS)
- 4.10 FM-SE-061 รายการทะเบียนสารเคมี (Chemical list)
- 4.11 FM-SE-069 การพิจารณาความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมี
- 4.12 FM-SE-070 ฉลากข้อมูลสารเคมี (Chemical Label)
- 4.13 SU-SE-001 ตารางรายการตรวจสอบสภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน
- 4.14 SU-SE-049 ข้อเสนอแนะสำหรับการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าและความพร้อมของรถโหลดสารเคมี
- 4.15 SU-SE-050 ข้อเสนอแนะสำหรับการตรวจสอบรถขนส่งสารเคมี ประเภทวัตถุอันตราย
- 4.16 SU-SE-051 ข้อเสนอแนะสำหรับการตรวจสอบรถขนส่งสารเคมี ประเภทสารเคมีอันตราย
- 4.17 แบบบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย (สอ.1)
- 4.18 แบบรายงานความปลอดภัยและประเมินการก่ออันตรายของสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ (สอ.2)

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 6 Doc. No. PD-SE-010	
---	---	--

4.19 แบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาอันตราย (สอ.3)

4.20 แบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรืออาการเจ็บป่วย การให้การรักษาพยาบาลและการป้องกันแก้ไข (จผส.1)

4.21 แบบรายงานความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตรายประจำปี (บฉ.6) โดยผ่านระบบสัญญาณคอมพิวเตอร์เข้ากับระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม

4.22 แบบแจ้งข้อเท็จจริงของผู้ผลิต ผู้นำเข้า ผู้ส่งออก หรือผู้มีไว้ในครอบครองซึ่งวัตถุอันตราย ที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมมีอำนาจหน้าที่รับผิดชอบ โดยผ่านระบบสัญญาณคอมพิวเตอร์เข้ากับระบบเครือข่ายคอมพิวเตอร์ ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม

4.23 แบบรายงานบัญชี รับ- จ่าย ยุทธภัณฑ์ (ยภ.8)

4.24 แบบรายงานข้อมูลสารเคมีอันตรายที่มีการเก็บหรือการใช้ในการประกอบกิจการโรงงาน ในปริมาณตั้งแต่ 1 ตันต่อปีต่อสารเคมีอันตรายหนึ่งชนิด


4.25 ข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

สารเคมีอันตราย

- กฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง บัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง แบบบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง จดจำกัดความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง กำหนดงานที่ลูกจ้างทำเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายที่นายจ้างต้องจัดให้มีการตรวจสุขภาพของลูกจ้าง
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับการจัดการสารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2565
- ประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการตรวจวัด และการวิเคราะห์ผลการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตราย (ฉบับที่ 2)
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับการจัดการสารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2566

วัตถุอันตราย

- พระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ 2535, ฉบับที่ 4 พ.ศ 2562
- ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง บัญชีรายชื่อวัตถุอันตรายพ.ศ. 2556, ฉบับที่ 2 พ.ศ 2558, ฉบับที่ 3 พ.ศ 2559, ฉบับที่ 4 พ.ศ 2560, ฉบับที่ 5 พ.ศ 2562, ฉบับที่ 6 พ.ศ 2563, ฉบับที่ 7 พ.ศ 2565


	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 7 Doc. No. PD-SE-010	
---	---	--

- ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง คู่มือการเก็บรักษาสารเคมีและวัตถุอันตราย พ.ศ.2550
 - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำหนดให้สถานประกอบการวัตถุอันตรายมีบุคลากรเฉพาะรับผิดชอบความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ.2551
 - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การเก็บรักษาวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ.2551
 - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบการจำแนกและการสื่อสารความเป็นอันตรายของวัตถุอันตราย พ.ศ.2555
 - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การให้แจ้งข้อเท็จจริงของผู้ผลิต ผู้นำเข้า ผู้ส่งออก หรือผู้มีไว้ในครอบครองซึ่งวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมมีอำนาจหน้าที่รับผิดชอบ ฉบับที่ 2 พ.ศ.2563
 - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การเก็บรักษาวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ. 2551
 - ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ. 2558
 - ประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง เอกสารการขนส่งที่ต้องจัดให้มีไว้ประจำรถที่ใช้ในการขนส่งวัตถุอันตราย พ.ศ.2563
 - ประกาศ เรื่อง การขอรับหนังสือรับรองผ่านการอบรมการขับรถวัตถุอันตราย พ.ศ. 2562, ฉบับที่ 4 พ.ศ. 2564, ฉบับที่ 5 พ.ศ. 2565
 - ประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง การขอรับหนังสือรับรองผ่านการอบรมการขับรถวัตถุอันตราย ฉบับที่ 4 พ.ศ.2564
 - ประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการจดทะเบียนบุคลากรเฉพาะรับผิดชอบ การแจ้งมีบุคลากรเฉพาะรับผิดชอบและการรายงานความปลอดภัยการเก็บรักษาวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมรับผิดชอบ พ.ศ.2565
- ยุทธภัณฑ์**
- พระราชบัญญัติควบคุมยุทธภัณฑ์ พ.ศ.2530, ฉบับที่ 2 พ.ศ.2562, ฉบับที่ 3 พ.ศ.2565
 - ประกาศกระทรวงกลาโหม เรื่อง กำหนดยุทธภัณฑ์ที่ต้องขออนุญาตตามพระราชบัญญัติควบคุมยุทธภัณฑ์ พ.ศ.2530 , พ.ศ.2564
 - กฎกระทรวงการขออนุญาต การขอต่ออายุใบอนุญาต และการอนุญาต และการขอรับใบแทนใบอนุญาตและการออกใบแทนใบอนุญาต สั่งเข้ามา นำเข้ามา ผลิต หรือมีซึ่งยุทธภัณฑ์ พ.ศ.2564
 - ประกาศกระทรวงกลาโหม เรื่อง แบบบัญชีรับจ่ายยุทธภัณฑ์ พ.ศ.2565
 - ประกาศกระทรวงกลาโหมเรื่อง กำหนดแบบคำขอรับใบอนุญาต คำขอต่ออายุใบอนุญาต คำขอรับใบแทนใบอนุญาต คำขอเปลี่ยนแปลงรายการ และแบบใบอนุญาตสั่งเข้ามา นำเข้ามา ผลิต หรือมีซึ่งยุทธภัณฑ์ พ.ศ.2566
 - ประกาศสำนักงานปลัดกระทรวงกลาโหม เรื่อง แนวทางในการกำหนดอายุใบอนุญาตสั่งเข้ามา นำเข้ามา ผลิต หรือมีซึ่งยุทธภัณฑ์ตามพระราชบัญญัติควบคุมยุทธภัณฑ์ พ.ศ. 2530 และที่แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2566

5. รายละเอียดการดำเนินงาน

5.1 ขั้นตอนการปฏิบัติขอใช้สารเคมี/ สั่งซื้อสารเคมี นำเข้ามาใช้ภายในบริษัทฯ

- 5.1.1 ผู้ปฏิบัติงานสารเคมี/แผนกจัดซื้อ จะต้องศึกษารายละเอียดของเคมีที่ต้องการจะใช้ โดยจะต้องขอเอกสาร

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 8 Doc. No. PD-SE-010
---	---	-------------------------------


ข้อมูลแสดงรายละเอียดของสารเคมี (SDS) ของสารเคมีที่เป็นภาษาไทยที่ได้จากผู้จำหน่าย โดยรายละเอียดของเอกสารให้เป็นไปตามข้อกำหนดกฎหมาย

โดยจะต้องประกอบด้วย 16 หัวข้อ ดังนี้

1. ข้อมูลเกี่ยวกับสารเคมี บริษัทผู้ผลิตและหรือจำหน่าย (identification)
2. ข้อมูลความเป็นอันตราย (hazards identification)
3. ส่วนประกอบและข้อมูลเกี่ยวกับส่วนผสม (composition/information on ingredients)
4. มาตรการปฐมพยาบาล (first aid measures)
5. มาตรการ撲滅เพลิง (firefighting measures)
6. มาตรการจัดการเมื่อมีการหกรั่วไหล (accidental release measures)
7. การใช้และการจัดเก็บ (handling and storage)
8. การควบคุมการได้รับสัมผัสและการป้องกันส่วนบุคคล (exposure controls/personal protection)
9. สมบัติทางกายภาพและเคมี (physical and chemical properties)
10. ความเสถียรและการเกิดปฏิกิริยา (stability and reactivity)
11. ข้อมูลด้านพิษวิทยา (toxicological information)
12. ข้อมูลด้านระบบนิเวศ (ecological information)
13. ข้อพิจารณาในการกำจัด (disposal considerations)
14. ข้อมูลสำหรับการขนส่ง (transport information)
15. ข้อมูลเกี่ยวกับกฎข้อบังคับ (regulatory information)
16. ข้อมูลอื่นๆ (other information)

5.1.2 เมื่อผู้ขอใช้งานสารเคมีได้เอกสารแสดงข้อมูลสารเคมี (SDS) ครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว ให้ดำเนินการแจ้งการขอ นำเข้าใช้งานของสารเคมีชนิดนั้นๆ ต่อแผนกความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ในแบบฟอร์ม FM-SE-069 การพิจารณาด้านความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมีพร้อมแนบข้อมูลแสดงรายละเอียดของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย และ Lay out พื้นที่ในการจัดเก็บเพื่อพิจารณาการเข้าข่ายประเภทของสารเคมี

5.1.3 เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ทำการตรวจสอบรายละเอียดประเภทของสารเคมีและวัตถุอันตรายตามแบบฟอร์ม FM-SE-069 การพิจารณาด้านความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมีที่ได้รับการจากผู้ร้องขอใช้งาน และแจ้งกลับต่อผู้ร้องขอใช้งาน (กรณีที่ตรวจสอบและพบว่าสารเคมีที่ร้องขอนำเข้ามาใช้ เข้าข่ายสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย หรือยุทธภัณฑ์ที่ถูกควบคุมให้ดำเนินการต้องขออนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ทำการแจ้งผู้ร้องขอให้ทราบถึงเงื่อนไขการดำเนินการก่อนนำเข้ามาใช้งาน)

	Revision : 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Title: ระเบียบปฏิบัติงาน Page: 9 Doc. No. PD-SE-010
---	---	---

5.1.4 ผู้ใช้งานสารเคมีต้องแนบแบบฟอร์ม FM-SE-069 การพิจารณาความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมี ในการเปิด PR สั่งซื้อ (ใช้เฉพาะในการสั่งซื้อครั้งแรกเท่านั้น)

5.1.5 ผู้ร้องขอการใช้สารเคมีจะต้องนำเอกสารข้อมูลแสดงรายละเอียดของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย ที่ได้จากผู้จำหน่าย แจ้งขึ้นทะเบียนเป็นเอกสารสนับสนุนในระบบควบคุมเอกสาร และบันทึกรายการสารเคมีลงในแบบฟอร์ม FM-SE-061 รายการทะเบียนสารเคมี (Chemical list) ประจำหน่วยงาน

- กรณีที่เป็นสารเคมีหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิต เมื่อนำเอกสารขึ้นทะเบียนในระบบเรียบร้อยแล้ว จะต้องจัดทำข้อมูลแสดงรายละเอียดสารเคมี (SDS) ตามแบบฟอร์ม FM-SE-051 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) และฉลากชี้แจงประเภทสารเคมี (GHS label) นำไปติดหน้างาน

- กรณีเป็นสารเคมีที่ใช้นอกเหนือจากกระบวนการผลิต หรือ เพื่อการซ่อมบำรุง เป็นต้น ซึ่งอาจจะต้องมีการจัดเก็บในห้องน้ำมัน หรืออาคารคลังสินค้า เมื่อนำเอกสารขึ้นทะเบียนในระบบเรียบร้อยแล้วให้นำเอกสารใส่จัดทำเพิ่มเอกสาร ประจำไว้ที่หน่วยงานที่มีการจัดเก็บสารเคมีนั้น

5.2 ขั้นตอนการ ขออนุญาต /ต่ออนุญาต /จัดทำรายงานของสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย หรือยุทธภัณฑ์

5.2.1 กรณีสารเคมีอันตราย

- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมจะต้องดำเนินการจัดทำแบบบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย (สอ.1) แจ้งต่อสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัด ภายใน 7 วันนับตั้งแต่วันที่มีการนำเข้ามาใช้งาน


- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมจะต้องทำการ ทบทวน รวบรวมข้อมูลรายการสารเคมีอันตราย และจัดทำข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี ในภาพรวมของบริษัท ลงแบบฟอร์มบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย (สอ.1) นำส่ง แก่สวัสดิการและคุ้มครองแรงงานจังหวัด ในเดือนมกราคมของปีถัดไป

- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมจะต้องจัดทำ แบบรายงานความปลอดภัยและประเมินการก่ออันตรายของสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ (สอ.2) เก็บไว้ ณ บริษัทเพื่อเป็นฐานข้อมูลการประเมินอันตรายของสารเคมีชนิดนั้นๆ

- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมต้องรายงานข้อมูลสารเคมีอันตราย ที่เข้าข่ายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับการจัดการสารเคมีในโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ.2565 ที่มีการเก็บหรือการใช้ในการประกอบกิจการโรงงาน ในปริมาณตั้งแต่ 1 ตันต่อปีต่อสารเคมีอันตรายหนึ่งชนิด ขึ้นส่งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม ปีละ 1 ครั้งภายในเดือนเมษายนของปีถัดไป ผ่านทางเว็บไซต์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม <https://isingleform.diw.go.th/waste/login.jsp>

5.2.2 กรณีวัตถุอันตราย

- หน่วยงานที่มีการครอบครอง ใช้งานวัตถุอันตราย ที่เข้าข่ายตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการให้แจ้งข้อเท็จจริงของผู้ผลิต ผู้นำเข้า ผู้ส่งออก หรือผู้มิไว้ในครอบครองซึ่งวัตถุอันตรายที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมมีอำนาจหน้าที่รับผิดชอบ พ.ศ. 2547 รวบรวมจัดทำข้อมูลตามแบบ วอ./อก.7 ส่งไปยังแผนกความปลอดภัยฯ เพื่อดำเนินการแจ้งข้อมูลต่อสำนัก

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 10 Doc. No. PD-SE-010	
---	--	--

ควบคุมวัตถุอันตราย กรมโรงงานอุตสาหกรรม รอบแรกในเดือนกรกฎาคม ของปี และรอบที่ 2 ในเดือนมกราคม ของปีถัดไป
ผ่านทางเว็บไซต์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมภายใต้ระบบ i-Industry <https://haz7.diw.go.th/hzv7/page.jsp>

- บุคลากรเฉพาะรับผิดชอบวัตถุอันตราย ประจำสถานที่เก็บรักษาวัตถุอันตราย จะต้องจัดทำรายงานความปลอดภัยการจัดเก็บรักษาวัตถุอันตรายประจำปี (แบบ บจ.6) ยื่นส่งกรมโรงงานอุตสาหกรรมทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ของกรม
โรงงานอุตสาหกรรม ปีละ 1 ครั้งภายในวันที่ 31 มีนาคมของปีถัดไป ผ่านทางเว็บไซต์ของกรมโรงงานอุตสาหกรรม
http://hazexam.diw.go.th/haz_login.asp

5.2.3 กรณียุทธภัณฑ์


- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดลอม จัดทำเอกสารข้อมูล เพื่อส่งให้ส่วนงานใบอนุญาต ดำเนินการขอ
ใบอนุญาตยุทธภัณฑ์ เมื่อได้รับใบอนุญาตเรียบร้อยแล้ว ให้ทำการแจ้งผู้ขอใช้งาน จึงจะสามารถทำการขอสั่งซื้อเข้ามาใช้งานได้
- เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดลอม จะต้องตรวจสอบติดตามอายุใบอนุญาต และประสานงาน จัดทำเอกสาร
ส่งให้ส่วนงานใบอนุญาต เพื่อแจ้งขอต่อใบอนุญาต กรณีที่ใบอนุญาตนั้นใกล้ครบกำหนดอายุ (ก่อนหน้าหมดอายุ 30 วัน)
- ผู้ขอใช้งาน/หน่วยงานที่มีการครอบครอง ใช้งานยุทธภัณฑ์ จะต้องแจ้งบัญชี รับ-จ่ายยุทธภัณฑ์ (ขก.8) และส่ง
ข้อมูลมายังเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดลอมเพื่อดำเนินการยื่นรายงานผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์ แก่กรมอุตสาหกรรมทหาร
กระทรวงกลาโหม ไม่เกินวันที่ 10 ของทุกเดือนโดย ผ่านทางเว็บไซต์กรมอุตสาหกรรมทหาร กระทรวงกลาโหม
<https://e-licensing-did-mod.in.th/einternet>

รายละเอียดเลขประจำตัว และ รหัสผ่านสำหรับการรายงานการรับ-จ่ายยุทธภัณฑ์ (แบบ ขก.8)

ลำดับ	โรงไฟฟ้า	เลขประจำตัว	รหัสผ่าน
1	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด	Ch031301	did 301
2	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด	Ch026101	did 101
3	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด	Ch062101	did 101
4	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด	Ch062201	did 201
5	บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 5 จำกัด	Ch062801	did 801

5.3 การฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานกับสารเคมี

5.3.1 หัวหน้าแผนก ต้องทำการอบรมพนักงานเกี่ยวกับการปฏิบัติงานกับสารเคมีและวัตถุอันตรายทุกชนิด ตามที่
ระบุไว้ในเอกสารเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS)

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 11 Doc. No. PD-SE-010
---	---	--------------------------------

5.3.2 ต้องจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกรั่วไหล ตามระเบียบปฏิบัติ PD-SE-002 การเตรียมพร้อม และตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง ตามแผนงานด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมและต้องมีการบันทึกผลการฝึกซ้อมจัดทำตามแบบฟอร์ม FM-SE-029 รายละเอียดกำหนดการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน เก็บไว้เป็นหลักฐาน

5.4 การสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE)

5.4.1 ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับสารเคมีอันตรายต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับชนิดของสารเคมี โดยสวมใส่ไว้ตลอดเวลา การปฏิบัติงานที่ได้รับสัมผัสสารเคมี

5.5 การดำเนินการเกี่ยวกับพื้นที่การจัดเก็บ / พื้นที่ใช้งานสารเคมี

5.5.1 การจัดเก็บสารเคมีอันตรายและวัตถุอันตราย จะต้องมีการจัดเก็บ โดยแยกตามชนิดของสารเคมี ไม่นำสารที่ทำปฏิกิริยาต่อกันมาจัดเก็บปะปนกัน การจัดเก็บจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด

5.5.2 กรณีเป็นสารเคมีที่นำไปใช้ในกระบวนการผลิต จะต้องนำเอกสารข้อมูลแสดงรายละเอียดของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทยที่ได้จากผู้จำหน่าย จัดทำลงแบบฟอร์ม FM-SE-051 เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของเคมีภัณฑ์ (SDS) ไปติดไว้ที่พื้นที่จัดเก็บ และพื้นที่ปฏิบัติงานที่มีการใช้สารเคมี ซึ่งพนักงานในพื้นที่จะต้องทราบข้อมูลรายละเอียดของสารเคมี

5.5.3 แผนกที่มีการจัดเก็บสารเคมีไวไฟ ไว้ในตู้จัดเก็บสารเคมีไวไฟ (สีเหลือง) จะต้องมีการต่อสายกราวด์ เพื่อช่วยระบายประจุไฟฟ้าสถิต

5.5.4 สถานที่จัดเก็บสารเคมีไวไฟ โครงสร้างอาคารและอุปกรณ์ต่างๆ รวมทั้งระบบไฟฟ้าและแสงสว่างควรเป็นชนิดป้องกันการเกิดการลุกไหม้ของไฟ ระบบป้องกันฟ้าผ่า มีระบบถ่ายเทอากาศที่ดี มีการกำหนดผู้รับผิดชอบดูแลอย่างชัดเจน

5.5.5 สถานที่จัดเก็บ/ พื้นที่จัดเก็บสารเคมี จะต้องปิดป้ายเตือน ข้อควรระวัง ตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด

5.5.6 ห้ามสูบบุหรี่ หรือรับประทานอาหารทุกชนิด ในสถานที่จัดเก็บหรือสถานที่ ที่มีการทำงานกับสารเคมีอันตราย


5.5.7 การจัดเก็บสารเคมีหรือวัตถุอันตราย ภายในอาคาร จะต้องจัดให้มีแผนผังอาคารและบัญชีรายชื่อสารอันตราย พื้นที่ใช้ประโยชน์ของส่วนต่างๆในอาคาร แสดงตำแหน่งเก็บสารอันตรายประเภทต่างๆ ตำแหน่งสัญญาณเตือนภัย อุปกรณ์ล้างตา อุปกรณ์ดับเพลิง ทางออกฉุกเฉินและจุดรวมพล

5.5.8 ภาชนะที่บรรจุสารอันตรายทั้งหมดต้องมีการติดฉลากที่เป็นภาษาไทย และการบริหารการรับเข้า และจ่ายออกตามหลักการ first in-first out

5.5.9 กรณีมีการแบ่งถ่ายสารเคมีในหีบห่อบรรจุภัณฑ์ ภาชนะบรรจุ หรือวัสดุห่อหุ้มสารเคมีอันตรายอื่น ต้องติดฉลากที่เป็นภาษาไทย ตามแบบฟอร์ม FM-SE-070 ฉลากข้อมูลสารเคมี (Chemical Label)

5.5.10 แผนกความปลอดภัยฯ ต้องจัดเตรียมอุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน / อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เหมาะสมกับสารเคมี โดยจัดให้มีการตรวจสอบอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง ตามแบบฟอร์ม FM-SE-005 แบบตรวจสอบวัสดุชุดดับสารเคมี ชุดวัสดุชุดดับสารเคมีชนิดบรรจุภายในรถถัง และ แบบฟอร์ม FM-SE-009 Emergency Shower and Eyewash Station Monthly Inspection Checklist

5.5.11 จัดให้มีการตรวจสอบสภาพการจัดเก็บ ป้ายเตือนอันตราย และภาชนะบรรจุ อุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉินต่างๆ ให้อยู่ในสภาพสมบูรณ์และถูกต้องอยู่เสมอ อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง ตามแบบฟอร์ม FM-SE-032 แบบตรวจสอบความปลอดภัยของเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยระดับหัวหน้างาน หรือ FM-SE-033 แบบตรวจสอบความปลอดภัย

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 12 Doc. No. PD-SE-010
---	---	--------------------------------

** กรณีที่ไม่สามารถติดฉลากที่หีบห่อบรรจุภัณฑ์ ภาชนะบรรจุ หรือวัสดุห่อหุ้มสารเคมีอันตรายได้เนื่องจากขนาดหรือลักษณะหีบห่อบรรจุภัณฑ์ ภาชนะบรรจุ หรือวัสดุห่อหุ้มสารเคมีอันตราย ให้ดำเนินการด้วยวิธีการอย่างใดอย่างหนึ่งเพื่อให้รู้ถึงรายละเอียดของสารเคมีอันตราย ในบริเวณที่มีการทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตรายนั้น

5.6 ขั้นตอนการตรวจสอบ/ปฏิบัติสำหรับการเคลื่อนย้ายสารเคมีและการถ่ายเทสารเคมี

5.6.1 กรณีขนถ่ายสารเคมีจากรถขนส่งสารเคมี

5.6.1.1 ผู้ขับขี่ยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่งสารเคมีอันตรายหรือวัตถุอันตราย จะต้องมิใบอนุญาตการขับขี่ตามประกาศกรมการขนส่งทางบก เรื่อง กำหนดประเภทหรือชนิดและลักษณะ การบรรทุกวัตถุอันตรายที่ผู้ขับรถต้องได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ขับรถ ชนิดที่ 4

5.6.1.2 พนักงานผู้ขับขี่/โหลดสารเคมี จะต้องผ่านการอบรมการปฏิบัติงานกับสารเคมีด้วยความปลอดภัยและฝึกซ้อมตามแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีรั่วไหล อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

5.6.1.3 กรณีรถขนส่งสารเคมี ประเภทสารเคมีอันตราย ต้องทำการตรวจสอบตามรายการ SU-SE-051 ข้อเสนอแนะสำหรับการตรวจสอบรถขนส่งสารเคมี ประเภทสารเคมีอันตราย

5.6.1.4 กรณีรถขนส่งสารเคมี ประเภทวัตถุอันตราย ต้องทำการตรวจสอบตามรายการ SU-SE-050 ข้อเสนอแนะสำหรับการตรวจสอบรถขนส่งสารเคมี ประเภทวัตถุอันตราย

5.6.1.5 รถขนส่งสารเคมีอันตราย/ วัตถุอันตราย ที่จะเข้ามาทำการโหลดสารเคมีภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า ต้องได้รับการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า ตามแบบเอกสารสนับสนุน SU-SE-049 ข้อเสนอแนะสำหรับการตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าและความพร้อมของรถโหลด

** กรณีที่ผ่านการตรวจสอบ จะได้รับการติดสติ๊กเกอร์ผ่านการตรวจสอบให้เห็นได้ชัดเจน ก่อนอนุญาตให้เข้าภายในพื้นที่โรงไฟฟ้า

5.6.2 การขนถ่าย/เคลื่อนย้ายโดยพนักงาน


5.6.2.1 พนักงานที่ทำการเคลื่อนย้ายสารเคมีและถ่ายเทสารเคมีจะต้องผ่านการอบรม หลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานกับสารเคมีอันตราย และการใช้และสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล

5.6.2.2 ในการเคลื่อนย้ายภาชนะบรรจุภัณฑ์สารเคมี/วัตถุอันตรายจะต้องสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลให้เหมาะสม ต้องปฏิบัติงานเคลื่อนย้ายด้วยความระมัดระวัง และต้องใช้พาหนะในการเคลื่อนย้ายที่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด โดยภาชนะจะต้องมีที่กั้นป้องกันสารเคมีหกหล่นและรั่วไหล

5.7 ขั้นตอนการกำจัดสารเคมีเสื่อมสภาพ/ ภาชนะบรรจุสารเคมีเมื่อเลิกใช้งาน

5.7.1 พนักงานที่ทำหน้าที่ขนย้ายสารเคมีเพื่อมากำจัด ณ โรงเก็บขยะจะต้องสวมอุปกรณ์ส่วนบุคคลให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่บริษัทกำหนดและใช้พาหนะในการขนย้ายที่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด

5.7.2 การจัดการภาชนะบรรจุภัณฑ์สารเคมี/ วัตถุอันตรายที่ใช้แล้ว เช่น ปิ๊ป, ถังบรรจุ Solvent จัดอยู่ในประเภท "ขยะอันตราย" ให้ปฏิบัติตาม PD-EN-003 เรื่อง การจัดการกากของเสีย (Waste Management)

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 13 Doc. No. PD-SE-010
---	---	--------------------------------

5.8 การตอบโต้และระดับเหตุการณ์สารเคมีหกรั่วไหลในพื้นที่

5.8.1 กรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินสารเคมีหกรั่วไหล ให้ดำเนินการตามระเบียบปฏิบัติ PD-SE-002 การเตรียมพร้อมและตอบสนองกรณีสารเคมีหรือน้ำมันรั่วไหล

5.9 การเฝ้าระวังและการตรวจวัดสุขภาพ

5.9.1 แผนความปลอดภัยฯ ทำการตรวจวัดระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมีอันตราย โดยหน่วยงานภายนอกที่ขึ้นทะเบียนกับกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงานปีละ 2 ครั้ง พร้อมทั้งเก็บบันทึกผล

5.9.2 แผนความปลอดภัยฯ ดำเนินการจัดส่งแบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของสถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาสารเคมี (สอ.3) และแจ้งให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องทราบภายใน 15 วัน หลังจากที่ได้รับผลการตรวจ


**** กรณีระดับความเข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศเกินมาตรฐานกำหนด ให้ดำเนินการจัดทำมาตรการป้องกันแก้ไขสิ่งที่ไม่เป็นไปตามข้อกำหนด**

5.10 การตรวจสุขภาพพนักงาน

5.10.1 แผนความปลอดภัยฯ ประสานงานกับหน่วยงานที่รับผิดชอบเพื่อให้ทำการทบทวนตารางรายการตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยงที่มีผลต่อสุขภาพจำแนกตามกลุ่มงาน ตามเอกสาร SU-SE-001 ตารางรายการตรวจสุขภาพปัจจัยเสี่ยง ให้สอดคล้องกับสารเคมีที่มีการใช้งาน

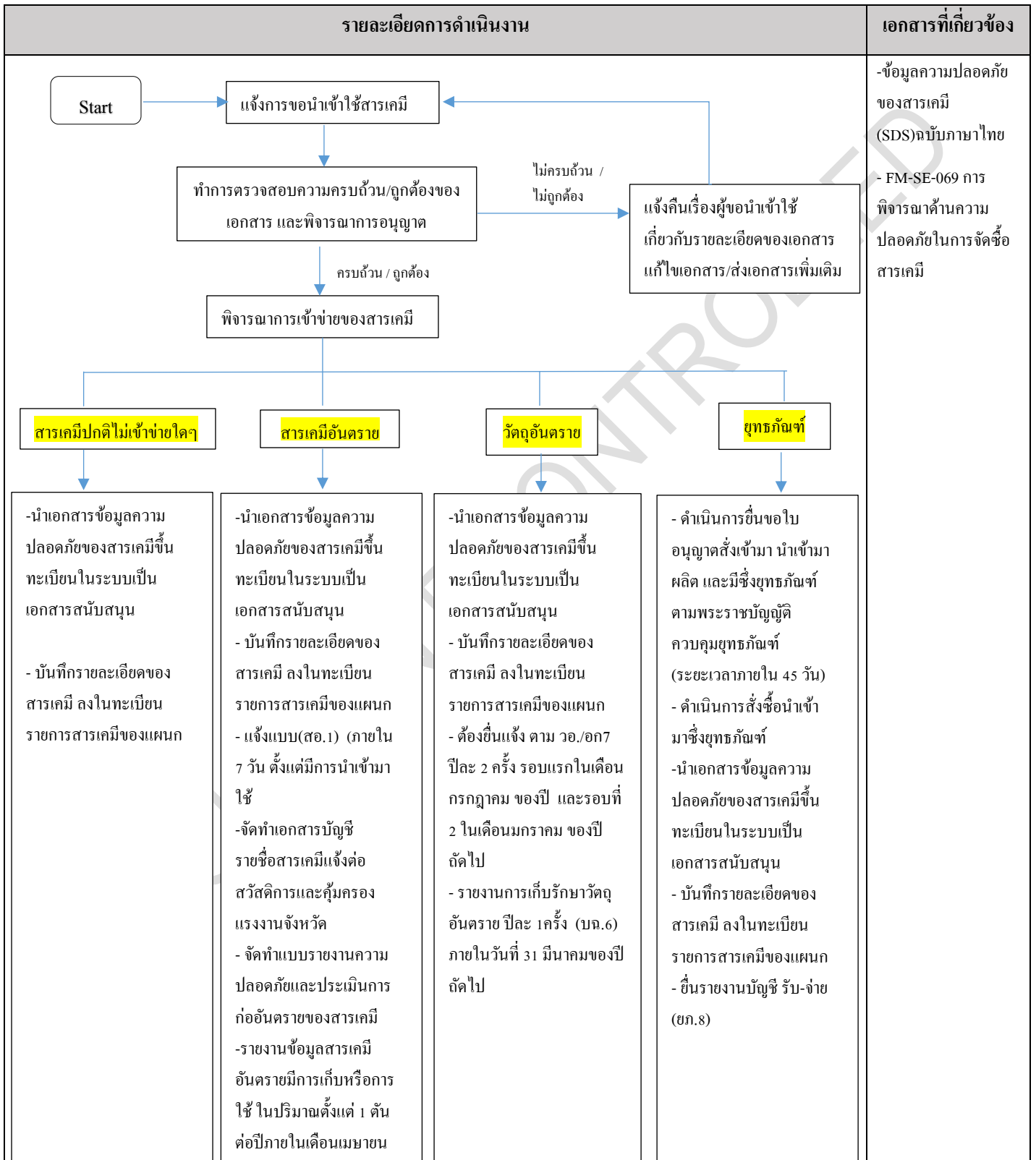
5.10.2 พนักงานที่ทำงานเกี่ยวข้องกับสารเคมีอันตราย ให้ทำการตรวจสุขภาพประจำปีตามปัจจัยเสี่ยงของแต่ละตำแหน่ง ตามระเบียบปฏิบัติ PD-SE-008 การตรวจสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง


5.10.3 แผนความปลอดภัยฯ ต้องรายงานแบบผลการตรวจสุขภาพ ของพนักงานที่พบความผิดปกติที่มีความเกี่ยวเนื่องจากการปฏิบัติงานเกี่ยวกับสารเคมี ตามแบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรืออาการเจ็บป่วย การให้การรักษายาบาลและการป้องกันแก้ไข (จผส.1)

	Revision : 04 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัดอุณทราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 14	Doc. No. PD-SE-010
---	---	--------------------

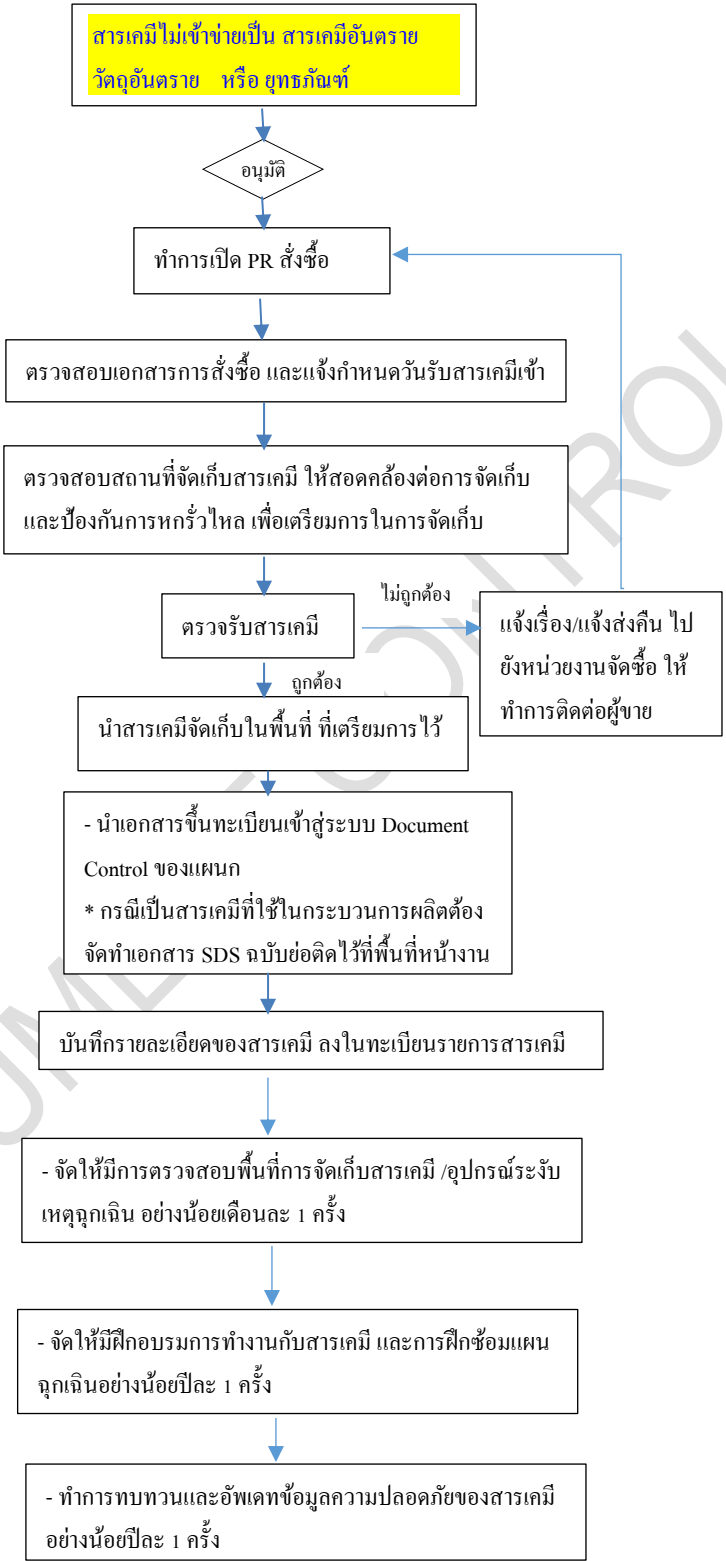
6 ผังกระบวนการ


ผังกระบวนการดำเนินการ การขอสารเคมีเข้าใช้งาน



	Revision : 04 Title : ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 15	Doc. No. PD-SE-010
---	--	--------------------


ผังกระบวนการดำเนินการกรณี **สารเคมีไม่เข้าข่ายเป็น สารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย หรือ ยุทธภัณฑ์**

ผู้เกี่ยวข้อง	รายละเอียดการดำเนินงาน	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<div>ผู้ใช้งานสารเคมี</div> <div>หน่วยงานจัดซื้อ</div> <div>เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย/ ผู้ใช้งานสารเคมี /เจ้าของพื้นที่</div> <div>ผู้ใช้งานสารเคมี/ฝ่ายจัดซื้อ</div> <div>ผู้ใช้งานสารเคมี</div> <div>ผู้ใช้งานสารเคมี</div> <div>ผู้ใช้งาน/เจ้าของพื้นที่จัดเก็บ</div> <div>ผู้ปฏิบัติงานกับสารเคมี/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม</div> <div>ผู้ปฏิบัติงานกับสารเคมี/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม</div> <div>ผู้ใช้งานสารเคมี/เจ้าของพื้นที่จัดเก็บ</div>		<div>- เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย</div> <div>- FM-SE-069 การพิจารณาความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมี</div> <div>- เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย</div> <div>- FM-SE-051</div> <div>- FM-SE-061</div> <div>- FM-SE-005, FM-SE-008, FM-SE-009, FM-SE-043, FM-SE-032, FM-SE-033</div> <div>- FM-SE-029</div>

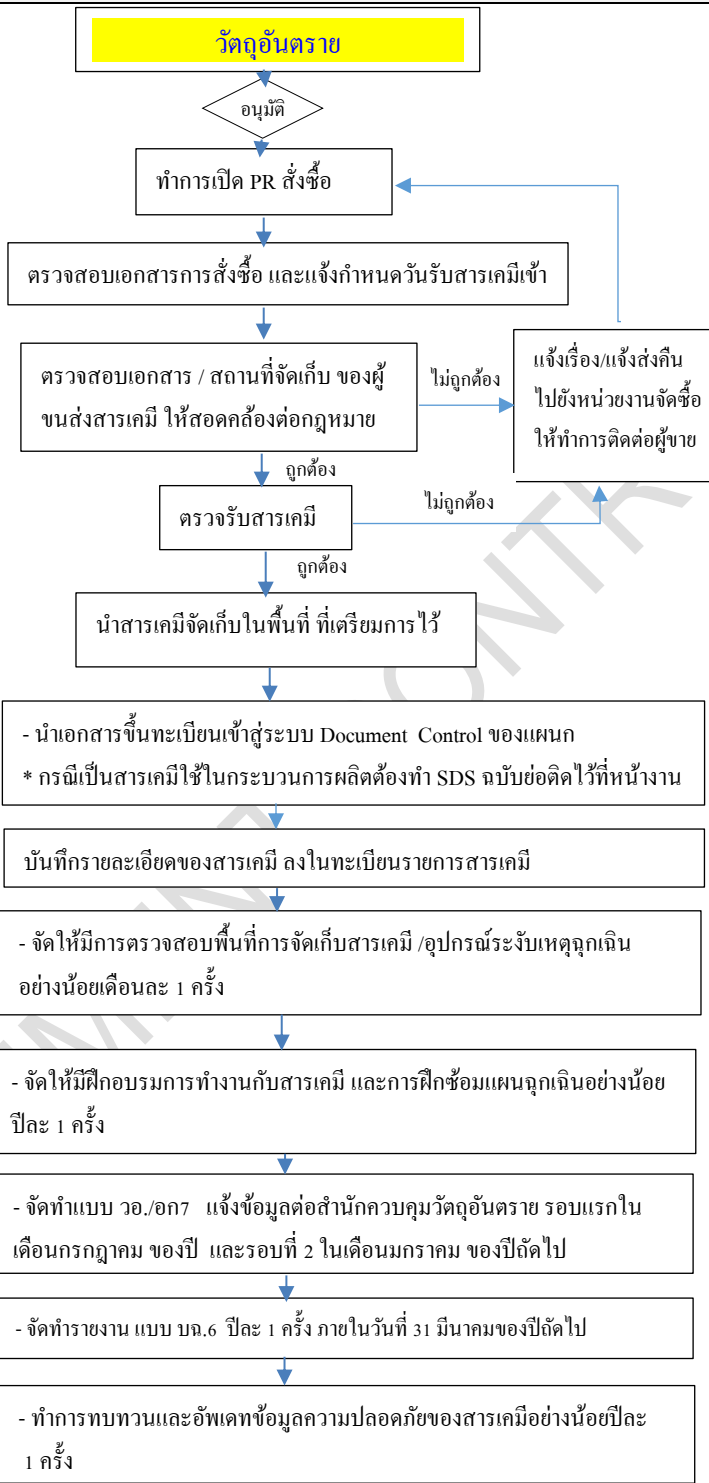
	Revision : 04 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 16	Doc. No. PD-SE-010
---	---	--------------------


ผังกระบวนการดำเนินการกรณี **สารเคมีเข้าข่ายเป็น สารเคมีอันตราย**

ผู้เกี่ยวข้อง	รายละเอียดการดำเนินงาน	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
- ผู้ใช้งานสารเคมี - หน่วยงานจัดซื้อ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย/ผู้ใช้งานสารเคมี/เจ้าของพื้นที่ ผู้ใช้งานสารเคมี/ฝ่ายจัดซื้อ ผู้ใช้งานสารเคมี ผู้ใช้งานสารเคมี ผู้ใช้งาน/เจ้าของพื้นที่จัดเก็บ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ผู้ปฏิบัติงานกับสารเคมี/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ผู้ปฏิบัติงานกับสารเคมี/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ผู้ใช้งานสารเคมี/เจ้าของพื้นที่ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย	<div style="text-align: center;"> <div style="background-color: yellow; border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">สารเคมีอันตราย</div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">อนุมัติ</div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">ทำการเปิด PR สั่งซื้อ</div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">ตรวจสอบเอกสารการสั่งซื้อ และแจ้งกำหนดวันรับสารเคมีเข้า</div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">ตรวจสอบเอกสาร / สถานที่จัดเก็บ ของผู้ขนส่งสารเคมี ให้สอดคล้องต่อกฎหมายกำหนด</div> ↓ <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">ตรวจรับสารเคมี</div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">แจ้งเรื่อง/แจ้งส่งคืนไปยังหน่วยงานจัดซื้อ ให้ทำการติดต่อผู้ขาย</div> </div> <div style="display: flex; justify-content: space-between; margin-top: -10px;"> ไม่ถูกต้อง ถูกต้อง </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block; margin-top: 10px;">นำสารเคมีจัดเก็บในพื้นที่ ที่เตรียมการไว้</div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"> - นำเอกสารขึ้นทะเบียนเข้าสู่ระบบ Document Control ของแผนก * กรณีเป็นสารเคมีใช้ในกระบวนการผลิตต้องทำ SDS ฉบับย่อติดไว้ที่หน้างาน </div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;">บันทึกรายละเอียดของสารเคมี ลงในทะเบียนรายการสารเคมี</div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"> - แจกแบบ สอ.1 (ภายใน 7 วัน ตั้งแต่มีการนำเข้ามาใช้) – จัดทำแบบ สอ.2 </div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"> - จัดทำรายงานข้อมูลสารเคมีอันตราย มีการเก็บหรือการใช้ในปริมาณตั้งแต่ 1 ตันต่อปี แจ้งข้อมูลต่อกรมโรงงานอุตสาหกรรม ปีละ 1 ครั้งภายในเดือนเมษายนของปีถัดไป </div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"> - จัดให้มีการตรวจสอบพื้นที่การจัดเก็บสารเคมี /อุปกรณ์ระงับเหตุฉุกเฉิน อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง </div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"> - จัดให้มีฝึกอบรมการทำงานกับสารเคมี และการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง </div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"> - ทำการทบทวนและอัปเดตข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง </div> ↓ <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"> - จัดทำบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายแจ้งต่อหน่วยงานราชการภายในเดือนมกราคม ของทุกปี </div> </div>	- เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย - FM-SE-069 การพิจารณาด้านความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมี - SU-SE-049 ,SU-SE-051 - เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย - FM-SE-051 - FM-SE-061 - แบบ สอ.1 , แบบ สอ.2 -แบบรายงานในระบบ iSingleForm - FM-SE-005, FM-SE-008, FM-SE-009 , FM-SE-043, FM-SE-032,FM-SE-033 - FM-SE-029

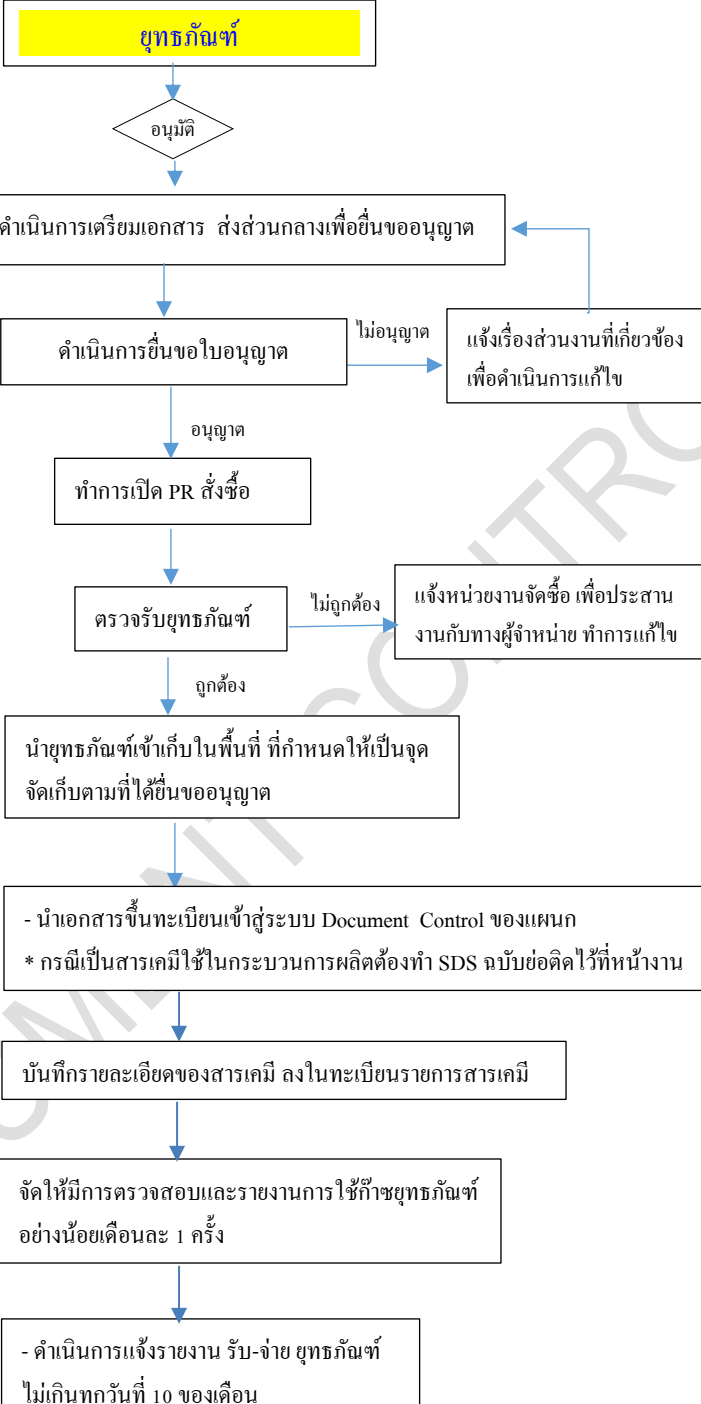
	Revision : 04 Title : ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัดอุนทราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 17	Doc. No. PD-SE-010
---	--	--------------------


ผังกระบวนการดำเนินการกรณี สารเคมีเข้าข่ายเป็น วัตถุอันตราย

ผู้เกี่ยวข้อง	รายละเอียดการดำเนินงาน	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<div>ผู้ใช้งานสารเคมี</div> <div>หน่วยงานจัดซื้อ</div> <div>เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย/ผู้ใช้งานสารเคมี/เจ้าของพื้นที่</div> <div>ผู้ใช้งานสารเคมี/ฝ่ายจัดซื้อ</div> <div>ผู้ใช้งานสารเคมี</div> <div>ผู้ใช้งานสารเคมี</div> <div>ผู้ใช้งาน/เจ้าของพื้นที่จัดเก็บ</div> <div>ผู้ปฏิบัติงานกับสารเคมี/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย</div> <div>ผู้ปฏิบัติงานกับสารเคมี/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย</div> <div>ผู้ใช้งาน/เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย</div> <div>บุคลากรเฉพาะรับผิดชอบวัตถุอันตราย</div> <div>ผู้ใช้งานสารเคมี</div>		<div>- เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย</div> <div>- FM-SE-069 การพิจารณาด้านความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมี</div> <div>- SU-SE-049 , SU-SE-050</div> <div>- เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย</div> <div>- FM-SE-051</div> <div>- FM-SE-061</div> <div>- FM-SE-005, FM-SE-008, FM-SE-009 , FM-SE-043, FM-SE-032, FM-SE-033</div> <div>- FM-SE-029</div> <div>- แบบรายงาน วอ.อก 7</div> <div>- แบบรายงาน บค.6</div>

	Revision : 04 Title: ระเบียบปฏิบัติงาน เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์ Page: 18	Doc. No. PD-SE-010
---	---	--------------------


ผังกระบวนการดำเนินการกรณี **สารเคมีเข้าข่ายเป็น ยุทธภัณฑ์**

ผู้เกี่ยวข้อง	รายละเอียดการดำเนินงาน	เอกสารที่เกี่ยวข้อง
<p>เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย</p> <p>ส่วนงานกลาง permit</p> <p>หน่วยงานจัดซื้อ</p> <p>ฝ่ายจัดซื้อ/ผู้ใช้งานยุทธภัณฑ์</p> <p>ผู้ใช้งานยุทธภัณฑ์ /เจ้าของพื้นที่จัดเก็บ</p> <p>ผู้ใช้งาน</p> <p>ผู้ใช้งาน/เจ้าของพื้นที่จัดเก็บ</p> <p>ผู้ใช้งานยุทธภัณฑ์</p> <p>เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย</p>		<p>- เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของก๊าซยุทธภัณฑ์ (SDS) ฉบับภาษาไทย</p> <p>- FM-SE-069 การพิจารณาความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมี</p> <p>- เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (SDS) ฉบับภาษาไทย</p> <p>- FM-SE-051</p> <p>- FM-SE-061</p> <p>- FM-SE-032, FM-SE-033</p> <p>- บัญชี รับ-จ่ายยุทธภัณฑ์ (ยก.8)</p>

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 19 Doc. No. PD-SE-010
---	---	--------------------------------

7 การควบคุมบันทึก

รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ระยะเวลา จัดเก็บ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ
FM-SE-029	รายละเอียดกำหนดการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน	3 ปี	Safety & Environment
FM-SE-005	แบบตรวจสอบวัสดุดูดซับสารเคมี ชุดวัสดุดูดซับ สารเคมีชนิดบรรจุภายในรถเข็น	3 ปี	Safety & Environment
FM-SE-009	Emergency Shower and Eyewash Station Monthly Inspection Checklist	3 ปี	Safety & Environment
FM-SE-032	แบบตรวจสอบความปลอดภัยของเจ้าหน้าที่ความ ปลอดภัยระดับหัวหน้างาน	3 ปี	Safety & Environment
FM-SE-033	แบบตรวจสอบความปลอดภัย	3 ปี	Safety & Environment
FM-SE-061	ทะเบียนสารเคมี (Chemical List)	ตลอดระยะเวลาที่ มีการจัดเก็บ สารเคมี	หน่วยงานผู้ดูแลรับผิดชอบ การจัดเก็บ
FM-SE-069	การพิจารณาด้านความปลอดภัยในการจัดซื้อสารเคมี	ตลอดระยะเวลาที่ มีการจัดเก็บ สารเคมี	หน่วยงานผู้ดูแลรับผิดชอบ การจัดเก็บ
FM-SE-070	ฉลากข้อมูลสารเคมี (Chemical Label)	-	หน่วยงานผู้ดูแลรับผิดชอบ การใช้งานและการจัดเก็บ
-	แบบบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตรายและรายละเอียด ข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย (สอ.1)	3 ปี	Safety & Environment
-	แบบรายงานความปลอดภัยและประเมินการก่อ อันตรายของสารเคมีอันตรายในสถานประกอบการ (สอ.2)	3 ปี	Safety & Environment
-	แบบรายงานผลการตรวจวัดและวิเคราะห์ระดับความ เข้มข้นของสารเคมีอันตรายในบรรยากาศของ สถานที่ทำงานและสถานที่เก็บรักษาอันตราย (สอ.3)	3 ปี	Safety & Environment
-	แบบแจ้งผลการตรวจสุขภาพที่พบความผิดปกติหรือ อาการเจ็บป่วย การให้การรักษายาบาลและการ ป้องกันแก้ไข (จผส.1)	3 ปี	Safety & Environment
-	แบบรายงานรายงานความปลอดภัยการจัดเก็บรักษา วัตถุอันตรายประจำปี (บจ.6)	3 ปี	Safety & Environment
-	แบบแจ้งข้อเท็จจริงของผู้ผลิต ผู้นำเข้า ผู้ส่งออก หรือ ผู้มิไว้ใน ครอบครองซึ่งวัตถุอันตราย (วอ.อก 7)	3 ปี	Safety & Environment

	Revision : Title: ระเบียบปฏิบัติงาน 04 เรื่อง การบริหารจัดการสารเคมีอันตราย วัตถุอันตราย และ ยุทธภัณฑ์	Page: 20 Doc. No. PD-SE-010
---	---	--------------------------------


รหัสเอกสาร	ชื่อเอกสาร	ระยะเวลา จัดเก็บ	หน่วยงานที่รับผิดชอบ
-	แบบรายงานบัญชี รับ- จ่าย ยุทธภัณฑ์ (ยก.8)	3 ปี	Safety & Environment
-	แบบรายงานข้อมูลสารเคมีอันตรายที่มีการเก็บหรือ การใช้ในการประกอบกิจการโรงงาน ในปริมาณ ตั้งแต่ 1 ตันต่อปีต่อสารเคมีอันตรายหนึ่งชนิด	3 ปี	Safety & Environment

8 เอกสารแนบท้าย

ไม่มี

ภาคผนวก ข.35

เอกสารการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

	PRESSURE CALIBRATION REPORT		ML2
	FLOW COMPUTER-TRANSMITTER LOOP MEASUREMENT		
	NATURAL GAS TRANSMISSION		
Work Order No.:	120985496	Division/Region:	ปท.1-2
Work Permit:	24-HT-113662	Customer Type:	SPP
Manufacturer:	Yokogawa	Site/Customer:	AMATA B.GRIMM POWER(RAYONG) 3 LIMITED
Model:	EJX 630A	F/C Tag.No.:	TSO-ABPR3 -0402-FY -6807A
Serial No.:	91S822628	Tag. No.:	TSO-ABPR3 -0402-PT -6807A
Pressure Range:	Min: 0.0000 Max : 50.0000	Date of Calibration:	07 Nov 2024
Recevier:	Flowcom	Output:	<input checked="" type="checkbox"/> Hart <input type="checkbox"/> 4-20 mA <input type="checkbox"/> Field bus <input checked="" type="radio"/> barg <input type="radio"/> psig <input type="radio"/> MBar

Test Result

Pressure Input		As Found (Accuracy : 0.0750 % of Full Scale)		As Left (Accuracy : 0.0300 % of Full Scale)	
%	barg	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale	Flow Computer Reading (Howcom)	Error % of Full Scale
0%	0.0000	0.0082	0.0164	-	-
25%	12.5000	12.5045	0.0090	-	-
50%	25.0000	25.0010	0.0020	-	-
75%	37.5000	37.4992	-0.0016	-	-
100%	50.0000	49.9981	-0.0038	-	-
75%	37.5000	37.4987	-0.0026	-	-
50%	25.0000	25.0014	0.0028	-	-
25%	12.5000	12.5040	0.0080	-	-
0%	0.0000	0.0080	0.0160	-	-


Calibration Result: Pass
Comment:

Test Equipment

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-TPE-030		
Manufacturer:	ADDITEL	Model:	681
SerialNo:	211H17520003	Calibration Date:	24 Aug 2024 - 24 Aug 2025

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			07 Nov 2024
Witnessed #1			07 Nov 2024
Approved			19 Nov 2024

	PRESSURE CALIBRATION REPORT		ML2
	FLOW COMPUTER-TRANSMITTER LOOP MEASUREMENT		
	NATURAL GAS TRANSMISSION		
Work Order No.:	120985496	Division/Region:	ปท.1-2
Work Permit:	24-HT-113662	Customer Type:	SPP
Manufacturer:	Yokogawa	Site/Customer:	AMATA B.GRIMM POWER(RAYONG) 3 LIMITED
Model:	EJX 630A	F/C Tag.No.:	TSO-ABPR3 -0402-FY -6807B
Serial No.:	91S822629	Tag. No.:	TSO-ABPR3 -0402-PT -6807B
Pressure Range:	Min: 0.0000 Max : 50.0000	Date of Calibration:	07 Nov 2024
Recevier:	Flowcom	Output:	<input checked="" type="checkbox"/> Hart <input type="checkbox"/> 4-20 mA <input type="checkbox"/> Field bus <input checked="" type="radio"/> barg <input type="radio"/> psig <input type="radio"/> MBar

Test Result

Pressure Input		As Found (Accuracy : 0.0750 % of Full Scale)		As Left (Accuracy : 0.0300 % of Full Scale)	
%	barg	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale	Flow Computer Reading (Howcom)	Error % of Full Scale
0%	0.0000	0.0160	0.0320	-	-
25%	12.5000	12.5114	0.0228	-	-
50%	25.0000	25.0081	0.0162	-	-
75%	37.5000	37.5061	0.0122	-	-
100%	50.0000	50.0049	0.0098	-	-
75%	37.5000	37.5065	0.0130	-	-
50%	25.0000	25.0086	0.0172	-	-
25%	12.5000	12.5117	0.0234	-	-
0%	0.0000	0.0154	0.0308	-	-


Calibration Result: Pass
Comment:

Test Equipment

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-TPE-030		
Manufacturer:	ADDITEL	Model:	681
SerialNo:	211H17520003	Calibration Date:	24 Aug 2024 - 24 Aug 2025

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			07 Nov 2024
Witnessed #1			07 Nov 2024
Approved			19 Nov 2024

	TEMPERATURE CALIBRATION REPORT		ML2
	FLOW COMPUTER-TRANSMITTER LOOP MEASUREMENT		
	NATURAL GAS TRANSMISSION		
Work Order No.:	120985496	Division/Region:	ปท.1-2
Work Permit:	24-HT-113662	Customer Type:	SPP
Manufacturer:	Yokogawa	Site/Customer:	AMATA B.GRIMM POWER(RAYONG) 3 LIMITED
Model:	YTA 320	F/C Tag.No.:	TSO-ABPR3 -0402-FY -6807A
Serial No.:	C2S901620	Tag. No.:	TSO-ABPR3 -0402-TT -6807A
Temperature Range:	Min: 0.0000 Max : 50.0000	Date of Calibration:	07 Nov 2024
Receiver:	Flowcom	Output:	<input checked="" type="checkbox"/> Hart <input type="checkbox"/> 4-20 mA <input type="checkbox"/> Field bus <input checked="" type="radio"/> °C <input type="radio"/> °F

Test Result

Standard Temperature		As Found (Accuracy : 0.2000 % of Full Scale)		As Left (Accuracy : 0.0500 % of Full Scale)	
%	Ohms	°C	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale	Error % of Full Scale
0%	100.0000	0.0000	0.0030	0.0060	-
25%	100.0000	12.5000	12.4840	-0.0320	-
50%	100.0000	25.0000	24.9960	-0.0080	-
75%	100.0000	37.5000	37.4970	-0.0060	-
100%	100.0000	50.0000	50.0000	0.0000	-

Calibration Result: Pass
 Comment:

One Point Check (Full Loop Test with RTD)		
Standard Temperature °C	Flow Computer Reading °C	Error °C
29.8770	29.8900	0.0130

Calibration Result: Pass
 Turbine Index: 7497132.0000
 Comment:

Test Equipment Decade Box


Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-DRB-004		
Manufacturer:	Yokogawa	Model:	279301
SerialNo:	44VX0052	Calibration Date:	09 Jul 2024 - 09 Jul 2025

Test Equipment Standard Thermometer

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-DTM-011		
Manufacturer:	FLUKE	Model:	1523
Serial No:	3480224	Calibration Date:	08 Oct 2024 - 08 Oct 2025

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			07 Nov 2024
Witnessed #1			07 Nov 2024
Approved			19 Nov 2024

	TEMPERATURE CALIBRATION REPORT		ML2
	FLOW COMPUTER-TRANSMITTER LOOP MEASUREMENT		
	NATURAL GAS TRANSMISSION		
Work Order No.:	120985496	Division/Region:	ปท.1-2
Work Permit:	24-HT-113662	Customer Type:	SPP
Manufacturer:	Yokogawa	Site/Customer:	AMATA B.GRIMM POWER(RAYONG) 3 LIMITED
Model:	YTA 320	F/C Tag.No.:	TSO-ABPR3 -0402-FY -6807B
Serial No.:	C2S901621	Tag. No.:	TSO-ABPR3 -0402-TT -6807B
Temperature Range:	Min: 0.0000 Max : 50.0000	Date of Calibration:	07 Nov 2024
Receiver:	Flowcom	Output:	<input checked="" type="checkbox"/> Hart <input type="checkbox"/> 4-20 mA <input type="checkbox"/> Field bus <input checked="" type="radio"/> °C <input type="radio"/> °F

Test Result

Standard Temperature		As Found (Accuracy : 0.2000 % of Full Scale)			As Left (Accuracy : 0.0500 % of Full Scale)	
%	Ohms	°C	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale
0%	100.0000	0.0000	0.0160	0.0320	-	-
25%	100.0000	12.5000	12.5000	0.0000	-	-
50%	100.0000	25.0000	25.0030	0.0060	-	-
75%	100.0000	37.5000	37.5190	0.0380	-	-
100%	100.0000	50.0000	50.0160	0.0320	-	-

Calibration Result: Pass
 Comment:

One Point Check (Full Loop Test with RTD)						
Standard Temperature °C		Flow Computer Reading °C			Error °C	
29.7420		29.7890			0.0470	

Calibration Result: Pass
 Turbine Index: 7466344.0000
 Comment:

Test Equipment Decade Box


Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-DRB-004		
Manufacturer:	Yokogawa	Model:	279301
SerialNo:	44VX0052	Calibration Date:	09 Jul 2024 - 09 Jul 2025

Test Equipment Standard Thermometer

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-DTM-011		
Manufacturer:	FLUKE	Model:	1523
Serial No:	3480224	Calibration Date:	08 Oct 2024 - 08 Oct 2025

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			07 Nov 2024
Witnessed #1			07 Nov 2024
Approved			19 Nov 2024

	PRESSURE CALIBRATION REPORT		ML2
	FLOW COMPUTER-TRANSMITTER LOOP MEASUREMENT		
	NATURAL GAS TRANSMISSION		
Work Order No.:	120984622	Division/Region:	ปท.1-2
Work Permit:	24-HT-113662	Customer Type:	SPP
Manufacturer:	Yokogawa	Site/Customer:	AMATA B.GRIMM POWER(RAYONG) 4 LIMITED
Model:	EJX 630A	F/C Tag.No.:	TSO-ABPR4 -0402-FY -6814A
Serial No.:	91S822625	Tag. No.:	TSO-ABPR4 -0402-PT -6814A
Pressure Range:	Min: 0.0000 Max : 50.0000	Date of Calibration:	07 Nov 2024
Recevier:	Flowcom	Output:	<input checked="" type="checkbox"/> Hart <input type="checkbox"/> 4-20 mA <input type="checkbox"/> Field bus <input checked="" type="radio"/> barg <input type="radio"/> psig <input type="radio"/> MBar

Test Result

Pressure Input		As Found (Accuracy : 0.0750 % of Full Scale)		As Left (Accuracy : 0.0300 % of Full Scale)	
%	barg	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale	Flow Computer Reading (Howcom)	Error % of Full Scale
0%	0.0000	0.0059	0.0118	-	-
25%	12.5000	12.5030	0.0060	-	-
50%	25.0000	25.0019	0.0038	-	-
75%	37.5000	37.5014	0.0028	-	-
100%	50.0000	50.0024	0.0048	-	-
75%	37.5000	37.5016	0.0032	-	-
50%	25.0000	25.0024	0.0048	-	-
25%	12.5000	12.5039	0.0078	-	-
0%	0.0000	0.0059	0.0118	-	-


Calibration Result: Pass
Comment:

Test Equipment

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-TPE-030	Model:	681
Manufacturer:	ADDITEL	Calibration Date:	24 Aug 2024 - 24 Aug 2025
SerialNo:	211H17520003		

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			07 Nov 2024
Witnessed #1			07 Nov 2024
Approved			19 Nov 2024

	PRESSURE CALIBRATION REPORT		ML2
	FLOW COMPUTER-TRANSMITTER LOOP MEASUREMENT		
	NATURAL GAS TRANSMISSION		
Work Order No.:	120984622	Division/Region:	ปท.1-2
Work Permit:	24-HT-113662	Customer Type:	SPP
Manufacturer:	Yokogawa	Site/Customer:	AMATA B.GRIMM POWER(RAYONG) 4 LIMITED
Model:	EJX 630A	F/C Tag.No.:	TSO-ABPR4 -0402-FY -6814B
Serial No.:	91S822626	Tag. No.:	TSO-ABPR4 -0402-PT -6814B
Pressure Range:	Min: 0.0000 Max : 50.0000	Date of Calibration:	07 Nov 2024
Recevier:	Flowcom	Output:	<input checked="" type="checkbox"/> Hart <input type="checkbox"/> 4-20 mA <input type="checkbox"/> Field bus <input checked="" type="radio"/> barg <input type="radio"/> psig <input type="radio"/> MBar

Test Result

Pressure Input		As Found (Accuracy : 0.0750 % of Full Scale)		As Left (Accuracy : 0.0300 % of Full Scale)	
%	barg	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale	Flow Computer Reading (Howcom)	Error % of Full Scale
0%	0.0000	0.0020	0.0040	-	-
25%	12.5000	12.4989	-0.0022	-	-
50%	25.0000	24.9955	-0.0090	-	-
75%	37.5000	37.4935	-0.0130	-	-
100%	50.0000	49.9926	-0.0148	-	-
75%	37.5000	37.4942	-0.0116	-	-
50%	25.0000	24.9961	-0.0078	-	-
25%	12.5000	12.4991	-0.0018	-	-
0%	0.0000	0.0021	0.0042	-	-


Calibration Result: Pass
Comment:

Test Equipment

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-TPE-030	Model:	681
Manufacturer:	ADDITEL	Calibration Date:	24 Aug 2024 - 24 Aug 2025
SerialNo:	211H17520003		

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			07 Nov 2024
Witnessed #1			07 Nov 2024
Approved			19 Nov 2024

	TEMPERATURE CALIBRATION REPORT		ML2
	FLOW COMPUTER-TRANSMITTER LOOP MEASUREMENT		
	NATURAL GAS TRANSMISSION		
Work Order No.:	120984622	Division/Region:	ปท.1-2
Work Permit:	24-HT-113662	Customer Type:	SPP
Manufacturer:	Yokogawa	Site/Customer:	AMATA B.GRIMM POWER(RAYONG) 4 LIMITED
Model:	YTA 320	F/C Tag.No.:	TSO-ABPR4 -0402-FY -6814A
Serial No.:	C2S901622	Tag. No.:	TSO-ABPR4 -0402-TT -6814A
Temperature Range:	Min: 0.0000 Max : 50.0000	Date of Calibration:	07 Nov 2024
Receiver:	Flowcom	Output:	<input checked="" type="checkbox"/> Hart <input type="checkbox"/> 4-20 mA <input type="checkbox"/> Field bus <input checked="" type="radio"/> °C <input type="radio"/> °F

Test Result

Standard Temperature		As Found (Accuracy : 0.2000 % of Full Scale)		As Left (Accuracy : 0.0500 % of Full Scale)	
%	Ohms	°C	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale	Flow Computer Reading (Flowcom)
0%	100.0000	0.0000	0.0020	0.0040	-
25%	100.0000	12.5000	12.4930	-0.0140	-
50%	100.0000	25.0000	25.0020	0.0040	-
75%	100.0000	37.5000	37.5070	0.0140	-
100%	100.0000	50.0000	50.0120	0.0240	-

Calibration Result: Pass
 Comment:

One Point Check (Full Loop Test with RTD)		
Standard Temperature °C	Flow Computer Reading °C	Error °C
29.8640	29.8650	0.0010

Calibration Result: Pass
 Turbine Index: 7645176.0000
 Comment:

Test Equipment Decade Box


Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-DRB-004		
Manufacturer:	Yokogawa	Model:	279301
SerialNo:	44VX0052	Calibration Date:	09 Jul 2024 - 09 Jul 2025

Test Equipment Standard Thermometer

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-DTM-011		
Manufacturer:	FLUKE	Model:	1523
Serial No:	3480224	Calibration Date:	08 Oct 2024 - 08 Oct 2025

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			07 Nov 2024
Witnessed #1			07 Nov 2024
Approved			19 Nov 2024

	TEMPERATURE CALIBRATION REPORT		ML2
	FLOW COMPUTER-TRANSMITTER LOOP MEASUREMENT		
	NATURAL GAS TRANSMISSION		
Work Order No.:	120984622	Division/Region:	ปท.1-2
Work Permit:	24-HT-113662	Customer Type:	SPP
Manufacturer:	Yokogawa	Site/Customer:	AMATA B.GRIMM POWER(RAYONG) 4 LIMITED
Model:	YTA 320	F/C Tag.No.:	TSO-ABPR4 -0402-FY -6814B
Serial No.:	C2S901623	Tag. No.:	TSO-ABPR4 -0402-TT -6814B
Temperature Range:	Min: 0.0000 Max : 50.0000	Date of Calibration:	07 Nov 2024
Receiver:	Flowcom	Output:	<input checked="" type="checkbox"/> Hart <input type="checkbox"/> 4-20 mA <input type="checkbox"/> Field bus <input checked="" type="radio"/> °C <input type="radio"/> °F

Test Result

Standard Temperature		As Found (Accuracy : 0.2000 % of Full Scale)		As Left (Accuracy : 0.0500 % of Full Scale)	
%	Ohms	°C	Flow Computer Reading (Flowcom)	Error % of Full Scale	Flow Computer Reading (Flowcom)
0%	100.0000	0.0000	-0.0100	-0.0200	-
25%	100.0000	12.5000	12.4820	-0.0360	-
50%	100.0000	25.0000	24.9910	-0.0180	-
75%	100.0000	37.5000	37.5000	0.0000	-
100%	100.0000	50.0000	50.0010	0.0020	-

Calibration Result: Pass
 Comment:

One Point Check (Full Loop Test with RTD)		
Standard Temperature °C	Flow Computer Reading °C	Error °C
30.1690	30.1650	-0.0040

Calibration Result: Pass
 Turbine Index: 7341941.0000
 Comment:

Test Equipment Decade Box

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-DRB-004		
Manufacturer:	Yokogawa	Model:	279301
SerialNo:	44VX0052	Calibration Date:	09 Jul 2024 - 09 Jul 2025

Test Equipment Standard Thermometer

Equipment Name:	TSO-TEQ12 -0511-DTM-011		
Manufacturer:	FLUKE	Model:	1523
Serial No:	3480224	Calibration Date:	08 Oct 2024 - 08 Oct 2025

Representative Signature

	Name-Surname	Signature	Date
PTT			07 Nov 2024
Witnessed #1			07 Nov 2024
Approved			19 Nov 2024

ภาคผนวก ข.36

เอกสารขออนุญาตเข้าทำงานในพื้นที่เสี่ยง (Work Permit)



ใบอนุญาตทำงาน (GENERAL PERMIT TO WORK)

Pemit No. GW **8379**

ผู้ขออนุญาต: [Redacted] วันที่: 17 เดือน: 11 พ.ศ. 2567
 Name of permit request Date Month Year

1	บริษัทผู้รับเหมา Contractor Company	ชื่อผู้รับเหมา Contractor Name	หมายเลขโทรศัพท์ Telephone No.	<input type="checkbox"/> ผ่านการอบรมเรื่องความปลอดภัยกับผู้รับเหมา <input type="checkbox"/> ผ่านการประเมินอันตรายจากการทำงาน JSA
---	--	-----------------------------------	----------------------------------	---

สถานที่ปฏิบัติงาน (Location of Work) **GMA5**

รายละเอียดของงาน (Scope of Work) **Re-More Turbine mixer RUN-A APPR 3,4**

ประเภทเครื่องมือหรืออุปกรณ์ที่ใช้ (Type of Tools and Equipment to be Used)
☐ ปืนฉีด/แก๊ส.....คัน ☐ สว่านยก ☐ อุปกรณ์ไฟฟ้า ☐ เครื่องมือจักรกล ☐ อื่นๆ.....
☐ แนบใบตรวจสอบภาพฉบับ
 Attach Insp. Report

2 ข้อพึงปฏิบัติในการปฏิบัติงาน (P) ในข้อนี้ต้องปฏิบัติตามและได้ตรวจสอบแล้วว่าดำเนินการเสร็จอย่างถูกต้องตามที่กำหนด (Conditions and Requirements)

<input type="checkbox"/> 1. ปิดแยกระบบ (System Isolation) <input type="checkbox"/> 2. ลดความดัน (Depressurize) <input type="checkbox"/> 3. ระบายทิ้ง (Drain) <input type="checkbox"/> 4. คัดเลือกอุปกรณ์ทางกล/ไฟฟ้า (Mechanical / Electrical isolation or lockout) <input type="checkbox"/> 5. กั้นบริเวณ / ติดตั้งป้ายเตือน (Area barricade / Warning sign posted) <input type="checkbox"/> 6. ติดตั้งระบบระบายอากาศ (Install ventilation system) <input type="checkbox"/> 7. แขนป้ายห้ามที่อุปกรณ์ตัด/ล็อก (Tag out at isolation) <input type="checkbox"/> 8. ปิดกั้นด้วยผ้าหน้าแปลนทึบ (Blinds) <input type="checkbox"/> 9. ใส่ตัวกักไนโตรเจน (Purge with nitrogen) <input type="checkbox"/> 10. เตรียมพร้อมอุปกรณ์ดับเพลิง (Prepare fire extinguisher)	Other Requirement : N/A
---	---------------------------------------

3 ต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ดังนี้ (Personal Protection Equipment Required for Hazard)

☒ หมวกนิรภัย (Safety Helmet) ☒ แว่นตาป้องกัน (Safety Glasses) ☐ ที่ครอบหู/อุดหู (Ear muffs/Plugs) ☐ Harnesses ☐ ถุงมือผ้า/ยาง/หนัง (Gloves)
☐ อุปกรณ์ป้องกันทางเดินหายใจ (Respirator Protection) ☐ ชุดป้องกันสารเคมี (Protective Clothing) ☒ รองเท้านิรภัย (Safety Shoes)
☐ Gas Detector ส่วนบุคคล (Personal Gas Detector) ☐ อื่นๆ (Other)

4 ลงนามใบอนุญาตทำงาน/ขอต่ออายุ/ปิดงาน

Working Date	Estimate Time	No. of Worker	Foreman Name	OSM Signature	Extend		Ending Time	Foreman Signature	OSM Signature	The scope of work requires the following additional PTW
					Time	Foreman				
17/11/24	9:30	3	[Redacted]	[Redacted]			10:20	[Redacted]	[Redacted]	<input checked="" type="checkbox"/> MCN <input type="checkbox"/> DI <input type="checkbox"/> HO <input type="checkbox"/> HT <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> LX <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> MCN <input type="checkbox"/> DI <input type="checkbox"/> HO <input type="checkbox"/> HT <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> LX <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> MCN <input type="checkbox"/> DI <input type="checkbox"/> HO <input type="checkbox"/> HT <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> LX <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> MCN <input type="checkbox"/> DI <input type="checkbox"/> HO <input type="checkbox"/> HT <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> LX <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> MCN <input type="checkbox"/> DI <input type="checkbox"/> HO <input type="checkbox"/> HT <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> LX <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> MCN <input type="checkbox"/> DI <input type="checkbox"/> HO <input type="checkbox"/> HT <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> LX <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> MCN <input type="checkbox"/> DI <input type="checkbox"/> HO <input type="checkbox"/> HT <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> LX <input type="checkbox"/> RD

การตรวจสอบก่อนปฏิบัติงาน / Final Check-up

☐ All applicable locks have been cleared ☒ All equipments are ready for operation ☐ All waste has been cleared ☒ All tools have been removed ☐ Reprint PTW ☐ Reprint PTW No.

ผู้ขออนุญาต/Requestor	ผู้อนุญาต/Control authority
Name : [Redacted]	Name : [Redacted]
Signature : [Redacted]	Signature : [Redacted]
Date/Time : 17/11/2024	Date/Time : 17-11-24



PTT-TSO
ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

HOT

Permit No. 24-HT-114780



ส่วนรับการใช้งานกับพดฯ บนบกเท่านั้น

สถานะใบอนุญาต: รออนุมัติ

ใบอนุญาตทำงานร้อน
(HOT WORK PERMIT)

วันที่ปฏิบัติงาน: 17 พฤศจิกายน 2567 เวลาเริ่มต้น: 09:00 น. เวลาสิ้นสุด: 17:00 น.
พื้นที่ใบอนุญาตทำงาน: พื้นที่ระบบท่อเขต 1/TSO-ABPR4, TSO-ABPR3

รายละเอียดงานที่เกี่ยวข้อง

สถานที่ (ระบุให้ชัดเจน): ABPR3,4
เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่จะปฏิบัติงาน: 402-FE-6807A, 402-FE-6814A
ประเภทของเครื่องมือหรืออุปกรณ์ที่ใช้โดยไม่ได้ระบุไว้ในตารางภาพ :
รายละเอียดของงาน: PM ML3 ฮอต Turbine 402-FE-6807A, 402-FE-6814A ส่งสอนเพิ่มเติม ☐ แนบใบตรวจสอบสภาพ ☐ ฉบับ
Job Type: _____

ใบอนุญาตอื่น ที่ต้องใช้ร่วมกัน เพื่อประกอบการปฏิบัติงาน (กรอกโดยผู้ขออนุญาต)

☐ ทำงานทั่วไป ☐ ทำงานจุดเจาะดิน ☐ ถาวร ☐ ทำงาน Software ☐
☐ ทำงานบน ☐ ทำงานขึ้นที่สูง ☐ สัตว์/สิ่งมีชีวิตในโรงงาน ☐ ทำงานอื่น ๆ ☐
☐ ทำงานในพื้นที่อันตราย ☐ ใช้อาวุธ ☐ ทำงานไฟฟ้า ☐

Other Detail

MOC: _____

ลงนามในอนุญาตทำงาน/ข้อตกลง/มติงาน

ข้าพเจ้าเข้าใจในหน้าที่ปฏิบัติเป็นอย่างดี
ลงชื่อ _____ ลงนามในแบบแล้ว ผู้ขออนุญาต
(_____) โทร. _____
หน่วยงาน ปท.1-2
เขียนวันที่ 17 พฤศจิกายน 2567

ข้อตกลง
ตั้งแต่ วันที่ _____
ถึง วันที่ _____
ลงชื่อ _____ ผู้ขออนุญาต
ลงชื่อ _____ ผู้ควบคุมงาน
ลงชื่อ _____ ผู้ตรวจสอบและปฏิบัติงาน

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบรายการข้างต้นด้วยตนเอง และพิจารณาเห็นว่าปลอดภัย
เพียงพอที่จะปฏิบัติงานได้

ลงชื่อ _____ ลงนามในแบบแล้ว ผู้ควบคุมงาน
(_____) โทร. _____
หน่วยงาน หน่วยงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องวัด
ลงชื่อ _____ ยังไม่ได้ลงนาม ผู้ขออนุญาต
(_____) โทร. _____
หน่วยงาน หน่วยงานปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องวัด
☐ ต้องการ ☒ ไม่ต้องการ การอนุมัติการทำงานจาก Gas Control
ลงชื่อ _____ ไม่ต้องการ Gas Control
(_____) โทร. _____

ก่อนเลิกงาน ข้าพเจ้าได้จัดการสถานที่ทำงานให้มีความปลอดภัย
หรือมีการคืนสภาพพื้นที่เหมือนเดิมแล้ว

สถานะงาน [] แล้วเสร็จ [] ไม่แล้วเสร็จ [] ยกเลิก

หมายเหตุ _____
ลงชื่อ _____ ผู้ขออนุญาต
ลงชื่อ _____ ผู้ตรวจสอบและปฏิบัติงาน
วันที่ _____

ต้องห้ามใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ดังนี้ (กรอกโดยผู้ขออนุญาต และผู้ตรวจสอบ)

รายละเอียด	มี	ไม่มี	หมายเหตุ
หมวกนิรภัย	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
รองเท้า	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ถุงมือ	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
เสื้อแขนยาว	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ชุดป้องกันฝน / สเปรย์	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ถุงมือหนัง / ยาง	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
แว่นตา	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
เข็มขัด / เข็มขัดนิรภัย	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
อื่นๆ	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

คำเตือน: ต้องสวมใส่ใบอนุญาตฉบับนี้ให้มองเห็นเด่นชัดในจุดที่ทำงาน



PTT-TSO

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ใบอนุญาตทำงานร้อน
(Hot Work Permit)

HOT

Permit No. 24-HT-114780

สำหรับการใช้งานกับท่อฯ บนบกเท่านั้น

สถานะใบอนุญาต: รออนุมัติ

วันที่ปฏิบัติงาน: 17 พฤศจิกายน 2567 เวลาเริ่มต้น: 09:00 น. เวลาสิ้นสุด: 17:00 น.

พื้นที่ขออนุญาตทำงาน: พื้นที่ระบบท่อเขต 1/TSO-ABPR4, TSO-ABPR3

ข้อพึงปฏิบัติในการปฏิบัติงาน (ผู้อนุญาตทำงานเครื่องหมาย * เป่านิวส์เพื่อแสดงปฏิบัติงาน และผู้ตรวจสอบทำงานเครื่องหมาย ๕ ในข้อที่ดำเนินการแล้วเสร็จ)

- | | | |
|--|---|---|
| <input type="checkbox"/> 1. สัตตมกัรบบ | <input type="checkbox"/> 9. ปิดกั้นท่อด้วยฝาปิดเปลี่ยน | <input type="checkbox"/> 17. ตรวจสอบก๊าซพิษไฟ(ต้องน้อยกว่า 5 %LEL) |
| <input type="checkbox"/> 2. ลดความดัน | <input type="checkbox"/> 10. ใช้ตัวบ่งชี้ในท่อเจาะ | <input type="checkbox"/> 18. แจ้ง _____ |
| <input type="checkbox"/> 3. ระบายทิ้ง | <input type="checkbox"/> 11. ใช้ตัวบ่งชี้อากาศ | <input type="checkbox"/> ควบคุมการ <input type="checkbox"/> ต่อเนื่อง |
| <input type="checkbox"/> 4. ปิด/ถอดอุปกรณ์ทางกล | <input type="checkbox"/> 12. เครื่องหรืออุปกรณ์ที่เปลี่ยน | |
| <input type="checkbox"/> 5. ปิด/ถอดอุปกรณ์ไฟฟ้า | <input type="checkbox"/> 13. ตรวจสอบสภาพหลวม/อุปกรณ์ไฟฟ้า | |
| <input type="checkbox"/> 6. ยกเลิกอุปกรณ์ความปลอดภัยชั่วคราว | <input type="checkbox"/> 14. กับบริษัท | |
| <input type="checkbox"/> 7. ปิดแบบอุปกรณ์เครื่องจักร | <input type="checkbox"/> 15. ปิดตั้งระบบระบายอากาศ | |
| <input type="checkbox"/> 8. แขนงป้อนที่อุปกรณ์ตัด/เชื่อม | <input type="checkbox"/> 16. แจ้ง Gas Control | |
| <input type="checkbox"/> ชื่อกำหนดเพิ่มเติม _____ | | |

ก๊าซ พิษไฟ	ก่อนเริ่ม ทำงาน	ระหว่าง ทำงาน	หลัง ทำงาน	หลังเลิก ทำงาน
% LEL				
เวลา				
ผู้ตรวจ				

☐ หมายเหตุ: ให้ใช้ตัวบ่งชี้ในกรณีที่ต้องดำเนินการ




การวิเคราะห์การทำงานให้ปลอดภัย : Job Safety Analysis (JSA)

ขอบเขตงาน : บำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีก๊าซ ตามแผน ML3 กลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า , ลูกค้าอุตสาหกรรม , ลูกค้า NGV , Block Valve Station และ Gate Station

สถานที่ปฏิบัติงาน : สถานีก๊าซภายในเขตรับผิดชอบของ บ.ท.1

รายการที่	กิจกรรม	ความเสี่ยง	มาตรการป้องกัน
1	Overhaul PCV , PSV , SSV และ HOV	อันตราย Pressure ของ Gas ในท่อ	1.ทำการตัดแยกระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ตัดแยกเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากตัดแยก	1.ทำการตรวจเช็ค Passing ก่อนปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการอัด Sealant ที่ Port Sealant Injection ของ Ball Valve Inlet
		เครื่องมือช่างตกใส่เท้าผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้ายังใช้งาน เครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		เครื่องมือช่างหนีมือผู้ปฏิบัติงาน ขณะขัน Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันแฉกหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หย่อนมือกับขณะปฏิบัติงาน
		ฝุ่นผงกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		ผู้ปฏิบัติงานยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้รถช่วยยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก
2	Gas Prove Turbine Meter	อันตราย Pressure ของ Gas ในท่อ	1.ทำการตัดแยกระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ตัดแยกเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากตัดแยก	1.ทำการตรวจเช็ค Passing ก่อนปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการอัด Sealant ที่ Port Sealant Injection ของ Ball Valve Inlet
		ผู้ปฏิบัติงานยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้รถช่วยยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก

รายการที่	กิจกรรม	ความเสี่ยง	มาตรการป้องกัน
2	ถอด Prove Turbine Meter (ต่อ)	เครื่องมือช่างตกใส่เท้าผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้าบ่งใช้งานเครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		ฝุ่นผงกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		เครื่องมือช่างหนีบมือผู้ปฏิบัติงาน ขณะขัน Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันอัดหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หยอกล้อกันขณะปฏิบัติงาน
3	Meter tube and Orifice	อันตราย Pressure ของ Gas ไม่พอ	1.ทำการติดตั้งระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ติดตั้งเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากตัดแยก	1.ทำการตรวจเช็ค Passing ก่อนปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการฉีด Sealant ที่ Port Sealant Injection ของ Ball Valve Inlet
		เครื่องมือช่างตกใส่เท้าผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้าบ่งใช้งานเครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		เครื่องมือช่างหนีบมือผู้ปฏิบัติงาน ขณะขัน Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันอัดหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หยอกล้อกันขณะปฏิบัติงาน
		ฝุ่นผงกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		ผู้ปฏิบัติงานยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้อุปกรณ์ช่วยยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก



17/11/2024



17-11-2024.



ใบอนุญาตทำงาน (GENERAL PERMIT TO WORK)

Permit No. GW **7461**ผู้ขออนุญาต
Name of permit requestเขียนวันที่ **29** เดือน **11**พ.ศ. **2567**
Year

1	บริษัทผู้รับเหมา Contractor Company	ชื่อผู้รับเหมา Contractor Name	หมายเลขโทรศัพท์ Telephone No.	<input checked="" type="checkbox"/> มีการประเมินด้านความปลอดภัยกับผู้รับเหมา <input checked="" type="checkbox"/> แผนกความปลอดภัยขึ้นต้นตรวจจากเจ้าหน้าที่ JSA
---	--	-----------------------------------	----------------------------------	--

สถานที่ปฏิบัติงาน (Location of Work)		Verify fiber optic system at GMR
รายละเอียดของงาน (Scope of Work)		GMR
ประเภทเครื่องมืออุปกรณ์ที่ใช้ (Type of Tools and Equipment to be Used)		<input type="checkbox"/> แบบไม่ตรวจสอบภาพ <input type="checkbox"/> ว่าง Attach Insp. Report
<input type="checkbox"/> ขึ้นที่บน <input type="checkbox"/> ดัน <input type="checkbox"/> ล้อรถ <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ไฟฟ้า <input type="checkbox"/> เครื่องมือจักรกล <input type="checkbox"/> อื่นๆ		

2	ข้อพึงปฏิบัติในการปฏิบัติงาน <input checked="" type="checkbox"/> ในข้อที่ต้องปฏิบัติและได้ตรวจแล้วว่าดำเนินการเสร็จอย่างถูกต้องตามที่กำหนด (Conditions and Requirements)	
<div style="display: flex;"> <div style="flex: 1;"> <input type="checkbox"/> 1. ลัดวงจรระบบ (System Isolation) <input type="checkbox"/> 2. ลดความดัน (Depressurize) <input type="checkbox"/> 3. ระบบทิ้ง (Drain) <input type="checkbox"/> 4. ตัดเชื้อเพลิงทางกล/ไฟฟ้า (Mechanical / Electrical isolation or lockout) <input type="checkbox"/> 5. กันบริเวณ / ติดตั้งป้ายเตือน (Area barricade / Warning sign posted) <input type="checkbox"/> 6. ติดตั้งระบบระบายอากาศ (Install ventilation system) <input type="checkbox"/> 7. แยกป้ายห้ามที่อุปกรณ์ตัด/ล็อก (Tag out at isolation) <input type="checkbox"/> 8. ปิดกั้นท่อด้วยหน้าแปลนทึบ (Blinds) <input type="checkbox"/> 9. ไล่ก๊าซในโซน (Purge with nitrogen) <input type="checkbox"/> 10. เตรียมพร้อมอุปกรณ์ดับเพลิง (Prepare fire extinguisher) </div> <div style="flex: 1; border: 1px solid black; padding: 5px;"> Other Requirement : </div> </div>		

3	ต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ดังนี้ (Personal Protection Equipment Required for Hazard)	
<input checked="" type="checkbox"/> หมวกนิรภัย (Safety Helmet) <input checked="" type="checkbox"/> แว่นตานิรภัย (Safety Glasses) <input type="checkbox"/> ที่ครอบหู/อุดหู (Ear muffs/Plugs) <input type="checkbox"/> Harnesses <input type="checkbox"/> ถุงมือผ้า/ยาง/หนัง (Gloves) <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ป้องกันทางเดินหายใจ (Respirator Protection) <input type="checkbox"/> ชุดป้องกันสารเคมี (Protective Clothing) <input checked="" type="checkbox"/> รองเท้านิรภัย (Safety Shoes) <input type="checkbox"/> Gas Detector ส่วนบุคคล (Personal Gas Detector) <input type="checkbox"/> อื่นๆ (Other)		

4	ลงนามในอนุญาตทำงาน/ขอต่ออายุใบปฏิบัติงาน										
Working Date	Estimate Time	No. of Worker	Foreman Name	OSM Signature	Extend			Ending Time	Foreman Signature	OSM Signature	The scope of work requires the following additional PTW
					Time	Foreman	OSM				
29/11/2567	9:30	3						16:15			<input checked="" type="checkbox"/> NOX <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> SO <input type="checkbox"/> HI <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> UT <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> NOX <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> SO <input type="checkbox"/> HI <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> UT <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> NOX <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> SO <input type="checkbox"/> HI <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> UT <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> NOX <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> SO <input type="checkbox"/> HI <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> UT <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> NOX <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> SO <input type="checkbox"/> HI <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> UT <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> NOX <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> SO <input type="checkbox"/> HI <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> UT <input type="checkbox"/> RD <input type="checkbox"/> NOX <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> SO <input type="checkbox"/> HI <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> UT <input type="checkbox"/> RD

การตรวจสอบก่อนปฏิบัติงาน / Final Check-up	
<input checked="" type="checkbox"/> All applicable locks have been cleared <input type="checkbox"/> All equipments are ready for operation <input type="checkbox"/> All waste has been cleared <input type="checkbox"/> All tools have been removed <input type="checkbox"/> Expire PTW <input type="checkbox"/> Refer PTW No.	
ผู้ขออนุญาต/Requestor Name : [Signature] Signature : [Signature] Date/Time : 29/11/2567 16:15	ผู้อนุญาต/Control authority Name : [Signature] Signature : [Signature] Date/Time : 29-11-2567



JSA

JSA No. _____

ใช้ร่วมกับ/Use with: Permit No. _____

การวิเคราะห์การปฏิบัติงานเพื่อความปลอดภัย (JOB SAFETY ANALYSIS RECORD SHEET)

เขียนวันที่/Filling Date: _____ เวลา/Time 09:00 AM

พื้นที่ขออนุญาตทำงาน/ Permit Area: _____

สถานที่ปฏิบัติงานและรายละเอียดงาน/Location and scope of work:

สถานที่ปฏิบัติงาน/Location of work: Metering PTT ในห้องอุปกรณ์สื่อสาร/RTU

รายละเอียดงาน/Scope of work: 1.) ทดสอบวัดค่าสัญญาณ โฟลตของอุปกรณ์

2.) ตรวจสอบ อุปกรณ์ และการทำงานของอุปกรณ์ FOTE

3.) วัดแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้า จาก Converter 24/48 VDC

4.) หากพบว่ามี card เสีย จะทำการเปลี่ยน card ใหม่

#	ขั้นตอนการทำงาน Major Step of Work	อันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ Potential Hazards	ข้อเสนอแนะเพื่อการปฏิบัติ Safety Mitigation
1.	วัดค่าสัญญาณโฟลตของอุปกรณ์	แสงสว่าง	สวมใส่ แว่น อุปกรณ์ PPE, ทำงานด้วยความระมัดระวัง
2.	ตรวจสอบ อุปกรณ์ และการทำงานของอุปกรณ์ FOTE	ไฟดูด , ไฟรั่ว (ไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำ -48 VDC)	สวมใส่อุปกรณ์ PPE, สวมใส่รองเท้า Safety
3.	วัดแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้า -48VDC	ไฟดูด , ไฟรั่ว (ไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำ -48 VDC)	สวมใส่อุปกรณ์ PPE, สวมใส่รองเท้า Safety
4.	หากพบว่ามี card เสีย จะทำการเปลี่ยน card ใหม่	ไฟดูด , ไฟรั่ว (ไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำ -48 VDC)	สวมใส่อุปกรณ์ PPE, สวมใส่รองเท้า Safety

การทบทวนและลงนาม/Reviews and Signatures:

จัดเตรียมโดย/Prepared by:

ลงชื่อ/Initials _____ ผู้ขอ/ Applicant

(_____)

หน่วยงาน/Department PTT Digital

โทร/Tel. _____

ทบทวนโดย/Reviewed by:

ลงชื่อ/Initials _____ ผู้ควบคุม/Controller

(_____)

หน่วยงาน/Department PTT Digital

โทร/Tel. _____

อนุมัติโดย/Approved by:

ลงชื่อ/Initials _____ ผู้อนุญาต/Approver

(_____)

หน่วยงาน/Department _____

โทร/Tel. _____

[] ต้องการ/Require [] ไม่ต้องการ/Not Require การตรวจสอบจากพนักงาน
บริหารความมั่นคงปลอดภัย/Safety & Security Officer approval

ลงชื่อ/Initials _____ SSO

(_____)

หน่วยงาน/Department _____

โทร/Tel. _____

28/11/2024

28/11/24

28.11.24

ตัวอย่างอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้/Example of Potential Hazards

- | | |
|--|---|
| <input type="checkbox"/> สารเคมีรั่วไหล/Chemical Exposure | <input type="checkbox"/> ความดัน/Pressure |
| <input type="checkbox"/> สารเคมีอันตราย/Hazardous Substances | <input type="checkbox"/> อันตรายจากของตกจากที่สูง/Overhead Hazards |
| <input type="checkbox"/> บรรยากาศอันตราย/Hazardous Atmosphere | <input type="checkbox"/> ทำงานบนที่สูง/Working at Height |
| <input type="checkbox"/> ที่อับอากาศ/Confined Space | <input type="checkbox"/> การปฏิบัติงานใต้น้ำ/Diving Operations |
| <input type="checkbox"/> ทำงานในพื้นที่เสียงดัง/Working in Noisy Area | <input type="checkbox"/> อุปกรณ์มือประเภทเหวี่ยง/Over-the-Side Work |
| <input checked="" type="checkbox"/> พื้นลื่นหรืออันตราย/Slippery or Dangerous surfaces | <input type="checkbox"/> การเคลื่อนที่หรือทางกล/Machinery or Moving Objects |
| <input type="checkbox"/> กระทบต่อสิ่งแวดล้อม/Environmental Impact | <input type="checkbox"/> การระบายความร้อน/Heat Stress |
| <input type="checkbox"/> ภาชนะรั่วหรือการสูญเสีย/Leakage or Loss of Containment | <input type="checkbox"/> สภาพอากาศไม่เอื้ออำนวย/Adverse Weather |
| <input type="checkbox"/> การเชื่อมหรือประกายไฟ/Arc or Flash | <input checked="" type="checkbox"/> อันตรายจากอุปกรณ์/Power or Hand Tools |
| <input type="checkbox"/> แหล่งความร้อนหรือประกายไฟ/Ignition Source | <input checked="" type="checkbox"/> อันตรายจากการไถล สลุด หรือล้ม/Slips, Trips or Falls |
| <input checked="" type="checkbox"/> การยกของหนัก/Lifting Plan Required | <input type="checkbox"/> อันตรายจากการโดนหนีบ/Pinch Points |
| <input type="checkbox"/> การยกของด้วยมือ/Manual Handling | <input type="checkbox"/> พื้นผิวร้อน/Hot Surfaces |
| <input type="checkbox"/> การทำงานพร้อมๆ กัน/Simultaneous Operations (SIMOPS) | <input type="checkbox"/> พื้นผิวเย็น/Cold Surfaces |
| <input type="checkbox"/> จำนวนผู้ปฏิบัติงานในเพิ่มผล/Additional Workers | <input type="checkbox"/> แสงสว่างไม่เพียงพอ/Inadequate Lighting |
| <input type="checkbox"/> ทำงานคนเดียว/Working Alone | <input type="checkbox"/> การเจาะหรือขุด/Excavations |
| <input type="checkbox"/> การเปิดหลุม ฝาท่อ หรือฝาท่ออุปกรณ์/Open Hole | <input type="checkbox"/> แมลงกัด หรือสัตว์พ่นพิษ/Insect or Animal Attack |
| <input type="checkbox"/> ไฟไหม้ หรือระเบิด/Fire or Explosion | <input type="checkbox"/> สารปรอท/Mercury (Hg) |
| <input type="checkbox"/> เศษวัสดุอันตราย/Chips or Particles | <input type="checkbox"/> สารไฮโดรเจนซัลไฟด์/Hydrogen Sulphide (H2S) |
| <input type="checkbox"/> งานฉายรังสี/Radiation Work | <input type="checkbox"/> สารหนู/Arsenic |

ตัวอย่างข้อแนะนำเพื่อการปฏิบัติ/ Example of Safety Mitigation

- | | |
|---|--|
| <input checked="" type="checkbox"/> อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล/PPE | <input type="checkbox"/> ยกเลิกอุปกรณ์เคลื่อนที่/Manual Handling Assessment |
| <input checked="" type="checkbox"/> มีเพื่อนร่วมงาน/Buddy System | <input type="checkbox"/> แผนควบคุมการหกกระจายของสารเคมี/Spill Control Plan |
| <input type="checkbox"/> กันเขตอันตราย/Physical Barriers | <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ดับเพลิง/Fire Fighting or ERT Standby |
| <input type="checkbox"/> ติดตั้งนั่งร้าน/Access Scaffolding | <input type="checkbox"/> สถานที่ล้างตาหรือสารเคมี/Eyewash or Shower Location |
| <input type="checkbox"/> ติดตั้งไฟแสงสว่างชั่วคราว/Temporary Lighting | <input type="checkbox"/> คู่มือสารเคมีอันตราย/Material Safety Data Sheets |
| <input type="checkbox"/> ควบคุมแหล่งกำเนิดไฟ/Ignition Source Control | <input type="checkbox"/> ขั้นตอนการต้มเดือด/Hot Boiling Procedure |
| <input type="checkbox"/> ตรวจวัดก๊าซอันตราย/Continuous Gas Testing | <input type="checkbox"/> แผนอพยพฉุกเฉิน/Emergency Evacuation Procedures |
| <input type="checkbox"/> ติดแท็ก ล็อกและทาสีงาน/Lockout, Tagout (LOTO) | |

ตัวอย่างอุปกรณ์ป้องกันอันตราย/ Example of Safety Equipment Required

- | | |
|---|---|
| <input checked="" type="checkbox"/> หมวกนิรภัย/Safety Hats | <input type="checkbox"/> เชือกหรือสายรัดความปลอดภัย/Safety Cable |
| <input checked="" type="checkbox"/> รองเท้าบู๊ต/Safety Shoes | <input type="checkbox"/> รั้วกั้นเขตอันตราย/Safety Barricade |
| <input type="checkbox"/> รองเท้าบู๊ต/Brogan Shoes | <input type="checkbox"/> เทปกันเขตอันตราย/Caution Tape |
| <input checked="" type="checkbox"/> แว่นตาบู๊ต/Safety Glasses | <input type="checkbox"/> ชุดป้องกันอันตราย/Protective Clothing |
| <input type="checkbox"/> หน้ากากป้องกันใบหน้า/Face Shield | <input checked="" type="checkbox"/> ใบอนุญาตทำงาน/Work Permit |
| <input checked="" type="checkbox"/> แว่นตาป้องกันแสง/Goggles | <input type="checkbox"/> หน้ากากป้องกันระบบทางเดินหายใจ/Respirator or Dust Mask |
| <input type="checkbox"/> ถุงมือผ้า/Cotton Gloves | <input type="checkbox"/> ชุดป้องกันสารเคมี/Spill Kit |
| <input type="checkbox"/> ถุงมือหนัง/Leather Gloves | <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ดับเพลิง/Fire Extinguisher |
| <input type="checkbox"/> ถุงมือยางหรือมือป้องกันสารเคมี/Rubber or Chemical Gloves | <input type="checkbox"/> สารหน่วงไฟ/Fire Retardant Tarps |
| <input type="checkbox"/> ผ้ากันเปื้อนป้องกันสารเคมี/Chemical Apron | <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ล็อกแท็กและสีงาน/Lockout, Tagout Devices |
| <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ป้องกันเสียง/Hearing Protection | <input type="checkbox"/> เครื่องตรวจวัดก๊าซ/Gas Detector |
| <input type="checkbox"/> เครื่องช่วยหายใจ/SCBA | <input type="checkbox"/> เครื่องตรวจวัดก๊าซส่วนบุคคล/Personal Gas Detector |
| <input type="checkbox"/> ชุดชูชีพทำงานหรือชูชีพ/Work Vest or Life Jacket | <input type="checkbox"/> แผ่นตรวจวัดสารเคมี/Absorbent Pads |
| <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ป้องกันการตกจากที่สูง/Full Body Harness | <input type="checkbox"/> ถาดกักเก็บสารเคมี/Containment Pans |
| <input type="checkbox"/> สายคล้องกันตก/Double Lanyard w/ Shock Absorber | <input type="checkbox"/> อุปกรณ์ที่เหมาะสมกับงาน/Proper Tools |
| <input type="checkbox"/> เหนือสำหรับไว้คล้องกันเมื่อทำงานบนที่สูง/Life Line | |



PTT-TSO

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ใบอนุญาตทำงานร้อน
(HOT WORK PERMIT)

HOT

Permit No. 24-HT-116564



สำหรับการใช้งานกับท่อฯ บนบกเท่านั้น

สถานะใบอนุญาต: อนุมัติ

วันที่ปฏิบัติงาน: 02 ธันวาคม 2567 เวลาเริ่มต้น: 09:00 น. เวลาสิ้นสุด: 17:00 น.
พื้นที่ขออนุญาตทำงาน: พื้นที่ระบบท่อเขต 1/TSO-ABPR3, TSO-ABPR4

รายละเอียดงานที่เกี่ยวข้อง

สถานที่ (ระบุให้ชัดเจน): ABPR3,4

เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่จะปฏิบัติงาน: 402-FE-6807A, 402-FE-6814A

ประเภทของเครื่องมือหรืออุปกรณ์ที่ใช้โดยอัตโนมัติต้องมีใบตรวจสภาพ :

รายละเอียดของงาน: PM ML3 ติดตั้ง Turbine 402-FE-6807A, 402-FE-6814A

☐ นายใบตรวจสภาพ _____ ลงชื่อ

Job Type: _____

ใบอนุญาตอื่น ที่ต้องใช้ร่วมกัน เพื่อประกอบการปฏิบัติงาน (กรอกโดยผู้ขออนุญาต)

☐ ทำงานทั่วไป _____ ☐ ทำงานนอกเวลาพิเศษ _____ ☐ งานวิ่ง _____ ☐ ทำงาน Software _____
☐ ทำงานซ้อน _____ ☐ ทำงานขึ้นที่สูง _____ ☐ ดัด/ดัดเคเบิ้ลพ่วงพลังงาน _____ ☐ ทำงานอื่น _____
☐ ทำงานในที่อับอากาศ _____ ☐ ใช้ยานพาหนะ _____ ☐ ทำงานไฟฟ้า _____

Other Detail

MOC: _____

ลงนามใบอนุญาตทำงาน/ขอต่ออายุ/ปิดงาน

ข้าพเจ้าเข้าใจในงานที่ปฏิบัติงานเป็นอย่างดี

ลงชื่อ _____ ลงนามในระบบแล้ว _____ ผู้ขออนุญาต
 (_____) โทร. _____

หน่วยงาน ปท.1-2

เขียนวันที่ 02 ธันวาคม 2567

ขอต่ออายุ

ตั้งแต่ วันที่ _____
 ถึง วันที่ _____

ลงชื่อ _____ ผู้ขออนุญาต
 ลงชื่อ _____ ผู้ควบคุมงาน
 ลงชื่อ _____ ผู้ตรวจสอบและปิดงาน

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบรายการข้างต้นด้วยตนเอง และพิจารณาเห็นว่าปลอดภัยเพียงพอที่จะปฏิบัติงานได้

ลงชื่อ _____ ผู้ควบคุมงาน
 (_____) โทร. _____

หน่วยงาน หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องมือ

ลงชื่อ _____ ยังไม่ได้ลงนาม _____ ผู้ขออนุญาต
 (_____) โทร. _____

หน่วยงาน หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องมือ

☐ ต้องการ ☒ ไม่ต้องการ การอนุมัติการทำงานจาก Gas Control

ลงชื่อ _____ ไม่ต้องการลงนาม Gas Control
 (_____) โทร. _____

ก่อนเลิกงาน ข้าพเจ้าได้จัดทำสถานที่ทำงานให้มีความปลอดภัย หรือมีการคืนสภาพพื้นที่เหมือนเดิมแล้ว

สถานะงาน [] แล้วเสร็จ [] ไม่แล้วเสร็จ [] ยกเลิก

หมายเลข _____

ลงชื่อ _____ ผู้ขออนุญาต
 ลงชื่อ _____ ผู้ตรวจสอบและปิดงาน
 วันที่ _____

ตรวจสอบใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ดังนี้ (กรอกโดยผู้ขออนุญาต และผู้ตรวจลง)

รายละเอียด	มี	ไม่มี	หมายเหตุ
หมวกกันกระแทก	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
รองเท้า	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ถุงมือ	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
เครื่องช่วยหายใจ	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ชุดป้องกันฝน / สารเคมี	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ถุงมือหนัง / ยาง	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
รองเท้านิรภัย	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
เข็มขัด / เข็มขัดนิรภัย	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
อื่นๆ	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

คำเตือน: ต้องติดแสดงใบอนุญาตฉบับนี้ให้เป็นเด่นชัดในจุดทำงาน



PTT-TSO

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ใบอนุญาตทำงานร้อน
(Hot Work Permit)

HOT

Permit No. 24-HT-116564

สำหรับการใช้งานกับท่อฯ มณบกเท่านั้น
สถานะใบอนุญาต: อนุมัติวันที่ปฏิบัติงาน: 02 ธันวาคม 2567 เวลาเริ่มต้น: 09:00 น. เวลาสิ้นสุด: 17:00 น.
พื้นที่ขออนุญาตทำงาน: พื้นที่ระบบท่อเขต 1/TSO-ABPR3, TSO-ABPR4

ข้อพึงปฏิบัติในการปฏิบัติงาน (ผู้อนุญาตทำงาน * กรุณานำข้อที่ต้องปฏิบัติ และผู้ตรวจสอบท่าเรือฯ X ในข้อนี้ดำเนินการแล้วเสร็จ)

- | <input type="checkbox"/> 1. สัตว์ระบบ | <input type="checkbox"/> 9. ปิดกั้นแหล่งอันตรายภายนอก | <input type="checkbox"/> 17. ตรวจสอบก๊าซติดไฟ(ต้องน้อยกว่า 5 %LEL) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|-----------|------------|------|-------|------------|-------|--|--|--|--|------|--|--|--|--|---------|--|--|--|--|
| <input type="checkbox"/> 2. ลดความดัน | <input type="checkbox"/> 10. ใส่ตัวก๊าซในโสรจ | <input type="checkbox"/> 18. แจ้ง _____ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <input type="checkbox"/> 3. ระบบแห้ง | <input type="checkbox"/> 11. ใส่ตัวอากาศ | <input type="checkbox"/> คลังสาร <input type="checkbox"/> คลังเบี่ยง | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <input type="checkbox"/> 4. ปิด/ตัดอุปกรณ์ทางกล | <input type="checkbox"/> 12. เครื่องมืออุปกรณ์ด้านเบี่ยง | <table border="1"> <thead> <tr> <th>ก๊าซติดไฟ</th> <th>คุณสมบัติ</th> <th>ระบบ</th> <th>สถานะ</th> <th>ผู้ตรวจสอบ</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>% LEL</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>เวลา</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ผู้ตรวจ</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> | ก๊าซติดไฟ | คุณสมบัติ | ระบบ | สถานะ | ผู้ตรวจสอบ | % LEL | | | | | เวลา | | | | | ผู้ตรวจ | | | | |
| ก๊าซติดไฟ | คุณสมบัติ | ระบบ | สถานะ | ผู้ตรวจสอบ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| % LEL | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| เวลา | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ผู้ตรวจ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <input type="checkbox"/> 5. ปิด/ตัดอุปกรณ์ไฟฟ้า | <input type="checkbox"/> 13. ตรวจสอบสภาพท่อ/อุปกรณ์ไฟฟ้า | <input type="checkbox"/> หมายเหตุ: โปรดตรวจสอบพื้นที่เสี่ยงไฟไหม้ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <input type="checkbox"/> 6. ตรวจสอบอุปกรณ์ความปลอดภัยบริเวณ | <input type="checkbox"/> 14. กั้นบริเวณ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <input type="checkbox"/> 7. สัตว์อุปกรณ์เครื่องจักร | <input type="checkbox"/> 15. ติดตั้งระบบระบายอากาศ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <input type="checkbox"/> 8. ตรวจสอบพื้นที่อุปกรณ์ตัด/เชื่อม | <input type="checkbox"/> 16. แจ้ง Gas Control | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| <input type="checkbox"/> ระบุกำหนดเพิ่มเติม _____ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |



การวิเคราะห์การทำงานให้ปลอดภัย : Job Safety Analysis (JSA)

ขอบเขตงาน : บำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีก๊าซ ตามแผน M3 กลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า , ลูกค้าอุตสาหกรรม , ลูกค้า NGV , Block Valve Station และ Gate Station

สถานที่ปฏิบัติงาน : สถานีก๊าซภายในเขตรับผิดชอบของ ปท.1

รายการที่	กิจกรรม	ความเสี่ยง	มาตรการป้องกัน
1	Overhaul PCV , PSV , SSV และ HOV	อันตราย Pressure ของ Gas ในท่อ	1.ทำการปิดแยกระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ตัดแยกเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากตัดแยก	1.ทำการตรวจเช็ค Passing risk ปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการอัด Sealant ที่ Port Sealant Injection ของ Ball Valve Inlet
		เครื่องมือช่างตกใส่เท้าผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้ายังใช้งาน เครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		เครื่องมือช่างหยดมือผู้ปฏิบัติงาน รกตะกั่ว Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันอัดหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หยกออกก่อนขณะปฏิบัติงาน
		ฝุ่นผงกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		ผู้ปฏิบัติงานยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้รถช่วยยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก
2	DBB Prove Turbine Meter	อันตราย Pressure ของ Gas ในท่อ	1.ทำการปิดแยกระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ตัดแยกเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากตัดแยก	1.ทำการตรวจเช็ค Passing risk ปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการอัด Sealant ที่ Port Sealant Injection ของ Ball Valve Inlet
		ผู้ปฏิบัติงานยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้รถช่วยยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก

รายการที่	กิจกรรม	ความเสี่ยง	มาตรการป้องกัน
2	non Prove Turbine Meter (๑๐)	เครื่องมือช่างตกใส่เท้าผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้ายังใช้งาน เครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		ฝุ่นผงกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		เครื่องมือช่างหนีบมือผู้ปฏิบัติงาน รูดขัน Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันอัดหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หย่อนกล้อกันขณะปฏิบัติงาน
3	Meter tube and Orifice	อันตราย Pressure ของ Gas หนี้ออก	1.ทำการตัดแยกระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ตัดแยกเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากจัดแยก	1.ทำการตรวจเช็ค Passing ก่อนปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการอัด Sealant ที่ Port Sealant Injection ของ Ball Valve Inlet
		เครื่องมือช่างตกใส่เท้าผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้ายังใช้งาน เครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		เครื่องมือช่างหนีบมือผู้ปฏิบัติงาน รูดขัน Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันอัดหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หย่อนกล้อกันขณะปฏิบัติงาน
		ฝุ่นผงกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		ผู้ปฏิบัติงานยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้รถช่วยยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก

2/11/2024

2/12/24

2-12-24



ใบอนุญาตทำงาน (GENERAL PERMIT TO WORK)

P permit No. GW **7469**

ผู้ขออนุญาต

Name of permit request

เดือนวันที่ 7

เดือน 12

พ.ศ. 2567


Date

Month

Year

1	บริษัทผู้รับเหมา Contractor Company	ชื่อผู้รับเหมา Contractor Name	หมายเลขโทรศัพท์ Telephone No	<input checked="" type="checkbox"/> ควบคุมและดำเนินการความปลอดภัยของผู้รับเหมา <input checked="" type="checkbox"/> แผนการประเมินอันตรายจากการทำงาน JSA
---	--	-----------------------------------	---------------------------------	---

สถานที่ปฏิบัติงาน (Location of Work) **GRS**รายละเอียดของงาน (Scope of Work) **Activate flow turbine ADPR 3,4 RVN-B**ประเภทเครื่องมือหรืออุปกรณ์ที่ใช้ (Type of Tools and Equipment to be Used)
☐ ปืนจันทวน.....ต้น ☐ สว่าน ☐ อุปกรณ์ไฟฟ้า ☐ เครื่องมือช่าง ☐ อื่นๆ.....
☐ แนบใบตรวจสภาพ.....ฉบับ
Attach Insp. Report2 ข้อพึงปฏิบัติในการปฏิบัติงาน ☒ ในข้อที่ต้องปฏิบัติตามและได้ตรวจสอบว่าดำเนินการเรื่องอย่างถูกต้องตามที่กำหนด (Conditions and Requirements)

<input type="checkbox"/> 1. ปิดแยกระบบ (System Isolation) <input type="checkbox"/> 2. ลดความดัน (Depressurize) <input type="checkbox"/> 3. ระบายทิ้ง (Drain) <input type="checkbox"/> 4. ดัดเลือกอุปกรณ์ทางกล/ไฟฟ้า (Mechanical / Electrical isolation or lockout) <input type="checkbox"/> 5. กั้นบริเวณ / ติดตั้งป้ายเตือน (Area barricade / Warning sign posted) <input type="checkbox"/> 6. ติดตั้งระบบระบายอากาศ (Install ventilation system) <input type="checkbox"/> 7. แยกป้ายห้ามที่อุปกรณ์ตัด/ล็อก (Tag out at isolation) <input type="checkbox"/> 8. ปิดกั้นด้วยผ้าพลาสติก (Blinds) <input type="checkbox"/> 9. ไล่ด้วยก๊าซไนโตรเจน (Purge with nitrogen) <input type="checkbox"/> 10. เตรียมพร้อมอุปกรณ์ดับเพลิง (Prepare fire extinguisher)	Other Requirement : 
---	---

3 ต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ดังนี้ (Personal Protection Equipment Required for Hazard)

<input checked="" type="checkbox"/> หมวกนิรภัย (Safety Helmet)	<input checked="" type="checkbox"/> แว่นตานิรภัย (Safety Glasses)	<input type="checkbox"/> ที่ครอบหูอุดหู (Ear muffs/Plugs)	<input type="checkbox"/> Harnesses	<input type="checkbox"/> ถุงมือผ้า/ยาง/หนัง (Gloves)
<input type="checkbox"/> อุปกรณ์ป้องกันทางเดินหายใจ (Respirator Protection)	<input type="checkbox"/> ชุดป้องกันสารเคมี (Protective Clothing)	<input checked="" type="checkbox"/> รองเท้านิรภัย (Safety Shoes)		
<input type="checkbox"/> Gas Detector ส่วนบุคคล (Personal Gas Detector)	<input type="checkbox"/> อื่นๆ (Others)			

4 อนุญาตใบอนุญาตทำงาน/ขอต่ออายุปฏิบัติงาน

Working Date	Estimate Time	No. of Worker	Foreman Name	OSM Signature	Extend			Ending Time	Foreman Signature	OSM Signature	The scope of work requires the following additional PTW
					Time	Foreman	OSM				
7/12/25	4:30	5						12:00			<input type="checkbox"/> NON <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> U <input type="checkbox"/> ID
											<input type="checkbox"/> NON <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> U <input type="checkbox"/> ID
											<input type="checkbox"/> NON <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> U <input type="checkbox"/> ID
											<input type="checkbox"/> NON <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> U <input type="checkbox"/> ID
											<input type="checkbox"/> NON <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> U <input type="checkbox"/> ID
											<input type="checkbox"/> NON <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> U <input type="checkbox"/> ID
											<input type="checkbox"/> NON <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> H <input type="checkbox"/> CS <input type="checkbox"/> Isolate <input type="checkbox"/> ES <input type="checkbox"/> U <input type="checkbox"/> ID

การตรวจสอบก่อนปฏิบัติงาน / Final Check-up

☒ All applicable locks have been cleared ☒ All equipments are ready for operation ☐ All waste has been cleared ☐ All tools have been removed ☐ Expire PTW ☐ Refer PTW No.....

ผู้ขออนุญาต/Requestor	ผู้อนุญาต/Control authority
Name : [REDACTED]	Name : [REDACTED]
Signature : [REDACTED]	Signature : [REDACTED]
Date/Time : 7/12/25	Date/Time : 7.12.25



PTT-ISO
ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

HOT

Permit No. 24-HT-117062



สำหรับการปฏิบัติงานกับท่อ ขนบกเท่านั้น

สถานะใบอนุญาต: รอดำเนินงาน

วันที่ปฏิบัติงาน: 07 ธันวาคม 2567 เวลาเริ่มต้น: 09:00 น. เวลาสิ้นสุด: 17:00 น.

พื้นที่ของใบอนุญาตทำงาน: พื้นที่ระบบท่อเขต 1/TSO-ABPR4, TSO-ABPR3

ใบอนุญาตทำงานร้อน
(HOT WORK PERMIT)

รายละเอียดงานที่เกี่ยวข้อง

สถานที่ (ระบุให้ชัดเจน): ABPR3,4

เครื่องมือหรืออุปกรณ์ที่จะปฏิบัติงาน: 402-FE-6807B, 402-FE-6814B

ประเภทของเครื่องมือหรืออุปกรณ์ที่ใช้โดยไม่มีข้อยกเว้น: Handtools

รายละเอียดของงาน: PM ML3 ถอด Turbine 402-FE-6807B, 402-FE-6814B ส่งสอนเดือนพฤษภาคม 3 ปี ☐ นอกเวลาทำงาน ☐ อนุมัติ

Job Type: PM ML3

ใบอนุญาตอื่น ที่ต้องใช้ร่วมกัน เพื่อประกอบการปฏิบัติงาน (กรอกโดยผู้ขออนุญาต)

☐ ทำงานทั่วไป ☐ ทำงานบนเสาเข็ม ☐ ดาบกิ่ง ☐ ทำงาน Software
☐ ทำงานอื่น ☐ ทำงานบนที่สูง ☐ ติด/ถอดแผงพลังงาน ☐ ทำงานเชิงลึก
☐ ทำงานในสิ่งแวดล้อม ☐ ใช้งานเครื่องมือ ☐ ทำงานไฟฟ้า

Other Detail

MOC: ,

ลงนามในอนุญาตทำงาน/ขอต่ออายุ/ปิดงาน

ข้าพเจ้าเข้าใจในงานที่ปฏิบัติงานเป็นอย่างดี

ลงชื่อ _____ ลงนามในระบบแล้ว _____ ผู้ขออนุญาต
([REDACTED]) โทร. [REDACTED]

หน่วยงาน: บ.ท.1-2

เขียนวันที่: 07 ธันวาคม 2567

ขอต่ออายุ

ตั้งแต่ วันที่ _____
ถึง วันที่ _____

ลงชื่อ _____ ผู้ขออนุญาต
ลงชื่อ _____ ผู้ควบคุมงาน
ลงชื่อ _____ ผู้ตรวจสอบและปิดงาน

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบรายการข้างต้นด้วยตนเอง และพิจารณาเห็นว่าปลอดภัย
เพียงพอที่จะปฏิบัติงานได้

ลงชื่อ _____ ลงนามในระบบแล้ว _____ ผู้ควบคุมงาน
([REDACTED]) โทร. [REDACTED]

หน่วยงาน: หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องวัด

ลงชื่อ _____ ลงนามในระบบแล้ว _____ ผู้ขออนุญาต
([REDACTED]) โทร. [REDACTED]

หน่วยงาน: หน่วยปฏิบัติการและบำรุงรักษาเครื่องมือ

☐ ต้องการ ☒ ไม่ต้องการ การอนุมัติการทำงานจาก Gas Control

ลงชื่อ _____ ไม่ต้องการ Gas Control
([REDACTED]) โทร. _____

ก่อนเลิกงาน ข้าพเจ้าได้จัดทำงานที่ทำงานให้มีสภาพปลอดภัย
หรือมีการคืนสภาพพื้นที่เหมือนเดิมแล้ว

สถานะงาน: ☐ เสร็จสิ้น ☐ ไม่แล้วเสร็จ ☐ ยกเลิก

หมายเหตุ: _____

ลงชื่อ _____ ผู้ขออนุญาต
ลงชื่อ _____ ผู้ตรวจสอบและปิดงาน
วันที่ _____

ต้องสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ดังนี้ (กรอกโดยผู้ขออนุญาต และผู้ตรวจสอบ)

รายละเอียด	มี	ไม่มี	หมายเหตุ
ป้องกันศีรษะ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ป้องกันตา	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ป้องกันหู	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
เครื่องช่วยหายใจ	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ชุดป้องกันฝน / สารเคมี	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
ถุงมือกันไฟ / ล้าง	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
รองเท้ากันไฟ	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
เชือกรัด / เชือกนิรภัย	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
อื่นๆ	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

คำเตือน: ต้องติดแสดงใบอนุญาตฉบับนี้ให้เห็นเด่นชัดในจุดที่ทำงาน



PTT-TSO

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

HOT

Permit No. 24-HT-117062

สำหรับการใช้งานกับท่อ นอกเขตเท่านั้น

สถานะใบอนุญาต: รอมีรายงาน

วันที่ปฏิบัติงาน: 07 ธันวาคม 2567 เวลาเริ่มงาน: 09:00 น. เวลาสิ้นสุด: 17:00 น.

พื้นที่ขออนุญาตทำงาน: พื้นที่ระบบท่อเขต 1/TSO-ABPR4, TSO-ABPR3

ใบอนุญาตทำงานร้อน
(Hot Work Permit)

ขอแจ้งปฏิบัติงานในการปฏิบัติงาน (ผู้อนุญาตทำเครื่องหมาย * หน้าหัวข้อที่ต้องปฏิบัติ และผู้ตรวจสอบทำเครื่องหมาย x ในข้อที่ดำเนินการแล้วเสร็จ)

- * ☐ 1. สืบค้นระบบ
- * ☐ 2. ลดความดัน
- * ☐ 3. ระบายทิ้ง
- ☐ 4. สับ/ตัดอุปกรณ์ทางกล
- ☐ 5. สับ/ตัดอุปกรณ์ไฟฟ้า
- ☐ 6. ยกเลิกอุปกรณ์ความปลอดภัยที่ยังค้าง
- ☐ 7. สืบค้นอุปกรณ์เครื่องมีนิวเคลียร์
- ☐ 8. ตรวจสอบตามขั้นตอนการตัด/เชื่อม
- ☐ ข้อกำหนดเพิ่มเติม _____
- * ☐ 9. ปิดกั้นท่อด้วยพลาสม่า
- ☐ 10. ใช้สายก๊าซในท่อเจาะ
- ☐ 11. ใช้สายอากาศ
- ☐ 12. เตรียมพร้อมอุปกรณ์ดับเพลิง
- ☐ 13. ตรวจสอบสภาพท่อและ/หรืออุปกรณ์ไฟฟ้า
- ☐ 14. กั้นบริเวณ
- ☐ 15. ติดตั้งระบบระบายอากาศ
- ☐ 16. แก๊ส Gas Control
- ☐ 17. ตรวจสอบก๊าซติดไฟ(ต้องน้อยกว่า 5 %LEL)
- ☐ 18. แจ้ง _____
- ☐ ควบคุม ☐ ปล่อย

ก๊าซติดไฟ	ก๊าซพิษ	ระบาย	ตรวจสอบ	ยกเลิก
% LEL				
เวลา				
ผู้ตรวจ				

☐ หมายเหตุ: โปรดใช้ตารางเพิ่มเติมในการปฏิบัติงาน



การวิเคราะห์การทำงานให้ปลอดภัย : Job Safety Analysis (JSA)

ขอบเขตงาน : บำรุงรักษาอุปกรณ์ภายในสถานีก๊าซ ตามแผน ML3 กลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า , ลูกค้าอุตสาหกรรม , ลูกค้า NGV , Block Valve Station และ Gate Station

สถานที่ปฏิบัติงาน : สถานีก๊าซภายในเขตรับผิดชอบ บพ.1

รายการที่	กิจกรรม	ความเสี่ยง	มาตรการป้องกัน
1	Overhaul PCV , PSV , SSV and HOV	อันตราย Pressure ของ Gas ในท่อ	1.ทำการตัดแยกระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ตัดแยกเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากตัดแยก	1.ทำการตรวจเช็ค Passing ก่อนปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการอัด Sealant ที่ Port Sealant Injection หรือ Ball Valve Inlet
		เครื่องมือช่างตกใส่ทำผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้ายังใช้งาน เครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		เครื่องมือวางตกพื้นมือผู้ปฏิบัติงาน ขณะขัน Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันอัดหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หย่อนมือขณะปฏิบัติงาน
		ผู้ลงกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		ผู้ปฏิบัติงานยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้รถช่วยยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก
2	ถอด Prove Turbine Meter	อันตราย Pressure ของ Gas ในท่อ	1.ทำการตัดแยกระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ตัดแยกเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากตัดแยก	1.ทำการตรวจเช็ค Passing ก่อนปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการอัด Sealant ที่ Port Sealant Injection หรือ Ball Valve Inlet
		ผู้ปฏิบัติงานยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้รถช่วยยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก

รายการที่	กิจกรรม	ความเสี่ยง	มาตรการป้องกัน
2	๓๔๓ Prove Turbine Meter (ต่อ)	เครื่องมือช่างตกใส่เท้าผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้ายังใช้งาน เครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		ผู้เผลอกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		เครื่องมือช่างหนีบมือผู้ปฏิบัติงาน ขณะขัน Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันน็อตหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หยอกล้อกันขณะปฏิบัติงาน
3	Meter tube and Orifice	อันตราย Pressure หรือ Gas ไหลย้อน	1.ทำการติดตั้งระบบและ Vent Gas ให้ Pressure ในท่อช่วงที่ติดตั้งแยกเหลือ 0 Psi
		อันตรายจากมี Gas Leak เข้ามาในระบบหลังจากติดตั้ง	1.ทำการตรวจเช็ค Passing ก่อนปฏิบัติงาน ถ้าหากมี Gas Leak ให้ทำการอัด Sealant ที่ Port Sealant Injection หรือ Ball Valve Inlet
		เครื่องมือช่างตกใส่เท้าผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.เมื่อใช้งานเครื่องมือเสร็จแล้วให้เก็บเครื่องมือเข้า Tool Box 3.ไม่วางเครื่องมือไว้ในบริเวณที่มีโอกาสทำให้เครื่องมือตกใส่ผู้ปฏิบัติงาน หรือถ้ายังใช้งาน เครื่องมือไม่เสร็จควรมีผู้ช่วยคอยส่งเครื่องมือให้ผู้ปฏิบัติงาน
		เครื่องมือช่างหนีบมือผู้ปฏิบัติงาน ขณะขัน Stud Bolt	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน 2.ให้สัญญาณก่อนที่จะขันน็อตหรือคลาย Stud Bolt เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงาน เตรียมพร้อม 3.ไม่หยอกล้อกันขณะปฏิบัติงาน
		ผู้เผลอกระเด็นเข้าตาผู้ปฏิบัติงาน	1.ใส่ PPE ให้ครบถ้วนขณะปฏิบัติงาน
		ผู้ปฏิบัติงานแยกของหนักทำให้เจ็บหลัง	1.ใช้อุปกรณ์ยกของหนัก 2.กำหนดทิศทางในการยกและวางของหนัก

7/12/2024

7/12/24

7.12.2024

นโยบายสิ่งแวดล้อมอาเซียน ความปลอดภัยและความต่อเนื่องทางธุรกิจ



คำสั่ง กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง
ที่ ABPR 003/2567

เรื่อง นโยบายสิ่งแวดล้อมอาชีพอนามัย ความปลอดภัย และความต่อเนื่องทางธุรกิจ

กลุ่มโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ระยอง เป็นผู้ดำเนินการธุรกิจ ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้า และไอ้จากก๊าซธรรมชาติ ได้ยึดถือว่า การมีระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย ความปลอดภัย รวมถึงการจัดการความต่อเนื่องทางธุรกิจที่ดีถือเป็นสิ่งที่มีความสำคัญเป็นอย่างยิ่งที่ต้องพัฒนาองค์กร ได้อย่างต่อเนื่องและยั่งยืน บนพื้นฐานของความร่วมมือ และการมีจิตสำนึกที่ดีของพนักงานในองค์กรทุกคน ภายใต้ความมุ่งมั่น ดังนี้

1. ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการในภาวะวิกฤติ เพื่อให้การดำเนินงานสามารถตอบสนองวิกฤตการณ์ต่างๆ ที่เกิดขึ้น และอาจส่งผลให้การปฏิบัติงานของโรงไฟฟ้าหยุดชะงัก และปกป้องผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ชื่อเสียง ภาพลักษณ์ขององค์กร ให้ธุรกิจเป็นไปอย่างต่อเนื่อง
2. ปกป้องสิ่งแวดล้อม และป้องกันมลภาวะ ที่เกิดขึ้นหรืออาจเกิดขึ้น จากกิจกรรม ผลิตภัณฑ์, บริการขององค์กร ส่งเสริมให้มีการอนุรักษ์พลังงานอย่างมีส่วนร่วมภายในองค์กร
3. ป้องกันการบาดเจ็บ, ความเจ็บป่วยที่เกี่ยวข้องกับการทำงาน ในการปฏิบัติงานต่างๆ โดยจัดให้มีสภาวะการทำงานที่ปลอดภัยและมีสุขอนามัย
4. ปฏิบัติให้บรรลุตามข้อกำหนดของกฎหมาย และข้อกำหนดต่างๆ รวมถึงพันธะสัญญาที่เกี่ยวข้อง และยกระดับการควบคุมจัดการที่นำไปสู่การพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ทั้งในด้านสิ่งแวดล้อม การจัดการอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และความต่อเนื่องทางธุรกิจของโรงไฟฟ้า
5. บริษัทตั้งใจพัฒนา โดยตั้งวัตถุประสงค์และเป้าหมาย เพื่อยกระดับ การบริหารงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และความต่อเนื่องทางธุรกิจ ในประเด็นของ
 - 5.1 เตรียมความพร้อมเพื่อให้กระบวนการฟื้นฟูภาวะผิดปกติได้ในเวลาที่กำหนด
 - 5.2 เพิ่มประสิทธิภาพการใช้ทรัพยากรธรรมชาติหลัก ได้แก่ น้ำ สารเคมี โดยยึดหลักแนวทาง 3 R คือ การ ลด (Reduce) การใช้ซ้ำ (Reuse) และการนำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle)
 - 5.3 ชั่งตวงวัดและลดความเสี่ยงที่จะเป็นสาเหตุให้เกิดการบาดเจ็บ หรือก่อให้เกิดโรคจากการทำงาน โดยส่งเสริมให้เกิดการปรึกษาและการมีส่วนร่วมของพนักงานและตัวแทนพนักงาน
 - 5.4 ส่งเสริมและสนับสนุน กิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมร่วมกับชุมชน ในรูปแบบต่างๆ
 - 5.5 เฝ้าระวัง และป้องกันการติดต่อของโรคระบาด, ส่งเสริมสุขอนามัยที่ดี และการทำงานอย่างมีความสุขแก่พนักงาน

นโยบายนี้ ถือเป็นสิ่งที่พนักงาน และผู้ปฏิบัติงานในนามขององค์กร จะให้ความสำคัญและยึดถือในการนำไปสู่การประยุกต์ใช้ ภายใต้ความรับผิดชอบของทุกคน

ประกาศ ณ วันที่ 07 พฤษภาคม 2567



รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานลูกค้าสัมพันธ์และปฏิบัติการโรงไฟฟ้า 1

สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ประจำปีพ.ศ. 2567

บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง
จังหวัดระยอง

จัดทำโดย

บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคติง 1992 จำกัด
683 หมู่ 11 ถ.สุขาภิบาล 8 ต.หนองขาม อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี

สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชน
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด
ประจำปี พ.ศ. 2567

1. ข้อมูลทั่วไป

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ตั้งอยู่ภายในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ (ระยอง) ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ แสดงดังภาพที่ 1-1 ภายในโครงการได้จัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ เช่น อาคารสำนักงาน อาคารควบคุม และพื้นที่กระบวนการผลิต แสดงดังภาพที่ 1-2 และมีอาณาเขตติดต่อโดยรอบโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 ดังนี้

ทิศเหนือ	บริษัท บริดจสโตน สเปเชียลตี ไทร์ แมนู แฟคเจอริง (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศใต้	บริษัท มิตรบุษิ เคมีคอล (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันออก	บริษัท ฮันวา เมทัลส์ (ประเทศไทย) จำกัด
ทิศตะวันตก	พื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 4 จำกัด

ได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า ตามหนังสือพิจารณาเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/14840 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2557, เลขที่ ทส 1009.7/14064 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558, เลขที่ อก 5104.1.1/4773 ลงวันที่ 30 กันยายน 2559 และเลขที่ ทส 1010.7/1611 ลงวันที่ 28 มกราคม 2565

ทั้งนี้ตามแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้กำหนดให้ทำการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และทัศนคติชุมชนเกี่ยวกับสภาพแวดล้อมในปัจจุบัน 1 ปี/ครั้ง โดยกำหนดให้ทำการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนในรัศมี 3 กิโลเมตร และ 3-5 กิโลเมตร รวม 401 ชุม โดยรอบพื้นที่โครงการ รายละเอียด ดังนี้

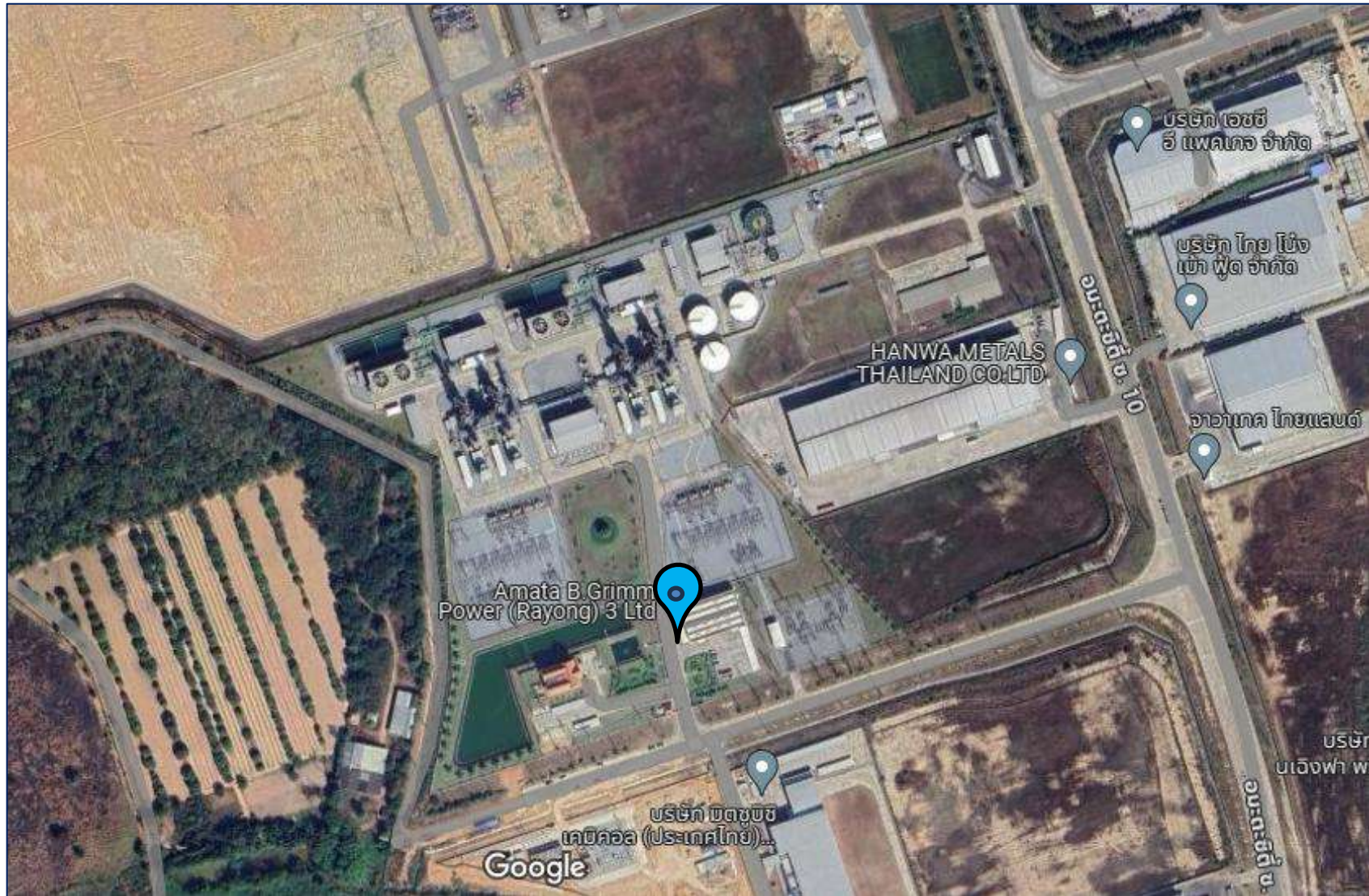
1. ชุมชนในรัศมี 3 กิโลเมตร จำนวน 78 ชุม ได้แก่

หมู่ 5 บ้านวังตาลหม่อน	ต.มาบยางพร
หมู่ 4 บ้านเขามะพูด	ต.พนานิคม
หมู่ 1 บ้านห้วยลึก	ต.เขาไม้แก้ว
หมู่ 4 บ้านห้วยไชน่า	ต.เขาไม้แก้ว

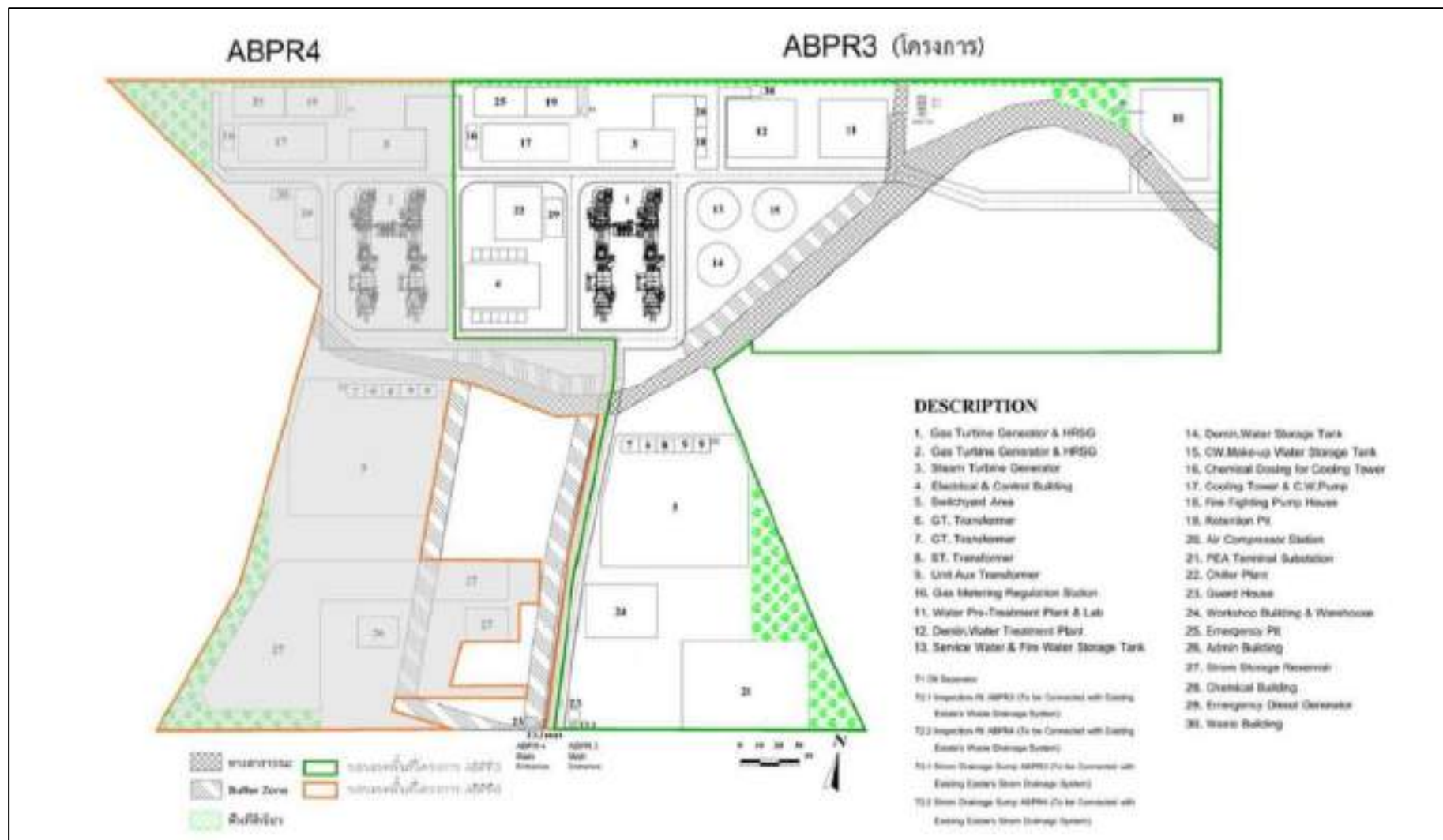
2. ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร จำนวน 323 ชุม ได้แก่

หมู่ 1	บ้านชอย 12	ต.พนานิคม
หมู่ 5	บ้านคลองพลู	ต.พนานิคม
หมู่ 7	บ้านวังปลา	ต.พนานิคม
หมู่ 8	บ้านชอย 13	ต.พนานิคม
หมู่ 2	บ้านเนินสวรรค์	ต.มาบยางพร
หมู่ 6	บ้านมาบยางพรใหม่	ต.มาบยางพร
หมู่ 5	บ้านภูไท	ต.เขาไม้แก้ว
หมู่ 2	บ้านชากนอก	ต.มะขามคู่

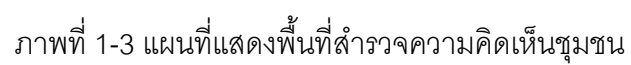
แผนที่แสดงพื้นที่สำรวจความคิดเห็นชุมชน แสดงดังภาพที่ 1-3



ภาพที่ 1-1 แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการ



ภาพที่ 1-2 แผนผังแสดงการจัดแบ่งพื้นที่การใช้ประโยชน์ในด้านต่าง ๆ ของโครงการ



ในการนี้ บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้ บริษัท อีสเทิร์น ไทย คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม ขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน เลขทะเบียน ว-003 ดำเนินการสำรวจทัศนคติชุมชน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด โดยทำการสำรวจทัศนคติชุมชน ดังนี้

1. กลุ่มหน่วยงานราชการ
2. กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว (วัด, โรงเรียน และสถานพยาบาล)
3. กลุ่มผู้นำชุมชน
4. กลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง
5. กลุ่มครัวเรือน

2. ขอบเขตการศึกษา

2.1 กลุ่มเป้าหมายในการสำรวจความคิดเห็น

1. กลุ่มหน่วยงานราชการ เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)
2. กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)
3. กลุ่มผู้นำชุมชน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)
4. กลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการแบบเจาะจง (Purposive Sampling)
5. กลุ่มครัวเรือน เก็บตัวอย่างโดยใช้วิธีการสุ่มตัวอย่างแบบเป็นระบบ (Systematic Random Sampling)

2.2 เครื่องมือที่ใช้ในการศึกษา

การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ทั้ง 5 กลุ่ม โดยใช้แบบสอบถามความคิดเห็น ประกอบการสัมภาษณ์ที่มีโครงสร้างแน่นอนชัดเจน มีลักษณะทั้งคำถามปลายปิดและคำถามปลายเปิด รายละเอียดดังนี้

1. ข้อมูลทั่วไปของผู้ตอบแบบสอบถาม
2. ข้อมูลเกี่ยวกับการตั้งถิ่นฐาน
3. ข้อมูลด้านเศรษฐกิจของผู้ตอบแบบสอบถาม
4. ข้อมูลด้านสาธารณสุขและการใช้ประโยชน์
5. ข้อมูลความเป็นอยู่ ในปี พ.ศ. 2567
6. การรับรู้ข้อมูลโรงไฟฟ้า
7. ความเชื่อมั่นในการดำเนินการของโรงไฟฟ้า
8. ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน
9. ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

2.3 กำหนดขนาดตัวอย่างที่ต้องศึกษา

การกำหนดขนาดตัวอย่างของพื้นที่รศมี 5 กิโลเมตร รอบโครงการ โดยพื้นที่ศึกษา ประกอบด้วย 4 ตำบล ได้แก่ ตำบลมาบยางพร ตำบลพนานิคม และตำบลมะขามคู่ จังหวัดระยอง และตำบลเขาไม้แก้ว จังหวัดชลบุรี ซึ่งในแต่ละส่วนจะใช้วิธีการสุ่มตัวอย่าง แบบ Systematic Random Sampling เป็นวิธีการเลือกหน่วยประชากร โดยนำสัดส่วนตามจำนวนหลังคาเรือนมาพิจารณาเพื่อระบุการเก็บข้อมูลให้กระจาย และครอบคลุมพื้นที่ศึกษา โดยมีการกำหนดขนาดตัวอย่างโดยการประเมินตามสมการของ Taro Yamane (1970) ที่ความเชื่อมั่น 95% ซึ่งจากจำนวนบ้าน/อาคาร/สถานประกอบการทั้งหมดในพื้นที่ศึกษา จำนวน 33,459 หลังคาเรือน ซึ่งมีสูตรการคำนวณตัวอย่าง ดังนี้

$$n = \frac{N}{1 + Ne^2}$$

โดย n = จำนวนตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษา

N = จำนวนครัวเรือนทั้งหมดในพื้นที่ศึกษา

e = ค่าสัมประสิทธิ์ความเชื่อมั่น 95 % หรือค่าความคลาดเคลื่อน 0.05

$$\begin{aligned} \text{แทนค่า } n &= \frac{33,459}{1 + (33,459 \times 0.05^2)} \\ &= 395.3 \text{ ตัวอย่าง} \end{aligned}$$

จากการคำนวณโดยอาศัยสูตรข้างต้น จำนวนครัวเรือนที่ต้องการสำรวจทั้งหมด 395.3 ตัวอย่าง จากการสำรวจจริงบริษัทที่ปรึกษาได้สำรวจมากกว่าจำนวนที่คำนวณได้ 401 ตัวอย่าง แสดงดังตารางที่ 1 กลุ่มหน่วยราชการ จำนวน 3 หน่วยงาน แสดงดังตารางที่ 2 พื้นที่อ่อนไหว 13 ตัวอย่าง แสดงดังตารางที่ 3 ผู้นำชุมชน จำนวน 24 ตัวอย่าง แสดงดังตารางที่ 4 และสถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 7 บริษัท แสดงดังตารางที่ 5 รายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 1 รายชื่อกลุ่มตัวอย่างครัวเรือน ประจำปี พ.ศ. 2567

อำเภอ	เขตการปกครอง	ชุมชน	จำนวนครัวเรือน	จำนวนตัวอย่างที่ได้จากการคำนวณ	จำนวนตัวอย่างที่สำรวจ
รัศมี 0-3 กิโลเมตร (4 ชุมชน)					
ปลวกแดง	ต.มาบยางพร	หมู่ 5 บ้านวังตาลหม่อน	2,485	29.36	30
นิคมพัฒนา	ต.พนาณคม	หมู่ 4 บ้านเขาชะพุด	1,462	17.30	18
บางละมุง	ต.เขาไม้แก้ว	หมู่ 1 บ้านห้วยลึก	1,611	19.03	20
		หมู่ 4 บ้านห้วยไชน่า	785	9.30	10
รวม 0-3 กิโลเมตร					78
รัศมี 3-5 กิโลเมตร (8 ชุมชน)					
นิคมพัฒนา	ต.พนาณคม	หมู่ 1 บ้านซอย 12	1,487	17.57	18
		หมู่ 5 บ้านคลองพลู	794	17.3	10
		หมู่ 7 บ้านวังปลา	824	9.40	10
		หมู่ 8 บ้านซอย 13	673	8.00	8
ปลวกแดง	ต.มาบยางพร	หมู่ 2 บ้านเนินสวรรค์	7,195	85.00	85
		หมู่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่	10,926	130.00	130
บางละมุง	ต.เขาไม้แก้ว	หมู่ 5 บ้านภูไทร	925	10.90	11
	ต.มะขามคู่	หมู่ 2 บ้านชากนอก	4,292	50.70	51
รวม 3-5 กิโลเมตร			-	-	323
รวมจำนวนตัวอย่าง (12 ชุมชน)			33,459	395.30	401

หมายเหตุ : ข้อมูลตามทะเบียนราษฎร์ สำนักบริหารการทะเบียนกรมการปกครอง, 2566 ข้อมูล ณ เดือนมิถุนายน 2567

ตารางที่ 2 รายชื่อกลุ่มหน่วยงานราชการ จำนวน 3 หน่วยงาน

หน่วยงานด้านการบริหารและการปกครอง

1. สำนักงานนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ระยอง
2. องค์การบริหารส่วนตำบลพนานิคม
3. เทศบาลตำบลมะขามคู่

ตารางที่ 3 รายชื่อกลุ่มพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 13 หน่วยงาน

หน่วยงานด้านการศึกษา

1. โรงเรียนบ้านห้วยปราบ
2. โรงเรียนบ้านมาบยางพร
3. โรงเรียนบ้านโป่งสะแก
4. โรงเรียนบ้านภูไทร
5. โรงเรียนนิคมสร้างตนเองจังหวัดระยอง 4

หน่วยงานด้านศาสนา

6. วัดห้วยปราบ
7. วัดราษฎร์อัสตาราม (วัดสะพานสี่)
8. วัดมาบยางพร
9. วัดมาบเตย
10. วัดโป่งสะแก
11. วัดพนานิคม

หน่วยงานด้านสาธารณสุข

12. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพนานิคม
13. โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเขาไม้แก้ว

ตารางที่ 4 รายชื่อกลุ่มผู้นำชุมชน จำนวน 10 ชุมชน

อำเภอ/จังหวัด	เขตเทศบาล/อบต.	ชุมชน
อ. ปลวกแดง จ. ระยอง	อบต. มาบยางพร	หมู่ 1 บ้านมาบเตย
		หมู่ 2 บ้านเนินสวรรค์
		หมู่ 5 บ้านวังตาลหม่อน
		หมู่ 6 บ้านมาบยางพรใหม่
อ. นิคมพัฒนา จ. ระยอง	อบต. พนานิคม	หมู่ 1 บ้านซอย 12
		หมู่ 4 บ้านเขามะพูด
		หมู่ 5 บ้านคลองพลู
		หมู่ 7 บ้านวังปลา
		หมู่ 8 บ้านซอย 13
	ทต. มะขามคู้	หมู่ 2 บ้านชากนอก
อ. บางละมุง จ. ชลบุรี	อบต. เขาไม้แก้ว	หมู่ 1 บ้านห้วยลึก
		หมู่ 4 บ้านห้วยไชน่า
		หมู่ 5 บ้านภูไทร

ตารางที่ 5 รายชื่อกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 7 บริษัท

สถานประกอบการข้างเคียง
1. บริษัท บริดจสโตน สเปเชียลตี ไทร์ แมนู แฟคเจอร์ริง (ประเทศไทย) จำกัด
2. บริษัท มิตรบุษิ เคมิคอล (ประเทศไทย) จำกัด
3. บริษัท ฮันวา เมทัลส์ (ประเทศไทย) จำกัด
4. บริษัท โอะทิก (ไทยแลนด์) จำกัด
5. บริษัท เอชซีอี แพคเกจ จำกัด
6. บริษัท จาวา เทค (ไทยแลนด์) จำกัด
7. บริษัท โบฟังก์ เมทัล โปรดักส์ (ไทยแลนด์) จำกัด

3. การวิเคราะห์และจัดทำรายงาน

3.1 การสำรวจความคิดเห็นต่อระดับผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมที่มีอยู่เดิมในปัจจุบันจะแบ่งค่าถ่วงน้ำหนัก (Wi) ดังนี้

- ระดับความพึงพอใจดีมาก	ให้คะแนน	5	คะแนน
- ระดับความพึงพอใจดี	ให้คะแนน	4	คะแนน
- ระดับความพึงพอใจปานกลาง	ให้คะแนน	3	คะแนน
- ระดับความพึงพอใจน้อย	ให้คะแนน	2	คะแนน
- ระดับความพึงพอใจน้อยมาก	ให้คะแนน	1	คะแนน

การแปรผลคะแนนเฉลี่ยของความคิดเห็นเกี่ยวกับระดับความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการ จะนำคะแนนความคิดเห็นที่ได้มาหาค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weight Mean) ดังนี้

$$\text{คะแนนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก} = \frac{W_1X_1 + W_2X_2 + W_3X_3 + W_4X_4 + W_5X_5}{N}$$

โดย W_i = ค่าถ่วงน้ำหนักของแต่ละระดับความพึงพอใจ
 X_i = สัดส่วนคะแนนจากผู้ตอบแบบสอบถามในแต่ละระดับ
 N = จำนวนผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมด

จากนั้นจึงแปลความหมายโดยแบ่งระดับความพึงพอใจตามเกณฑ์เป็น 5 ระดับ ดังนี้

$4.50 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 5.00$ คะแนน หมายถึง	มีความพึงพอใจมากที่สุด
$3.50 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 4.50$ คะแนน หมายถึง	มีความพึงพอใจมาก
$2.50 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 3.50$ คะแนน หมายถึง	มีความพึงพอใจปานกลาง
$1.50 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง	มีความพึงพอใจน้อย
$1.00 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง	มีความพึงพอใจน้อยที่สุด

3.2 การสำรวจความคิดเห็นต่อระดับความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม และมาตรการกำกับดูแลระบบสิ่งแวดล้อมของโครงการ แบ่งค่าถ่วงน้ำหนัก (Wi) ดังนี้

- ระดับความเชื่อมั่น	ให้คะแนน	5	คะแนน
- ระดับความค่อนข้างเชื่อมั่น	ให้คะแนน	4	คะแนน
- ระดับความเชื่อมั่นปานกลาง	ให้คะแนน	3	คะแนน
- ระดับความค่อนข้างไม่เชื่อมั่น	ให้คะแนน	2	คะแนน
- ระดับความไม่เชื่อมั่น	ให้คะแนน	1	คะแนน

การแปรผลคะแนนเฉลี่ยของความคิดเห็นเกี่ยวกับระดับความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม และมาตรการกำกับดูแลระบบสิ่งแวดล้อม ของโครงการจะนำคะแนนความคิดเห็นที่ได้มาหาค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weight Mean) ดังนี้

$$\text{คะแนนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก} = \frac{W_1X_1 + W_2X_2 + W_3X_3 + W_4X_4 + W_5X_5}{N}$$

โดย W_i = ค่าถ่วงน้ำหนักของแต่ละระดับความเชื่อมั่น
 X_i = สัดส่วนคะแนนจากผู้ตอบแบบสอบถามในแต่ละระดับ
 N = จำนวนผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมด

จากนั้นจึงแปลความหมายโดยแบ่งระดับความเชื่อมั่นตามเกณฑ์เป็น 5 ระดับ ดังนี้

$4.50 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 5.00$ คะแนน หมายถึง	มีความเชื่อมั่นมากที่สุด
$3.50 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 4.50$ คะแนน หมายถึง	มีความเชื่อมั่นมาก
$2.50 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 3.50$ คะแนน หมายถึง	มีความเชื่อมั่นปานกลาง
$1.50 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง	มีความเชื่อมั่นน้อย
$1.00 < \text{คะแนนเฉลี่ย} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง	มีความเชื่อมั่นน้อยที่สุด

3.3 การสำรวจความคิดเห็นต่อระดับผลกระทบปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมภายในชุมชนแบ่งค่าถ่วงน้ำหนัก (Wi) ดังนี้

- ระดับที่ได้รับผลกระทบมาก	ให้คะแนน	3	คะแนน
- ระดับที่ได้รับผลกระทบปานกลาง	ให้คะแนน	2	คะแนน
- ระดับที่ได้รับผลกระทบน้อย	ให้คะแนน	1	คะแนน

การแปรผลคะแนนเฉลี่ยของความคิดเห็นเกี่ยวกับระดับผลกระทบปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมภายในชุมชน จะนำคะแนนความคิดเห็นที่ได้มาหาค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weight Mean) ดังนี้

$$\text{คะแนนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก} = \frac{W_1X_1 + W_2X_2 + W_3X_3}{N}$$

โดย W_i = ค่าถ่วงน้ำหนักของแต่ละระดับผลกระทบ
 X_i = สัดส่วนคะแนนจากผู้ตอบแบบสอบถามในแต่ละระดับ
 N = จำนวนผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมด

จากนั้นจึงแปลความหมายโดยแบ่งระดับผลกระทบตามเกณฑ์เป็น 3 ระดับ ดังนี้

2.50 < คะแนนเฉลี่ย < 3.00 คะแนน	หมายถึง	ได้รับผลกระทบมาก
1.50 < คะแนนเฉลี่ย < 2.50 คะแนน	หมายถึง	ได้รับผลกระทบปานกลาง
1.00 < คะแนนเฉลี่ย < 1.50 คะแนน	หมายถึง	ได้รับผลกระทบน้อย

3.4 การสำรวจความคิดเห็นต่อผลประโยชน์และผลกระทบที่ชุมชนได้รับจากการดำเนินงานของโครงการจะแบ่งค่าถ่วงน้ำหนัก (Wi) ดังนี้

- ระดับที่ได้รับผลกระทบมาก	ให้คะแนน	3	คะแนน
- ระดับที่ได้รับผลกระทบปานกลาง	ให้คะแนน	2	คะแนน
- ระดับที่ได้รับผลกระทบน้อย	ให้คะแนน	1	คะแนน

การแปรผลคะแนนเฉลี่ยของความคิดเห็นเกี่ยวกับระดับผลกระทบที่ชุมชนได้รับจากการดำเนินงานของโครงการ จะนำคะแนนความคิดเห็นที่ได้มาหาค่าเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (Weight Mean) ดังนี้

$$\text{คะแนนเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก} = \frac{W_1X_1 + W_2X_2 + W_3X_3}{N}$$

โดย W_i = ค่าถ่วงน้ำหนักของแต่ละระดับผลกระทบ

X_i = สัดส่วนคะแนนจากผู้ตอบแบบสอบถามในแต่ละระดับ

N = จำนวนผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมด

จากนั้นจึงแปลความหมายโดยแบ่งระดับผลกระทบตามเกณฑ์เป็น 3 ระดับ ดังนี้

2.50 < คะแนนเฉลี่ย < 3.00 คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบมาก

1.50 < คะแนนเฉลี่ย < 2.50 คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบปานกลาง

1.00 < คะแนนเฉลี่ย < 1.50 คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบน้อย

4. สรุปผลการสำรวจ

จากการสำรวจทัศนคติชุมชน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ภายในรัศมี 0-3 กิโลเมตร 3 ชุมชน และภายในรัศมี 3-5 กิโลเมตร 8 ชุมชน ซึ่งในการศึกษาจำแนกกลุ่มเป้าหมายออกเป็น 5 กลุ่ม รวมทั้งหมด 437 ตัวอย่างคือ

กลุ่มที่ 1 หน่วยงานราชการ จำนวน 2 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 2 พื้นที่อ่อนไหว จำนวน 8 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 3 ผู้นำชุมชน จำนวน 24 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 2 ตัวอย่าง

กลุ่มที่ 5 ประชาชนในระดับครัวเรือน จำนวน 401 ตัวอย่าง

ทั้งนี้รายละเอียดผลการสำรวจทัศนคติชุมชนด้านความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านต่างๆ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ในท้องถิ่น ความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลระบบสิ่งแวดล้อมของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีความเชื่อมั่นในมาตรการการกำกับดูแลของหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องต่อการควบคุมดูแลมิให้โครงการดังกล่าวก่อผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 6-9

ตารางที่ 6 ความคิดเห็นของประชาชนเกี่ยวกับระดับความพึงพอใจของชุมชนในภาพรวมที่มีต่อโครงการ

การดำเนินการ	กลุ่มตัวอย่าง	ระดับความพึงพอใจเฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน (S.D.)	ระดับความพึงพอใจ ^{1/}
ท่านมีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มากน้อยเพียงใด	หน่วยงานราชการ	100.00	5.00	0.00	พึงพอใจมากที่สุด
	พื้นที่อ่อนไหว	88.00	4.40	0.80	พึงพอใจมาก
	ผู้นำชุมชน	71.00	3.55	1.16	พึงพอใจมาก
	สถานประกอบการข้างเคียง	80.00	4.00	0.00	พึงพอใจมาก
	ครัวเรือนรัศมี 0-3 กิโลเมตร	76.41	3.82	0.75	พึงพอใจมาก
	ครัวเรือนรัศมี 3-5 กิโลเมตร	76.67	3.83	0.79	พึงพอใจมาก

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายชื่อ

$4.50 < \bar{x} \leq 5.00$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจมากที่สุด

$3.50 < \bar{x} \leq 4.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจมาก

$2.50 < \bar{x} \leq 3.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจปานกลาง

$1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจน้อย

$1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจน้อยที่สุด

ตารางที่ 7 ความคิดเห็นของประชาชนเกี่ยวกับระดับความพึงพอใจของชุมชนในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโครงการ

การดำเนินการ	กลุ่มตัวอย่าง	ระดับความพึงพอใจเฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน (S.D.)	ระดับความพึงพอใจ ^{1/}
ท่านมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม ของ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มากน้อยเพียงใด	หน่วยงานราชการ	100.00	5.00	0.00	พึงพอใจมากที่สุด
	พื้นที่อ่อนไหว	85.00	4.25	0.66	พึงพอใจมาก
	ผู้นำชุมชน	74.00	3.70	1.19	พึงพอใจมาก
	สถานประกอบการ ข้างเคียง	80.00	4.00	0.00	พึงพอใจมาก
	ครัวเรือนรัศมี 0-3 กิโลเมตร	69.23	3.46	0.50	พึงพอใจปานกลาง
	ครัวเรือนรัศมี 3-5 กิโลเมตร	68.44	3.42	0.61	พึงพอใจปานกลาง

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายชื่อ

$4.50 < \bar{x} \leq 5.00$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจมากที่สุด

$3.50 < \bar{x} \leq 4.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจมาก

$2.50 < \bar{x} \leq 3.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจปานกลาง

$1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจน้อย

$1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจน้อยที่สุด

ตารางที่ 8 ความคิดเห็นของประชาชนเกี่ยวกับระดับความพึงพอใจของชุมชนในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการ

การดำเนินการ	กลุ่มตัวอย่าง	ระดับความพึงพอใจเฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน (S.D.)	ระดับความพึงพอใจ ^{1/}
ท่านมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านการสื่อสารและประชาสัมพันธ์ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มากน้อยเพียงใด	หน่วยงานราชการ/	100.00	5.00	0.00	พึงพอใจมากที่สุด
	พื้นที่อ่อนไหว	87.50	4.38	0.68	พึงพอใจมาก
	ผู้นำชุมชน	66.96	3.35	1.34	พึงพอใจปานกลาง
	สถานประกอบการข้างเคียง	70.00	3.50	0.50	พึงพอใจมาก
	ครัวเรือนรัศมี 0-3 กิโลเมตร	69.70	3.48	0.58	พึงพอใจปานกลาง
	ครัวเรือนรัศมี 3-5 กิโลเมตร	69.60	3.48	0.68	พึงพอใจปานกลาง

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายชื่อ

$4.50 < \bar{x} \leq 5.00$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจมากที่สุด

$3.50 < \bar{x} \leq 4.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจมาก

$2.50 < \bar{x} \leq 3.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจปานกลาง

$1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจน้อย

$1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง มีความพึงพอใจน้อยที่สุด

**ตารางที่ 9 ความคิดเห็นของประชาชนเกี่ยวกับความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม
และมาตรการกำกับดูแลระบบสิ่งแวดล้อมของโครงการ**

การดำเนินการ	กลุ่มตัวอย่าง	ระดับความเชื่อมั่นเฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน (S.D.)	ระดับความเชื่อมั่น ^{1/}
ท่านมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลระบบสิ่งแวดล้อม ของโครงการ มากน้อยเพียงใด	หน่วยงานราชการ	100.00	5.00	0.00	เชื่อมั่นมากที่สุด
	พื้นที่อ่อนไหว	88.00	4.40	1.20	เชื่อมั่นมาก
	ผู้นำชุมชน	76.00	3.80	1.25	เชื่อมั่นมาก
	สถานประกอบการ ข้างเคียง	90.00	4.50	0.50	เชื่อมั่นมากที่สุด
	ครัวเรือนรัศมี 0-3 กิโลเมตร	81.03	4.05	0.90	เชื่อมั่นมาก
	ครัวเรือนรัศมี 3-5 กิโลเมตร	79.13	3.96	0.90	เชื่อมั่นมาก

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายชื่อ

4.50 < \bar{x} ≤ 5.00 คะแนน หมายถึง มีความเชื่อมั่นมากที่สุด

3.50 < \bar{x} ≤ 4.50 คะแนน หมายถึง มีความเชื่อมั่นมาก

2.50 < \bar{x} ≤ 3.50 คะแนน หมายถึง มีความเชื่อมั่นปานกลาง

1.50 < \bar{x} ≤ 2.50 คะแนน หมายถึง มีความเชื่อมั่นน้อย

1.00 < \bar{x} ≤ 1.50 คะแนน หมายถึง มีความเชื่อมั่นน้อยที่สุด

5. ผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ

จากการสำรวจทัศนคติชุมชน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีกลุ่มเป้าหมาย 5 กลุ่ม คือ กลุ่มที่ 1 หน่วยงานราชการ กลุ่มที่ 2 พื้นที่อ่อนไหว กลุ่มที่ 3 ผู้นำชุมชน กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง และกลุ่มที่ 5 คริวเรือน พบว่า ส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในมาตรการดูแลสิ่งแวดล้อมของโครงการ และคิดว่าการมีโครงการมีผลประโยชน์ด้านบวกมากกว่าผลกระทบด้านลบ ทั้งนี้ รายละเอียดผลการสำรวจทัศนคติสามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

5.1 กลุ่มที่ 1 หน่วยงานราชการ : จากจำนวนหน่วยงานราชการที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 3 แห่ง บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ในระหว่างวันที่ 5 กันยายน - วันที่ 10 ตุลาคม พ.ศ. 2567 ซึ่งได้รับผลการสำรวจความคิดเห็นตอบกลับจากกลุ่มตัวแทนหน่วยงานราชการ จำนวน 2 แห่ง โดยสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการของกลุ่มตัวแทนหน่วยงานราชการเฉพาะที่แสดงความคิดเห็น จำนวน 2 แห่ง รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 16 และสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ดังนี้

1) การรับรู้ข้อมูลโครงการ

จากการสำรวจ พบว่า หน่วยงานราชการส่วนใหญ่รู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด กับไม่รู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 50.0 เท่ากัน โดยจากจำนวนที่รู้จักทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ด้านการรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ เคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ

จากการดำเนินการในปัจจุบันหน่วยงานราชการไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนในด้านปัญหาสิ่งแวดล้อม และทราบว่าโครงการมีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม

2) ความเชื่อมั่นต่อโครงการ และความต้องการของชุมชน

หน่วยงานราชการทั้งหมดมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 100.00 ($\bar{x} = 5.00$, $SD = 0.00$) โดยหน่วยงานราชการทั้งหมดมีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการในระดับพึงพอใจมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 100.00 ($\bar{x} = 5.00$, $SD = 0.00$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6 และ 9

3) ข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาและนโยบายในหน่วยงานราชการ กลุ่มหน่วยงานด้านสิ่งแวดล้อมและกำกับดูแล/ด้านบริหารและการปกครอง/ ด้านสาธารณสุขปลอดภัยและการบริการประชาชน

ด้านนโยบายของหน่วยงาน มีแนวความคิดสอดคล้องกับการพัฒนาด้านอุตสาหกรรม
ในพื้นที่หน่วยงานราชการด้านการบริหารและการปกครองให้มีความคิดเห็น ดังนี้

1. นำแนวคิดผลักดันให้เศรษฐกิจอุตสาหกรรมไทยที่ทิศทางที่ดีขึ้นนำไปสู่การพัฒนาขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ
2. ภาครัฐ ภาคเอกชน ต้องอยู่ร่วมกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ
3. ส่งเสริมและสนับสนุนให้ภาคอุตสาหกรรมดำเนินงานด้วยเทคโนโลยีสะอาด
4. หน่วยงานราชการจะเป็นศูนย์กลางการดำเนินงานด้านการรักษาสิ่งแวดล้อมของทุกภาคส่วน

แนวทางการดำเนินการเพื่อลดปัญหาสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ หน่วยงานราชการด้านการบริหารและการปกครองให้มีความคิดเห็น ดังนี้

1. นำแนวคิดเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2050
2. บรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ในปี 2065
3. มีแผนการดำเนินงานผ่านการจัดโครงการฯ ที่เกี่ยวข้องด้านสิ่งแวดล้อม
4. มีการสร้างเครือข่ายทุกภาคส่วนในการตรวจสอบปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในพื้นที่
5. มีการตรวจสอบและแจ้งแนวทางการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในส่วนของผู้ชมและสถานประกอบการ

กรณีได้รับข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมของภาพรวมในพื้นที่รับผิดชอบ
หน่วยงานราชการด้านการบริหารและการปกครองให้มีความคิดเห็น ดังนี้

1. ดำเนินการวางแผนและจัดการปัญหา
2. มีศูนย์รับเรื่องราว ร้องเรียน/ร้องทุกข์ ของหน่วยงานราชการ
3. มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบ และพิจารณาสาเหตุรวมทั้งแนวทางการแก้ไขปัญหาตามภารกิจอำนาจหน้าที่

กรณีได้รับข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมของจากโรงไฟฟ้าฯ หน่วยงานราชการด้านการบริหารและการปกครองให้ความคิดเห็น ดังนี้

1. เข้าสอบถามข้อมูลจากผู้ร้องเรียน
2. เข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริง
3. ออกตรวจสอบข้อเท็จจริง หากพบว่าจะต้องประสานงานกับหน่วยงานอื่น

จะมีการลงพื้นที่ตรวจสอบ ร่วมกัน และพิจารณาดำเนินการตามอำนาจหน้าที่

4) ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

จากหน่วยงานราชการเคยเข้าร่วมกิจกรรมสนับสนุนชุมชนกับทางโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด กับไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมสนับสนุนชุมชนกับทางโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 50.0 เท่ากัน

จากการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า หน่วยงานราชการที่ทำการสำรวจทั้งหมดมีความพึงพอใจในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 100.00 ($\bar{x} = 5.00$, $SD = 0.00$) และความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้า หน่วยงานราชการที่ทำการสำรวจมีความพึงพอใจ ร้อยละ 50.0 ในระดับพึงพอใจมากที่สุด คิดเป็นค่าเฉลี่ยร้อยละ 100.00 ($\bar{x} = 5.00$, $SD = 0.00$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 7 และ 8 โดยส่วนใหญ่คิดว่าควรมีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารโครงการเพิ่มเติม ในรูปแบบดังนี้

- สื่อแผ่นพับ / เอกสารแจก / จดหมายประชาสัมพันธ์ กับสื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line และเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน กับเพื่อนบ้าน กับติดประกาศ/ป้ายประกาศ/รถประชาสัมพันธ์ กับเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า กับเจ้าหน้าที่โครงการ/ โรงไฟฟ้าอมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 50.0 เท่ากัน

หากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการดำเนินจัดกิจกรรมต่างๆ หน่วยงานราชการทั้งหมดยินดี (2 หน่วยงาน) เข้าร่วมทำกิจกรรม

5) **ข้อห่วงกังวลและการรับทราบข้อมูลในช่วงดำเนินการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด**

หน่วยงานราชการไม่รู้สึกรังเกียจกังวล กับรู้สึกรังเกียจกังวล ร้อยละ 50.0 เท่ากัน โดยหน่วยงานราชการที่มีความวิตกกังวลในเรื่องอากาศเสีย/ฝุ่นละออง กับเสียงดังรบกวน กับการจราจรติดขัด กับอุบัติเหตุจากการประกอบกิจการ กับความขัดแย้งของคนในชุมชน เท่ากัน โดยสาเหตุความวิตกกังวลเป็นผลมาจากการดำเนินการที่ผ่านมาของโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่

6) **ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการ**

หน่วยงานราชการไม่มีข้อเสนอแนะให้กับโครงการ

5.2 กลุ่มที่ 2 พื้นที่อ่อนไหว: จากจำนวนพื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 13 แห่ง บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ในระหว่างวันที่ 5 กันยายน - 10 ตุลาคม 2567 ซึ่งได้รับผลการสำรวจความคิดเห็นตอบกลับจากกลุ่มตัวแทนพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 8 แห่ง และไม่ได้รับผลการสำรวจความคิดเห็นตอบกลับจากกลุ่มตัวแทนพื้นที่อ่อนไหว จำนวน 5 แห่ง ได้แก่ โรงเรียนบ้านห้วยปราบ โรงเรียนบ้านภูไทร วัดห้วยโป่ง โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลพนานิคม และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเขาไม้แก้ว โดยสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการของกลุ่มตัวแทนพื้นที่อ่อนไหวเฉพาะที่แสดงความคิดเห็น จำนวน 8 แห่ง รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 17 และสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ดังนี้

1) การรับรู้ข้อมูลโครงการ

จากการสำรวจ พบว่า พื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่รู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 62.5 และไม่รู้จักรายการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 37.5 โดยส่วนใหญ่ทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร้อยละ 80.0 ด้านการรับรู้ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ส่วนใหญ่เคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ร้อยละ 80.0

จากการดำเนินการในปัจจุบันพื้นที่อ่อนไหวทั้งหมดไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนในด้านปัญหาสิ่งแวดล้อม และส่วนใหญ่ทราบว่าโครงการมีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 60.0

2) ความเชื่อมั่นต่อโครงการ และความต้องการของชุมชน

พื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 80.0 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 88.00 ($\bar{x} = 4.40$, $SD = 1.20$) โดยพื้นที่อ่อนไหวส่วนใหญ่ที่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 60.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 88.00 ($\bar{x} = 4.40$, $SD = 0.80$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6 และ 9

3) ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

พื้นที่รอบนอกส่วนใหญ่ไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมสนับสนุนชุมชนกับทางโรงไฟฟ้า
กลุ่มบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 75.0

จากการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม
ของโรงไฟฟ้า พื้นที่รอบนอกที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 50.0 ในระดับพึงพอใจมาก
และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 85.00 ($\bar{x} = 4.25$, $SD = 0.66$) และความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์
ของโรงไฟฟ้า หน่วยงานราชการที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 62.5 ในระดับพึงพอใจมาก
คิดเป็นค่าเฉลี่ยร้อยละ 87.50 ($\bar{x} = 4.38$, $SD = 0.86$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 7 และ 8 โดยส่วนใหญ่คิด
ว่าควรมีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารโครงการเพิ่มเติม ในรูปแบบดังนี้

- เจ้าหน้าที่โครงการ/ โรงไฟฟ้ากลุ่มอมตะ บี.กริม ระยอง ร้อยละ 75.0
- เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน ร้อยละ 62.5
- สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line ร้อยละ 25.0
- สื่อแผ่นพับ/ เอกสารแจก/ จดหมายประชาสัมพันธ์ กับติดประกาศ/ ป้ายประกาศ/

รถประชาสัมพันธ์ กับเข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า ร้อยละ 12.5 เท่ากัน

หากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการ
ดำเนินจัดกิจกรรมต่างๆ หน่วยงานราชการทั้งหมดยินดีเข้าร่วมทำกิจกรรม

4) ข้อห่วงกังวลและการรับทราบข้อมูลในช่วงดำเนินการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

พื้นที่รอบนอกส่วนใหญ่ไม่รู้สึกรังเกียจ ร้อยละ 62.5 และรู้สึกวิตกกังวล ร้อยละ 37.5
โดยพื้นที่รอบนอกทั้งหมดมีความวิตกกังวลในเรื่องอากาศเสีย/ฝุ่นละออง ร้อยละ 100.0 รองลงมา คือ น้ำเสีย
ร้อยละ 66.7 และเสียงดังรบกวน กับการจราจรติดขัด กับผลกระทบต่อสุขภาพเพิ่มขึ้น ร้อยละ 33.3 เท่ากัน
ตามลำดับ โดยสาเหตุความวิตกกังวลส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการคาดคะเนด้วยตนเอง

5) ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

จากการสำรวจ พบว่า พื้นที่รอบนอกที่อยู่ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร ส่วนใหญ่มีความคิดเห็น
หรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์
(ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 62.5 โดยมีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม คือ ต้องการให้โรงไฟฟ้าเข้าทำ
CSR กับโรงเรียนเพื่อร่วมกันพัฒนาให้ดียิ่งขึ้น ต้องการให้สนับสนุนการทอดผ้าป่า เพิ่มนโยบายให้เข้ามาทำ
กิจกรรมกับวัดมากขึ้น และต้องการให้สนับสนุนอาหารกลางวันเด็กโรงเรียนวัดมาบเตย

5.3 กลุ่มที่ 3 ผู้นำชุมชน : จากจำนวนชุมชนที่อยู่ในรัศมี 5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 12 ชุมชน บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ในระหว่างวันที่ 5 กันยายน - 10 ตุลาคม 2567 ซึ่งได้รับผลการสำรวจความคิดเห็นตอบกลับจากกลุ่ม ผู้นำชุมชนครบทั้งหมด 12 ชุมชน โดยสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็น ต่อโครงการของกลุ่มผู้นำชุมชน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 18 และสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพ เศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ดังนี้

1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์

ลักษณะของข้อมูลทั่วไปที่สำคัญ ได้แก่ เพศ ศาสนา อายุ และการศึกษา เป็นต้น โดยผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เป็นเพศชาย ร้อยละ 83.3 มีอายุอยู่ในช่วง 51-60 ปี ร้อยละ 50.0 ด้านการนับถือ ศาสนา พบว่า ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่นับถือศาสนาพุทธ ร้อยละ 95.8 โดยในด้านการศึกษาส่วนใหญ่ ได้รับการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. ร้อยละ 37.5 ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่เคยดำรงตำแหน่งอื่นๆ ในชุมชนมาก่อน ร้อยละ 54.2 และมีภูมิลำเนาเป็นคนท้องถิ่น ร้อยละ 62.5

2) ข้อมูลเกี่ยวกับการตั้งถิ่นฐาน

ข้อมูลทั่วไปของชุมชน ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่คิดเห็นว่าสัดส่วนของประชากรมีประชากร ท้องถิ่นน้อยกว่าประชากรแฝง ร้อยละ 58.3 ลักษณะที่อยู่อาศัยของชุมชนส่วนใหญ่มีลักษณะเป็นบ้านเดี่ยว ร้อยละ 83.4 และภูมิลำเนาเดิมของประชาชนส่วนใหญ่ย้ายมาจากจังหวัดอื่นๆ ร้อยละ 70.8

ข้อมูลด้านสภาพเศรษฐกิจโดยทั่วไปของชุมชน ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่คิดเห็นว่าประชาชน ในชุมชนมีอาชีพหลักเป็นพนักงานบริษัท/ลูกจ้าง/พนักงานโรงงาน กับเกษตรกรรม/เลี้ยงสัตว์ ร้อยละ 41.7 เท่ากัน ส่วนใหญ่ไม่มีอาชีพเสริม ร้อยละ 58.3 ประสบปัญหาการประกอบอาชีพ กับไม่ประสบปัญหา ร้อยละ 50.0 เท่ากัน และส่วนใหญ่คิดเห็นว่า การดำเนินงานของบริษัทไม่มีผลต่อรายได้ ร้อยละ 66.7

ข้อมูลด้านสภาพสังคมโดยทั่วไปของชุมชน ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่คิดเห็นว่าลักษณะของ ชุมชนเป็นชุมชนชนบท ร้อยละ 45.8 ลักษณะของการอยู่อาศัยเป็นแบบครอบครัวเดี่ยว ร้อยละ 87.5 และการ เข้าร่วมกิจกรรมของประชาชนในชุมชนส่วนใหญ่ร่วมทำกิจกรรมต่างๆ ของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ ร้อยละ 70.8

3) ข้อมูลด้านสาธารณสุข

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่คิดเห็นว่าเมื่อมีอาการเจ็บป่วยประชากรไปรักษาที่โรงพยาบาลของ รัฐบาล/รพ.ส่งเสริมสุขภาพตำบล ร้อยละ 95.8 โดยคิดเห็นว่าด้านการให้บริการสาธารณสุขจากสถานพยาบาล มีไม่เพียงพอ ร้อยละ 83.3

4) การใช้ประโยชน์ของชุมชน

ด้านน้ำดื่มในครัวเรือนส่วนใหญ่ดื่มน้ำจากน้ำดื่มบรรจุขวด/บรรจุถัง ร้อยละ 79.2 คุณภาพน้ำดื่มมีคุณภาพดี ร้อยละ 83.3 โดยไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำดื่ม ร้อยละ 79.2 และน้ำดื่มมีความเพียงพอ ร้อยละ 91.7 ด้านน้ำใช้ในครัวเรือนใช้น้ำประปา ร้อยละ 79.2 คุณภาพน้ำใช้มีคุณภาพดี ร้อยละ 54.2 โดยไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ ร้อยละ 62.5 และน้ำใช้มีความเพียงพอ ร้อยละ 66.7 ด้านน้ำเพื่อการเกษตรใช้น้ำบ่อตื้น ร้อยละ 41.6 คุณภาพน้ำเพื่อการเกษตรน้ำขุ่นมีตะกอน ร้อยละ 50.0 โดยไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำเพื่อการเกษตร ร้อยละ 95.8 และน้ำเพื่อการเกษตรมีความเพียงพอ กับไม่เพียงพอ ร้อยละ 50.0 เท่ากันสำหรับการกำจัดน้ำเสียของครัวเรือนส่วนใหญ่ปล่อยซึมลงดิน/ที่โล่ง ร้อยละ 58.3 และการกำจัดขยะทั้งหมดกำจัดขยะโดยทิ้งในถังขยะเทศบาล/อบต.

5) ข้อมูลความเป็นอยู่ในปัจจุบัน และความพึงพอใจ

สภาพแวดล้อมปัจจุบันของชุมชนผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่คิดเห็นว่ามีเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 70.8 โดยมีการเปลี่ยนแปลงดีขึ้น ร้อยละ 64.7

ผู้นำชุมชนให้ความเห็นว่าปัญหาเศรษฐกิจและสังคมที่พบมากในชุมชน คือ ปัญหายาเสพติด ร้อยละ 91.7 รองลงมา คือ ปัญหาลักขโมย/ฉกชิงวิ่งราว กับปัญหาประชากรแฝง กับปัญหาการจราจร ร้อยละ 79.2 เท่ากัน และปัญหาคนว่างงาน/ตกงาน กับปัญหาการคมนาคม ร้อยละ 75.0 เท่ากัน เป็นต้น โดยปัญหาที่ประชากรได้รับส่วนใหญ่ส่งผลกระทบในระดับน้อย กับระดับปานกลาง เท่ากัน และส่วนใหญ่สาเหตุของปัญหาเกิดจากกิจกรรมภายในชุมชน รองลงมา คือ อื่นๆ เศรษฐกิจ ประชากรแฝง และจากการสำรวจปัญหาสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน พบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ผู้นำชุมชนบางส่วนที่ได้รับผลกระทบ พบว่า มีปัญหามลพิษทางอากาศมากที่สุด ร้อยละ 91.7 รองลงมา คือ ปัญหาฝุ่นละออง ร้อยละ 87.5 และปัญหาควัน/เขม่า กับปัญหาเสียงดัง ร้อยละ 70.8 เท่ากัน เป็นต้น โดยปัญหาที่ประชากรได้รับส่วนใหญ่ส่งผลกระทบในระดับปานกลางได้รับผลกระทบไม่แน่นอน และส่วนใหญ่มีแหล่งกำเนิดมาจากการจราจร รองลงมาคือ โรงงานอุตสาหกรรม

ผู้นำชุมชนที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่คิดว่าพึงพอใจกับสภาพชีวิตความเป็นอยู่ในปัจจุบันของชุมชนระดับปานกลาง ร้อยละ 79.2 และคิดว่าควรมีการพัฒนาภายในท้องถิ่นในด้านการสร้างงาน สร้างอาชีพ ในชุมชน ร้อยละ 66.7 รองลงมา คือ การพัฒนาทางการศึกษา ร้อยละ 58.3 และการคมนาคม ร้อยละ 50.0 เป็นต้น

6) การรับรู้ข้อมูลโครงการ

จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่รู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 83.3 และไม่รู้จักรโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 16.7 โดยที่ส่วนใหญ่ทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร้อยละ 90.0 ด้านการรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ส่วนใหญ่เคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ร้อยละ 85.0 โดยทราบจากเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน/อสม. ร้อยละ 70.6

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องการได้รับประโยชน์หรือผลดีของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่ามีผลประโยชน์หรือผลดีคือ ชุมชนได้รับการสนับสนุนงบประมาณในการทำกิจกรรม ร้อยละ 90.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 64.81 ($\bar{x} = 1.94$, $SD = 0.85$) โรงไฟฟ้าส่งเสริมสนับสนุนโครงการพัฒนาในพื้นที่ชุมชน ร้อยละ 90.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 57.41 ($\bar{x} = 1.72$, $SD = 0.80$) รองลงมาคือ ลดปัญหาไฟตก ร้อยละ 85.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 50.98 ($\bar{x} = 1.53$, $SD = 0.50$) ท้องถิ่นได้รับการพัฒนาได้รับการพัฒนามากขึ้นจากงบประมาณกองทุนโรงไฟฟ้า ร้อยละ 80.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 72.92 ($\bar{x} = 2.19$, $SD = 0.63$) ลดปัญหาการว่างงานในพื้นที่ ร้อยละ 70.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 54.76 ($\bar{x} = 1.64$, $SD = 0.48$) เกิดการหมุนเวียนรายได้ของคนในชุมชน/สภาพเศรษฐกิจท้องถิ่นดีขึ้น ร้อยละ 65.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 58.97 ($\bar{x} = 1.77$, $SD = 0.42$) และมีการพัฒนาสาธารณสุขไปโรค ร้อยละ 65.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 53.85 ($\bar{x} = 1.62$, $SD = 0.49$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 10

ตารางที่ 10 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชน เกี่ยวกับการได้รับผลประโยชน์จากการดำเนินงานของโครงการ

ผลประโยชน์	ผลประโยชน์ (ร้อยละ)		ระดับ ผลประโยชน์ เฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบน มาตรฐาน (SD)	ระดับ ผลประโยชน์ ^{1/}
	ไม่ได้รับ ผลประโยชน์	ได้รับ ผลประโยชน์				
1.หมุนเวียนรายได้/ สภาพเศรษฐกิจ ในท้องถิ่นดีขึ้น	35.0	65.0	58.97	1.77	0.42	ปานกลาง
2.พัฒนา สาธารณูปโภค	35.0	65.0	53.85	1.62	0.49	ปานกลาง
3.ลดปัญหาไฟตก	15.0	85.0	50.98	1.53	0.50	ปานกลาง
4.ลดปัญหา การว่างงาน	30.0	80.0	54.76	1.64	0.48	ปานกลาง
5.ได้รับการพัฒนาจาก งบประมาณกองทุน โรงไฟฟ้า	20.0	70.0	72.92	2.19	0.63	ปานกลาง
6.ได้รับการสนับสนุน งบประมาณใน การทำกิจกรรม	10.0	90.0	64.81	1.94	0.85	ปานกลาง
7.ส่งเสริมการพัฒนาใน พื้นที่	10.0	90.0	57.41	1.72	0.80	ปานกลาง

หมายเหตุ : ^{1/}

= เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายข้อ

$2.50 < \bar{x} \leq 3.00$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบมาก

$1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบปานกลาง

$1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบน้อย

ผลกระทบด้านลบผู้นำชุมชนส่วนใหญ่คิดเห็นว่าจะเกิดอุบัติเหตุจากการดำเนินการ เช่น การจราจร ร้อยละ 20.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ย ร้อยละ 66.67 ($\bar{x} = 2.50$, $SD = 0.50$)
ฝุ่นละออง ควั่น/เขม่า ร้อยละ 20.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 50.00 ($\bar{x} = 1.50$, $SD = 0.50$)
รองลงมาคือ กลิ่นรบกวน ร้อยละ 15.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 55.56 ($\bar{x} = 1.67$, $SD = 0.47$) และน้ำเสีย/ผลกระทบต่อแหล่งน้ำ กับเสียงดังรบกวน กับปัญหาก๊าซธรรมชาติรั่วไหล กับปัญหาผลกระทบต่อสุขภาพ ร้อยละ 10.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 66.67 ($\bar{x} = 2.00$, $SD = 0.00$)
รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 11

ตารางที่ 11 ความคิดเห็นของผู้นำชุมชน เกี่ยวกับการได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบ	ผลกระทบ (ร้อยละ)		ระดับผลกระทบเฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน (SD)	ระดับผลกระทบ ^{1/}
	ไม่ได้รับผลกระทบ	ได้รับผลกระทบ				
1. ฝุ่นละออง, เขม่า, ควั่น	80.0	20.0	50.00	1.50	0.50	ปานกลาง
2. กลิ่นรบกวน	85.0	15.0	55.56	1.67	0.47	ปานกลาง
3. น้ำเสีย/ผลกระทบต่อแหล่งน้ำ	90.0	10.0	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
4. เสียงดังรบกวน	90.0	10.0	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
5. อุบัติเหตุ	80.0	20.0	66.67	2.50	0.50	ปานกลาง
6. ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	90.0	10.0	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
7. สุขภาพ	90.0	10.0	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายข้อ

$2.50 < \bar{x} \leq 3.00$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบมาก

$1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบปานกลาง

$1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบน้อย

จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ทราบว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 80.0

7) ความเชื่อมั่นในการดำเนินการของโครงการ

ผู้นำชุมชนส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 35.5 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 76.00 ($\bar{x} = 3.80$, $SD = 1.25$) โดยผู้นำชุมชนส่วนใหญ่ที่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 45.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 71.00 ($\bar{x} = 3.55$, $SD = 1.16$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6 และ 9

8) ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

จากจำนวนผู้นำชุมชน ร้อยละ 83.3 ที่ทราบว่ามีการอยู่ใกล้ชิดกับชุมชนของตน ส่วนใหญ่เคยร่วมกิจกรรมสนับสนุนชุมชนกับทางโรงไฟฟ้า กลุ่ม บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด ร้อยละ 55.0

จากการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ผู้นำชุมชนที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 30.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 74.00 ($\bar{x} = 3.70$, $SD = 1.19$) และความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้า ผู้นำชุมชนที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 29.2 ในระดับพึงพอใจปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 66.96 ($\bar{x} = 3.35$, $SD = 1.34$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 7 และ 8 โดยส่วนใหญ่คิดว่าควรมีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารโครงการเพิ่มเติม ในรูปแบบดังนี้

- เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน ร้อยละ 75.0
- เจ้าหน้าที่โครงการ/ โรงไฟฟ้ากลุ่มอมตะ บี.กริม ระยอง ร้อยละ 62.5
- สื่อแผ่นพับ/ เอกสารแจก/ จดหมายประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 25.0
- เข้าเยี่ยมชมโครงการ กับวิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือหอกระจายข่าว กับสื่อสังคม

ออนไลน์ เช่น Facebook, Line ร้อยละ 16.7 เท่ากัน

- เพื่อนบ้าน กับติดประกาศ/ ป้ายประกาศ/ รถประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 12.5 เท่ากัน

ผู้นำชุมชนที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่คิดว่าต้องการให้โครงการเข้าไปมีส่วนร่วมกับกิจกรรมของชุมชน โดยต้องการให้เข้าไปมีส่วนร่วมในด้านด้านการศึกษา มากที่สุด ร้อยละ 75.0 รองลงมา คือ ด้านวัฒนธรรมประเพณี ร้อยละ 58.3 ด้านชีวิตความเป็นอยู่/เศรษฐกิจชุมชน ร้อยละ 54.2 ด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 37.5 และด้านศาสนา ร้อยละ 25.0 ตามลำดับ

9) ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

จากการสำรวจ พบว่า ผู้นำชุมชนที่อยู่ในรัศมี 0-5 กิโลเมตร ส่วนใหญ่ไม่มีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 95.8 และมีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม ร้อยละ 4.2 โดยมีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม คือ ลดค่าไฟให้มากขึ้น ค่าไฟแพงเพื่อลดค่าใช้จ่ายในชุมชน

5.4 กลุ่มที่ 4 สถานประกอบการข้างเคียง : จากจำนวนสถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการ จำนวน 7 บริษัท บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ในระหว่างวันที่ 26 กันยายน - 7 ตุลาคม 2567 ซึ่งได้รับผลการสำรวจความคิดเห็นตอบกลับจากกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 2 บริษัท และไม่ได้รับผลการสำรวจความคิดเห็นตอบกลับจากกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง จำนวน 5 บริษัท คือ บริษัท มิตรบุษิ เคมิคอล (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท ฮันวา เมทัลส์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท โอะทิด (ไทยแลนด์) จำกัด บริษัท จาวา เทค (ไทยแลนด์) จำกัด และบริษัท โบฟังก์ เมทัล โปรดักส์ (ไทยแลนด์) จำกัด โดยสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการของกลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 19 และสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ดังนี้

1) การรับรู้ข้อมูลโครงการ

จากการสำรวจ พบว่า สถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการทั้งหมดรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด และทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก กับไม่ทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ร้อยละ 50.0 เท่ากัน

สถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการทั้งหมดไม่เคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด โดยไม่เคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากพนักงานในด้านสิ่งแวดล้อมจากโครงการ ฯ และไม่เคยทราบว่ามีการจัดการในการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม

2) ความเชื่อมั่นต่อโครงการ และความต้องการของสถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการ

สถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการมีความเชื่อมั่น กับค่อนข้างเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 50.0 เท่ากัน ในระดับเชื่อมั่นมากที่สุด และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 90.00 ($\bar{x} = 4.50$, $SD = 0.50$) โดยสถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการทั้งหมดมีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 100.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 80.00 ($\bar{x} = 4.00$, $SD = 0.00$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6 และ 9

3) ข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาและนโยบายในสถานประกอบการ

นโยบายของหน่วยงาน มีแนวความคิดสอดคล้องกับการพัฒนาด้านอุตสาหกรรมในพื้นที่ ดังนี้

1. บริษัทมีการจัดการสิ่งปฏิกูลและสารเคมีอย่างถูกต้องภายในบริษัท
2. การพัฒนาด้านอุตสาหกรรมในพื้นที่ จะต้องคำนึงข้อกำหนด กฎหมาย ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านความปลอดภัยและด้านอัคคีภัย ซึ่งบริษัทฯ จะต้องดำเนินการอย่างเคร่งครัด เพื่อป้องกันผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อผู้ปฏิบัติงานและชุมชนใกล้เคียง

หน่วยงานมีแนวทางการดำเนินการเพื่อลดปัญหาสิ่งแวดล้อมในพื้นที่รับผิดชอบ ดังนี้

1. ไม่ปล่อยสารเคมีลงสู่ท่อระบายน้ำหรือน้ำมันในการทำอาหาร
2. ดำเนินกิจการให้สอดคล้องตามกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมกำหนดและข้อกำหนดของบริษัทฯ

3. จัดหาอุปกรณ์เชิงวิศวกรรม เพื่อบำบัดมลพิษที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจการ และมีการตรวจสอบอุปกรณ์ให้พร้อมใช้งานเสมอ

4. ปรับปรุงกระบวนการทำงานเพื่อลดมลพิษด้านสิ่งแวดล้อมจากแหล่งกำเนิด
ในกรณีที่ได้รับข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมของภาพรวมในพื้นที่รับผิดชอบ หน่วยงานมีการดำเนินการ ดังนี้

1. ยังไม่เคยมีการร้องเรียนเกิดขึ้น
2. ตรวจสอบข้อเท็จจริงกับผู้ที่เกี่ยวข้อง และทำการประชุมเพื่อชี้แจงปัญหา
3. วิเคราะห์หาสาเหตุที่แท้จริงและกำหนดมาตรการป้องกัน แก้ไข พร้อมทั้งชี้แจงให้แก่ผู้ร้องเรียนทราบ
4. ดำเนินการแก้ไข และติดตามการจัดการให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันอย่างต่อเนื่อง

ในกรณีที่ได้รับข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมจากโรงไฟฟ้าฯ หน่วยงานมีการดำเนินการ ดังนี้

1. ยังไม่เคยมีข้อร้องเรียนจากโรงไฟฟ้า
2. ตรวจสอบข้อเท็จจริงกับผู้ที่เกี่ยวข้อง และทำการประชุมเพื่อชี้แจงปัญหา
3. วิเคราะห์หาสาเหตุที่แท้จริงและกำหนดมาตรการป้องกัน แก้ไข พร้อมทั้งชี้แจงให้แก่ผู้ร้องเรียนทราบ
4. ดำเนินการแก้ไข และติดตามการจัดการให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันอย่างต่อเนื่อง

4) ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม

จากการสำรวจการเข้าร่วมในกิจกรรมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด พบว่า สถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการไม่เคยเข้าร่วมในกิจกรรมที่ทางโครงการฯ จัดขึ้น

จากการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า พบว่า สถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการที่ทำการสำรวจทั้งหมดมีความพึงพอใจ ร้อยละ 100.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 80.00 ($\bar{x} = 4.00$, $SD = 0.00$) และความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้าสถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการที่ทำการสำรวจทั้งหมดมีความพึงพอใจ ร้อยละ 100.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 70.00 ($\bar{x} = 3.50$, $SD = 0.50$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 7 และ 8

ทั้งนี้ สถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการให้ความคิดเห็นว่าโครงการควรเพิ่มช่องทางในการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของโครงการคือ เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน กับเจ้าหน้าที่โครงการ/โรงไฟฟ้าบี.กริม กับสื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line กับอื่น เช่น E-mail ร้อยละ 50.0 เท่ากัน และยินดีเข้าร่วมทำกิจกรรมต่าง ๆ ที่โครงการฯ จะจัดขึ้น

5) ข้อห่วงกังวลและการรับทราบข้อมูลในช่วงดำเนินการโรงไฟฟ้า

จากการสำรวจข้อห่วงกังวลและการรับทราบข้อมูลในช่วงดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด พบว่า สถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการไม่รู้สึกรบกวนกังวลกับการดำเนินการของโครงการฯ กับรู้สึกรบกวนกังวล ร้อยละ 50.0 เท่ากัน โดยสถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการที่มีความวิตกกังวลในเรื่องอากาศเสีย/ฝุ่นละออง กับเสียงรบกวน กับน้ำเสีย กับการจราจร กับความเพียงพอของระบบสาธารณูปโภค เช่น น้ำประปา ไฟฟ้า และถนน เป็นต้น ร้อยละ 100.0 เท่ากัน โดยสาเหตุความวิตกกังวลเป็นผลมาจากการดำเนินการที่ผ่านมาของโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่

6) ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

จากการสำรวจ พบว่า สถานประกอบการข้างเคียงพื้นที่โครงการที่อยู่ในรัศมี 0-5 กิโลเมตร ไม่มีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม กับมีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม ต่อโครงการโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 50.0 เท่านั้น โดยมีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม คือ โครงการควรจะพิจารณาการประชาสัมพันธ์การจัดทำโครงการหรือมีเอกสารแนบรายละเอียดของโครงการแบบสั้น เพื่อให้ผู้ตอบแบบสอบถามเข้าใจถึงการจัดทำโครงการ และนำผลการติดตามความคิดเห็นของชุมชนและผู้ที่มีส่วนเสียมาพิจารณาและจัดทำแผนการติดตามและดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

5.5 กลุ่มที่ 5 ชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร : จากจำนวนชุมชนที่อยู่ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 78 ครวัเรียน บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ในระหว่างวันที่ 23-24 สิงหาคม 2567 ซึ่งสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการของกลุ่มชุมชน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 20 และสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ดังนี้

1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์

ลักษณะของข้อมูลทั่วไปที่สำคัญ ได้แก่ เพศ ศาสนา อายุ สถานภาพสมรส การศึกษา จำนวนสมาชิกในครัวเรือน และสถานภาพในครัวเรือน เป็นต้น โดยผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศหญิง ร้อยละ 55.1 มีอายุอยู่ในช่วง 41-50 ปี ร้อยละ 28.2 ส่วนใหญ่อยู่ในสถานภาพสมรส ร้อยละ 65.4 โดยในด้านการศึกษามากกว่าครึ่งได้รับการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. ร้อยละ 33.3 ด้านการนับถือศาสนา พบว่า ผู้ตอบแบบสอบถามทั้งหมดนับถือศาสนาพุทธ จากจำนวน 78 ครวัเรียน พบว่า ผู้ตอบแบบสอบถามมีจำนวนสมาชิกที่อยู่ภายในครอบครัวส่วนใหญ่จำนวน 4 คน ร้อยละ 28.2 โดยส่วนใหญ่ไม่มีสมาชิกที่อยู่ระหว่างการศึกษาร้อยละ 52.6 และมีจำนวนสมาชิกที่ประกอบอาชีพส่วนใหญ่จำนวน 2 คน ร้อยละ 33.4 มีสถานภาพในครัวเรือนเป็นเจ้าของบ้าน ร้อยละ 42.3 และส่วนใหญ่ไม่เป็นการรวมหรือสมาชิกกลุ่มกิจกรรม ร้อยละ 94.9

2) ข้อมูลเกี่ยวกับการตั้งถิ่นฐาน

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่มีภูมิลำเนาเป็นคนในท้องถิ่น ร้อยละ 59.0 และย้ายมาจากภาค/จังหวัดอื่น ๆ ร้อยละ 41.0 ส่วนใหญ่ย้ายมาจากภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ร้อยละ 62.5 มีสาเหตุการย้ายเพราะย้ายมาประกอบอาชีพ ร้อยละ 90.6 และย้ายมาอยู่ในพื้นที่เป็นระยะเวลา 10 ปี ขึ้นไป ร้อยละ 28.1

3) ข้อมูลด้านเศรษฐกิจของผู้ให้สัมภาษณ์

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ประกอบอาชีพค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว ร้อยละ 57.7 เป็นอาชีพหลัก ไม่มีรายได้เสริมของครัวเรือน ร้อยละ 96.2 และเมื่อเปรียบเทียบรายได้-รายจ่ายของครัวเรือน พบว่ามีรายได้เพียงพอ แต่ไม่มีเก็บออม ร้อยละ 46.1

4) ข้อมูลด้านสาธารณสุข และการใช้ประโยชน์ของชุมชน

ในรอบปีที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ประชากรที่ทำการสำรวจหรือสมาชิกในครอบครัวส่วนใหญ่ไม่พบการเจ็บป่วย ร้อยละ 59.0 ซึ่งส่วนใหญ่คิดว่าสุขภาพของตนเองเหมือนเดิม ร้อยละ 92.3 และจากจำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่เคยเจ็บป่วย ส่วนใหญ่พบการป่วยเป็นโรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ/ภูมิแพ้ อากาศ ร้อยละ 84.4 รองลงมา ระบบทางเดินอาหาร ร้อยละ 9.4 และระบบกล้ามเนื้อ ร้อยละ 6.2 เป็นต้น โดยสาเหตุของอาการเจ็บป่วยส่วนใหญ่เกิดจากอากาศเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 81.2 รองลงมา คือ โรคประจำตัว/ร่างกายบกพร่อง ร้อยละ 21.9 และพักผ่อนไม่เพียงพอ ร้อยละ 12.5 เป็นต้น เมื่อมีอาการเจ็บป่วยประชากรส่วนใหญ่ไปรักษาที่โรงพยาบาลของรัฐบาล/รพ.ส่งเสริมสุขภาพตำบล ร้อยละ 61.5 ด้านการให้บริการสาธารณสุขจากสถานพยาบาลมีเพียงพอ ด้านน้ำดื่มในครัวเรือนส่วนใหญ่เติมน้ำจากน้ำดื่มบรรจุขวด/บรรจุถัง ร้อยละ 92.3 คุณภาพน้ำดื่มมีคุณภาพดี โดยไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำดื่ม และน้ำดื่มมีความเพียงพอ ด้านน้ำใช้ในครัวเรือนใช้น้ำประปา ร้อยละ 69.2 คุณภาพน้ำใช้มีคุณภาพดี ร้อยละ 64.1 โดยไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ ร้อยละ 97.4 และน้ำใช้มีความเพียงพอ ร้อยละ 87.2 สำหรับการกำจัดน้ำเสียของครัวเรือนส่วนใหญ่ปล่อยลงท่อระบายน้ำ ร้อยละ 60.3 และการกำจัดขยะกำจัดขยะโดยทิ้งในถังขยะเทศบาล/อบต.

5) ข้อมูลความเป็นอยู่ในปัจจุบัน และความพึงพอใจ

สภาพแวดล้อมปัจจุบันของชุมชนผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่คิดเห็นว่าการเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 57.7 และจากจำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่คิดเห็นว่าการเปลี่ยนแปลง พบว่า มีการเปลี่ยนแปลงแย่ง ร้อยละ 93.7

ผู้ให้สัมภาษณ์ให้ความเห็นว่าปัญหาเศรษฐกิจและสังคมที่พบมากในชุมชน คือ ปัญหา ภาษี/คชชิ่งวังราว มากที่สุด ร้อยละ 21.8 รองลงมา คือ ปัญหายาเสพติด ร้อยละ 17.9 และปัญหาคนว่างงาน/ตกงาน กับปัญหาการจราจร ร้อยละ 6.4 เท่ากัน เป็นต้น และ โดยปัญหาที่ประชากรได้รับส่วนใหญ่ส่งผลกระทบในระดับปานกลาง และส่วนใหญ่สาเหตุของปัญหาเกิดจากกิจกรรมภายในชุมชน รองลงมา คือ โรงงานอุตสาหกรรม กับการจราจร และจากการสำรวจปัญหาสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน พบว่า ประชากรส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ประชากรบางส่วนที่ได้รับผลกระทบ พบว่ามีปัญหาฝุ่นละออง มากที่สุด ร้อยละ 78.2 รองลงมา คือ ปัญหามลพิษทางอากาศ ร้อยละ 61.6 และปัญหาควัน/เขม่า ร้อยละ 34.6 เป็นต้น โดยปัญหาที่ประชากรได้รับส่วนใหญ่ส่งผลกระทบในระดับมาก ได้รับผลกระทบตลอดเวลา และส่วนใหญ่มีแหล่งกำเนิดมาจากการจราจร รองลงมา คือ กิจกรรมภายในชุมชน

ประชากรที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่คิดว่าพึงพอใจกับสภาพชีวิตความเป็นอยู่ในปัจจุบันของชุมชนระดับปานกลาง ร้อยละ 61.5 และคิดว่าควรมีการพัฒนาภายในท้องถิ่นในด้านการพัฒนาระบบสาธารณูปโภค ไฟฟ้า/ น้ำประปา/โทรศัพท์ ร้อยละ 69.2 รองลงมา การคมนาคม ร้อยละ 62.8 และสุขอนามัย ร้อยละ 38.5 เป็นต้น

6) การรับรู้ข้อมูลโครงการ

จากการสำรวจ พบว่า ประชากรรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 50.0 และไม่รู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 50.0 โดยที่ส่วนใหญ่ไม่ทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร้อยละ 82.1 ด้านการรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ส่วนใหญ่ไม่เคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ร้อยละ 56.4

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องประโยชน์หรือผลดีของการมีโครงการโรงไฟฟ้าเพื่ออุตสาหกรรม (ส่วนขยาย) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด พบว่า ส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่าช่วยลดปัญหาการว่างงาน ร้อยละ 38.5 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 68.89 ($\bar{x} = 2.07$, $SD = 0.68$) เกิดการหมุนเวียนรายได้ของคนในชุมชน/สภาพเศรษฐกิจในท้องถิ่นดีขึ้น ร้อยละ 38.5 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 62.22 ($\bar{x} = 1.87$, $SD = 0.34$) รองลงมาคือ ช่วยลดปัญหาไฟตกในพื้นที่กับท้องถิ่นได้รับการพัฒนามากขึ้นจากงบประมาณกองทุนโรงไฟฟ้า ร้อยละ 25.6 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 60.0 ($\bar{x} = 1.80$, $SD = 0.40$) เท่ากัน ได้รับการสนับสนุนงบประมาณในการทำกิจกรรมจากโรงไฟฟ้า ร้อยละ 23.1 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 59.26 ($\bar{x} = 1.78$, $SD = 0.42$) และมีการพัฒนาสาธารณูปโภค กับโรงไฟฟ้าสนับสนุนโครงการที่ส่งเสริมการพัฒนาในพื้นที่ชุมชน ร้อยละ 20.5 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 58.33 ($\bar{x} = 1.75$, $SD = 0.43$) เท่ากัน ตามลำดับ รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 12

ตารางที่ 12 ความคิดเห็นของประชาชนในระดับครัวเรือน ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร เกี่ยวกับการได้รับ
ผลประโยชน์จากการดำเนินงานของโครงการ

ผลประโยชน์	ผลประโยชน์ (ร้อยละ)		ระดับผลประโยชน์ เฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบน มาตรฐาน (SD)	ระดับ ผลประโยชน์ ^{1/}
	ไม่ได้รับ ผลประโยชน์	ได้รับ ผลประโยชน์				
1.หมุนเวียนรายได้/ สภาพเศรษฐกิจ ในท้องถิ่นดีขึ้น	61.5	38.5	62.22	1.87	0.34	ปานกลาง
2.พัฒนา สาธารณูปโภค	79.5	20.5	58.33	1.75	0.43	ปานกลาง
3.ลดปัญหาไฟตก	74.4	25.6	60.00	1.80	0.40	ปานกลาง
4.ลดปัญหา การว่างงาน	61.5	38.5	68.89	2.07	0.68	ปานกลาง
5.ได้รับการพัฒนา จากงบประมาณ กองทุนโรงไฟฟ้า	74.4	25.6	60.00	1.80	0.40	ปานกลาง
6.ได้รับการสนับสนุน งบประมาณใน การทำกิจกรรม	76.9	23.1	59.26	1.78	0.42	ปานกลาง
7.ส่งเสริมการพัฒนา ในพื้นที่	79.5	20.5	58.33	1.75	0.43	ปานกลาง

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายข้อ

$2.50 < \bar{x} \leq 3.00$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบมาก

$1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบปานกลาง

$1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบน้อย

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด พบว่า มีประชากรที่ได้รับผลกระทบด้านฝุ่นละออง เขม่า คว้น กับกลิ่นรบกวน ร้อยละ 2.6 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ย ร้อยละ 66.67 ($\bar{x} = 2.00$, $SD = 0.00$) เท่ากัน และประชากรทั้งหมด ร้อยละ 100.0 ไม่ได้รับผลกระทบน้ำเสีย/ผลกระทบต่อแหล่งน้ำ เสียงดังรบกวน อุบัติเหตุ ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล และสุขภาพ ด้านรายละเอียดแสดงดังตารางที่ 13

ตารางที่ 13 ความคิดเห็นของประชาชนในระดับครัวเรือน ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร เกี่ยวกับการได้รับผลกระทบด้านลบจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบ	ผลกระทบ (ร้อยละ)		ระดับผลกระทบเฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบนมาตรฐาน (SD)	ระดับผลกระทบ ^{1/}
	ไม่ได้รับผลกระทบ	ได้รับผลกระทบ				
1. ฝุ่นละออง, เขม่า, คว้น	97.4	2.60	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
2. กลิ่นรบกวน	97.4	2.60	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
3. น้ำเสีย/ผลกระทบต่อแหล่งน้ำ	100.0	-	-	-	-	ไม่ได้รับ
4. เสียงดังรบกวน	100.0	-	-	-	-	ไม่ได้รับ
5. อุบัติเหตุ	100.0	-	-	-	-	ไม่ได้รับ
6. ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	100.0	-	-	-	-	ไม่ได้รับ
7. สุขภาพ	100.0	-	-	-	-	ไม่ได้รับ

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายข้อ
 $2.50 < \bar{x} \leq 3.00$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบมาก
 $1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบปานกลาง
 $1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบน้อย

จากการสำรวจ พบว่า ประชากรส่วนใหญ่ทราบว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 56.4

7) ความเชื่อมั่นในการดำเนินการของโครงการ

ประชากรส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 41.0 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 81.03 ($\bar{x} = 4.05$, $SD = 0.90$) โดยประชากรส่วนใหญ่ที่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 38.5 ในระดับความพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 76.41 ($\bar{x} = 3.82$, $SD = 0.75$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6 และ 9

8) ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

จากจำนวนประชากร ร้อยละ 50.0 ที่ทราบว่ามีการอยู่ใกล้เคียงกับชุมชนของตน ส่วนใหญ่ไม่เคยร่วมกิจกรรมสนับสนุนชุมชนกับทางโรงไฟฟ้ากลุ่มบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด ร้อยละ 89.7

จากการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ประชากรที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 46.2 ในระดับพึงพอใจปานกลาง คิดเป็นค่าเฉลี่ย ร้อยละ 69.23 ($\bar{x} = 3.46$, $SD = 0.50$) และความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้า ประชากรที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 47.4 ในระดับพึงพอใจปานกลาง คิดเป็นค่าเฉลี่ย ร้อยละ 69.70 ($\bar{x} = 3.48$, $SD = 0.58$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 7 และ 8 โดยส่วนใหญ่คิดว่าควรมีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารโครงการเพิ่มเติม ในรูปแบบดังนี้

- เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน ร้อยละ 64.1
- สื่อแผ่นพับ/ เอกสารแจก/ จดหมายประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 59.0
- สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line ร้อยละ 35.9
- เจ้าหน้าที่โครงการ/ โรงไฟฟ้ากลุ่มอมตะ บี.กริม ระยอง ร้อยละ 34.6
- ที่ติดประกาศ/ บ้ายประกาศ/ รถประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 28.2
- เพื่อนบ้าน ร้อยละ 26.9
- วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือหอกระจายข่าว ร้อยละ 20.5
- เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า ร้อยละ 3.8

ประชากรที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่คิดว่าต้องการให้โครงการเข้าไปมีส่วนร่วมกับการกิจกรรมของชุมชน โดยต้องการให้เข้าไปมีส่วนร่วมในด้านชีวิตความเป็นอยู่/ เศรษฐกิจชุมชน ร้อยละ 73.1 มากที่สุด รองลงมาคือ ด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 53.8 ด้านการศึกษา ร้อยละ 46.2 ด้านศาสนา ร้อยละ 28.2 ด้านวัฒนธรรมประเพณี ร้อยละ 26.9 และด้านอื่นๆ เช่น ตามที่โครงการเห็นเหมาะสม ร้อยละ 12.8 ตามลำดับ

9) ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

จากการสำรวจ พบว่า ชุมชนที่อยู่ในรัศมี 0-3 กิโลเมตร ส่วนใหญ่ไม่มีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 98.7 และมีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม ร้อยละ 1.3 โดยมีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม คือ ควรประชาสัมพันธ์โครงการเพิ่มเติม

5.6 กลุ่มที่ 6 ชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร : จากจำนวนชุมชนที่อยู่ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร โดยรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 323 คร้วเรือน บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ในระหว่างวันที่ 23-24 สิงหาคม 2567 ซึ่งสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการของกลุ่มชุมชน รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 20 และสามารถสรุปผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ ดังนี้

1) ข้อมูลทั่วไปของผู้ให้สัมภาษณ์

ลักษณะของข้อมูลทั่วไปที่สำคัญ ได้แก่ เพศ ศาสนา อายุ สถานภาพสมรส การศึกษา จำนวนสมาชิกในครัวเรือน และสถานภาพในครัวเรือน เป็นต้น โดยผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่เป็นเพศหญิง ร้อยละ 57.9 มีอายุอยู่ในช่วง 31-40 ปี ร้อยละ 31.9 ส่วนใหญ่อยู่ในสถานภาพสมรส ร้อยละ 67.2 โดยในด้านการศึกษามากกว่าครึ่งได้รับการศึกษาระดับมัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช. ร้อยละ 39.6 ด้านการนับถือศาสนา พบว่า ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่นับถือศาสนาพุทธ ร้อยละ 99.7 จากจำนวน 323 คร้วเรือน พบว่า ผู้ตอบแบบสอบถามมีจำนวนสมาชิกที่อยู่ภายในครอบครัวส่วนใหญ่จำนวน 2 และ 3 คน ร้อยละ 22.6 เท่ากัน ส่วนใหญ่ไม่มีสมาชิกที่อยู่ระหว่างการศึกษา ร้อยละ 47.7 และจำนวนสมาชิกที่ประกอบอาชีพส่วนใหญ่จำนวน 2 คน ร้อยละ 42.7 มีสถานภาพในครัวเรือนเป็นผู้อาศัย ร้อยละ 38.4 และส่วนใหญ่ไม่เป็นการรวมการหรือสมาชิกกลุ่มกิจกรรม ร้อยละ 98.5

2) ข้อมูลเกี่ยวกับการตั้งถิ่นฐาน

ผู้ตอบแบบสอบถามส่วนใหญ่มีภูมิลำเนาเป็นคนย้ายมาจากภาค/จังหวัดอื่น ๆ ร้อยละ 64.1 ส่วนใหญ่ย้ายมาจากภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ร้อยละ 56.5 มีสาเหตุการย้ายเพราะย้ายมาประกอบอาชีพ ร้อยละ 99.5 และย้ายมาอยู่ในพื้นที่เป็นระยะเวลา 10 ปี ขึ้นไป ร้อยละ 28.5

3) ข้อมูลด้านเศรษฐกิจของผู้ให้สัมภาษณ์

ผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่ประกอบอาชีพค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว ร้อยละ 65.0 เป็นอาชีพหลัก ไม่มีรายได้เสริมของครัวเรือน ร้อยละ 92.6 และเมื่อเปรียบเทียบรายได้-รายจ่ายของครัวเรือน พบว่า มีรายได้เพียงพอ มีเหลือเก็บออม ร้อยละ 59.1

4) ข้อมูลด้านสาธารณสุข และการใช้ประโยชน์ของชุมชน

ในรอบปีที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน ประชากรที่ทำการสำรวจหรือสมาชิกในครอบครัวส่วนใหญ่ไม่พบการเจ็บป่วย ร้อยละ 73.1 ซึ่งส่วนใหญ่คิดว่าสุขภาพของตนเองเหมือนเดิม ร้อยละ 94.7 และจากจำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่เคยเจ็บป่วย ส่วนใหญ่พบการป่วยเป็นโรคเกี่ยวกับระบบทางเดินหายใจ/ภูมิแพ้ อากาศ ร้อยละ 88.5 รองลงมา โรคระบบทางเดินอาหาร ร้อยละ 18.4 โรคผิวหนัง กับอุบัติเหตุ ร้อยละ 3.4 เท่ากัน เป็นต้น โดยสาเหตุของอาการเจ็บป่วยส่วนใหญ่เกิดจากอากาศเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 75.9 รองลงมา โรคประจำตัว/ร่างกายบกพร่อง ร้อยละ 24.1 ทำงานหนัก ร้อยละ 16.1 เป็นต้น เมื่อมีอาการเจ็บป่วยประชากรส่วนใหญ่ไปรักษาที่โรงพยาบาลของรัฐบาล/รพ.ส่งเสริมสุขภาพตำบล ร้อยละ 60.1 ด้านการให้บริการสาธารณสุขจากสถานพยาบาลมีเพียงพอ ร้อยละ 99.7 ด้านน้ำดื่มในครัวเรือนส่วนใหญ่เติมน้ำจากน้ำดื่มบรรจุขวด/บรรจุถัง ร้อยละ 95.0 คุณภาพน้ำดื่มมีคุณภาพดี ร้อยละ 97.8 โดยไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำดื่ม ร้อยละ 99.7 และน้ำดื่มมีความเพียงพอ ร้อยละ 99.7 ด้านน้ำใช้ในครัวเรือนส่วนใหญ่ใช้น้ำประปา ร้อยละ 87.9 คุณภาพน้ำใช้มีคุณภาพดี ร้อยละ 63.8 โดยไม่มีการปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้ ร้อยละ 96.9 และน้ำใช้มีความเพียงพอ ร้อยละ 92.0 สำหรับการกำจัดน้ำเสียของครัวเรือนส่วนใหญ่ปล่อยลงท่อระบายน้ำ ร้อยละ 75.3 และการกำจัดขยะส่วนใหญ่กำจัดขยะโดยทิ้งในถังขยะเทศบาล/อบต. ร้อยละ 98.8

5) ข้อมูลความเป็นอยู่ในปัจจุบัน และความพึงพอใจ

สภาพแวดล้อมปัจจุบันของชุมชนผู้ให้สัมภาษณ์ส่วนใหญ่คิดเห็นว่าการเปลี่ยนแปลง ร้อยละ 58.2 และจากจำนวนผู้ให้สัมภาษณ์ที่คิดเห็นว่าการเปลี่ยนแปลง พบว่า มีการเปลี่ยนแปลงแยลง

ผู้ให้สัมภาษณ์ให้ความเห็นว่าปัญหาเศรษฐกิจและสังคมที่พบมากในชุมชน คือ ปัญหาหลักขโมย/ฉกชิงวิ่งราว ร้อยละ 22.3 รองลงมา คือ ปัญหายาเสพติด ร้อยละ 11.5 และปัญหาการจราจร ร้อยละ 4.0 เป็นต้น โดยปัญหาที่ประชากรได้รับส่วนใหญ่ส่งผลกระทบในระดับปานกลาง และส่วนใหญ่สาเหตุของปัญหาเกิดจากกิจกรรมภายในชุมชน รองลงมาคือ การจราจร และจากการสำรวจปัญหาสิ่งแวดล้อมที่ได้รับในปัจจุบัน พบว่า ประชากรส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ประชากรบางส่วนที่ได้รับผลกระทบ พบว่ามีปัญหาฝุ่นละอองมากที่สุด ร้อยละ 69.3 รองลงมา คือ ปัญหามลพิษทางอากาศ ร้อยละ 61.0 และปัญหาคัน/เขม่า ร้อยละ 32.5 เป็นต้น โดยปัญหาที่ประชากรได้รับส่วนใหญ่ส่งผลกระทบในระดับมาก ได้รับผลกระทบตลอดเวลา และส่วนใหญ่มีแหล่งกำเนิดมาจากการจราจร รองลงมาคือ กิจกรรมภายในชุมชน

ประชากรที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่คิดว่าพึงพอใจกับสภาพชีวิตความเป็นอยู่ในปัจจุบันของชุมชนระดับปานกลาง ร้อยละ 67.2 และคิดว่าควรมีการพัฒนาภายในท้องถิ่นในด้านการพัฒนาระบบสาธารณูปโภค ไฟฟ้า/ น้ำประปา/โทรศัพท์ ร้อยละ 64.1 รองลงมา การคมนาคม ร้อยละ 58.8 และการสร้างงาน สร้างอาชีพในชุมชน ร้อยละ 26.0 เป็นต้น

6) การรับรู้ข้อมูลโครงการ

จากการสำรวจ พบว่า ประชากรส่วนใหญ่ไม่รู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 71.5 และรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ร้อยละ 28.5 โดยที่ส่วนใหญ่ไม่ทราบว่าโครงการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ร้อยละ 66.3 ด้านการรับข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ส่วนใหญ่ไม่เคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ ร้อยละ 66.3

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องประโยชน์หรือผลดีของการมีโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด พบว่า ส่วนใหญ่ให้ความคิดเห็นว่าโรงไฟฟ้าสนับสนุนโครงการที่ส่งเสริมการพัฒนาในพื้นที่ชุมชน ร้อยละ 60.0 ในระดับน้อย และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 46.67 ($\bar{x} = 1.40$, $SD = 0.49$) รองลงมาคือ เกิดการหมุนเวียนรายได้ของคนในชุมชน/สภาพเศรษฐกิจในท้องถิ่นดีขึ้น ร้อยละ 22.8 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 57.14 ($\bar{x} = 1.71$, $SD = 0.45$) ลดปัญหาการว่างงานในพื้นที่ ร้อยละ 17.4 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 54.16 ($\bar{x} = 1.63$, $SD = 0.48$) มีการพัฒนาสาธารณูปโภค ร้อยละ 14.1 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 54.28 ($\bar{x} = 1.54$, $SD = 0.50$) ท้องถิ่นได้รับการพัฒนามากขึ้นจากงบประมาณกองทุนโรงไฟฟ้า ร้อยละ 13.0 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 50.00 ($\bar{x} = 1.50$, $SD = 0.50$) และช่วยลดปัญหาไฟตกในพื้นที่ กับการสนับสนุนงบประมาณในการทำกิจกรรมจากโรงไฟฟ้า ร้อยละ 9.80 ในระดับน้อย และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 44.44 ($\bar{x} = 1.33$, $SD = 0.47$) เท่ากัน ตามลำดับ รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 14

ตารางที่ 14 ความคิดเห็นของประชาชนในระดับครัวเรือน ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร เกี่ยวกับการได้รับ
ผลประโยชน์จากการดำเนินงานของโครงการ

ผลประโยชน์	ผลประโยชน์ (ร้อยละ)		ระดับ ผลประโยชน์ เฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบน มาตรฐาน (SD)	ระดับ ผลประโยชน์ ^{1/}
	ไม่ได้รับ ผลประโยชน์	ได้รับ ผลประโยชน์				
1.หมุนเวียนรายได้/ สภาพเศรษฐกิจ ในท้องถิ่นดีขึ้น	77.2	22.8	57.14	1.71	0.45	ปานกลาง
2.พัฒนา สาธารณูปโภค	85.9	14.1	51.28	1.54	0.50	ปานกลาง
3.ลดปัญหาไฟตก	90.2	9.8	44.44	1.33	0.47	น้อย
4.ลดปัญหา การว่างงาน	82.6	17.4	554.16	1.63	0.48	ปานกลาง
5.ได้รับการพัฒนาจาก งบประมาณกองทุน โรงไฟฟ้า	87.0	13.0	50.00	1.50	0.50	ปานกลาง
6.ได้รับการสนับสนุน งบประมาณใน การทำกิจกรรม	90.2	9.8	44.44	1.33	0.47	น้อย
7.ส่งเสริมการพัฒนาใน พื้นที่	40.0	60.0	46.67	1.40	0.49	น้อย

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายข้อ

$2.50 < \bar{x} \leq 3.00$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบมาก

$1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบปานกลาง

$1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบน้อย

ผลการสำรวจความคิดเห็นในเรื่องผลกระทบด้านลบ ของการมี โครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด พบว่า มีประชากรที่ได้รับ ผลกระทบด้านฝุ่นละออง, เขม่า, คาร์บอน กับกลิ่นรบกวน กับน้ำเสีย/ผลกระทบต่อแหล่งน้ำ และก๊าซธรรมชาติ รั่วไหล ร้อยละ 1.1 ในระดับปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 66.67 ($\bar{x} = 2.00$, $SD = 0.00$) เท่ากัน และประชากรทั้งหมด ร้อยละ 100.0 ไม่ได้รับผลกระทบด้านเสียงดังรบกวน อุบัติเหตุ และสุขภาพ รายละเอียด แสดงดังตารางที่ 15

ตารางที่ 15 ความคิดเห็นของประชาชนในระดับครัวเรือน ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร เกี่ยวกับการได้รับ ผลกระทบด้านลบจากการดำเนินงานของโครงการ

ผลกระทบ	ผลกระทบ (ร้อยละ)		ระดับ ผลกระทบ เฉลี่ย (ร้อยละ)	ค่าเฉลี่ย (\bar{x})	ค่าเบี่ยงเบน มาตรฐาน (SD)	ระดับ ผลกระทบ ^{1/}
	ไม่ได้รับ ผลกระทบ	ได้รับ ผลกระทบ				
1.ฝุ่นละออง,เขม่า,คาร์บอน	98.9	1.1	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
2.กลิ่นรบกวน	98.9	1.1	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
3.น้ำเสีย/ผลกระทบต่อ แหล่งน้ำ	99.9	1.1	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
4.เสียงดังรบกวน	100.0	-	-	-	-	ไม่ได้รับ
5.อุบัติเหตุ	100.0	-	-	-	-	ไม่ได้รับ
6.ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล	98.9	1.1	66.67	2.00	0.00	ปานกลาง
7.สุขภาพ	100.0	-	-	-	-	ไม่ได้รับ

หมายเหตุ : ^{1/} = เกณฑ์การแบ่งระดับความพึงพอใจเฉลี่ยรายข้อ

$2.50 < \bar{x} \leq 3.00$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบมาก

$1.50 < \bar{x} \leq 2.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบปานกลาง

$1.00 < \bar{x} \leq 1.50$ คะแนน หมายถึง ได้รับผลกระทบน้อย

จากการสำรวจ พบว่า ประชากรส่วนใหญ่ไม่ทราบว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 56.5

7) ความเชื่อมั่นในการดำเนินการของโครงการ

ประชากรส่วนใหญ่มีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร้อยละ 32.6 ในระดับเชื่อมั่นมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 79.13 ($\bar{x} = 3.96$, $SD = 0.90$) โดยประชากรที่มีความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการ ร้อยละ 37.0 ในระดับพึงพอใจมาก และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 76.67 ($\bar{x} = 3.83$, $SD = 0.79$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 6 และ 9

8) ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

จากจำนวนประชากร ร้อยละ 28.5 ที่ทราบว่ามีการอยู่ใกล้ชิดกับชุมชนของตน ส่วนใหญ่ไม่เคยร่วมกิจกรรมสนับสนุนชุมชนกับทางโรงไฟฟ้า กลุ่ม บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) จำกัด ร้อยละ 95.7

จากการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคม และสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ประชากรที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 56.5 ในระดับพึงพอใจปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 68.44 ($\bar{x} = 3.42$, $SD = 0.61$) และความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้า ประชากรที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่มีความพึงพอใจ ร้อยละ 54.8 ในระดับพึงพอใจปานกลาง และมีค่าเฉลี่ยร้อยละ 69.60 ($\bar{x} = 3.48$, $SD = 0.68$) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 7 และ 8 โดยส่วนใหญ่คิดว่าควรมีการประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลข่าวสารโครงการเพิ่มเติม ในรูปแบบดังนี้

- เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน ร้อยละ 58.8
- สื่อแผ่นพับ/ เอกสารแจก/ จดหมายประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 53.3
- สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line ร้อยละ 42.1
- เจ้าหน้าที่โครงการ/ โรงไฟฟ้ากลุ่มอมตะ บี.กริม ระยอง ร้อยละ 33.4
- เพื่อนบ้าน ร้อยละ 21.4
- ที่ติดประกาศ/ บ้ายประกาศ/ รถประชาสัมพันธ์ ร้อยละ 21.1
- วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือหออกระจายข่าว ร้อยละ 15.8
- เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า ร้อยละ 4.3

ประชากรที่ทำการสำรวจส่วนใหญ่คิดว่าต้องการให้โครงการเข้าไปมีส่วนร่วมกับกิจกรรมของชุมชน โดยต้องการให้เข้าไปมีส่วนร่วมในด้านชีวิตความเป็นอยู่/เศรษฐกิจชุมชน มากที่สุด ร้อยละ 62.8 รองลงมาคือ ด้านการศึกษา ร้อยละ 46.4 ด้านสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 42.1 ด้านศาสนา ร้อยละ 24.8 ด้านวัฒนธรรมประเพณี ร้อยละ 22.9 และด้านอื่นๆ เช่น ตามที่โครงการเห็นเหมาะสม ร้อยละ 16.1 ตามลำดับ

9) **ความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติม**

จากการสำรวจ พบว่า ชุมชนที่อยู่ในรัศมี 3-5 กิโลเมตร ทั้งหมดไม่มีความคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะเพิ่มเติมต่อโครงการโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

**ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด**

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
1. การรับรู้ข้อมูลโครงการ		
1.1 ท่าน/หน่วยงานของท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
- รู้จัก	1	50.0
- ไม่รู้จัก	1	50.0
รวม	2	100.0
1.2 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง		
1) ทราบ	1	100.0
2) ไม่ทราบ	-	-
รวม	1	100.0
1.3 ท่านเคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
1) ทราบมาแล้ว	1	100.0
2) ไม่เคยทราบมาก่อน	-	-
รวม	1	100.0
1.4 ท่านเคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนในด้านปัญหาสิ่งแวดล้อมจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
1) เคย	-	-
2) ไม่เคย	1	100.0
รวม	1	100.0
1.5 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้ามีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม		
1) เคยทราบ	1	100.0
2) ไม่เคยทราบมาก่อน	-	-
รวม	1	100.0

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
2. ความเชื่อมั่นต่อโครงการและความต้องการของหน่วยงานราชการ 2.1 ท่านมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่ 1) เชื่อมั่น 2) ค่อนข้างเชื่อมั่น 3) เชื่อมั่นปานกลาง 4) ค่อนข้างไม่เชื่อมั่น 5) ไม่เชื่อมั่น 6) ไม่แสดงความคิดเห็น	1 - - - - -	100.0 - - - - -
รวม	1	100.0
2.2 ระดับความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่ 1) ดีมาก 2) ดี 3) ปานกลาง 4) น้อย 5) น้อยมาก 6) ไม่แสดงความคิดเห็น	1 - - - - -	100.0 - - - - -
รวม	1	100.0

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
<p>3. ข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาและนโยบายในหน่วยงาน (กลุ่มสถาบันการศึกษาและศาสนสถานให้ข้ามไปตอบส่วนที่ 4 ข้อ 4.3 เป็นต้นไป)</p> <p>3.1 กลุ่มหน่วยงานด้านสิ่งแวดล้อมและกำกับดูแล/ ด้านบริหารและการปกครอง / ด้านสาธารณสุขปลอดภัยและการบริการประชาชน</p> <p>3.1.1 นโยบายของหน่วยงาน มีแนวความคิดสอดคล้องกับการพัฒนาด้านอุตสาหกรรมในพื้นที่หรือไม่อย่างไร เช่น</p> <p>1. นำแนวคิดผลักดันให้เศรษฐกิจอุตสาหกรรมไทยที่ทิศทางที่ดีขึ้นนำไปสู่การพัฒนาขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ</p> <p>2. ภาครัฐ ภาคเอกชน ต้องอยู่ร่วมกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ</p> <p>3. ส่งเสริมและสนับสนุนให้ภาคอุตสาหกรรมดำเนินงานด้วยเทคโนโลยีสะอาด</p> <p>4. หน่วยงานราชการจะเป็นศูนย์กลางการดำเนินงานด้านการรักษาสิ่งแวดล้อมของทุกภาคส่วน</p> <p>3.1.2 หน่วยงานของท่านมีแนวทางการดำเนินการเพื่อลดปัญหาสิ่งแวดล้อมในพื้นที่รับผิดชอบอย่างไร เช่น</p> <p>1. นำแนวคิดเพื่อบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2050</p> <p>2. บรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero) ในปี 2065</p> <p>3. มีแผนการดำเนินงานผ่านการจัดโครงการฯ ที่เกี่ยวข้องด้านสิ่งแวดล้อม</p> <p>4. มีการสร้างเครือข่ายทุกภาคส่วนในการตรวจสอบปัญหาสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในพื้นที่</p> <p>5. มีการตรวจสอบและแจ้งแนวทางการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นด้านสิ่งแวดล้อมทั้งในส่วนของชุมชนและสถานประกอบการ</p>	2	-

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
<p>3.1.3 ในกรณีที่ได้รับข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมของภาพรวมในพื้นที่รับผิดชอบ หน่วยงานมีการดำเนินการอย่างไร</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ดำเนินการวางแผนและจัดการปัญหา 2. มีศูนย์รับเรื่องร้องเรียน/ร้องทุกข์ ของหน่วยงานราชการ 3. มีเจ้าหน้าที่ตรวจสอบ และพิจารณาสาเหตุรวมทั้งแนวทางการแก้ไขปัญหาตามภารกิจอำนาจหน้าที่ <p>3.1.4 ในกรณีที่ได้รับข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อมจากโรงไฟฟ้าฯ หน่วยงานมีการดำเนินการอย่างไร</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. เข้าสอบถามข้อมูลจากผู้ร้องเรียน 2. เข้าพื้นที่โรงไฟฟ้า เพื่อตรวจสอบข้อเท็จจริง 3. ออกตรวจสอบข้อเท็จจริง หากพบว่าจะต้องประสานงานกับหน่วยงานอื่นจะมีการลงพื้นที่ตรวจสอบ ร่วมกัน และพิจารณาดำเนินการตามอำนาจหน้าที่ 	2	-

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
4. ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม		
4.1 หน่วยงานของท่านเคยเข้าเยี่ยมชม หรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าสนับสนุนหรือไม่		
1) เคย	1	50.0
2) ไม่เคย	1	50.0
รวม	2	100.0
4.2 ท่านมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าในท้องถิ่นของท่านมากน้อยเพียงใด		
1) ดีมาก	1	50.0
2) ดี	-	-
3) ปานกลาง	-	-
4) น้อย	-	-
5) น้อยมาก	-	-
6) ไม่แสดงความคิดเห็น	1	50.0
รวม	2	100.0
4.3 ท่านมีความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้ามากน้อยเพียงใด		
1) ดีมาก	1	50.0
2) ดี	-	-
3) ปานกลาง	-	-
4) น้อย	-	-
5) น้อยมาก	-	-
6) ไม่แสดงความคิดเห็น	1	50.0
รวม	2	100.0
4.4 ช่องทางการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของโรงไฟฟ้าที่ท่านต้องการ		
4.4.1 เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
4.4.2 เพื่อนบ้าน		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0
4.4.3 สื่อแผ่นพับ/เอกสารแจก/จดหมายประชาสัมพันธ์		
- ใช่	2	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	2	100.0
4.4.4 ที่ติดประกาศ/ป้ายประกาศ/รถประชาสัมพันธ์		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0
4.4.5 เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0
4.4.6 เจ้าหน้าที่โครงการ/โรงไฟฟ้ากลุ่มอมตะ บี.กริม ระยอง		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0
4.4.7 วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือหอกระจายข่าว		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	2	100.0
รวม	2	100.0
4.4.8 สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line		
- ใช่	2	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	2	100.0

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
4.4.9 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	2	100.0
รวม	2	100.0
4.5 หากโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการ ดำเนินจัดกิจกรรมต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน หรือส่วนรวม ท่านยินดีเข้าร่วมทำกิจกรรมต่างๆ ที่จัดขึ้นหรือไม่		
1) ยินดี	2	100.0
2) ไม่ยินดี	-	-
3) ยังไม่แน่ใจ	-	-
รวม	2	100.0
5. ข้อห่วงกังวลและการรับทราบข้อมูลในช่วงดำเนินการ โครงการโรงไฟฟ้า บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด		
5.1 ในช่วงดำเนินการของโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ท่านมีความวิตกกังวลกับปัญหาด้านใดบ้าง		
1) รู้สึกวิตกกังวล	1	50.0
2) ไม่รู้สึกวิตกกังวล	1	50.0
รวม	2	100.0
โดยวิตกกังวลเรื่อง		
5.1.1 อากาศ/ฝุ่นละออง		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.1.2 เสียงดังรบกวน		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
5.1.3 น้ำเสีย		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.1.4 การจราจรติดขัด		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.1.5 ปัญหาการลักทรัพย์/อาชญากรรม		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.1.6 อุบัติเหตุจากการประกอบกิจการ		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.1.7 เกิดปัญหาขาดแคลนทรัพยากรธรรมชาติ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.1.8 เกิดความขัดแย้งของคนในชุมชน		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.1.9 ความเพียงพอของระบบสาธารณูปโภค เช่น น้ำประปา ไฟฟ้า และถนน เป็นต้น		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
5.1.10 ผลกระทบต่อสุขภาพเพิ่มขึ้น		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.1.11 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2 สาเหตุที่ท่านวิตกกังวลกับปัญหาต่างๆ ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด เป็นผลมาจาก		
5.2.1 จากการคาดคะเนด้วยตนเอง		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2.2 จากคำบอกเล่าของเพื่อนบ้าน		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2.3 การดำเนินการที่ผ่านมาของโครงการ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2.4 จากการดำเนินการที่ผ่านมาของโรงงานอุตสาหกรรมใน พื้นที่		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0

ตารางที่ 16 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของหน่วยงานราชการโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	หน่วยงานราชการ	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.5 จากข้อมูลข่าวสารที่เผยแพร่ทางสื่อประชาสัมพันธ์		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2.6 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0

ตารางที่ 17 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

หัวข้อที่สำรวจ	พื้นที่อ่อนไหว	
	จำนวน	ร้อยละ
1. การรับรู้ข้อมูลโครงการ		
1.1 ท่าน/หน่วยงานของท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
- รู้จัก	5	62.5
- ไม่รู้จัก	3	37.5
รวม	8	100.0
1.2 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง		
1) ทราบ	4	80.0
2) ไม่ทราบ	1	20.0
รวม	5	100.0
1.3 ท่านเคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
1) ทราบมาแล้ว	4	80.0
2) ไม่เคยทราบมาก่อน	1	20.0
รวม	5	100.0
1.4 ท่านเคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนในด้านปัญหาสิ่งแวดล้อมจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
1) เคย	-	-
2) ไม่เคย	5	100.0
รวม	5	100.0
1.5 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม		
1) เคยทราบ	3	60.0
2) ไม่เคยทราบมาก่อน	2	40.0
รวม	5	100.0

ตารางที่ 17 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	พื้นที่อ่อนไหว	
	จำนวน	ร้อยละ
2. ความเชื่อมั่นต่อโครงการและความต้องการของชุมชน 2.1 ท่านมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและ มาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่ 1) เชื่อมั่น 4 80.0 2) ค่อนข้างเชื่อมั่น - - 3) เชื่อมั่นปานกลาง - - 4) ค่อนข้างไม่เชื่อมั่น 1 20.0 5) ไม่เชื่อมั่น - - 6) ไม่แสดงความคิดเห็น - -		
รวม	5	100.0
2.2 ระดับความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่ 1) ดีมาก 3 60.0 2) ดี 1 20.0 3) ปานกลาง 1 20.0 4) น้อย - - 5) น้อยมาก - - 6) ไม่แสดงความคิดเห็น - -		
รวม	5	100.0

ตารางที่ 17 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	พื้นที่อ่อนไหว	
	จำนวน	ร้อยละ
3. ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม		
3.1 หน่วยงานของท่านเคยเข้าเยี่ยมชม หรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าสนับสนุนหรือไม่		
1) เคย	2	25.0
2) ไม่เคย	6	75.0
รวม	8	100.0
3.2 ท่านมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในท้องถิ่นของท่านมากน้อยเพียงใด		
1) ดีมาก	3	37.5
2) ดี	4	50.0
3) ปานกลาง	1	12.5
4) น้อย	-	-
5) น้อยมาก	-	-
6) ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-
รวม	8	100.0
3.3 ท่านมีความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้ามากน้อยเพียงใด		
1) ดีมาก	5	62.5
2) ดี	1	12.5
3) ปานกลาง	2	25.0
4) น้อย	-	-
5) น้อยมาก	-	-
6) ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-
รวม	8	100.0
3.4 ช่องทางการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของโรงไฟฟ้าที่ท่านต้องการ		
3.4.1 เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน		
- ใช่	5	62.5
- ไม่ใช่	3	37.5
รวม	8	100.0

ตารางที่ 17 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	พื้นที่อ่อนไหว	
	จำนวน	ร้อยละ
3.4.2 เพื่อนบ้าน		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	8	100.0
รวม	8	100.0
3.4.3 สื่อแผ่นพับ/เอกสารแจก/จดหมายประชาสัมพันธ์		
- ใช่	1	12.5
- ไม่ใช่	7	87.5
รวม	8	100.0
3.4.4 ที่ติดประกาศ/ป้ายประกาศ/รถประชาสัมพันธ์		
- ใช่	1	12.5
- ไม่ใช่	7	87.5
รวม	8	100.0
3.4.5 เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า		
- ใช่	1	12.5
- ไม่ใช่	7	87.5
รวม	8	100.0
3.4.6 เจ้าหน้าที่โครงการ/โรงไฟฟ้ากลุ่มอมตะ บี.กริม ระยอง		
- ใช่	6	75.0
- ไม่ใช่	2	25.0
รวม	8	100.0
3.4.7 วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือหอกระจายข่าว		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	8	100.0
รวม	8	100.0
3.4.8 สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line		
- ใช่	2	25.0
- ไม่ใช่	6	75.0
รวม	8	100.0

ตารางที่ 17 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	พื้นที่อ่อนไหว	
	จำนวน	ร้อยละ
3.4.9 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	8	100.0
รวม	8	100.0
3.5 หากโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด มีการ ดำเนินจัดกิจกรรมต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน หรือส่วนรวม ท่าน ยินดีเข้าร่วมทำกิจกรรมต่างๆ ที่จัดขึ้นหรือไม่		
1) ยินดี	8	100.0
2) ไม่ยินดี	-	-
3) ยังไม่แน่ใจ	-	-
รวม	8	100.0
4. ข้อห่วงกังวลและการรับทราบข้อมูลในช่วงดำเนินการ โรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์		
4.1 ในช่วงดำเนินการโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ท่านมีความวิตกกังวลกับปัญหาด้านใดบ้าง		
1) รู้สึกวิตกกังวล	3	37.5
2) ไม่รู้สึกวิตกกังวล	5	62.5
รวม	8	100.0
โดยวิตกกังวลเรื่อง		
4.1.1 อากาศ/ฝุ่นละออง		
- ใช่	3	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	3	100.0
4.1.2 เสียงดังรบกวน		
- ใช่	1	33.3
- ไม่ใช่	2	66.7
รวม	3	100.0

ตารางที่ 17 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	พื้นที่อ่อนไหว	
	จำนวน	ร้อยละ
4.1.3 น้ำเสีย		
- ใช่	2	66.7
- ไม่ใช่	1	33.3
รวม	3	100.0
4.1.4 การจราจรติดขัด		
- ใช่	1	33.3
- ไม่ใช่	2	66.7
รวม	3	100.0
4.1.5 ปัญหาการลักทรัพย์/อาชญากรรม		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0
4.1.6 อุบัติเหตุจากการประกอบกิจการ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0
4.1.7 เกิดปัญหาขาดแคลนทรัพยากรธรรมชาติ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0
4.1.8 เกิดความขัดแย้งของคนในชุมชน		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0
4.1.9 ความเพียงพอของระบบสาธารณูปโภค เช่น น้ำประปา ไฟฟ้า และถนน เป็นต้น		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0

ตารางที่ 17 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	พื้นที่อ่อนไหว	
	จำนวน	ร้อยละ
4.1.10 ผลกระทบต่อสุขภาพเพิ่มขึ้น		
- ใช่	1	33.3
- ไม่ใช่	2	66.7
รวม	3	100.0
4.1.11 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0
4.2 สาเหตุที่ท่านวิตกกังวลกับปัญหาต่างๆ ของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด เป็นผลมาจาก		
4.2.1 จากการคาดคะเนด้วยตนเอง		
- ใช่	3	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	3	100.0
4.2.2 จากคำบอกเล่าของเพื่อนบ้าน		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0
4.2.3 การดำเนินการที่ผ่านมาของโครงการ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0
4.2.4 จากการดำเนินการที่ผ่านมาของโรงงานอุตสาหกรรม ในพื้นที่		
- ใช่	1	33.3
- ไม่ใช่	2	66.7
รวม	3	100.0

ตารางที่ 17 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของพื้นที่อ่อนไหวโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	พื้นที่อ่อนไหว	
	จำนวน	ร้อยละ
4.2.5 จากข้อมูลข่าวสารที่เผยแพร่ทางสื่อประชาสัมพันธ์		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0
4.2.6 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	3	100.0
รวม	3	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
1. ข้อมูลทั่วไป		
1.1 เพศ		
- ชาย	20	83.3
- หญิง	4	16.7
รวม	24	100.0
1.2 ศาสนา		
- พุทธ	23	95.8
- อิสลาม	1	4.2
- คริสต์	-	-
รวม	24	100.0
1.3 อายุ		
- 18-19 ปี	-	-
- 20-30 ปี	1	4.2
- 31-40 ปี	4	16.6
- 41-50 ปี	6	25.0
- 51-60 ปี	12	50.0
- 61-70 ปี	1	4.2
รวม	24	100.0
1.4 ระดับการศึกษา		
- ประถมศึกษา	2	8.3
- มัธยมศึกษาตอนต้น	6	25.0
- มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	9	37.5
- ปวส./ปริญญาตรี	5	20.9
- สูงกว่าปริญญาตรี	2	8.3
- ไม่ได้เรียนหนังสือ	-	-
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
1.6 ที่ผ่านมามีท่านเคยดำรงตำแหน่งอื่นๆ ในชุมชนมาก่อนหรือไม่		
- เคย	13	54.2
- ไม่เคย	11	45.8
รวม	24	100.0
1.7 ภูมิลำเนาเดิมของท่าน		
- เป็นคนท้องถิ่น	15	62.5
- ย้ายมาจากภาค/จังหวัดอื่นๆ	9	37.5
รวม	24	100.0
1.8 ระยะเวลาที่ย้ายมาอาศัยอยู่ในพื้นที่		
- น้อยกว่า 5 ปี	-	-
- 5 ปี - ไม่เกิน 10 ปี	2	22.2
- 10 ปี ขึ้นไป - ไม่เกิน 15 ปี	-	-
- 15 ปี ขึ้นไป - ไม่เกิน 20 ปี	1	11.1
- 20 ปี ขึ้นไป	6	66.7
รวม	9	100.0
2. ข้อมูลเกี่ยวกับการตั้งถิ่นฐาน		
2.1 ข้อมูลทั่วไปของชุมชน/หมู่บ้าน		
2.1.1 สัดส่วนของประชากรท้องถิ่นต่อประชากรแฝง		
- ประชากรท้องถิ่นมากกว่าประชากรแฝง	6	25.0
- ประชากรท้องถิ่นเท่ากับประชากรแฝง	4	16.7
- ประชากรท้องถิ่นน้อยกว่าประชากรแฝง	14	58.3
รวม	24	100.0
2.1.2 ลักษณะที่อยู่อาศัยส่วนใหญ่ของชุมชน/หมู่บ้านของท่าน		
- บ้านเดี่ยว	20	83.4
- อาคารพาณิชย์/ตึกแถว	-	-
- ทาวน์เฮ้าส์	2	8.3
- แฟลต/อพาร์ทเมนต์/ห้องแถว	2	8.3
- คอนโดมิเนียม/ห้องชุด	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
2.1.5 ภูมิลำเนาเดิมของประชาชนส่วนใหญ่ในพื้นที่		
- เป็นคนท้องถิ่น	7	29.2
- ย้ายมาจากภาค/จังหวัดอื่นๆ	17	70.8
รวม	24	100.0
2.2 ข้อมูลด้านสภาพเศรษฐกิจโดยทั่วไปของชุมชน/หมู่บ้าน		
2.2.1 อาชีพหลักของประชาชนในชุมชน/หมู่บ้าน		
- รับราชการ/รัฐวิสาหกิจ	2	8.2
- พนักงานบริษัท/ลูกจ้าง/พนักงานโรงงาน	10	41.7
- รับจ้างทั่วไป	1	4.2
- ค้าขาย/ธุรกิจส่วนตัว	1	4.2
- ท่องเที่ยวและบริการ	-	-
- ประมง/เพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ	-	-
- เกษตรกรรม/เลี้ยงสัตว์	10	41.7
- อื่นๆ	-	-
รวม	24	100.0
2.2.2 อาชีพเสริมของประชาชนส่วนใหญ่ในชุมชน/หมู่บ้าน		
- มี	10	41.7
- ไม่มี	14	58.3
รวม	24	100.0
2.2.3 ประชาชนในชุมชนประสบปัญหาการประกอบอาชีพหรือไม่ อย่างไร		
- ประสบปัญหา	12	50.0
- ไม่ประสบปัญหา	12	50.0
รวม	24	100.0
2.2.4 ท่านคิดว่าการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม (ระยอง) 3 จำกัด มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงรายได้ของประชาชนในชุมชน/หมู่บ้าน ของท่านหรือไม่ อย่างไร		
- มีผล	8	33.3
- ไม่มีผล	16	66.7
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
2.3 ข้อมูลด้านสภาพสังคมโดยทั่วไปของชุมชน/หมู่บ้าน		
2.3.1 ลักษณะของชุมชน/หมู่บ้านของท่าน		
- ชุมชนชนบท	11	45.8
- ชุมชนกึ่งเมือง	10	41.7
- ชุมชนเมือง	3	12.5
รวม	24	100.0
2.3.2 ลักษณะการอยู่อาศัยของประชาชนส่วนใหญ่ในชุมชน/หมู่บ้านของท่าน		
- อยู่คนเดียว	-	-
- ครอบครัวเดี่ยว (พ่อแม่และลูก)	21	87.5
- ครอบครัวขยาย (อยู่รวมกันเป็นแบบญาติ)	3	12.5
- ครอบครัวที่อยู่รวมกันแบบไม่ใช่ญาติ	-	-
รวม	24	100.0
2.3.3 ท่านคิดว่าความสัมพันธ์/การเข้าร่วมกิจกรรมของคนในชุมชน/หมู่บ้านของท่านเป็นอย่างไร		
- ร่วมทำกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชนอย่างสม่ำเสมอ (มาก)	17	70.8
- ร่วมกิจกรรมตามความสนใจ (ปานกลาง)	7	29.2
- ร่วมทำกิจกรรมเฉพาะกรณี (น้อย)	-	-
- ต่างคนต่างอยู่ ไม่มีกิจกรรมร่วมกันในชุมชน (ไม่มี)	-	-
รวม	24	100.0
3 ข้อมูลด้านสาธารณสุข		
3.1 เมื่อเจ็บป่วยส่วนใหญ่ประชาชนในชุมชน/หมู่บ้าน ไปรับการรักษาหรือใช้บริการที่		
3.1.1 โรงพยาบาลรัฐบาล/ รพ.ส่งเสริมสุขภาพตำบล		
- ใช่	23	95.8
- ไม่ใช่	1	4.2
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
3.1.2 โรงพยาบาลเอกชน/คลินิก		
- ใช่	9	37.5
- ไม่ใช่	15	62.5
รวม	24	100.0
3.1.3 ซ้อมยามรักษาเอง		
- ใช่	2	8.3
- ไม่ใช่	22	91.7
รวม	24	100.0
3.1.4 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	24	100.0
รวม	24	100.0
3.2 ท่านคิดว่าการให้บริการสาธารณสุขจากสถานพยาบาลในพื้นที่ มีเพียงพอหรือไม่		
- เพียงพอ	4	16.7
- ไม่เพียงพอ	20	83.3
รวม	24	100.0
4. ข้อมูลด้านการใช้ประโยชน์ของชุมชน		
4.1 แหล่งน้ำหลักที่ใช้ในชุมชน		
4.1.1 ท่านดื่มน้ำจากแหล่งใด		
- น้ำประปา	4	16.7
- น้ำบ่อตื้น	-	-
- น้ำฝน	-	-
- น้ำบ่อบาดาล	1	4.1
- น้ำบรรจุขวด/บรรจุถัง	19	79.2
- อื่นๆ เช่น ตู้จำหน่ายขวดเหรีญ	-	-
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
4.1.1.1 คุณภาพของน้ำดื่ม		
- คุณภาพดี	20	83.3
- น้ำขุ่นมีตะกอน	2	8.3
- มีกลิ่น	1	4.2
- อื่นๆ	1	4.2
รวม	24	100.0
4.1.1.2 การปรับปรุงคุณภาพน้ำดื่ม		
- ไม่ได้ทำอะไรเลย	19	79.2
- ต้ม	-	-
- กรอง	5	20.8
- อื่นๆ	-	-
รวม	24	100.0
4.1.1.3 ความเพียงพอของน้ำดื่ม		
- เพียงพอ	22	91.7
- ไม่เพียงพอ	2	8.3
รวม	24	100.0
4.1.2 ทานใช้น้ำจากแหล่งใด		
- น้ำประปา	19	79.2
- น้ำบ่อตื้น	-	-
- น้ำฝน	-	-
- น้ำบาดาล	2	8.3
- น้ำบรรจุขวด/บรรจุถัง	3	12.5
- อื่นๆ เช่น ตู้จำหน่ายหยอดเหรียญ	-	-
รวม	24	100.0
4.1.2.1 คุณภาพของน้ำใช้		
- คุณภาพดี	13	54.2
- น้ำขุ่นมีตะกอน	5	20.8
- มีกลิ่น	3	12.5
- อื่นๆ	3	12.5
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
4.1.2.2 การปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้		
- ไม่ได้ทำอะไรเลย	15	62.5
- ต้ม	1	4.2
- กรอง	6	25.0
- อื่นๆ	2	8.3
รวม	24	100.0
4.1.2.3 ความเพียงพอของน้ำใช้		
- เพียงพอ	16	66.7
- ไม่เพียงพอ	8	33.3
รวม	24	100.0
4.1.3 ทานใช้น้ำเพื่อการเกษตรจากแหล่งใด		
- น้ำประปา	1	4.2
- น้ำบ่อตื้น	10	41.6
- น้ำฝน	8	33.3
- น้ำบ่อบาดาล	1	4.2
- น้ำบรรจุขวด/บรรจุถัง	-	-
- อื่นๆ เช่น ฝาย ห้วย	4	16.7
รวม	24	100.0
4.1.3.1 คุณภาพของน้ำเพื่อการเกษตร		
- คุณภาพดี	10	41.6
- น้ำขุ่นมีตะกอน	12	50.0
- มีกลิ่น	1	4.2
- อื่นๆ	1	4.2
รวม	24	100.0
4.1.3.2 การปรับปรุงคุณภาพน้ำเพื่อการเกษตร		
- ไม่ได้ทำอะไรเลย	23	95.8
- ต้ม	-	-
- กรอง	1	4.2
- อื่นๆ	-	-
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
4.1.3.3 ความเพียงพอของน้ำเพื่อการเกษตร		
- เพียงพอ	12	50.0
- ไม่เพียงพอ	12	50.0
รวม	24	100.0
4.2 การกำจัดน้ำเสียของชุมชน		
- ปล่อยซึมลงดินที่โล่ง	14	58.3
- ปล่อยลงคลอง	1	4.2
- ปล่อยลงท่อระบายน้ำ	7	29.2
- ปล่อยลงสู่อบอกระยะ	2	8.3
- อื่นๆ	-	-
รวม	24	100.0
4.3 การกำจัดขยะที่เกิดขึ้นในแต่ละวันของชุมชน		
- ทิ้งในถังขยะเทศบาล/อบต.	24	100.0
- จ้างเอกชนมาเก็บ	-	-
- กองแล้วเผา	-	-
- ทิ้งตามพื้นที่ว่างเปล่า	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	24	100.0
5. ข้อมูลความเป็นอยู่ในปัจจุบันและความพึงพอใจ		
5.1 ท่านคิดว่าสภาพแวดล้อมปัจจุบันในรอบ 1 ปีของชุมชนของท่าน เปลี่ยนแปลงไปจากเดิมหรือไม่		
- ไม่มีความเห็น	1	4.2
- ไม่เปลี่ยนแปลง	6	25.0
- เปลี่ยนแปลง	17	70.8
รวม	24	100.0
5.1.1 เปลี่ยนแปลงในระดับ		
- ดีขึ้น	11	64.7
- แย่ลง	6	35.3
รวม	17	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2 ปัญหาสังคมที่สำคัญภายในชุมชนของท่าน		
5.2.1 ยาเสพติด		
- ได้รับ	22	91.7
- ไม่ได้รับ	2	8.3
รวม	24	100.0
5.2.1.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	18	81.8
- ปานกลาง	3	13.7
- มาก	1	4.5
รวม	22	100.0
5.2.1.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	19	86.4
- โรงงาน	-	-
- จวากร	-	-
- อื่นๆ	3	13.6
รวม	22	100.0
5.2.2 ลักษณะ/เชิงวิจรวา		
- ได้รับ	19	79.2
- ไม่ได้รับ	5	20.8
รวม	24	100.0
5.2.2.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	10	52.6
- ปานกลาง	9	47.4
- มาก	-	-
รวม	19	100.0
5.2.2.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	17	89.5
- โรงงาน	-	-
- จวากร	-	-
- อื่นๆ	2	10.5
รวม	19	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.3 การพั่น/มีวสุม		
- ได้รับ	13	54.2
- ไม่ได้รับ	11	45.8
รวม	24	100.0
5.2.3.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	10	76.9
- ปานกลาง	3	23.1
- มาก	-	-
รวม	13	100.0
5.2.3.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	13	100.0
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	13	100.0
5.2.4 การทะเลาะวิวาท		
- ได้รับ	15	62.5
- ไม่ได้รับ	9	37.5
รวม	24	100.0
5.2.4.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	11	73.3
- ปานกลาง	4	26.7
- มาก	-	-
รวม	15	100.0
5.2.4.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	15	100.0
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	15	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.5 คนว่างงาน/ตกงาน		
- ได้รับ	18	75.0
- ไม่ได้รับ	6	25.0
รวม	24	100.0
5.2.5.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	6	33.3
- ปานกลาง	9	50.0
- มาก	3	16.7
รวม	18	100.0
5.2.5.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	13	72.2
- โรงงาน	5	27.8
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	18	100.0
5.2.6 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน		
- ได้รับ	13	54.2
- ไม่ได้รับ	11	45.8
รวม	24	100.0
5.2.6.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	3	23.1
- ปานกลาง	10	76.9
- มาก	-	-
รวม	13	100.0
5.2.6.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	13	100.0
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	13	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.7 ระบบสาธารณูปโภคไม่ทั่วถึง		
- ได้รับ	12	50.0
- ไม่ได้รับ	12	50.0
รวม	24	100.0
5.2.7.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	2	16.7
- ปานกลาง	10	83.3
- มาก	-	-
รวม	12	100.0
5.2.7.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	3	25.0
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ (เศรษฐกิจ และการเมือง)	9	75.0
รวม	12	100.0
5.2.8 ความขัดแย้งของคนในชุมชน		
- ได้รับ	11	45.8
- ไม่ได้รับ	13	54.2
รวม	24	100.0
5.2.8.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	9	81.2
- ปานกลาง	2	18.2
- มาก	-	-
รวม	11	100.0
5.2.8.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	11	100.0
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	11	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.9 ปัญหาชุมชนแออัด		
- ได้รับ	13	54.2
- ไม่ได้รับ	11	45.8
รวม	24	100.0
5.2.9.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	6	46.2
- ปานกลาง	5	38.4
- มาก	2	15.4
รวม	13	100.0
5.2.9.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	11	84.6
- โรงงาน	1	7.7
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	1	7.7
รวม	13	100.0
5.2.10 ปัญหาอาชญากรรม		
- ได้รับ	11	45.8
- ไม่ได้รับ	13	54.2
รวม	24	100.0
5.2.10.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	8	72.7
- ปานกลาง	3	27.3
- มาก	-	-
รวม	11	100.0
5.2.10.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	10	90.9
- โรงงาน	1	9.1
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	11	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.11 ปัญหาประชากรแฝง		
- ได้รับ	19	79.2
- ไม่ได้รับ	5	20.8
รวม	24	100.0
5.2.11.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	1	5.3
- ปานกลาง	11	57.9
- มาก	7	36.8
รวม	19	100.0
5.2.11.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	12	63.2
- โรงงาน	7	36.8
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	19	100.0
5.2.12 ปัญหาการจราจร		
- ได้รับ	19	79.2
- ไม่ได้รับ	5	20.8
รวม	24	100.0
5.2.12.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	1	5.3
- ปานกลาง	5	26.3
- มาก	13	68.4
รวม	19	100.0
5.2.12.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	1	5.3
- โรงงาน	5	26.3
- จราจร	13	68.4
- อื่นๆ	-	-
รวม	19	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.13 ปัญหาการคมนาคม		
- ได้รับ	18	75.0
- ไม่ได้รับ	6	25.0
รวม	24	100.0
5.2.13.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	1	5.6
- ปานกลาง	4	22.2
- มาก	13	72.2
รวม	18	100.0
5.2.13.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	2	11.1
- โรงงาน	6	33.3
- จราจร	10	55.6
- อื่นๆ เช่น การก่อสร้าง	-	-
รวม	18	100.0
5.2.14 ค่าครองชีพสูง		
- ได้รับ	13	54.2
- ไม่ได้รับ	11	45.8
รวม	24	100.0
5.2.14.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	3	23.0
- ปานกลาง	5	38.5
- มาก	5	38.5
รวม	13	100.0
5.2.14.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	3	23.1
- โรงงาน	1	7.7
- จราจร	-	-
- อื่นๆ เช่น เศรษฐกิจ	9	69.2
รวม	13	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.15 รายได้ต่ำ		
- ได้รับ	12	50.0
- ไม่ได้รับ	12	50.0
รวม	24	100.0
5.2.15.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	3	25.0
- ปานกลาง	6	50.0
- มาก	3	25.0
รวม	12	100.0
5.2.15.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	-	-
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ เช่น เศรษฐกิจ	12	100.0
รวม	12	100.0
5.2.16 ไม่มีที่ดินทำกิน		
- ได้รับ	12	50.0
- ไม่ได้รับ	12	50.0
รวม	24	100.0
5.2.16.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	4	33.3
- ปานกลาง	7	58.4
- มาก	1	8.3
รวม	12	100.0
5.2.16.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	-	-
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ เช่น ความยากจน	12	100.0
รวม	12	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.17 อื่นๆ		
- ได้รับ	-	-
- ไม่ได้รับ	24	100.0
รวม	24	100.0
5.2.17.1 ระดับผลกระทบ		
- น้อย	-	-
- ปานกลาง	-	-
- มาก	-	-
รวม	-	-
5.2.17.2 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	-	-
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	-	-
5.3 ปัญหาสิ่งแวดล้อมที่สำคัญภายในชุมชนของท่าน		
5.3.1 มลพิษทางอากาศ		
- มี	22	91.7
- ไม่มี	2	8.3
รวม	24	100.0
5.3.1.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	4	18.2
- ปานกลาง	16	72.7
- น้อย	2	9.1
รวม	22	100.0
5.3.1.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	6	27.2
- นานๆ ครั้ง	8	36.4
- ไม่แน่นอน	8	36.4
รวม	22	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.2.1.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	-	-
- โรงงาน	13	59.1
- จวากร	7	31.8
- อื่นๆ (ลมพัดมาจากธรรมชาติ)	2	9.1
รวม	22	100.0
5.3.2 ฝุ่นละออง		
- มี	21	87.5
- ไม่มี	3	12.5
รวม	24	100.0
5.3.2.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	3	14.3
- ปานกลาง	16	76.2
- น้อย	2	9.5
รวม	21	100.0
5.3.2.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	5	23.8
- นานๆ ครั้ง	10	47.6
- ไม่แน่นอน	6	28.6
รวม	21	100.0
5.3.2.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	-	-
- โรงงาน	4	19.0
- จวากร	17	81.0
- อื่นๆ	-	-
รวม	21	100.0
5.3.3 ควัน/เขม่า		
- มี	17	70.8
- ไม่มี	7	29.2
รวม	21	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.3.3.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	2	11.8
- ปานกลาง	14	82.3
- น้อย	1	5.9
รวม	17	100.0
5.3.3.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	2	11.8
- นานๆ ครั้ง	12	70.6
- ไม่นั่นอน	3	17.6
รวม	17	100.0
5.3.3.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	3	17.6
- โรงงาน	4	23.6
- จวจร	10	58.8
- อื่นๆ	-	-
รวม	17	100.0
5.3.4 กลิ่นรบกวน		
- มี	13	54.2
- ไม่มี	11	45.8
รวม	24	100.0
5.3.4.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	1	7.7
- ปานกลาง	8	61.5
- น้อย	4	30.8
รวม	13	100.0
5.3.4.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	1	7.7
- นานๆ ครั้ง	8	61.5
- ไม่นั่นอน	4	30.8
รวม	13	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.3.4.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	4	30.8
- โรงงาน	6	46.1
- จว.จร	2	15.4
- อื่นๆ	1	7.7
รวม	13	100.0
5.3.5 เสียดัง		
- มี	17	70.8
- ไม่มี	7	29.2
รวม	24	100.0
5.3.5.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	11	64.7
- น้อย	6	35.3
รวม	17	100.0
5.2.5.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	4	23.5
- นานๆ ครั้ง	9	53.0
- ไม่แน่นอน	4	23.5
รวม	17	100.0
5.2.5.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	4	23.5
- โรงงาน	-	-
- จว.จร	12	70.6
- อื่นๆ (งานก่อสร้าง)	1	5.9
รวม	17	100.0
5.3.6 ขยะมูลฝอย		
- มี	12	50.0
- ไม่มี	12	50.0
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.3.6.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	2	16.7
- ปานกลาง	8	66.6
- น้อย	2	16.7
รวม	12	100.0
5.3.6.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	3	25.0
- นานๆ ครั้ง	7	58.3
- ไม่นั่นอน	2	16.7
รวม	12	100.0
5.3.6.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	12	100.0
- โรงงาน	-	-
- จวากร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	12	100.0
5.3.7 น้ำเสีย		
- มี	10	41.7
- ไม่มี	14	58.3
รวม	24	100.0
5.3.7.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	2	20.0
- ปานกลาง	4	40.0
- น้อย	4	40.0
รวม	10	100.0
5.3.7.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	3	30.0
- ไม่นั่นอน	7	70.0
รวม	10	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.3.7.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	10	100.0
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	10	100.0
5.3.8 น้ำท่วมขัง		
- มี	12	50.0
- ไม่มี	12	50.0
รวม	24	100.0
5.3.8.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	7	58.3
- น้อย	5	41.7
รวม	12	100.0
5.3.8.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	4	33.3
- ไม่แน่นอน	8	66.7
รวม	12	100.0
5.3.8.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	2	16.7
- โรงงาน	2	16.7
- จราจร	1	8.3
- อื่นๆ เช่น ภัยพิบัติ พายุ	7	58.3
รวม	12	100.0
5.3.9 ความแห้งแล้ง		
- มี	13	54.2
- ไม่มี	11	45.8
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.3.9.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	3	23.0
- ปานกลาง	5	38.5
- น้อย	5	38.5
รวม	13	100.0
5.3.9.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	1	7.7
- นานๆ ครั้ง	1	7.7
- ไม่แน่นอน	11	84.6
รวม	13	100.0
5.3.9.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	2	15.4
- โรงงาน	-	-
- จว.จร	-	-
- อื่นๆ (ธรรมชาติ)	11	84.6
รวม	13	100.0
5.3.10 ดินเสื่อมคุณภาพ		
- มี	12	50.0
- ไม่มี	12	50.0
รวม	24	100.0
5.3.10.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	4	33.3
- ปานกลาง	2	16.7
- น้อย	6	50.0
รวม	12	100.0
5.3.10.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	1	8.3
- ไม่แน่นอน	11	91.7
รวม	12	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.3.10.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	3	25.0
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ (การใช้สารเคมี)	9	75.0
รวม	12	100.0
5.3.11 การรั่วไหลของสารเคมี/ ก๊าซธรรมชาติ		
- มี	10	41.7
- ไม่มี	14	58.3
รวม	24	100.0
5.3.11.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	1	10.0
- น้อย	9	90.0
รวม	10	100.0
5.3.11.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่แน่นอน	10	100.0
รวม	10	100.0
5.3.11.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	-	-
- โรงงาน	10	100.0
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	10	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.3.12 การเกิดเพลิงไหม้/ การระเบิด		
- มี	9	37.5
- ไม่มี	15	62.5
รวม	24	100.0
5.3.12.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	1	11.1
- น้อย	8	88.9
รวม	9	100.0
5.3.12.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่แน่นอน	9	100.0
รวม	9	100.0
5.3.12.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	-	-
- โรงงาน	9	100.0
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	9	100.0
5.3.13 อื่นๆ		
- มี	-	-
- ไม่มี	24	100.0
รวม	24	100.0
5.3.13.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	-	-
- น้อย	-	-
รวม	-	-

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.3.13.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่นั่นอน	-	-
รวม	-	-
5.3.13.3 สาเหตุของปัญหา		
- ชุมชน	-	-
- โรงงาน	-	-
- จราจร	-	-
- อื่นๆ	-	-
รวม	-	-
5.4 ท่านมีความคิดเห็นอย่างไรกับสภาพชีวิตความเป็นอยู่ปัจจุบัน ในชุมชนของท่าน		
- ดี	-	-
- ปานกลาง	19	79.2
- แย่	5	20.8
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-
รวม	24	100.0
5.5 หากมีการพัฒนาภายในท้องถิ่น ท่านคิดว่าควรมีการพัฒนา ด้านใดจึงจะเกิดประโยชน์ต่อชุมชนมากที่สุด		
5.5.1 ระบบสาธารณูปโภค ไฟฟ้า/น้ำประปา/โทรศัพท์		
- ใช่	8	33.3
- ไม่ใช่	16	66.7
รวม	24	100.0
5.5.2 การพัฒนาทางการศึกษา		
- ใช่	14	58.3
- ไม่ใช่	10	41.7
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
5.5.3 การคมนาคม		
- ใช่	12	50.0
- ไม่ใช่	12	50.0
รวม	24	100.0
5.5.4 การสร้างงานสร้างอาชีพในชุมชน		
- ใช่	16	66.7
- ไม่ใช่	8	33.3
รวม	24	100.0
5.5.5 สุขอนามัย		
- ใช่	6	25.0
- ไม่ใช่	18	75.0
รวม	24	100.0
5.5.6 พัฒนาด้านอุตสาหกรรม		
- ใช่	3	12.5
- ไม่ใช่	21	87.5
รวม	24	100.0
5.5.7 เทคโนโลยีด้านการเกษตร		
- ใช่	4	16.7
- ไม่ใช่	20	83.3
รวม	24	100.0
5.5.8 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	24	100.0
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6. การรับรู้ข้อมูลโครงการ		
6.1 ท่านรู้จักโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
- รู้จัก	20	83.3
- ไม่รู้จัก	4	16.7
รวม	24	100.0
6.2 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง		
- ทราบ	18	90.0
- ไม่ทราบ	2	10.0
รวม	20	100.0
6.3 ท่านเคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
- ไม่เคยทราบข้อมูลของโครงการ	3	15.0
- ทราบข้อมูลของโครงการ	17	85.0
รวม	20	100.0
6.3.1 เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ ผู้นำชุมชน/ อสม.		
- ใช่	12	70.6
- ไม่ใช่	5	29.4
รวม	17	100.0
6.3.2 เพื่อนบ้าน		
- ใช่	3	17.6
- ไม่ใช่	14	82.4
รวม	17	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.3.3 สื่อแผ่นพับ/เอกสารแจก/จดหมายประชาสัมพันธ์		
- ใช่	2	11.8
- ไม่ใช่	15	88.2
รวม	17	100.0
6.3.4 ที่ติดประกาศ/ป้ายประกาศ/รถประชาสัมพันธ์		
- ใช่	1	5.9
- ไม่ใช่	16	94.1
รวม	17	100.0
6.3.5 เจ้าหน้าที่โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม		
- ใช่	11	64.7
- ไม่ใช่	6	35.3
รวม	17	100.0
6.3.6 วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือหอกระจายข่าว		
- ใช่	1	5.9
- ไม่ใช่	16	94.1
รวม	17	100.0
6.3.7 สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	17	100.0
รวม	17	100.0
6.3.8 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	17	100.0
รวม	17	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4 จากการดำเนินการของโครงการฯ ที่ผ่านมา ชุมชนของท่านได้รับ ประโยชน์ด้านบวกและได้รับผลกระทบด้านลบหรือไม่อย่างไร ด้านบวก		
6.4.1 เกิดการหมุนเวียนรายได้ของคนในชุมชน/สภาพเศรษฐกิจ ท้องถิ่นดีขึ้น		
- มี	13	65.0
- ไม่มี	7	35.0
รวม	20	100.0
6.4.1.1 ระดับผลประโยชน์		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	10	76.9
- น้อย	3	23.1
รวม	13	100.0
6.4.1.2 ช่วงเวลาที่รับ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	3	23.1
- ไม่แน่นอน	10	76.9
รวม	13	100.0
6.4.2 มีการพัฒนาสาธารณูปโภค		
- มี	13	65.0
- ไม่มี	7	35.0
รวม	20	100.0
6.4.2.1 ระดับผลประโยชน์		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	8	61.5
- น้อย	5	38.5
รวม	13	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4.2.2 ช่วงเวลาที่รับ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	3	23.1
- ไม่นั่นอน	10	76.9
รวม	13	100.0
6.4.3 ช่วยลดปัญหาไฟตกในพื้นที่		
- มี	17	85.0
- ไม่มี	3	15.0
รวม	20	100.0
6.4.3.1 ระดับผลประโยชน์		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	9	52.9
- น้อย	8	47.1
รวม	17	100.0
6.4.3.2 ช่วงเวลาที่รับ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	6	35.3
- ไม่นั่นอน	11	64.7
รวม	17	100.0
6.4.4 ช่วยลดปัญหาการว่างงานในพื้นที่		
- มี	14	70.0
- ไม่มี	6	30.0
รวม	20	100.0
6.4.4.1 ระดับผลประโยชน์		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	9	64.3
- น้อย	5	35.7
รวม	14	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4.4.2 ช่วงเวลาที่รับ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	2	14.3
- ไม่นั่นอน	12	85.7
รวม	14	100.0
6.4.5 ท้องถิ่นได้รับการพัฒนามากขึ้นจากงบประมาณของกองทุน โรงไฟฟ้า		
- มี	16	80.0
- ไม่มี	4	20.0
รวม	20	100.0
6.4.5.1 ระดับผลประโยชน์		
- มาก	5	31.3
- ปานกลาง	9	56.2
- น้อย	2	12.5
รวม	16	100.0
6.4.5.2 ช่วงเวลาที่รับ		
- ตลอดเวลา	2	12.5
- นานๆ ครั้ง	6	37.5
- ไม่นั่นอน	8	50.0
รวม	16	100.0
6.4.6 ชุมชนได้รับการสนับสนุนงบประมาณในการทำกิจกรรมจาก โรงไฟฟ้า		
- มี	18	90.0
- ไม่มี	2	10.0
รวม	20	100.0
6.4.6.1 ระดับผลประโยชน์		
- มาก	6	33.3
- ปานกลาง	5	27.8
- น้อย	7	38.9
รวม	18	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4.6.2 ช่วงเวลาที่รับ		
- ตลอดเวลา	4	22.2
- นานๆ ครั้ง	6	33.4
- ไม่นั่นอน	8	44.4
รวม	18	100.0
6.4.7 โรงไฟฟ้าสนับสนุนโครงการที่ส่งเสริมการพัฒนาในพื้นที่		
- มี	18	90.0
- ไม่มี	2	10.0
รวม	20	100.0
6.4.7.1 ระดับผลประโยชน์		
- มาก	4	22.2
- ปานกลาง	5	27.8
- น้อย	9	50.0
รวม	18	100.0
6.4.7.2 ช่วงเวลาที่รับ		
- ตลอดเวลา	2	11.1
- นานๆ ครั้ง	7	38.9
- ไม่นั่นอน	9	50.0
รวม	18	100.0
6.4.8 อื่นๆ		
- มี	-	-
- ไม่มี	20	100.0
รวม	20	100.0
6.4.8.1 ระดับผลประโยชน์		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	-	-
- น้อย	-	-
รวม	-	-

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4.8.2 ช่วงเวลาที่รับ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-
รวม	-	-
ด้านลบ		
6.4.1 ฝุ่นละออง, เขม่า, ควัน		
- มี	4	20.0
- ไม่มี	16	80.0
รวม	20	100.0
6.4.1.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	2	50.0
- น้อย	2	50.0
รวม	4	100.0
6.4.1.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	1	25.0
- ไม่แน่นอน	3	75.0
รวม	4	100.0
6.4.2 กลิ่นรบกวน		
- มี	3	15.0
- ไม่มี	17	85.0
รวม	20	100.0
6.4.2.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	2	66.7
- น้อย	1	33.3
รวม	3	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4.2.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	1	33.3
- ไม่นั่นอน	2	66.7
รวม	3	100.0
6.4.3 น้ำเสีย ผลกระทบต่อแหล่งน้ำ		
- มี	2	10.0
- ไม่มี	18	90.0
รวม	20	100.0
6.4.3.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	2	100.0
- น้อย	-	-
รวม	2	100.0
6.4.3.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่นั่นอน	2	100.0
รวม	2	100.0
6.4.4 เสียงดังรบกวน		
- มี	2	10.0
- ไม่มี	18	90.0
รวม	20	100.0
6.4.4.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	2	100.0
- น้อย	-	-
รวม	2	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4.4.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่นั่นอน	2	100.0
รวม	2	100.0
6.4.5 อุบัติเหตุจากการดำเนินการ		
- มี	4	20.0
- ไม่มี	16	80.0
รวม	20	100.0
6.4.5.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	2	50.0
- ปานกลาง	2	50.0
- น้อย	-	-
รวม	4	100.0
6.4.5.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	2	50.0
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่นั่นอน	2	50.0
รวม	4	100.0
6.4.6 ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล		
- มี	2	10.0
- ไม่มี	18	90.0
รวม	20	100.0
6.4.6.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	2	100.0
- น้อย	-	-
รวม	2	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4.6.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่นั่นอน	2	100.0
รวม	2	100.0
6.4.7 ผลกระทบต่อสุขภาพ		
- มี	2	10.0
- ไม่มี	18	90.0
รวม	20	100.0
6.4.7.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	2	100.0
- น้อย	-	-
รวม	2	100.0
6.4.7.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่นั่นอน	2	100.0
รวม	2	100.0
6.4.8 อื่นๆ		
- มี	-	-
- ไม่มี	20	100.0
รวม	20	100.0
6.4.8.1 ระดับผลกระทบ		
- มาก	-	-
- ปานกลาง	-	-
- น้อย	-	-
รวม	-	-

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
6.4.8.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ		
- ตลอดเวลา	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-
รวม	-	-
6.5 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด มีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม		
- ทราบ	16	80.0
- ไม่ทราบ	4	20.0
รวม	20	100.0
7. ความเชื่อมั่นในการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด		
7.1 ท่านมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและ มาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด หรือไม่		
- เชื่อมั่น	7	35.0
- ค่อนข้างเชื่อมั่น	7	35.0
- เชื่อมั่นปานกลาง	3	15.0
- ค่อนข้างไม่เชื่อมั่น	1	5.0
- ไม่เชื่อมั่น	2	10.0
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-
รวม	20	100.0
7.2 ระดับความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า		
- ดีมาก	4	20.0
- ดี	9	45.0
- ปานกลาง	4	20.0
- น้อย	1	5.0
- น้อยมาก	2	10.0
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-
รวม	20	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
8 ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน		
8.1 ท่านเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าจัดขึ้นในเขตพื้นที่ของท่าน หรือไม่		
- เคย	11	55.0
- ไม่เคย	9	45.0
รวม	20	100.0
8.2 ท่านมีความพึงพอใจในการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ด้านการดูแลด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม ในท้องถิ่นของท่าน มากน้อยเพียงใด		
- ดีมาก	6	30.0
- ดี	6	30.0
- ปานกลาง	6	30.0
- น้อย	-	-
- น้อยมาก	2	10.0
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-
รวม	20	100.0
8.3 ท่านมีความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ ของโรงไฟฟ้า มากน้อยเพียงใด		
- ดีมาก	5	20.8
- ดี	7	29.2
- ปานกลาง	6	25.0
- น้อย	1	4.2
- น้อยมาก	4	16.6
- ไม่แสดงความคิดเห็น	1	4.2
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
8.4 ช่องทางการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของโรงไฟฟ้าที่ ท่านต้องการเพิ่มเติม		
8.4.1 เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน		
- ใช่	18	75.0
- ไม่ใช่	6	25.0
รวม	24	100.0
8.4.2 เพื่อนบ้าน		
- ใช่	3	12.5
- ไม่ใช่	21	87.5
รวม	24	100.0
8.4.3 สื่อแผ่นพับ/ เอกสารแจก/ จดหมายประชาสัมพันธ์		
- ใช่	6	25.0
- ไม่ใช่	18	75.0
รวม	24	100.0
8.4.4 ที่ติดประกาศ/ป้ายประกาศ/รถประชาสัมพันธ์		
- ใช่	3	12.5
- ไม่ใช่	21	87.5
รวม	24	100.0
8.4.5 เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า		
- ใช่	4	83.3
- ไม่ใช่	20	16.7
รวม	24	100.0
8.4.6 เจ้าหน้าที่โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม		
- ใช่	15	37.5
- ไม่ใช่	9	62.5
รวม	24	100.0
8.4.7 วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือหอกระจายข่าว		
- ใช่	4	16.7
- ไม่ใช่	20	83.3
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
8.4.8 สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line		
- ใช่	4	16.7
- ไม่ใช่	20	83.3
รวม	24	100.0
8.4.9 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	24	100.0
รวม	24	100.0
8.5 ท่านต้องการให้โครงการโรงไฟฟ้าฯ เข้าไปมีส่วนร่วมกับการกิจกรรม ของชุมชนของท่านในด้านใดบ้าง		
8.5.1 ด้านการศึกษา		
- ใช่	18	75.0
- ไม่ใช่	6	25.0
รวม	24	100.0
8.5.2 ด้านสิ่งแวดล้อม		
- ใช่	9	37.5
- ไม่ใช่	15	62.5
รวม	24	100.0
8.5.3 ด้านชีวิตความเป็นอยู่เศรษฐกิจชุมชน		
- ใช่	13	54.2
- ไม่ใช่	11	45.8
รวม	24	100.0
8.5.4 ด้านศาสนา		
- ใช่	6	25.0
- ไม่ใช่	18	75.0
รวม	24	100.0

ตารางที่ 18 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของผู้นำชุมชนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ผู้นำชุมชน	
	จำนวน	ร้อยละ
8.5.5 ด้านวัฒนธรรมประเพณี		
- ใช่	14	58.3
- ไม่ใช่	10	41.7
รวม	24	100.0
8.5.6 อื่นๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	24	100.0
รวม	24	100.0

**ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด**

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
1. การรับรู้ข้อมูลโครงการ		
1.1 ท่าน/หน่วยงานของท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
- รู้จัก	2	100.0
- ไม่รู้จัก	-	-
รวม	2	100.0
1.2 ท่านเคยทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก		
- ทราบ	1	50.0
- ไม่ทราบ	1	50.0
รวม	2	100.0
1.3 ท่านเคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
- เคยทราบ	-	-
- ไม่เคยทราบ	2	100.0
รวม	2	100.0
1.4 ท่านเคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากพนักงานในด้านปัญหาสิ่งแวดล้อมจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่		
- เคย	-	-
- ไม่เคย	2	100.0
รวม	2	100.0
1.5 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้ามีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม		
- เคยทราบ	-	-
- ไม่เคยทราบ	2	100.0
รวม	2	100.0

ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
2. ความเชื่อมั่นต่อโครงการและความต้องการของสถานประกอบการข้างเคียง 2.1 ท่านมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่ - เชื่อมั่น - ค่อนข้างเชื่อมั่น - เชื่อมั่นปานกลาง - ค่อนข้างไม่เชื่อมั่น - ไม่เชื่อมั่น - ไม่แสดงความคิดเห็น	1 1 - - - -	50.0 50.0 - - - -
รวม	2	100.0
2.2 ระดับความพึงพอใจในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า - ดีมาก - ดี - ปานกลาง - น้อย - น้อยมาก - ไม่แสดงความคิดเห็น	- 2 - - - -	- 100.0 - - - -
รวม	2	100.0

ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
<p>3. ข้อมูลการดำเนินการที่ผ่านมาและนโยบายในสถานประกอบการ</p> <p>3.1 นโยบายของหน่วยงาน มีแนวความคิดสอดคล้องกับการพัฒนาด้านอุตสาหกรรมในพื้นที่ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. บริษัทมีการจัดการสิ่งปฏิกูลและสารเคมีอย่างถูกต้องภายในบริษัท 2. การพัฒนาด้านอุตสาหกรรมในพื้นที่ จะต้องคำนึงข้อกำหนดกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อม ด้านความปลอดภัยและด้านอัคคีภัย ซึ่งบริษัทฯ จะต้องดำเนินการอย่างเคร่งครัด เพื่อป้องกันผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อผู้ปฏิบัติงานและชุมชนใกล้เคียง <p>3.2 หน่วยงานของท่านมีแนวทางการดำเนินการเพื่อลดปัญหาสิ่งแวดล้อมในพื้นที่รับผิดชอบ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ไม่ปล่อยสารเคมีลงสู่ท่อระบายน้ำหรือน้ำมันในการทำอาหาร 2. ดำเนินกิจการให้สอดคล้องตามกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมกำหนดและข้อกำหนดของบริษัทฯ 3. จัดหาอุปกรณ์เชิงวิศวกรรม เพื่อบำบัดมลพิษที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการกิจการและมีการตรวจสอบอุปกรณ์ให้พร้อมใช้งานเสมอ 4. ปรับปรุงกระบวนการทำงานเพื่อลดมลพิษด้านสิ่งแวดล้อมจากแหล่งกำเนิด <p>3.3 ในกรณีที่ได้รับข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อม <u>ของบริษัทท่าน</u> หน่วยงานมีการดำเนินการ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ยังไม่เคยมีการร้องเรียนเกิดขึ้น 2. ตรวจสอบข้อเท็จจริงกับผู้ที่เกี่ยวข้อง แะทำการประชุมเพื่อชี้แจงปัญหา 3. วิเคราะห์หาสาเหตุที่แท้จริงและกำหนดมาตรการป้องกัน แก้ไข พร้อมทั้งชี้แจงให้แก่ผู้ร้องเรียนทราบ 4. ดำเนินการแก้ไข และติดตามการจัดการให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันอย่างต่อเนื่อง 	2 บริษัท	-

ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
<p>3.4 ในกรณีที่ได้รับข้อร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาสิ่งแวดล้อม จากโรงไฟฟ้าฯ หน่วยงานมีการดำเนินการ ดังนี้</p> <p>1. ยังไม่เคยมีข้อร้องเรียนจากโรงไฟฟ้า</p> <p>2. ตรวจสอบข้อเท็จจริงกับผู้ที่เกี่ยวข้อง และทำการประชุมเพื่อชี้แจงปัญหา</p> <p>3. วิเคราะห์หาสาเหตุที่แท้จริงและกำหนดมาตรการป้องกัน แก้ไข พร้อมชี้แจงให้แก่ผู้ร้องเรียนทราบ</p> <p>4. ดำเนินการแก้ไข และติดตามการจัดการให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันอย่างต่อเนื่อง</p>		

ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
4. ความคิดเห็นต่อการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม		
4.1 หน่วยงานของท่านเคยเข้าเยี่ยมชม หรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าสนับสนุน หรือไม่		
- เคย	-	-
- ไม่เคย	2	100.0
รวม	2	100.0
4.2 ท่านมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้า ในท้องถิ่นของท่านมากน้อยเพียงใด		
- ดีมาก	-	-
- ดี	2	100.0
- ปานกลาง	-	-
- น้อย	-	-
- น้อยมาก	-	-
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-
รวม	2	100.0
4.3 ท่านมีความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโรงไฟฟ้า มากน้อยเพียงใด		
- ดีมาก	-	-
- ดี	1	50.0
- ปานกลาง	1	50.0
- น้อย	-	-
- น้อยมาก	-	-
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-
รวม	2	100.0
4.4 ช่องทางการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมที่ต้องการเพิ่มเติม		
4.4.1 เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ชุมชน		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0

ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
4.4.2 เพื่อนบ้าน		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	2	100.0
รวม	2	100.0
4.4.3 สื่อแผ่นพับ / เอกสารแจก/ จดหมาย		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	2	100.0
รวม	2	100.0
4.4.4 ติดประกาศ / บ้าย / รถประชาสัมพันธ์		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	2	100.0
รวม	2	100.0
4.4.5 เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	2	100.0
รวม	2	100.0
4.4.6 เจ้าหน้าที่โครงการ / โรงไฟฟ้ากลุ่มอมตะ บี.กริม ระยอง		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0
4.4.7 วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หอกระจายข่าว		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	2	100.0
รวม	2	100.0
4.4.8 สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0

ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
4.4.9 อื่นๆ		
- ใช่	1	50.0
- ไม่ใช่	1	50.0
รวม	2	100.0
4.5 หากโครงการฯ มีการดำเนินจัดกิจกรรมต่าง ๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อชุมชน หรือส่วนรวม ท่านยินดีเข้าร่วมทำกิจกรรมต่าง ๆ ที่จะจัดขึ้นหรือไม่		
- ยินดี	2	100.0
- ไม่ยินดี	-	-
- ไม่แน่ใจ	-	-
รวม	2	100.0
5. ข้อห่วงกังวลและการรับทราบข้อมูลในช่วงดำเนินการโรงไฟฟ้า		
5.1 ในช่วงดำเนินการของโครงการฯ ท่านมีความวิตกกังวลหรือไม่		
- ไม่รู้สึกวิตกกังวล	1	50.0
- รู้สึกวิตกกังวล	1	50.0
รวม	2	100.0
5.1.1 อากาศเสีย / ฝุ่นละออง		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.1.2 เสียงดังรบกวน		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.1.3 น้ำเสีย		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0

ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
5.1.4 การจราจรติดขัด		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.1.5 ปัญหาการลักทรัพย์ / อาชญากรรม		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.1.6 อุบัติเหตุจากการประกอบกิจการ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.1.7 เกิดปัญหาขาดแคลนทรัพยากรธรรมชาติ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.1.8 เกิดความขัดแย้งของคนในชุมชน		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.1.9 ความเพียงพอของระบบสาธารณูปโภค เช่น น้ำประปา ไฟฟ้า และถนน เป็นต้น		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.1.10 ผลกระทบต่อสุขภาพเพิ่มขึ้น		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0

ตารางที่ 19 สรุปผลการสำรวจทัศนคติของสถานประกอบการข้างเคียงโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้า
ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	สถานประกอบการข้างเคียง	
	จำนวน	ร้อยละ
5.1.11 อื่น ๆ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2 สาเหตุที่ท่านวิตกกังวลกับปัญหาด้านต่างๆ ของโครงการฯ เป็นผลมาจาก		
5.2.1 จากการคาดคะเนด้วยตนเอง		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2.2 จากคำบอกเล่าของเพื่อนบ้าน		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2.3 การดำเนินการที่ผ่านมาของโครงการ		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2.4 จากการดำเนินการที่ผ่านมาของโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0
5.2.5 จากข้อมูลข่าวสารที่เผยแพร่ทางสื่อประชาสัมพันธ์		
- ใช่	-	-
- ไม่ใช่	1	100.0
รวม	1	100.0
5.2.6 อื่นๆ เช่น เป็นมลพิษด้านสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นได้จริง		
- ใช่	1	100.0
- ไม่ใช่	-	-
รวม	1	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
1. ข้อมูลทั่วไป				
1.1 เพศ				
- ชาย	35	44.9	136	42.1
- หญิง	43	55.1	187	57.9
รวม	78	100.0	323	100.0
1.2 ศาสนา				
- พุทธ	78	100.0	322	99.7
- อิสลาม	-	-	-	-
- คริสต์	-	-	1	0.3
รวม	78	100.0	323	100.0
1.3 อายุ				
- 18-19 ปี	1	1.3	6	1.9
- 20-30 ปี	14	17.9	61	18.8
- 31-40 ปี	17	21.8	103	31.9
- 41-50 ปี	22	28.2	93	28.8
- 51-60 ปี	14	17.9	47	14.6
- 61-70 ปี	10	12.9	13	4.0
รวม	78	100.0	323	100.0
1.4 สถานภาพสมรส				
- โสด	26	33.3	94	29.1
- สมรส	51	65.4	217	67.2
- หม้าย	1	1.3	5	1.5
- หย่าร้าง	-	-	6	1.9
- แยกกันอยู่	-	-	1	0.3
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
1.5 ระดับการศึกษา				
- ประถมศึกษา	13	16.7	40	12.4
- มัธยมศึกษาตอนต้น	22	28.2	90	27.9
- มัธยมศึกษาตอนปลาย/ปวช.	26	33.3	128	39.6
- ปวส./ปริญญาตรี	10	12.8	59	18.3
- สูงกว่าปริญญาตรี	2	2.6	2	0.6
- ไม่ได้เรียนหนังสือ	5	6.4	4	1.2
รวม	78	100.0	323	100.0
1.6 จำนวนสมาชิกในครัวเรือน				
1.6.1 จำนวนสมาชิกที่อยู่ภายในครอบครัว				
- 1 คน	10	12.8	23	7.1
- 2 คน	8	10.3	73	22.6
- 3 คน	19	24.4	73	22.6
- 4 คน	22	28.2	68	21.1
- 5 คน	14	17.9	37	11.6
- 6 คน	3	3.8	25	7.7
- 7 คน	1	1.3	14	4.3
- 8 คน	-	-	5	1.5
- 9 คน	-	-	2	0.6
- 10 คน	1	1.3	1	0.3
- 11 คน	-	-	1	0.3
- 12 คน	-	-	1	0.3
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
1.6.2 จำนวนสมาชิก ที่อยู่ในระหว่างการศึกษา				
- 0 คน	41	52.6	154	47.7
- 1 คน	18	23.1	85	26.3
- 2 คน	18	23.1	64	19.8
- 3 คน	1	1.2	15	4.7
- 4 คน	-	-	5	1.5
รวม	78	100.0	323	100.0
1.6.3 จำนวนสมาชิก ที่ประกอบอาชีพ				
- 0 คน	-	-	1	0.3
- 1 คน	14	17.9	40	12.4
- 2 คน	26	33.4	138	42.7
- 3 คน	23	29.5	77	23.9
- 4 คน	12	15.4	41	12.7
- 5 คน	3	3.8	13	4.0
- 6 คน	-	-	9	2.8
- 7 คน	-	-	3	0.9
- 8 คน	-	-	1	0.3
รวม	78	100.0	323	100.0
1.7 สถานภาพในครัวเรือน				
- เจ้าบ้าน	33	42.3	122	37.8
- คู่สมรส	20	25.6	53	16.4
- บุตร/ธิดา	11	14.2	23	7.1
- ผู้อาศัย	14	17.9	124	38.4
- อื่นๆ เช่น บิดา/มารดา	-	-	1	0.3
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
1.8 ท่านหรือสมาชิกในครอบครัวเป็น กรรมการ หรือสมาชิกกลุ่มกิจกรรม ใดบ้าง				
- เป็น	74	94.9	5	1.5
- ไม่เป็น	4	5.1	318	98.5
รวม	78	100.0	323	100.0
1.8.1 เป็นกรรมการ หรือสมาชิกกลุ่ม กิจกรรม โปรดระบุ				
- กรรมการ/ สมาชิกสภา อบต./ ทต./ ทม./ ทน.อบจ.	2	50.0	1	20.0
- กรรมการหมู่บ้าน	-	-	-	-
- อาสาสมัครสาธารณสุข (อสม.)	1	25.0	4	80.0
- กรรมการสมาชิกกลุ่มแม่บ้าน	-	-	-	-
- กรรมการสมาชิกกลุ่มอาชีพต่าง ๆ	-	-	-	-
- กรรมการสมาชิกกลุ่มองค์กรอิสระ (NGOs)	-	-	-	-
- อื่นๆ เช่น ประธาน / คณะกรรมการ กองทุนไฟฟ้าหมู่บ้าน	1	25.0	-	-
รวม	4	100.0	5	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
2. ข้อมูลเกี่ยวกับการตั้งถิ่นฐาน				
2.1 ภูมิลำเนาเดิมของครอบครัว				
- เป็นคนท้องถิ่น	46	59.0	116	35.9
- ย้ายมาจากภาค/จังหวัดอื่นๆ	32	41.0	207	64.1
รวม	78	100.0	323	100.0
2.1.1 ย้ายมาจาก				
- ภาคเหนือ	2	6.3	19	9.2
- ภาคกลาง	4	12.5	38	18.3
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	20	62.5	117	56.5
- ภาคตะวันตก	-	-	1	0.5
- ภาคใต้	1	3.1	6	2.9
- จังหวัดอื่นๆ ในภาคตะวันออก	5	15.6	26	12.6
รวม	32	100.0	207	100.0
2.1.2 สาเหตุการย้าย				
- ย้ายตามครอบครัว	3	9.4	1	0.5
- ย้ายมาประกอบอาชีพ	29	90.6	206	99.5
- ย้ายตามคำสั่งของหน่วยงาน	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	32	100.0	207	100.0
2.1.3 ระยะเวลาที่ย้ายมาอาศัยอยู่ในพื้นที่				
- ไม่เกิน 1 ปี	3	9.3	24	11.6
- 1 ปีขึ้นไป- ไม่เกิน 3 ปี	6	18.8	48	23.2
- 3 ปีขึ้นไป- ไม่เกิน 6 ปี	6	18.8	54	26.1
- 6 ปีขึ้นไป- ไม่เกิน 10 ปี	8	25.0	22	10.6
- 10 ปีขึ้นไป	9	28.1	59	28.5
รวม	32	100.0	207	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
3. ข้อมูลด้านเศรษฐกิจของผู้ตอบแบบสอบถาม				
3.1 รายได้หลักของครอบครัว				
- ค่าขาย/ธุรกิจส่วนตัว	45	57.7	210	65.0
- เกษตรกรรม	-	-	1	0.3
- ลูกจ้าง/ พนักงานบริษัท	14	17.9	53	16.4
- รับจ้างทั่วไป	17	21.8	53	16.4
- รับจ้างในภาคเกษตร	-	-	-	-
- รับจ้างในภาคอุตสาหกรรม	1	1.3	4	1.3
- รับราชการ/รัฐวิสาหกิจ	1	1.3	2	0.6
- อื่นๆ เช่น เบี้ยผู้สูงอายุ	-	-	-	-
รวม	78	100.0	323	100.0
3.2 รายได้เสริมของครอบครัว				
- มี	3	3.8	24	7.4
- ไม่มี	75	96.2	299	92.6
รวม	78	100.0	323	100.0
3.3 ครัวเรือนของท่านมีรายได้เพียงพอต่อรายจ่ายหรือไม่ อย่างไร				
- เพียงพอ มีเหลือเก็บออม	34	43.6	191	59.1
- เพียงพอ แต่ไม่มีเก็บออม	36	46.1	110	34.1
- ไม่เพียงพอ แต่ไม่มีหนี้สิน	8	10.3	17	5.3
- ไม่เพียงพอ มีหนี้สิน	-	-	5	1.5
รวม	78	100.0	323	100.0
4. ข้อมูลด้านสาธารณสุขและการใช้ประโยชน์ของชุมชน				
4.1 ในรอบปีที่ผ่านมา/ปัจจุบัน ท่านและสมาชิกในครอบครัว มีใครเคยเจ็บป่วยหรือไม่				
- เคย	32	41.0	87	26.9
- ไม่เคย	46	59.0	236	73.1
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
4.2 โรคที่สมาชิกในครอบครัวเคย เจ็บป่วย				
4.2.1 โรคเกี่ยวกับระบบทางเดิน หายใจ/ภูมิแพ้/อากาศ				
- ใช่	27	84.4	77	88.5
- ไม่ใช่	5	15.6	10	11.5
รวม	32	100.0	87	100.0
4.2.2 โรคเกี่ยวกับระบบทางเดินอาหาร				
- ใช่	3	9.4	16	18.4
- ไม่ใช่	29	90.6	71	81.6
รวม	32	100.0	87	100.0
4.2.3 โรคเกี่ยวกับระบบกล้ามเนื้อ				
- ใช่	2	6.2	1	1.1
- ไม่ใช่	30	93.8	86	98.9
รวม	32	100.0	87	100.0
4.2.4 โรคผิวหนัง				
- ใช่	-	-	3	3.4
- ไม่ใช่	32	100.0	84	96.6
รวม	32	100.0	87	100.0
4.2.5 โรคเกี่ยวกับระบบหลอดเลือด ต่างๆ/เวียนศีรษะ				
- ใช่	1	3.1	1	1.1
- ไม่ใช่	31	96.9	86	98.9
รวม	32	100.0	87	100.0
4.2.6 โรคเกี่ยวกับหูและการได้ยิน				
- ใช่	-	-	-	-
- ไม่ใช่	32	100.0	87	100.0
รวม	32	100.0	87	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
4.2.7 โรคเกี่ยวกับตา				
- ใช่	-	-	-	-
- ไม่ใช่	32	100.0	87	100.0
รวม	32	100.0	87	100.0
4.2.8 โรคเกี่ยวกับกระดูก				
- ใช่	-	-	-	-
- ไม่ใช่	32	100.0	87	100.0
รวม	32	100.0	87	100.0
4.2.9 โรคที่เกิดจากอุบัติเหตุ				
- ใช่	-	-	3	3.4
- ไม่ใช่	32	100.0	84	96.6
รวม	32	100.0	87	100.0
4.2.10 อื่นๆ				
- ใช่	-	-	-	-
- ไม่ใช่	32	100.0	87	100.0
รวม	32	100.0	87	100.0
4.3 สาเหตุของโรคที่ท้านสมาชิกใน ครอบครัวเจ็บป่วย คืออะไร				
4.3.1 กรรมพันธุ์				
- ใช่	-	-	1	1.1
- ไม่ใช่	32	100.0	86	98.9
รวม	32	100.0	87	100.0
4.3.2 อากาศเปลี่ยนแปลง				
- ใช่	26	81.2	66	75.9
- ไม่ใช่	6	18.8	21	24.1
รวม	32	100.0	87	100.0
4.3.3 มลพิษจากโรงงานอุตสาหกรรม				
- ใช่	1	3.1	1	1.1
- ไม่ใช่	31	96.9	86	98.9
รวม	32	100.0	87	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
4.3.4 ทำงานหนัก				
- ใช่	1	3.1	14	16.1
- ไม่ใช่	31	96.9	73	83.9
รวม	32	100.0	87	100.0
4.3.5 ประมาท				
- ใช่	-	-	3	3.4
- ไม่ใช่	32	100.0	84	96.6
รวม	32	100.0	87	100.0
4.3.6 โรคประจำตัว/ร่างกายบกพร่อง				
- ใช่	7	21.9	21	24.1
- ไม่ใช่	25	78.1	66	75.9
รวม	32	100.0	87	100.0
4.3.7 พักผ่อนไม่เพียงพอ				
- ใช่	4	12.5	9	10.3
- ไม่ใช่	28	87.5	78	89.7
รวม	32	100.0	87	100.0
4.3.8 อื่น ๆ เช่น โรคระบาด				
- ใช่	-	-	-	-
- ไม่ใช่	32	100.0	87	100.0
รวม	32	100.0	87	100.0
4.4 เมื่อเจ็บป่วยส่วนใหญ่นาน/สมาชิก ในครอบครัวไปรับการรักษาหรือใช้ บริการที่ใด				
4.4.1 โรงพยาบาลรัฐบาล/ รพ.ส่งเสริม สุขภาพตำบล				
- ใช่	48	61.5	194	60.1
- ไม่ใช่	30	38.5	129	39.9
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
4.4.2 โรงพยาบาลเอกชน/คลินิก				
- ใช่	19	24.4	82	25.4
- ไม่ใช่	59	75.6	241	74.6
รวม	78	100.0	323	100.0
4.4.3 ซื้ยยามารักษาเอง				
- ใช่	34	43.6	116	35.9
- ไม่ใช่	44	56.4	207	64.1
รวม	78	100.0	323	100.0
4.4.4 อื่นๆ				
- ใช่	-	-	-	-
- ไม่ใช่	78	100.0	323	100.0
รวม	78	100.0	323	100.0
4.5 ท่านคิดว่า การให้บริการ สาธารณสุขจากสถานพยาบาล ในพื้นที่ มีเพียงพอหรือไม่				
- เพียงพอ	78	100.0	322	99.7
- ไม่เพียงพอ	-	-	1	0.3
รวม	78	100.0	323	100.0
4.6 ท่านคิดอย่างไรกับสุขภาพของท่าน				
- เหมือนเดิม	72	92.3	306	94.7
- ดีขึ้นกว่าปีที่ผ่านมา	1	1.3	1	0.3
- แย่ลงกว่าปีที่ผ่านมา	5	6.4	16	5.0
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
4.7 แหล่งน้ำที่ใช้ในครัวเรือน				
4.7.1 ทานดื่มน้ำจากแหล่งใด				
- น้ำประปา	5	6.4	15	4.6
- น้ำบ่อตื้น	-	-	-	-
- น้ำฝน	-	-	-	-
- น้ำบาดาล	1	1.3	1	0.4
- น้ำบรรจุขวด/บรรจุถัง	72	92.3	307	95.0
- อื่นๆ เช่น ตู้จำหน่ายหยอดเหรียญ	-	-	-	-
รวม	78	100.0	323	100.0
4.7.1.1 คุณภาพของน้ำดื่ม				
- คุณภาพดี	78	100.0	316	97.8
- น้ำขุ่นมีตะกอน	-	-	6	1.9
- มีกลิ่น	-	-	1	0.3
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	78	100.0	323	100.0
4.7.1.2 การปรับปรุงคุณภาพน้ำดื่ม				
- ไม่ได้ทำอะไรเลย	78	100.0	322	99.7
- ต้ม	-	-	-	-
- กรอง	-	-	1	0.3
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	78	100.0	323	100.0
4.7.1.3 ความเพียงพอของน้ำดื่ม				
- เพียงพอ	78	100.0	322	99.7
- ไม่เพียงพอ	-	-	1	0.3
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
4.7.2 ทานใช้น้ำจากแหล่งใด				
- น้ำประปา	54	69.2	284	87.9
- น้ำบ่อตื้น	3	3.9	3	1.0
- น้ำฝน	-	-	-	-
- น้ำบ่อบาดาล	21	26.9	36	11.1
- น้ำบรรจุขวด/บรรจุถัง	-	-	-	-
- อื่นๆ เช่น ชี้อรชขายน้ำ	-	-	-	-
รวม	78	100.0	323	100.0
4.7.2.1 คุณภาพของน้ำใช้				
- คุณภาพดี	50	64.1	206	63.8
- น้ำขุ่นมีตะกอน	26	33.3	102	31.6
- มีกลิ่น	2	2.6	14	4.3
- อื่นๆ เช่น มีสีเหลือง	-	-	1	0.3
รวม	78	100.0	323	100.0
4.7.2.2 การปรับปรุงคุณภาพน้ำใช้				
- ไม่ได้ทำอะไรเลย	76	97.4	313	96.9
- ต้ม	-	-	-	-
- กรอง	2	2.6	10	3.1
- อื่นๆ เช่น ใช้สารส้ม	-	-	-	-
รวม	78	100.0	323	100.0
4.7.2.3 ความเพียงพอของน้ำใช้				
- เพียงพอ	68	87.2	297	92.0
- ไม่เพียงพอ	10	12.8	26	8.0
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
4.7.3 ท่านใช้น้ำเพื่อการเกษตรจากแหล่งใด				
- น้ำประปา	-	-	-	-
- น้ำบ่อตื้น	-	-	1	100.0
- น้ำฝน	-	-	-	-
- น้ำบ่อบาดาล	-	-	-	-
- น้ำบรรจุขวด/บรรจุถัง	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
4.7.3.1 คุณภาพของน้ำเพื่อการเกษตร				
- คุณภาพดี	-	-	1	100.0
- น้ำขุ่นมีตะกอน	-	-	-	-
- มีกลิ่น	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
4.7.3.2 การปรับปรุงคุณภาพน้ำเพื่อการเกษตร				
- ไม่ได้ทำอะไรเลย	-	-	1	100.0
- ต้ม	-	-	-	-
- กรอง	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
4.7.3.3 ความเพียงพอของน้ำเพื่อการเกษตร				
- เพียงพอ	-	-	-	-
- ไม่เพียงพอ	-	-	1	100.0
รวม	-	-	1	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
4.8 การกำจัดน้ำเสียของครัวเรือน				
- ปล่อยซึมลงดิน/ที่โล่ง	20	25.6	75	23.2
- ปล่อยลงคลอง	2	2.6	-	-
- ปล่อยลงท่อระบายน้ำ	47	60.3	243	75.3
- ปล่อยลงสู่อบเกราะ	9	11.5	5	1.5
- อื่นๆ เช่น ระบบบำบัด	-	-	-	-
รวม	78	100.0	323	100.0
4.9 การกำจัดขยะที่เกิดขึ้นในแต่ละวัน				
- ทิ้งในถังขยะเทศบาล/อบต.	78	100.0	319	98.8
- จ้างเอกชนมาเก็บ	-	-	-	-
- กองแล้วเผา	-	-	1	0.3
- ทิ้งตามพื้นที่ว่างเปล่า	-	-	3	0.9
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	78	100.0	323	100.0
5. ข้อมูลความเป็นอยู่ในปัจจุบันและความพึงพอใจ				
5.1 ท่านคิดว่าสภาพแวดล้อมในปัจจุบันในรอบ 1 ปีของชุมชนของท่านเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมหรือไม่				
- ไม่แสดงความคิดเห็น	17	21.8	95	29.4
- ไม่เปลี่ยนแปลง	45	57.7	188	58.2
- เปลี่ยนแปลง	16	20.5	40	12.4
รวม	78	100.0	323	100.0
5.1.1 เปลี่ยนแปลงในระดับใด				
- ดีขึ้น	1	6.3	-	-
- แย่ลง	15	93.7	40	100.0
รวม	16	100.0	40	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2 ปัญหาสังคมที่สำคัญภายในชุมชนของท่าน				
5.2.1 ยาเสพติด				
- ได้รับ	14	82.1	37	11.5
- ไม่ได้รับ	64	17.9	286	88.5
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.1.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	3	21.4	7	18.9
- ปานกลาง	7	50.0	11	29.7
- มาก	4	28.6	19	51.4
รวม	14	100.0	37	100.0
5.2.1.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	14	100.0	34	91.9
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	3	8.1
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	14	100.0	37	100.0
5.2.2 ลักษณะ/ลักษณะที่ปรากฏ				
- ได้รับ	17	21.8	72	22.3
- ไม่ได้รับ	61	78.2	251	77.7
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.2.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	3	17.6	18	25.0
- ปานกลาง	8	47.1	35	48.6
- มาก	6	35.3	19	26.4
รวม	17	100.0	72	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2.2.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	17	100.0	68	94.4
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	4	5.6
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	17	100.0	72	100.0
5.2.3 การปนเปื้อนมลพิษ				
- ได้รับ	3	3.8	9	2.8
- ไม่ได้รับ	75	96.2	314	97.2
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.3.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	2	66.7	4	44.4
- ปานกลาง	-	-	2	22.3
- มาก	1	33.3	3	33.3
รวม	3	100.0	9	100.0
5.2.3.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	3	100.0	8	88.9
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	1	11.1
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	3	100.0	9	100.0
5.2.4 การทะเลาะวิวาท				
- ได้รับ	2	2.6	4	1.2
- ไม่ได้รับ	76	97.4	319	98.8
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.4.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	1	50.0	1	25.0
- ปานกลาง	-	-	1	25.0
- มาก	1	50.0	2	50.0
รวม	2	100.0	4	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2.4.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	2	100.0	4	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	2	100.0	4	100.0
5.2.5 คนว่างงาน/ตกงาน				
- ได้รับ	5	6.4	12	3.7
- ไม่ได้รับ	73	93.6	311	96.3
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.5.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	2	40.0	1	8.3
- ปานกลาง	2	40.0	8	66.7
- มาก	1	20.0	3	25.0
รวม	5	100.0	12	100.0
5.2.5.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	4	80.0	11	91.7
- โรงงาน	-	-	1	8.3
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ เช่น เศรษฐกิจ	1	20.0	-	-
รวม	5	100.0	12	100.0
5.2.6 ความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน				
- ได้รับ	2	2.6	4	1.2
- ไม่ได้รับ	76	97.4	319	98.8
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.6.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	1	50.0	-	-
- ปานกลาง	-	-	2	50.0
- มาก	1	50.0	2	50.0
รวม	2	100.0	4	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2.6.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	2	100.0	4	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	2	100.0	4	100.0
5.2.7 ระบบสาธารณูปโภคไม่ทั่วถึง				
- ได้รับ	2	2.6	4	1.2
- ไม่ได้รับ	76	97.4	319	98.8
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.7.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	1	50.0	1	25.0
- ปานกลาง	-	-	3	75.0
- มาก	1	50.0	-	-
รวม	2	100.0	4	100.0
5.2.7.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	2	100.0	4	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	2	100.0	4	100.0
5.2.8 ความขัดแย้งของคนในชุมชน				
- ได้รับ	-	-	1	0.3
- ไม่ได้รับ	78	100.0	322	99.7
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.8.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	1	100.0
- มาก	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2.8.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	1	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
5.2.9 ปัญหาชุมชนแออัด				
- ได้รับ	-	-	1	0.3
- ไม่ได้รับ	78	100.0	322	99.7
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.9.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	1	100.0
- มาก	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
5.2.9.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	1	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
5.2.10 ปัญหาอาชญากรรม				
- ได้รับ	-	-	1	0.3
- ไม่ได้รับ	78	100.0	322	99.7
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.10.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	1	100.0
- มาก	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2.10.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	1	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
5.2.11 ปัญหาประชากรแฝง				
- ได้รับ	2	2.6	2	0.6
- ไม่ได้รับ	76	97.4	321	99.4
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.11.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	-	-	-	-
- ปานกลาง	2	100.0	1	50.0
- มาก	-	-	1	50.0
รวม	2	100.0	2	100.0
5.2.11.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	2	100.0	2	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	2	100.0	2	100.0
5.2.12 ปัญหาการจราจร				
- ได้รับ	5	6.4	13	4.0
- ไม่ได้รับ	73	93.6	310	96.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.12.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	1	20.0	-	-
- ปานกลาง	2	40.0	9	69.2
- มาก	2	40.0	4	30.8
รวม	5	100.0	13	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2.12.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	2	40.0	3	23.1
- โรงงาน	2	40.0	10	76.9
- จราจร	1	20.0	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	5	100.0	13	100.0
5.2.13 ปัญหาการคมนาคม				
- ได้รับ	3	3.8	9	2.8
- ไม่ได้รับ	75	96.2	314	97.2
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.13.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	1	33.3	-	-
- ปานกลาง	1	33.3	7	77.8
- มาก	1	33.3	2	22.2
รวม	3	100.0	9	100.0
5.2.13.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	1	33.3	1	11.1
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	2	66.7	8	88.9
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	3	100.0	9	100.0
5.2.14 ค่าครองชีพสูง				
- ได้รับ	4	5.1	9	2.8
- ไม่ได้รับ	74	94.9	314	97.2
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.14.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	1	25.0	-	-
- ปานกลาง	2	50.0	7	77.8
- มาก	1	25.0	2	22.2
รวม	4	100.0	9	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2.14.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	3	75.0	8	88.9
- โรงงาน	1	25.0	-	-
- จราจร	-	-	1	11.1
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	4	100.0	9	100.0
5.2.15 รายได้ต่ำ				
- ได้รับ	2	2.6	5	1.5
- ไม่ได้รับ	76	97.4	318	98.5
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.15.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	-	-	-	-
- ปานกลาง	1	50.0	4	80.0
- มาก	1	50.0	1	20.0
รวม	2	100.0	5	100.0
5.2.15.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	2	100.0	4	80.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	1	20.0
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	2	100.0	5	100.0
5.2.16 ไม่มีที่ดินทำกิน				
- ได้รับ	-	-	2	0.6
- ไม่ได้รับ	78	100.0	321	99.4
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.16.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	2	100.0
- มาก	-	-	-	-
รวม	-	-	2	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.2.16.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	2	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	2	100.0
5.2.17 อื่น ๆ เช่น สุนัขจรจัด				
- ได้รับ	-	-	-	-
- ไม่ได้รับ	78	100.0	323	100.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.2.17.1 ระดับผลกระทบ				
- น้อย	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- มาก	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.2.17.2 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	-	-
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3 ปัญหาสิ่งแวดล้อมที่สำคัญภายในชุมชนของท่าน				
5.3.1 มลพิษทางอากาศ				
- มี	48	61.5	197	61.0
- ไม่มี	30	38.5	126	39.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.1.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	27	56.3	126	64.0
- ปานกลาง	20	41.6	69	35.0
- น้อย	1	2.1	2	1.0
รวม	48	100.0	197	100.0
5.3.1.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	29	60.4	163	82.7
- นานๆ ครั้ง	15	31.3	28	14.3
- ไม่แน่นอน	4	8.3	6	3.0
รวม	48	100.0	197	100.0
5.3.1.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	12	25.0	30	15.2
- โรงงาน	2	4.2	4	2.1
- จราจร	34	70.8	163	82.7
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	48	100.0	197	100.0
5.3.2 ฝุ่นละออง				
- มี	61	78.2	224	69.3
- ไม่มี	17	21.8	99	30.7
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.2.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	31	50.8	125	55.8
- ปานกลาง	28	45.9	97	43.3
- น้อย	2	3.3	2	0.9
รวม	61	100.0	224	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3.2.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	43	70.5	189	84.4
- นานๆ ครั้ง	15	24.6	29	12.9
- ไม่นั่นอน	3	4.9	6	2.7
รวม	61	100.0	224	100.0
5.3.2.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	12	19.7	26	11.6
- โรงงาน	2	3.3	3	1.3
- จวากร	47	77.0	195	87.1
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	61	100.0	224	100.0
5.3.3 ครวัน/เขม่า				
- มี	27	34.6	105	32.5
- ไม่มี	51	65.4	218	67.5
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.3.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	17	63.0	76	72.4
- ปานกลาง	10	37.0	28	26.6
- น้อย	-	-	1	1.0
รวม	27	100.0	105	100.0
5.3.3.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	14	51.9	82	78.1
- นานๆ ครั้ง	11	40.7	18	17.1
- ไม่นั่นอน	2	7.4	5	4.8
รวม	27	100.0	105	100.0
5.3.3.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	5	18.5	15	14.2
- โรงงาน	3	11.1	1	1.0
- จวากร	19	70.4	89	84.8
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	27	100.0	105	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3.4 กลิ่นรบกวน				
- มี	12	15.4	29	9.0
- ไม่มี	66	84.6	294	91.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.4.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	5	41.7	14	48.3
- ปานกลาง	7	58.3	14	48.3
- น้อย	-	-	1	3.4
รวม	12	100.0	29	100.0
5.3.4.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	3	25.0	20	69.0
- นานๆ ครั้ง	8	66.7	7	24.1
- ไม่แน่นอน	1	8.3	2	6.9
รวม	12	100.0	29	100.0
5.3.4.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	1	8.3	17	58.6
- โรงงาน	2	16.7	2	6.9
- จราจร	9	75.0	10	34.5
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	12	100.0	29	100.0
5.3.5 เสียงดัง				
- มี	22	28.2	82	25.4
- ไม่มี	56	71.8	241	74.6
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.5.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	11	50.0	38	46.3
- ปานกลาง	9	40.9	36	43.9
- น้อย	2	9.1	8	9.8
รวม	22	100.0	82	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3.5.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	13	59.1	67	81.7
- นานๆ ครั้ง	8	36.4	13	15.9
- ไม่นั่นอน	1	4.5	2	2.4
รวม	22	100.0	82	100.0
5.3.5.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	4	18.2	7	8.5
- โรงงาน	2	9.1	-	-
- จวากร	16	72.7	75	91.5
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	22	100.0	82	100.0
5.3.6 ขยะมูลฝอย				
- มี	3	3.8	8	2.5
- ไม่มี	75	96.2	315	97.5
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.6.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	1	12.5
- ปานกลาง	-	-	5	62.5
- น้อย	3	100.0	2	25.0
รวม	3	100.0	8	100.0
5.3.6.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	1	33.3	5	62.5
- ไม่นั่นอน	2	66.7	3	37.5
รวม	3	100.0	8	100.0
5.3.6.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	3	100.0	7	87.5
- โรงงาน	-	-	-	-
- จวากร	-	-	1	12.5
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	3	100.0	8	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3.7 น้ำเสีย				
- มี	4	5.1	21	93.5
- ไม่มี	74	94.9	302	6.5
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.7.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	1	25.0	9	42.9
- ปานกลาง	1	25.0	9	42.9
- น้อย	2	50.0	3	14.2
รวม	4	100.0	21	100.0
5.3.7.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	-	-	7	33.3
- นานๆ ครั้ง	3	75.0	12	57.2
- ไม่แน่นอน	1	25.0	2	9.5
รวม	4	100.0	21	100.0
5.3.7.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	4	100.0	11	52.4
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	10	47.6
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	4	100.0	21	100.0
5.3.8 น้ำท่วมขัง				
- มี	5	6.4	17	5.3
- ไม่มี	73	93.6	306	94.7
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.8.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	4	80.0	10	58.8
- ปานกลาง	-	-	7	41.2
- น้อย	1	20.0	-	-
รวม	5	100.0	17	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3.8.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	2	40.0	9	52.9
- นานๆ ครั้ง	3	60.0	8	47.1
- ไม่นั่นอน	-	-	-	-
รวม	5	100.0	17	100.0
5.3.8.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	3	60.0	7	41.2
- โรงงาน	1	20.0	-	-
- จวจร	1	20.0	10	58.8
- อื่นๆ เช่น ภัยพิบัติ พายุ	-	-	-	-
รวม	5	100.0	17	100.0
5.3.9 ความแห้งแล้ง				
- มี	-	-	1	0.3
- ไม่มี	78	100.0	322	99.7
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.9.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	1	100.0
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
5.3.9.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	1	100.0
- ไม่นั่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
5.3.9.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	1	100.0
- โรงงาน	-	-	-	-
- จวจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3.10 ดินเสื่อมคุณภาพ				
- มี	-	-	-	-
- ไม่มี	78	100.0	323	100.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.10.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.10.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.10.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	-	-
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.11 การรั่วไหลของสารเคมี/ ก๊าซธรรมชาติ				
- มี	-	-	-	-
- ไม่มี	78	100.0	323	100.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.11.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3.11.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่นั่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.11.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	-	-
- โรงงาน	-	-	-	-
- จวากร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.12 การเกิดเพลิงไหม้/ การระเบิด				
- มี	-	-	-	-
- ไม่มี	78	100.0	323	100.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.12.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.12.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่นั่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.12.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	-	-
- โรงงาน	-	-	-	-
- จวากร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.3.13 อื่นๆ เช่น การจราจร				
- ไม่มี	-	-	-	-
- มี	78	100.0	323	100.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.3.13.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.13.2 ช่วงเวลาที่ได้รับผลกระทบ				
- ตลอด	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.3.13.3 สาเหตุของปัญหา				
- ชุมชน	-	-	-	-
- โรงงาน	-	-	-	-
- จราจร	-	-	-	-
- อื่นๆ	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
5.4 ท่านมีความคิดเห็นอย่างไรกับ สภาพชีวิตความเป็นอยู่ปัจจุบัน ในชุมชนของท่าน				
- ดี	19	24.4	65	20.1
- ปานกลาง	48	61.5	217	67.2
- แย่	6	7.7	32	9.9
- ไม่แสดงความคิดเห็น	5	6.4	9	2.8
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.5 หากมีการพัฒนาภายในท้องถิ่น ท่านคิดว่าควรมีการพัฒนาด้านใด จึงจะเกิดประโยชน์ต่อชุมชนมากที่สุด				
5.5.1 ระบบสาธารณูปโภค ไฟฟ้า/ น้ำประปา/โทรศัพท์				
- ใช่	54	69.2	207	64.1
- ไม่ใช่	24	30.8	116	35.9
รวม	78	100.0	323	100.0
5.5.2 การพัฒนาทางการศึกษา				
- ใช่	20	25.6	74	22.9
- ไม่ใช่	58	74.4	249	77.1
รวม	78	100.0	323	100.0
5.5.3 การคมนาคม				
- ใช่	49	62.8	190	58.8
- ไม่ใช่	29	37.2	133	41.2
รวม	78	100.0	323	100.0
5.5.4 การสร้างงานสร้างอาชีพในชุมชน				
- ใช่	24	30.8	84	26.0
- ไม่ใช่	54	69.2	239	74.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.5.5 สุขอนามัย				
- ใช่	30	38.5	58	18.0
- ไม่ใช่	48	61.5	265	82.0
รวม	78	100.0	323	100.0
5.5.6 พัฒนาด้านอุตสาหกรรม				
- ใช่	10	12.8	45	13.9
- ไม่ใช่	68	87.2	278	86.1
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
5.5.7 เทคโนโลยีด้านการเกษตร				
- ใช่	4	5.1	1	0.3
- ไม่ใช่	74	94.9	322	99.7
รวม	78	100.0	323	100.0
5.5.8 อื่นๆ เช่น ด้านการท่องเที่ยว				
- ใช่	-	-	-	-
- ไม่ใช่	78	100.0	323	100.0
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6. การรับรู้ข้อมูลโครงการ				
6.1 ท่านรู้จักโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่				
- รู้จัก	39	50.0	92	28.5
- ไม่รู้จัก	39	50.0	231	71.5
รวม	78	100.0	323	100.0
6.2 ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง				
- ทราบ	7	17.9	31	33.7
- ไม่ทราบ	32	82.1	61	66.3
รวม	39	100.0	92	100.0
6.3 ท่านเคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่				
- ทราบข้อมูลของโครงการ	17	43.6	31	33.7
- ไม่เคยทราบข้อมูลของโครงการ	22	56.4	61	66.3
รวม	39	100.0	92	100.0
6.3.1 เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน/ อสม.				
- ใช่	12	70.6	16	51.6
- ไม่ใช่	5	29.4	15	48.4
รวม	17	100.0	31	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.3.2 เพื่อนบ้าน				
- ใช่	3	17.6	5	16.1
- ไม่ใช่	14	82.4	26	83.9
รวม	17	100.0	31	100.0
6.3.3 สื่อผ่านพับ/เอกสารแจก/ จดหมายประชาสัมพันธ์				
- ใช่	10	58.8	5	16.1
- ไม่ใช่	7	41.2	26	83.9
รวม	17	100.0	31	100.0
6.3.4 ที่ติดประกาศ/ป้ายประกาศ/ รถประชาสัมพันธ์				
- ใช่	1	5.9	1	3.2
- ไม่ใช่	16	94.1	30	69.8
รวม	17	100.0	31	100.0
6.3.5 เจ้าหน้าที่โครงการโรงไฟฟ้า บี.กริม				
- ใช่	1	5.9	4	12.9
- ไม่ใช่	16	94.1	27	87.1
รวม	17	100.0	31	100.0
6.3.6 วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือ หอกระจายข่าว				
- ใช่	-	-	1	3.2
- ไม่ใช่	17	100.0	30	96.8
รวม	17	100.0	31	100.0
6.3.7 สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line				
- ใช่	2	11.8	5	16.1
- ไม่ใช่	15	88.2	26	83.9
รวม	17	100.0	31	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.3.8 อื่นๆ เช่น เคยทำงานมาก่อน				
- ใช่	-	-	1	3.2
- ไม่ใช่	17	100.0	30	96.8
รวม	17	100.0	31	100.0
6.4 จากการดำเนินการของโครงการฯ ที่ผ่านมา ชุมชนของท่านได้รับ ประโยชน์ด้านบวกและได้รับ ผลกระทบด้านลบหรือไม่อย่างไร				
ด้านบวก				
6.4.1 เกิดการหมุนเวียนรายได้ของคน ในชุมชน/สภาพเศรษฐกิจท้องถิ่น ดีขึ้น				
- มี	15	38.5	21	22.8
- ไม่มี	24	61.5	71	77.2
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.1.1 ระดับผลประโยชน์				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	13	86.7	15	71.4
- น้อย	2	13.3	6	28.6
รวม	15	100.0	21	100.0
6.4.1.2 ช่วงเวลาที่รับ				
- ตลอดเวลา	7	46.7	4	19.0
- นานๆ ครั้ง	6	40.0	7	33.4
- ไม่นั่นอน	2	13.3	10	47.6
รวม	15	100.0	21	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.4.2 มีการพัฒนาสาธารณูปโภค				
- มี	8	20.5	13	14.1
- ไม่มี	31	79.5	79	85.9
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.2.1 ระดับผลประโยชน์				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	6	75.0	7	53.8
- น้อย	2	25.0	6	46.2
รวม	8	100.0	13	100.0
6.4.2.2 ช่วงเวลาที่รับ				
- ตลอดเวลา	4	50.0	1	7.7
- นานๆ ครั้ง	2	25.0	2	15.4
- ไม่แน่นอน	2	25.0	10	76.9
รวม	8	100.0	13	100.0
6.4.3 ช่วยลดปัญหาไฟตกในพื้นที่				
- มี	10	25.6	9	9.8
- ไม่มี	29	74.4	83	90.2
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.3.1 ระดับผลประโยชน์				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	8	80.0	3	33.3
- น้อย	2	20.0	6	66.7
รวม	10	100.0	9	100.0
6.4.3.2 ช่วงเวลาที่รับ				
- ตลอดเวลา	3	30.0	-	-
- นานๆ ครั้ง	5	50.0	1	11.1
- ไม่แน่นอน	2	20.0	8	88.9
รวม	10	100.0	9	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.4.4 ช่วยลดปัญหาการว่างงานในพื้นที่				
- มี	15	38.5	16	17.4
- ไม่มี	24	61.5	76	82.6
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.4.1 ระดับผลประโยชน์				
- มาก	4	26.7	-	-
- ปานกลาง	8	53.3	10	62.5
- น้อย	3	20.0	6	37.5
รวม	15	100.0	16	100.0
6.4.4.2 ช่วงเวลาที่รับ				
- ตลอดเวลา	10	66.7	3	18.8
- นานๆ ครั้ง	3	20.0	4	25.0
- ไม่แน่นอน	2	13.3	9	56.2
รวม	15	100.0	16	100.0
6.4.5 ท้องถิ่นได้รับการพัฒนามากขึ้น จากงบประมาณของกองทุน โรงไฟฟ้า				
- มี	10	25.6	12	13.0
- ไม่มี	29	74.4	80	87.0
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.5.1 ระดับผลประโยชน์				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	8	80.0	6	50.0
- น้อย	2	20.0	6	50.0
รวม	10	100.0	12	100.0
6.4.5.2 ช่วงเวลาที่รับ				
- ตลอดเวลา	6	60.0	1	8.3
- นานๆ ครั้ง	2	20.0	2	16.7
- ไม่แน่นอน	2	20.0	9	75.0
รวม	10	100.0	12	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.4.6 ชุมชนได้รับการสนับสนุน งบประมาณในการทำกิจกรรม จากโรงไฟฟ้า				
- มี	9	23.1	9	9.8
- ไม่มี	30	76.9	83	90.2
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.6.1 ระดับผลประโยชน์				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	7	77.8	3	33.3
- น้อย	2	22.2	6	66.7
รวม	9	100.0	9	100.0
6.4.6.2 ช่วงเวลาที่รับ				
- ตลอดเวลา	5	55.6	-	-
- นานๆ ครั้ง	2	22.2	-	-
- ไม่แน่นอน	2	22.2	9	100.0
รวม	9	100.0	9	100.0
6.4.7 โรงไฟฟ้าสนับสนุนโครงการที่ ส่งเสริมการพัฒนาในพื้นที่				
- มี	8	20.5	10	10.9
- ไม่มี	31	79.5	82	89.1
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.7.1 ระดับผลประโยชน์				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	6	75.0	4	40.0
- น้อย	2	25.0	6	60.0
รวม	8	100.0	10	100.0
6.4.7.2 ช่วงเวลาที่รับ				
- ตลอดเวลา	5	62.5	1	10.0
- นานๆ ครั้ง	1	12.5	-	-
- ไม่แน่นอน	2	25.0	9	90.0
รวม	8	100.0	10	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.4.8 อื่นๆ				
- มี	-	-	-	-
- ไม่มี	39	100.0	92	100.0
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.8.1 ระดับผลประโยชน์				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
6.4.8.2 ช่วงเวลาที่รับ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ นั้น	-	-	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
ด้านลบ				
6.4.1 ผู้เดือดร้อน, เจ็บ, ควัน				
- มี	1	2.6	1	1.1
- ไม่มี	38	97.4	91	98.9
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.1.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	1	100.0	1	100.0
- น้อย	-	-	-	-
รวม	1	100.0	1	100.0
6.4.1.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	1	100.0	1	100.0
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	1	100.0	1	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.4.2 กลิ่นรบกวน				
- มี	1	2.6	1	1.1
- ไม่มี	38	97.4	91	98.9
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.2.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	1	100.0	1	100.0
- น้อย	-	-	-	-
รวม	1	100.0	1	100.0
6.4.2.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	1	100.0	1	100.0
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	1	100.0	1	100.0
6.4.3 น้ำเสีย ผลกระทบต่อแหล่งน้ำ				
- มี	-	-	1	1.1
- ไม่มี	39	100.0	91	98.9
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.3.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	1	100.0
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
6.4.3.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	1	100.0
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.4.4 เสียงดังรบกวน				
- มี	-	-	-	-
- ไม่มี	39	100.0	92	100.0
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.4.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
6.4.4.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
6.4.5 อุบัติเหตุจากการดำเนินการ				
- มี	-	-	-	-
- ไม่มี	39	100.0	92	100.0
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.5.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
6.4.5.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.4.6 ก๊าซธรรมชาติรั่วไหล				
- มี	-	-	1	1.1
- ไม่มี	39	100.0	91	98.9
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.6.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	1	100.0
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	1	100.0
6.4.6.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-	1	100.0
รวม	-	-	1	100.0
6.4.7 ผลกระทบต่อสุขภาพ				
- มี	-	-	-	-
- ไม่มี	39	100.0	92	100.0
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.7.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
6.4.7.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
6.4.8 อื่นๆ				
- มี	-	-	-	-
- ไม่มี	39	100.0	92	100.0
รวม	39	100.0	92	100.0
6.4.8.1 ระดับผลกระทบ				
- มาก	-	-	-	-
- ปานกลาง	-	-	-	-
- น้อย	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
6.4.8.2 ช่วงเวลาที่รับผลกระทบ				
- ตลอดเวลา	-	-	-	-
- นานๆ ครั้ง	-	-	-	-
- ไม่แน่นอน	-	-	-	-
รวม	-	-	-	-
6.5 ทราบหรือไม่ว่าโครงการ โรงไฟฟ้าฯ มีมาตรการกำกับดูแล ด้านสิ่งแวดล้อม				
- ทราบ	22	56.4	40	43.5
- ไม่ทราบ	17	43.6	52	56.5
รวม	39	100.0	92	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
7. ความเชื่อมั่นในการดำเนินการ ของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซ ธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ระยะดำเนินการ)				
7.1 ท่านมีความเชื่อมั่นในระบบการ จัดการด้านสิ่งแวดล้อมและ มาตรการกำกับดูแลด้าน สิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ) ของบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด หรือไม่				
- เชื่อมั่น	16	41.0	29	31.5
- ค่อนข้างเชื่อมั่น	10	25.6	30	32.6
- เชื่อมั่นปานกลาง	12	30.8	27	29.4
- ค่อนข้างไม่เชื่อมั่น	1	2.6	-	-
- ไม่เชื่อมั่น	-	-	2	2.2
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-	4	4.3
รวม	39	100.0	92	100.0
7.2 ระดับความพึงพอใจในภาพรวมที่มี ต่อโรงไฟฟ้า				
- ดีมาก	8	20.5	21	22.8
- ดี	16	41.0	34	37.0
- ปานกลาง	15	38.5	34	37.0
- น้อย	-	-	1	1.0
- น้อยมาก	-	-	-	-
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-	2	2.2
รวม	39	100.0	92	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
8 ความคิดเห็นต่อการ ประชาสัมพันธ์ และการมีส่วนร่วม ของประชาชน				
8.1 ท่านเคยเข้าร่วมกิจกรรมที่โรงไฟฟ้า จัดขึ้นในเขตพื้นที่ของท่านหรือไม่				
- เคย	4	10.3	4	4.3
- ไม่เคย	35	89.7	88	95.7
รวม	39	100.0	92	100.0
8.2 ท่านมีความพึงพอใจในการ ดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ด้านการ ดูแลด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม ในท้องถิ่นของท่านมากน้อย เพียงใด				
- ดีมาก	3	7.6	3	3.3
- ดี	18	46.2	34	36.9
- ปานกลาง	18	46.2	52	56.5
- น้อย	-	-	-	-
- น้อยมาก	-	-	1	1.1
- ไม่แสดงความคิดเห็น	-	-	2	2.2
รวม	39	100.0	92	100.0
8.3 ท่านมีความพึงพอใจในการสื่อสาร และการประชาสัมพันธ์ของ โรงไฟฟ้า มากน้อยเพียงใด				
- ดีมาก	3	3.8	28	8.7
- ดี	26	33.4	90	27.9
- ปานกลาง	37	47.4	177	54.8
- น้อย	-	-	3	0.9
- น้อยมาก	-	-	-	-
- ไม่แสดงความคิดเห็น	12	15.4	25	7.7
รวม	78	100.0	323	100.0

ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
8.4 ช่องทางการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของโรงไฟฟ้าที่ท่านต้องการเพิ่มเติม				
8.4.1 เจ้าหน้าที่ของหน่วยงานราชการ/ผู้นำชุมชน				
- ใช่	50	64.1	190	58.8
- ไม่ใช่	28	35.9	133	41.2
รวม	78	100.0	323	100.0
8.4.2 เพื่อนบ้าน				
- ใช่	21	26.9	69	21.4
- ไม่ใช่	57	73.1	254	78.6
รวม	78	100.0	323	100.0
8.4.3 สื่อแผ่นพับ/ เอกสารแจก/จดหมายประชาสัมพันธ์				
- ใช่	46	59.0	172	53.3
- ไม่ใช่	32	41.0	151	46.7
รวม	78	100.0	323	100.0
8.4.4 ที่ติดประกาศ/ป้ายประกาศ/รถประชาสัมพันธ์				
- ใช่	22	28.2	68	21.1
- ไม่ใช่	56	71.8	255	78.9
รวม	78	100.0	323	100.0
8.4.5 เข้าเยี่ยมชมโรงไฟฟ้า				
- ใช่	3	3.8	14	4.3
- ไม่ใช่	75	96.2	309	95.7
รวม	78	100.0	323	100.0
8.4.6 เจ้าหน้าที่โครงการโรงไฟฟ้าบี.กริม				
- ใช่	27	34.6	108	33.4
- ไม่ใช่	51	65.4	215	66.6
รวม	78	100.0	323	100.0

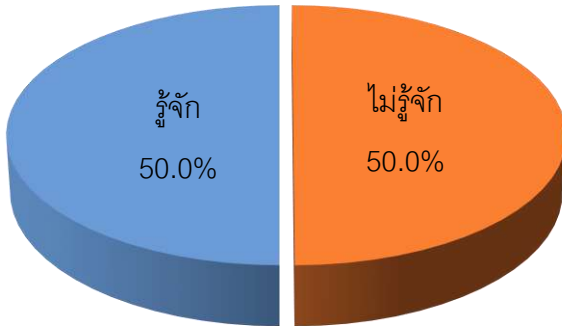


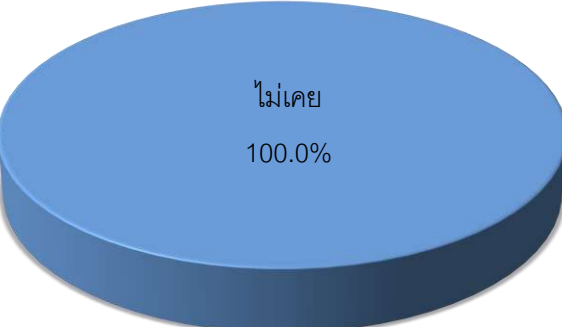
ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
8.4.7 วิทยุชุมชน เสียงตามสาย หรือหอกระจายข่าว				
- ใช่	16	20.5	51	15.8
- ไม่ใช่	62	79.5	272	84.2
รวม	78	100.0	323	100.0
8.4.8 สื่อสังคมออนไลน์ เช่น Facebook, Line				
- ใช่	28	35.9	136	42.1
- ไม่ใช่	50	64.1	187	57.9
รวม	78	100.0	323	100.0
8.4.9 อื่นๆ เช่น มีการประชาสัมพันธ์ เพียงพอแล้ว				
- ใช่	-	-	-	-
- ไม่ใช่	78	100.0	323	100.0
รวม	78	100.0	323	100.0
8.5 ท่านต้องการให้โครงการโรงไฟฟ้า เข้าไปมีส่วนร่วมกิจกรรมของ ชุมชนของท่านในด้านใดบ้าง				
8.5.1 ด้านการศึกษา				
- ใช่	36	46.2	150	46.4
- ไม่ใช่	42	53.8	173	53.6
รวม	78	100.0	323	100.0
8.5.2 ด้านสิ่งแวดล้อม				
- ใช่	42	53.8	136	42.1
- ไม่ใช่	36	46.2	187	57.9
รวม	78	100.0	323	100.0
8.5.3 ด้านชีวิตความเป็นอยู่เศรษฐกิจ ชุมชน				
- ใช่	57	73.1	203	62.8
- ไม่ใช่	21	26.9	120	37.2
รวม	78	100.0	323	100.0



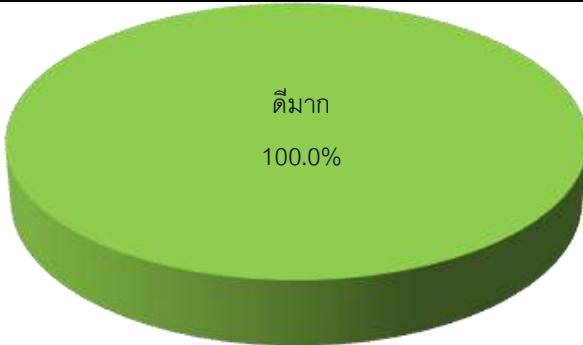
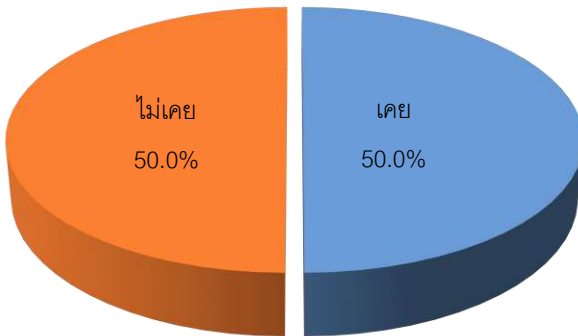
ตารางที่ 20 สรุปผลการสำรวจทัศนคติชุมชนของครัวเรือนโดยรอบโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
(ระยะดำเนินการ) บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด (ต่อ)

หัวข้อที่สำรวจ	ระยะ 0-3 กิโลเมตร		ระยะ 3-5 กิโลเมตร	
	จำนวน	ร้อยละ	จำนวน	ร้อยละ
8.5.4 ด้านศาสนา				
- ใช่	22	28.2	80	24.8
- ไม่ใช่	56	71.8	243	75.2
รวม	78	100.0	323	100.0
8.5.5 ด้านวัฒนธรรมประเพณี				
- ใช่	21	26.9	74	22.9
- ไม่ใช่	57	73.1	249	77.1
รวม	78	100.0	323	100.0
8.5.6 อื่นๆ เช่น ตามที่โครงการเห็น เหมาะสม				
- ใช่	10	12.8	52	16.1
- ไม่ใช่	68	87.2	271	83.9
รวม	78	100.0	323	100.0

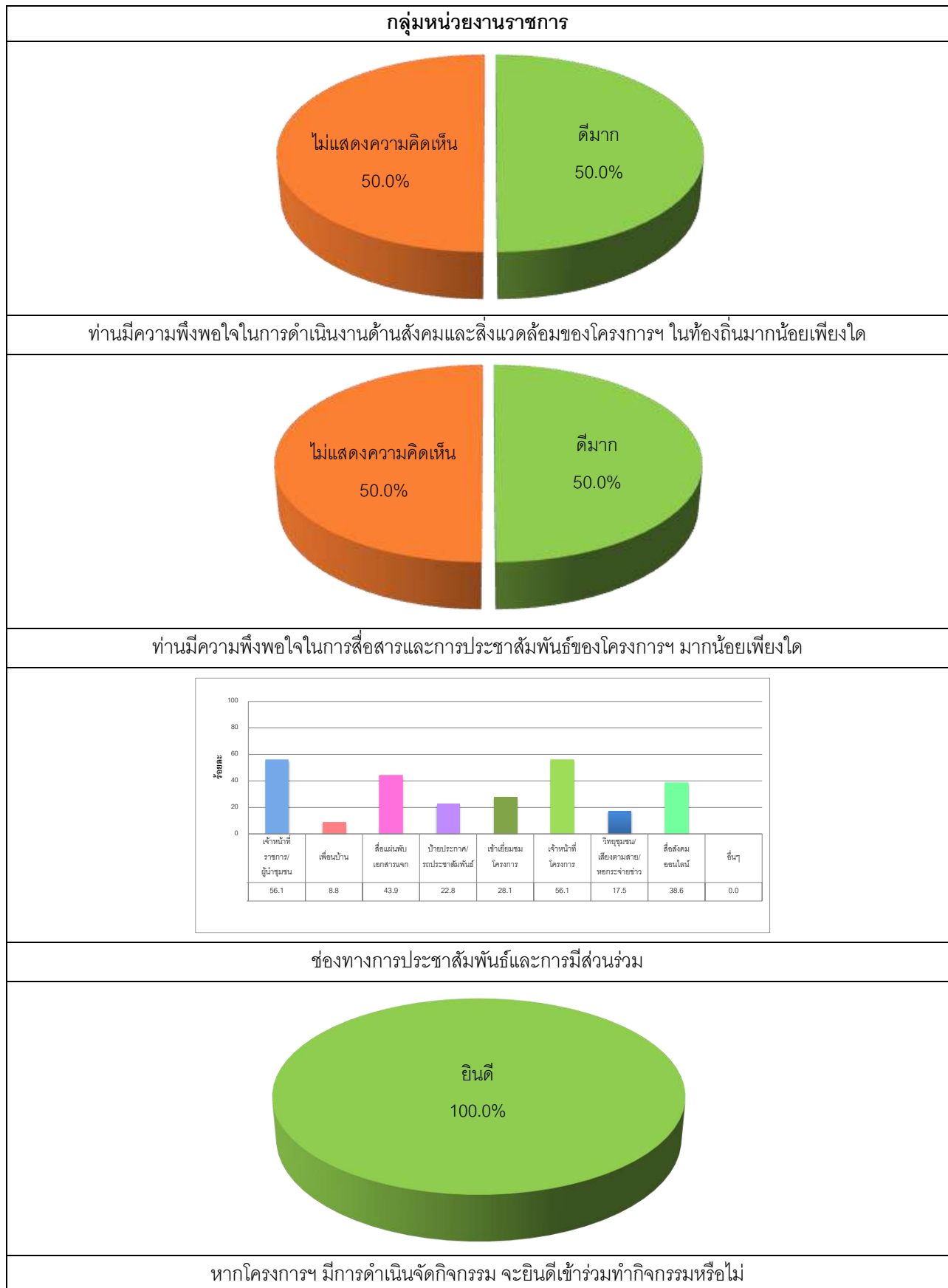
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ

กลุ่มหน่วยงานราชการ
 <p>รู้จัก 50.0%</p> <p>ไม่รู้จัก 50.0%</p>
ท่านรู้จักโครงการฯ หรือไม่
 <p>ทราบ 100.0%</p>
ท่านเคยทราบหรือไม่ว่าโครงการฯ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
 <p>ทราบมาแล้ว 100.0%</p>
ท่านเคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการฯ หรือไม่
 <p>ไม่เคย 100.0%</p>
ท่านเคยได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนด้านปัญหาสิ่งแวดล้อมจากโครงการฯ

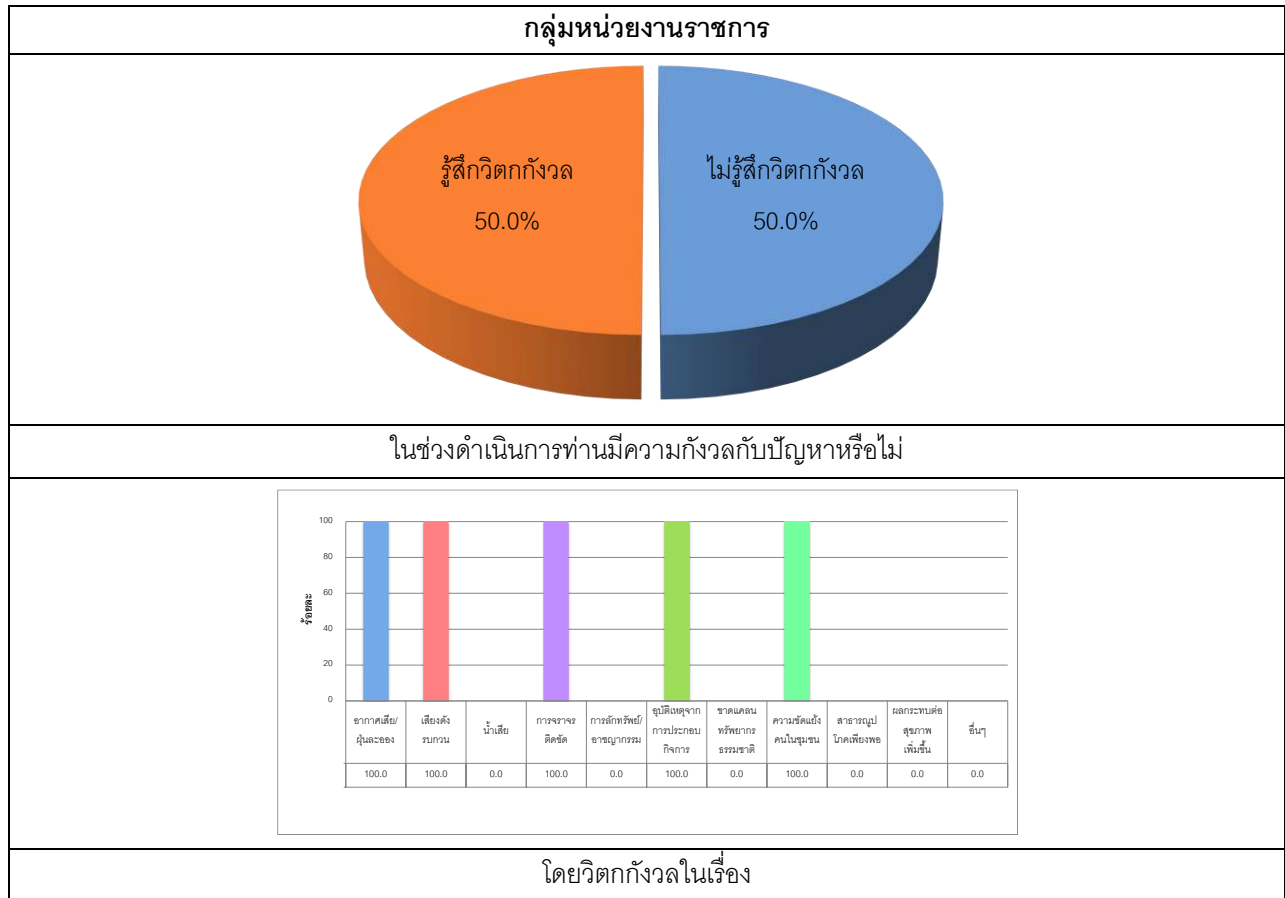
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)

กลุ่มหน่วยงานราชการ
 <p>เคยทราบ 100.0%</p>
ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการฯ มีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม
 <p>เชื่อมั่น 100.0%</p>
ท่านมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ หรือไม่
 <p>ดีมาก 100.0%</p>
ระดับความคิดเห็นในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า
 <p>เคย 50.0%</p> <p>ไม่เคย 50.0%</p>
หน่วยงานของท่านเคยเข้าเยี่ยมชม หรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าสนับสนุนหรือไม่

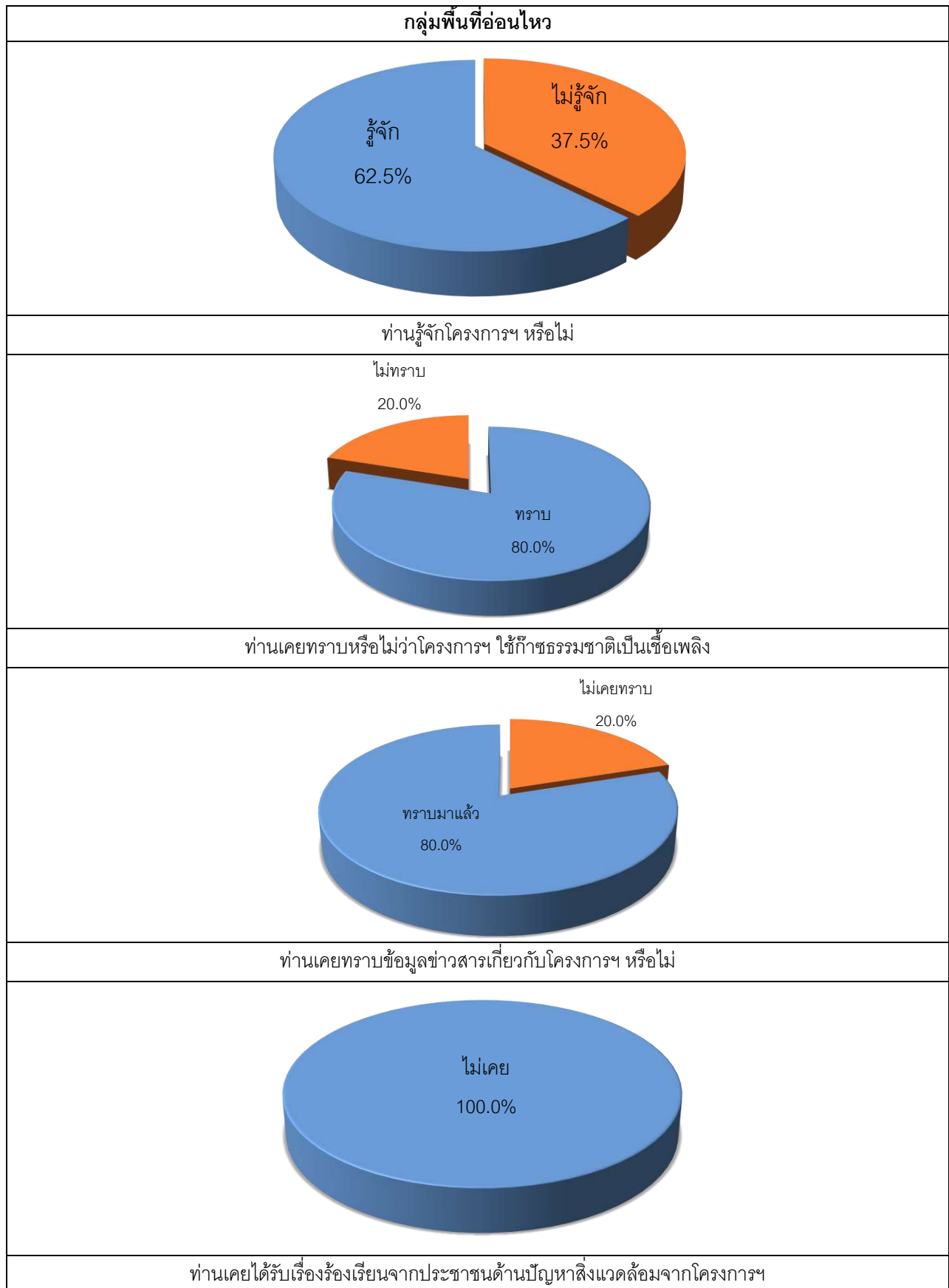
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



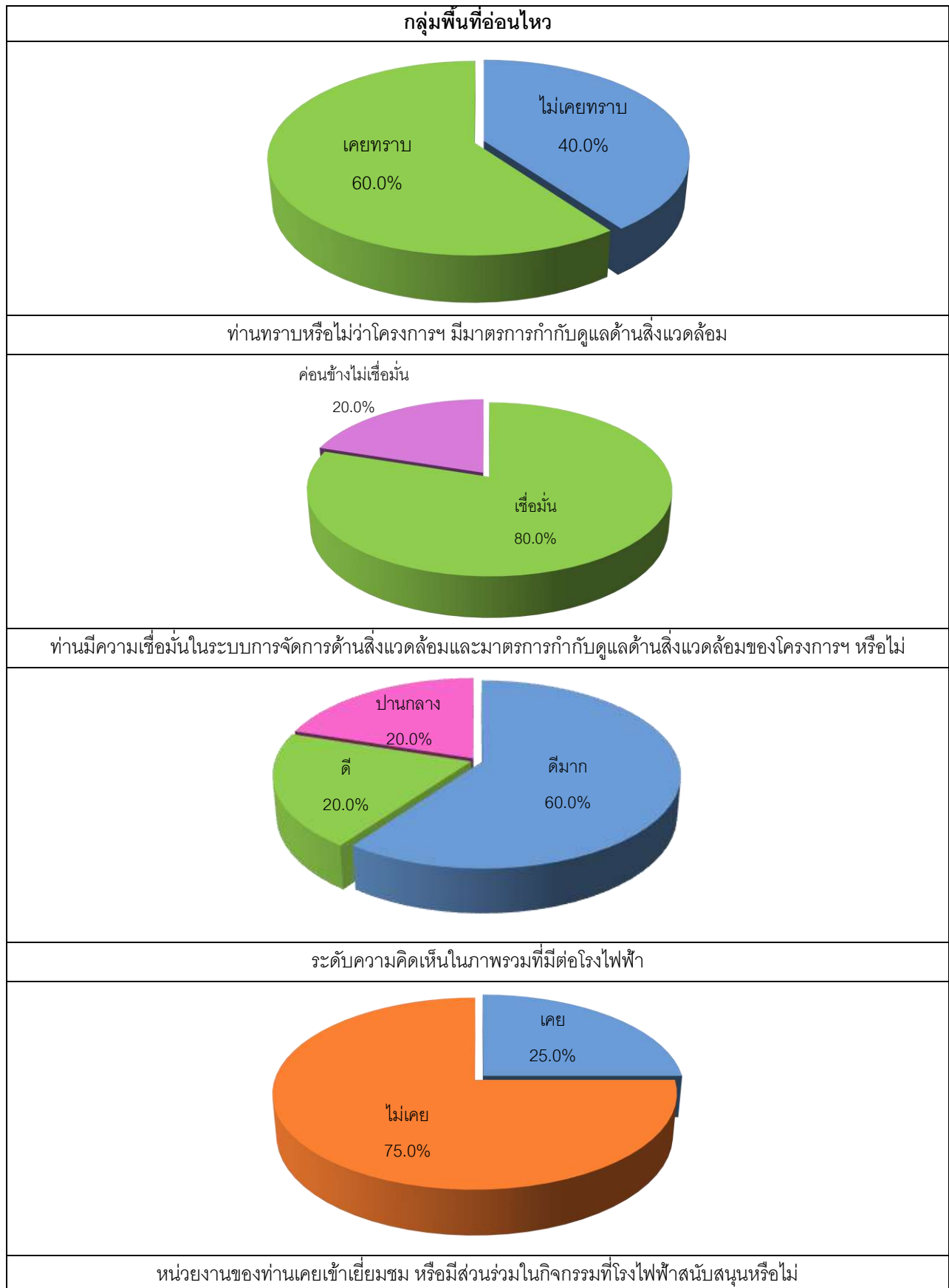
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



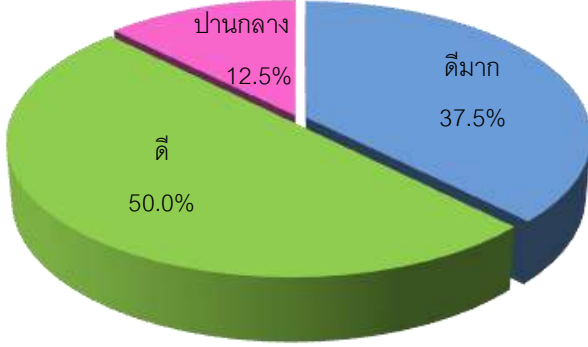
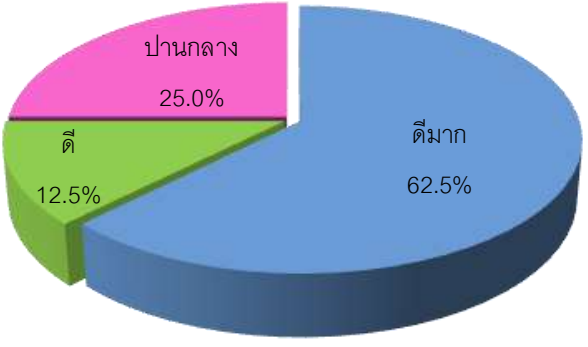
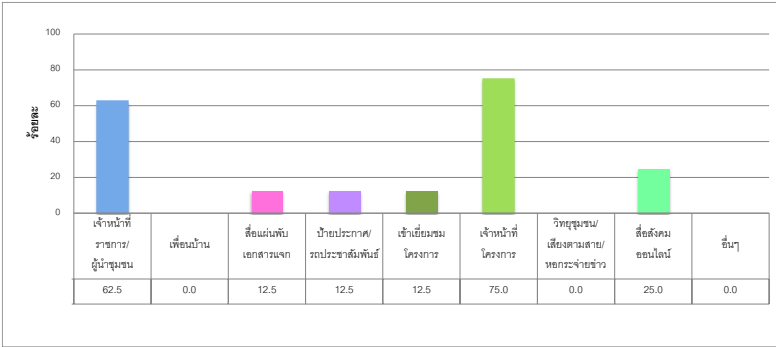

กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



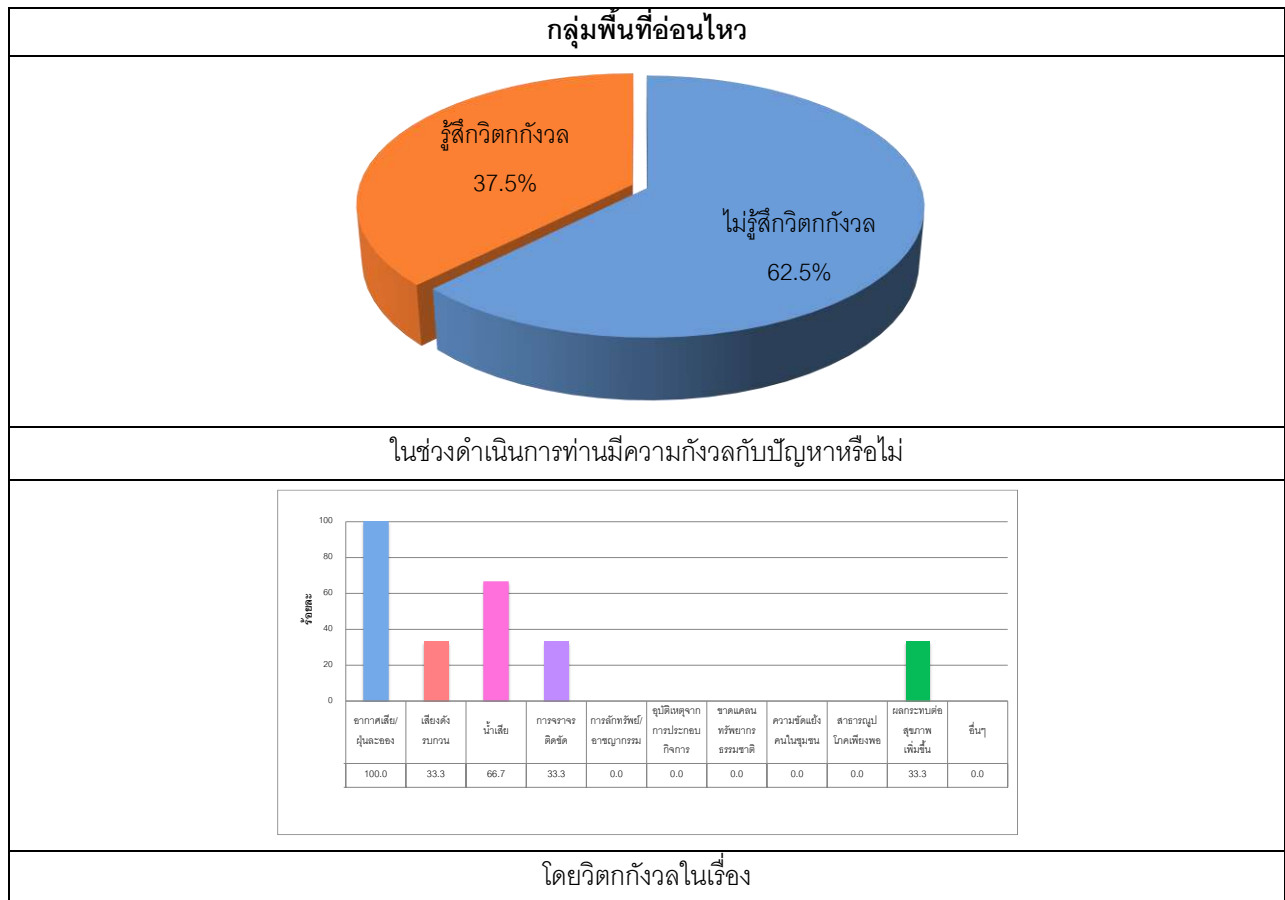
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



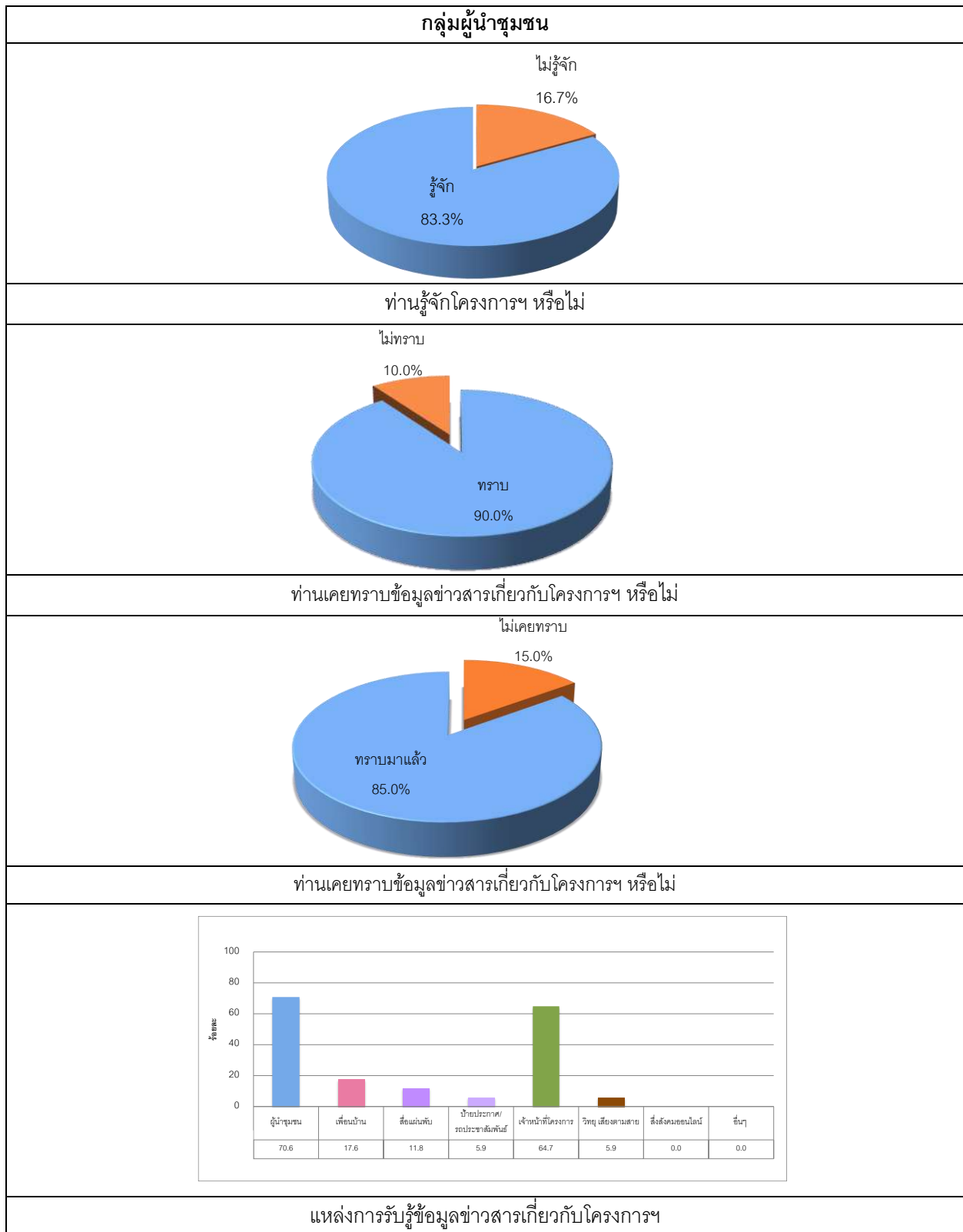
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)

กลุ่มพื้นที่อ่อนไหว	
	
ท่านมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในท้องถิ่นมากน้อยเพียงใด	
	
ท่านมีความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการฯ มากน้อยเพียงใด	
	
ช่องทางการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม	
	
หากโครงการฯ มีการดำเนินจัดกิจกรรม จะยินดีเข้าร่วมทำกิจกรรมหรือไม่	

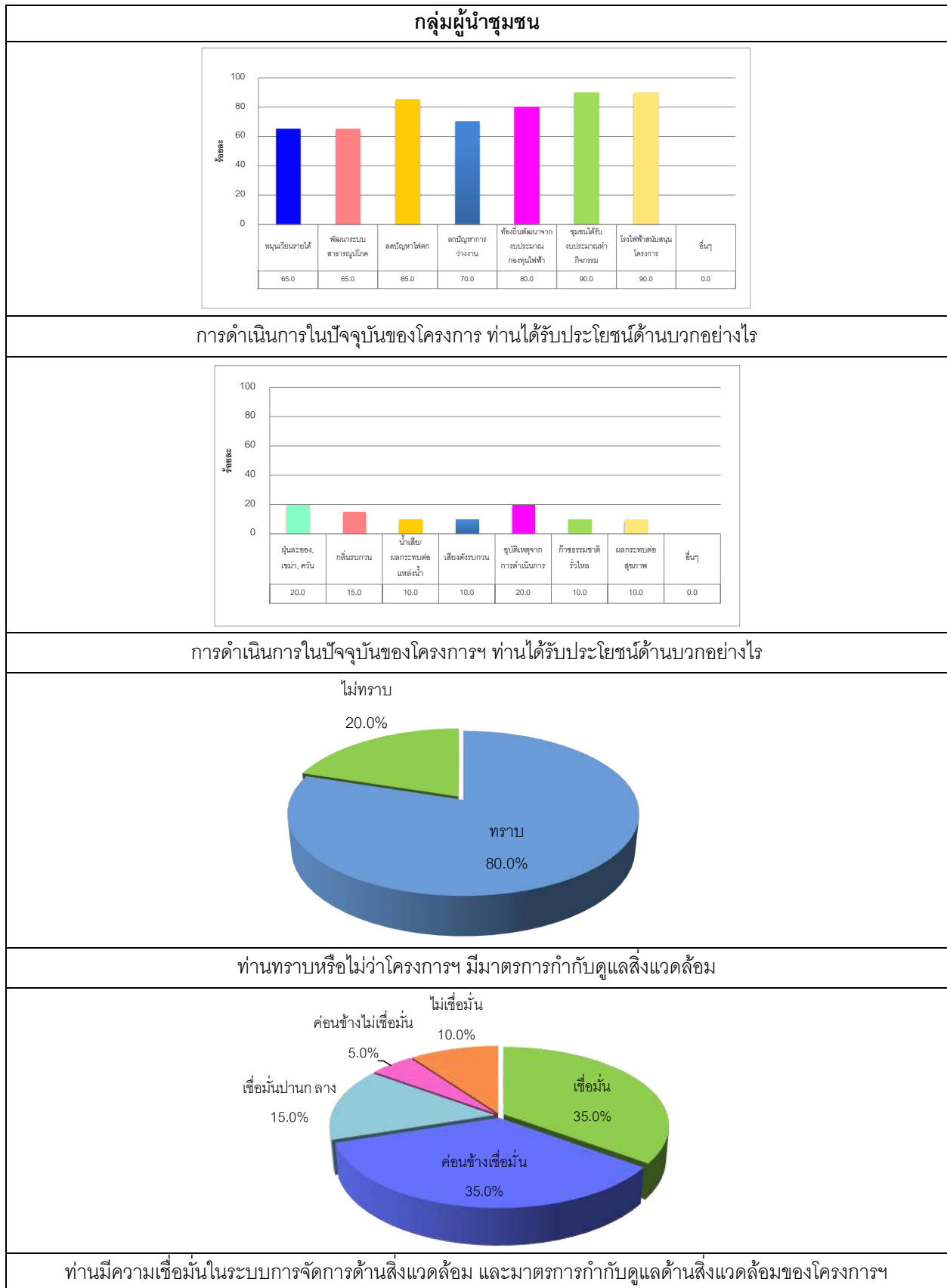
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



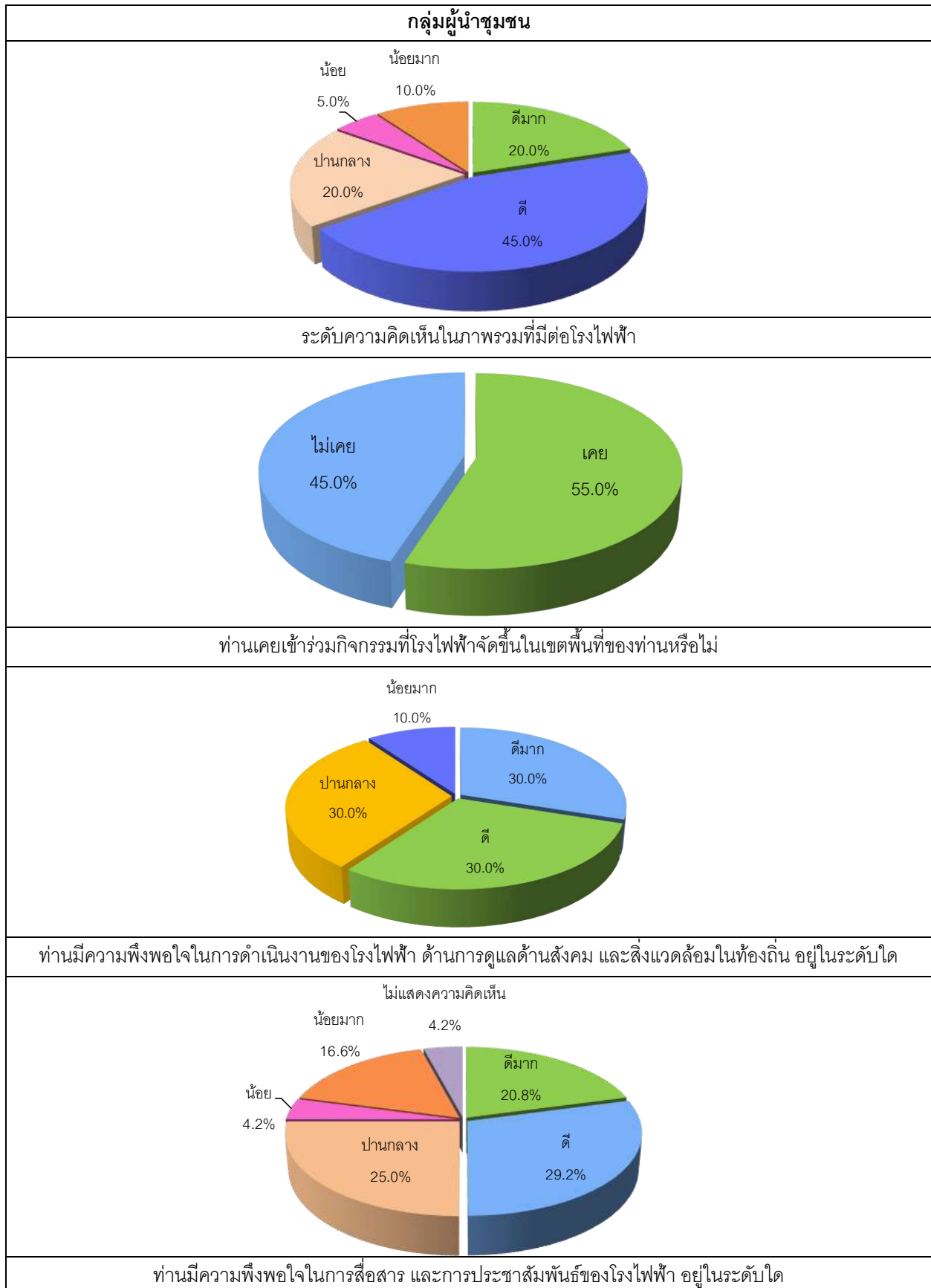
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



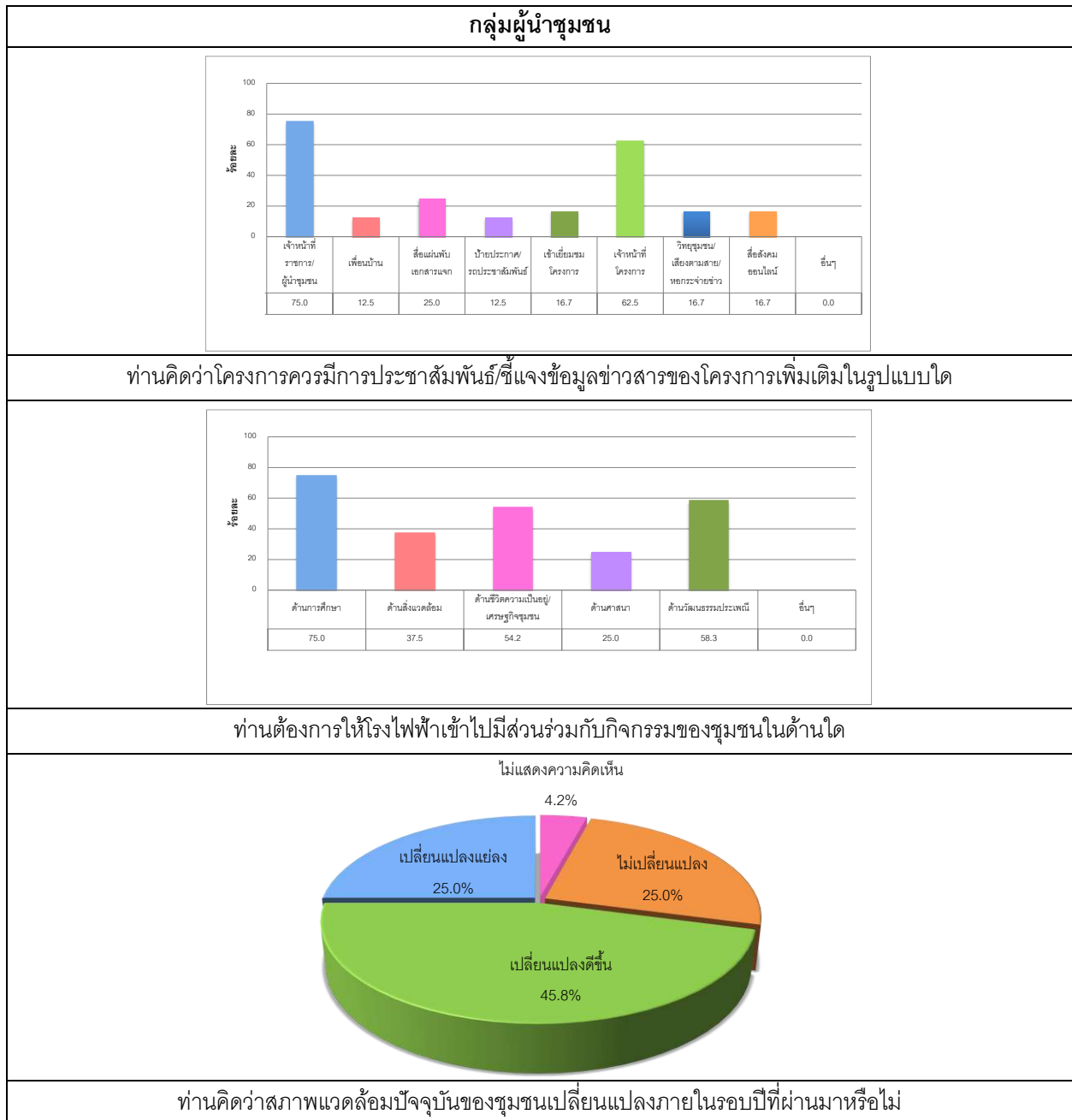
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)




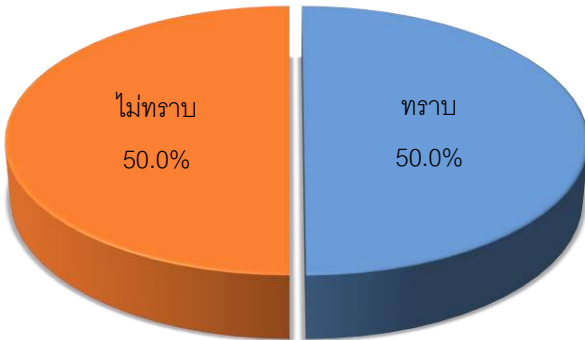


กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)




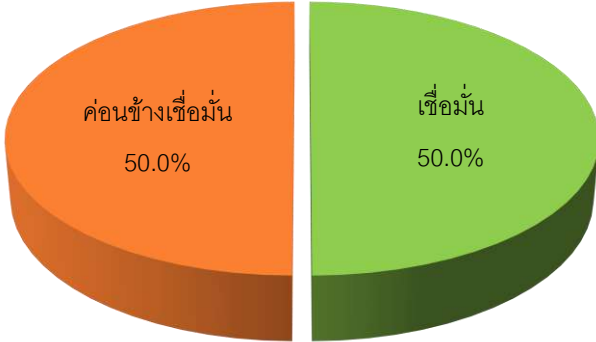
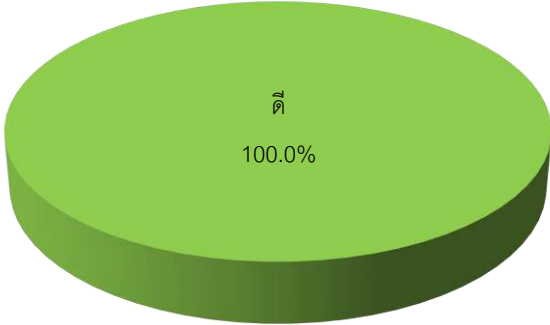
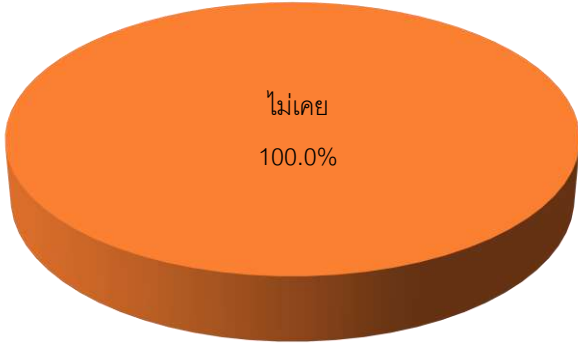
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



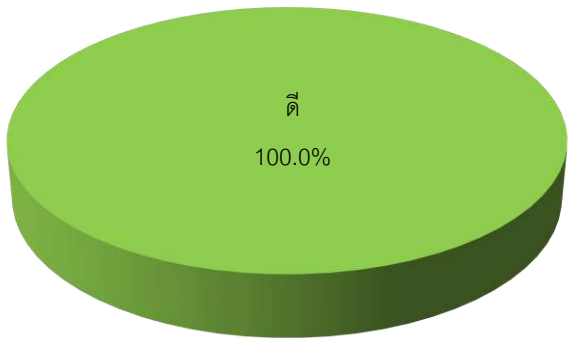
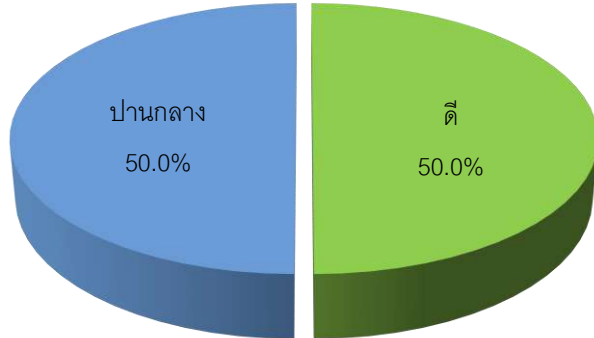
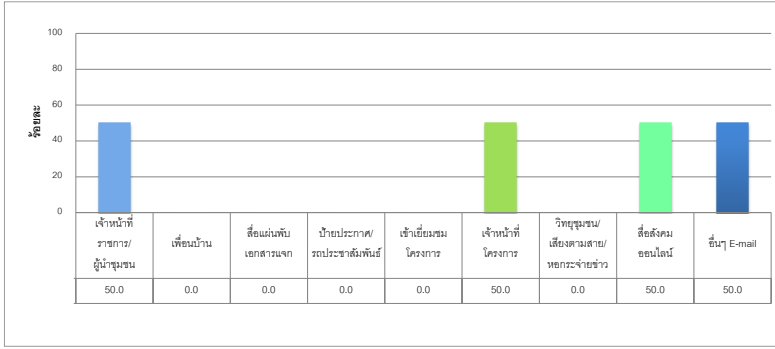

กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)

กลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง
 <p>รู้จัก 100.0%</p>
ท่านรู้จักโครงการฯ หรือไม่
 <p>ทราบ 50.0%</p> <p>ไม่ทราบ 50.0%</p>
ท่านเคยทราบหรือไม่ว่าโครงการฯ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง
 <p>ไม่เคยทราบ 100.0%</p>
ท่านเคยทราบข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการฯ หรือไม่
 <p>ไม่เคย 100.0%</p>
ท่านเคยได้รับเรื่องราวร้องเรียนจากประชาชนด้านปัญหาสิ่งแวดล้อมจากโครงการฯ

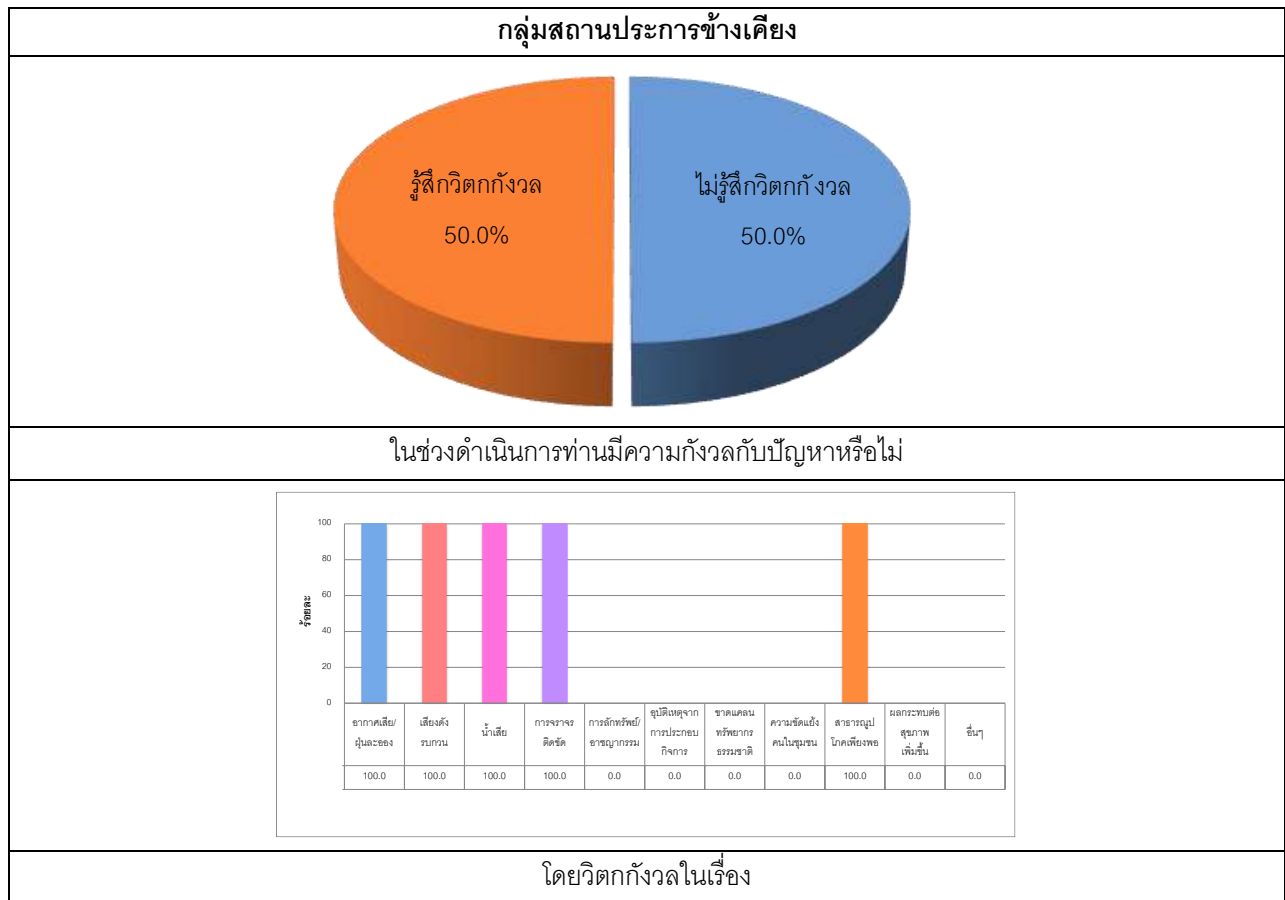
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)

กลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง	
 <p>ไม่เคยทราบ 100.0%</p>	
ท่านทราบหรือไม่ว่าโครงการฯ มีมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม	
 <p>ค่อนข้างเชื่อมั่น 50.0%</p> <p>เชื่อมั่น 50.0%</p>	
ท่านมีความเชื่อมั่นในระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมและมาตรการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ หรือไม่	
 <p>ดี 100.0%</p>	
ระดับความคิดเห็นในภาพรวมที่มีต่อโรงไฟฟ้า	
 <p>ไม่เคย 100.0%</p>	
หน่วยงานของท่านเคยเข้าเยี่ยมชม หรือมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่โรงไฟฟ้าสนับสนุนหรือไม่	

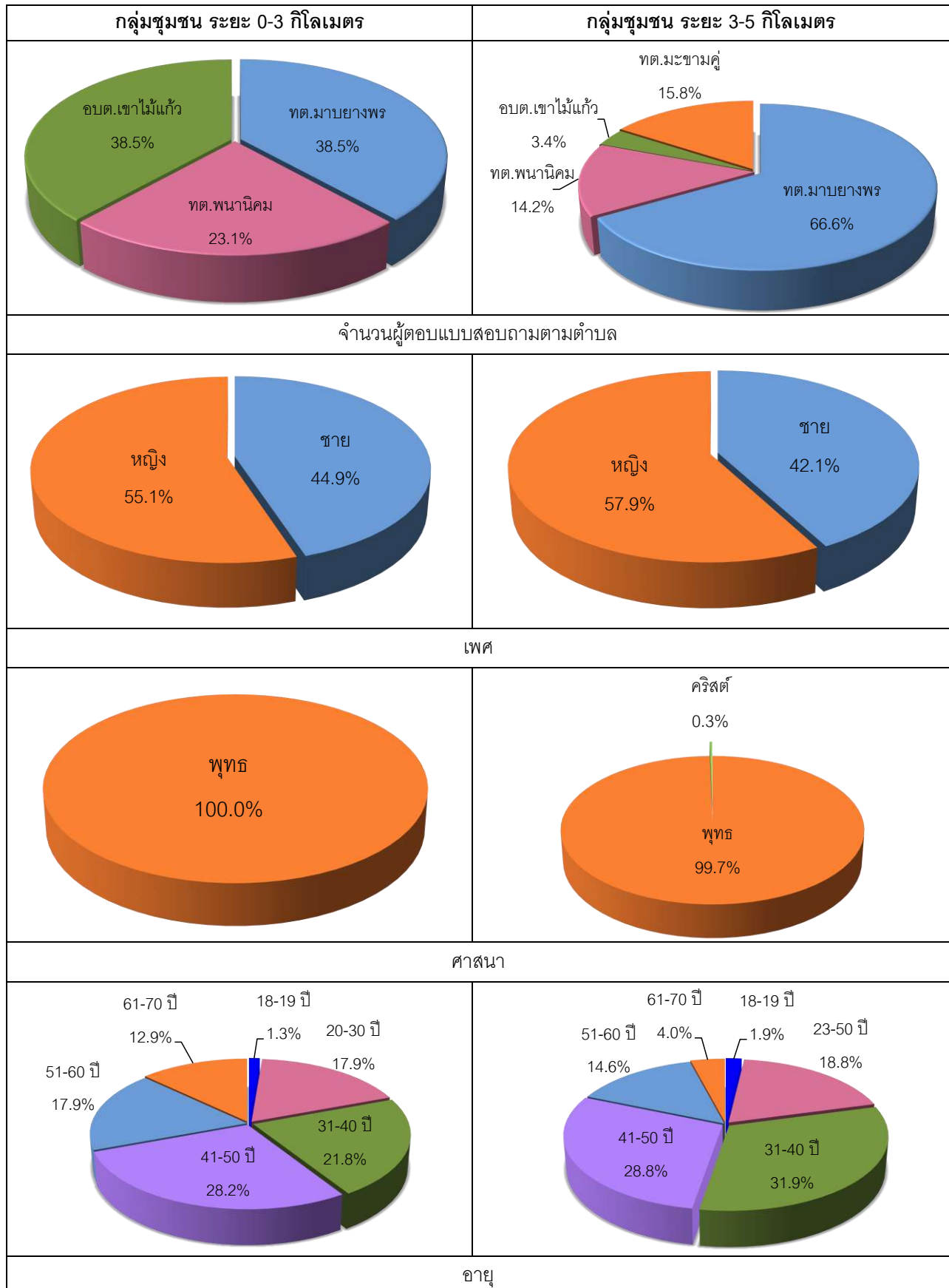
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)

กลุ่มสถานประกอบการข้างเคียง																				
 <p>ดี 100.0%</p>																				
ท่านมีความพึงพอใจในการดำเนินงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ในท้องถิ่นมากน้อยเพียงใด																				
 <p>ปานกลาง 50.0%</p> <p>ดี 50.0%</p>																				
ท่านมีความพึงพอใจในการสื่อสารและการประชาสัมพันธ์ของโครงการฯ มากน้อยเพียงใด																				
 <table><tr><th>ช่องทาง</th><th>ค่าเฉลี่ย</th></tr><tr><td>เจ้าหน้าที่ ราชการ/ ผู้นำชุมชน</td><td>50.0</td></tr><tr><td>เพื่อนบ้าน</td><td>0.0</td></tr><tr><td>สื่อผ่านพัน เอกสารจาก</td><td>0.0</td></tr><tr><td>ป้ายประกาศ/ รอบประชาสัมพันธ์</td><td>0.0</td></tr><tr><td>เข้าเยี่ยมชม โครงการ</td><td>0.0</td></tr><tr><td>เจ้าหน้าที่ โครงการ</td><td>50.0</td></tr><tr><td>วิทยุชุมชน/ เสียงตามสาย/ เผยแพร่ข่าว</td><td>0.0</td></tr><tr><td>สื่อสังคม ออนไลน์</td><td>50.0</td></tr><tr><td>อื่นๆ E-mail</td><td>50.0</td></tr></table>	ช่องทาง	ค่าเฉลี่ย	เจ้าหน้าที่ ราชการ/ ผู้นำชุมชน	50.0	เพื่อนบ้าน	0.0	สื่อผ่านพัน เอกสารจาก	0.0	ป้ายประกาศ/ รอบประชาสัมพันธ์	0.0	เข้าเยี่ยมชม โครงการ	0.0	เจ้าหน้าที่ โครงการ	50.0	วิทยุชุมชน/ เสียงตามสาย/ เผยแพร่ข่าว	0.0	สื่อสังคม ออนไลน์	50.0	อื่นๆ E-mail	50.0
ช่องทาง	ค่าเฉลี่ย																			
เจ้าหน้าที่ ราชการ/ ผู้นำชุมชน	50.0																			
เพื่อนบ้าน	0.0																			
สื่อผ่านพัน เอกสารจาก	0.0																			
ป้ายประกาศ/ รอบประชาสัมพันธ์	0.0																			
เข้าเยี่ยมชม โครงการ	0.0																			
เจ้าหน้าที่ โครงการ	50.0																			
วิทยุชุมชน/ เสียงตามสาย/ เผยแพร่ข่าว	0.0																			
สื่อสังคม ออนไลน์	50.0																			
อื่นๆ E-mail	50.0																			
ช่องทางการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วม																				
 <p>ยินดี 100.0%</p>																				
หากโครงการฯ มีการดำเนินจัดกิจกรรม จะยินดีเข้าร่วมทำกิจกรรมหรือไม่																				

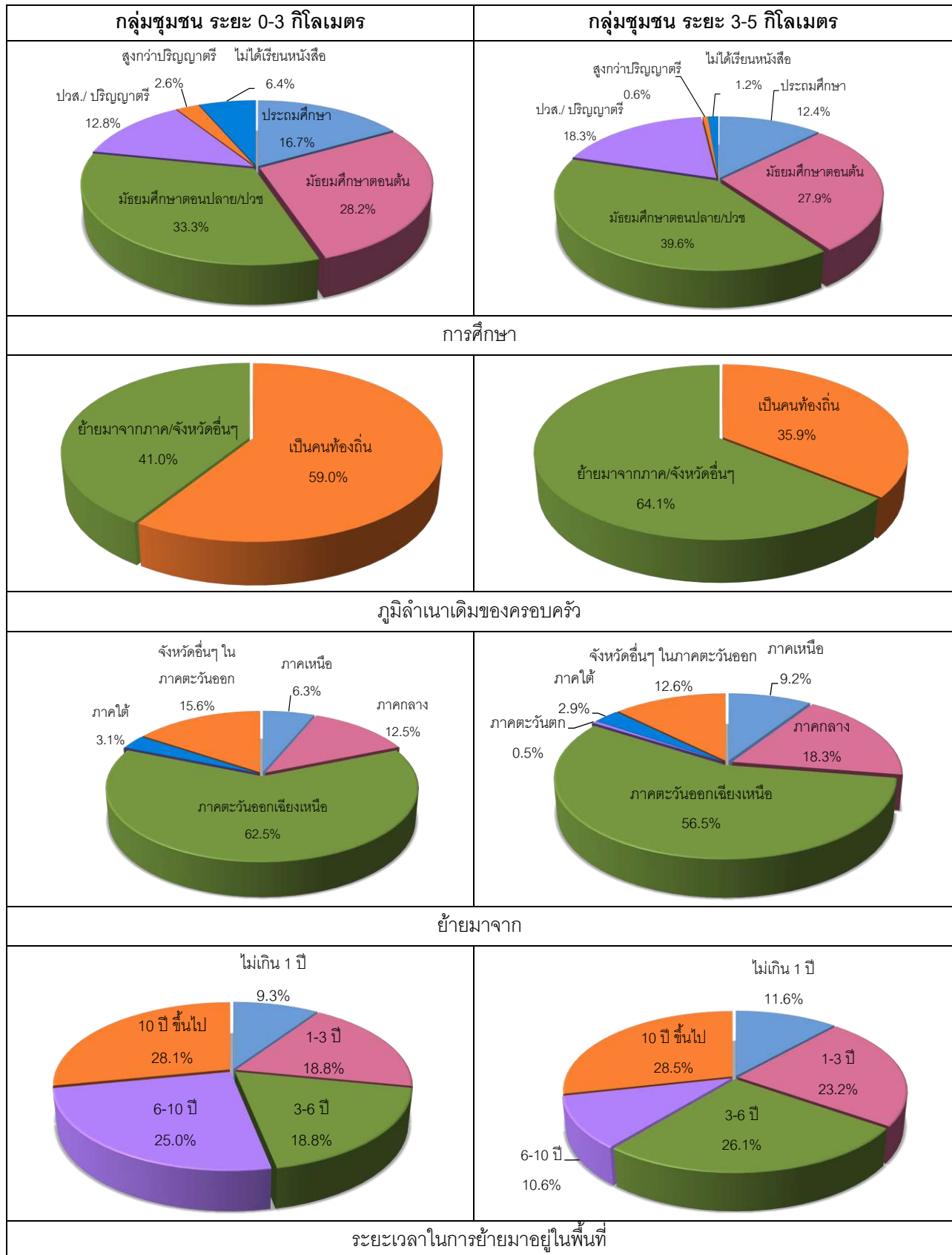
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



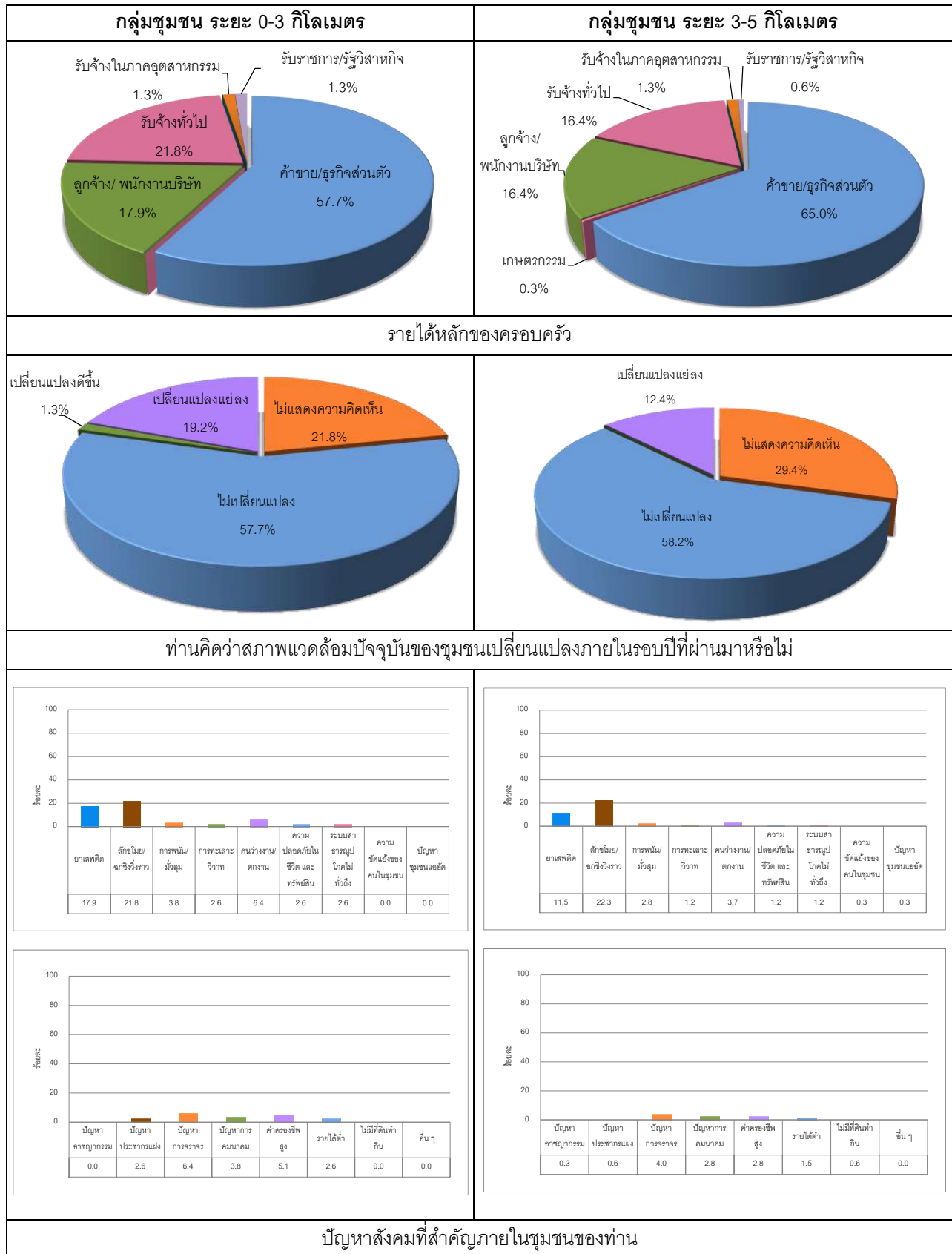
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



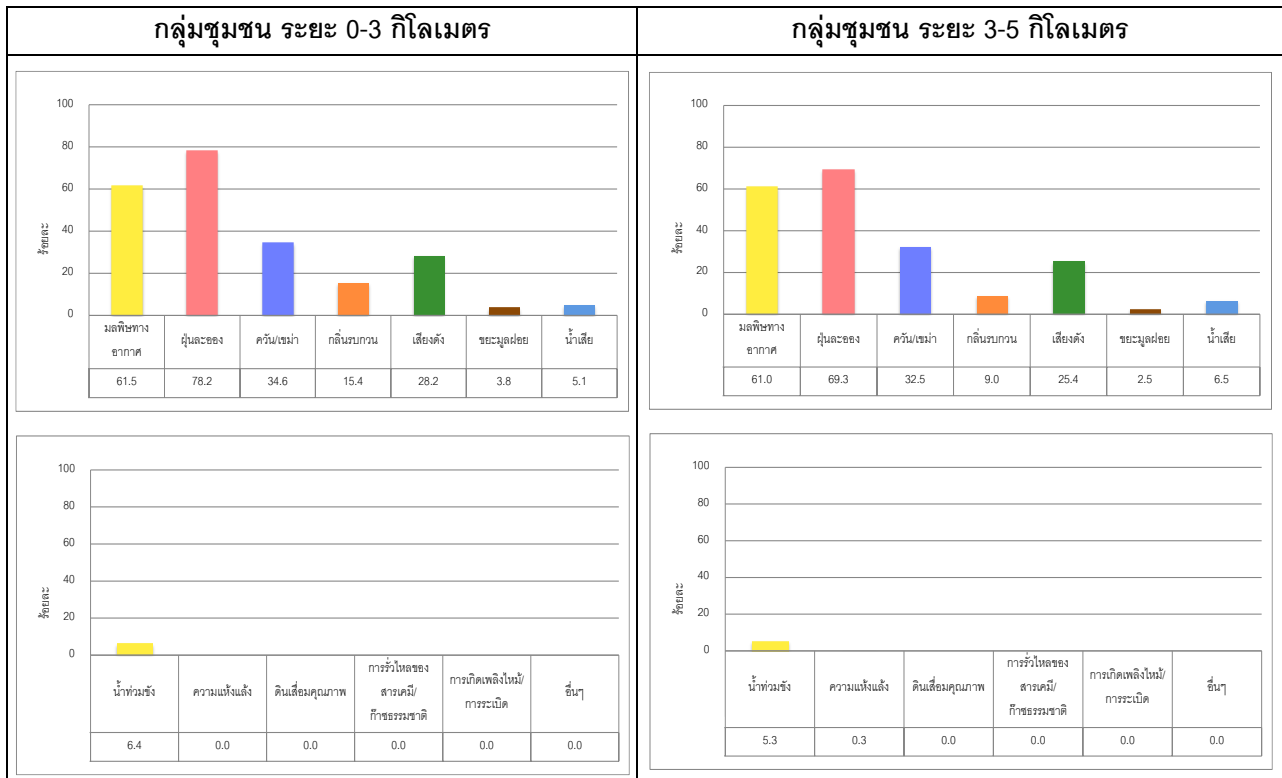
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



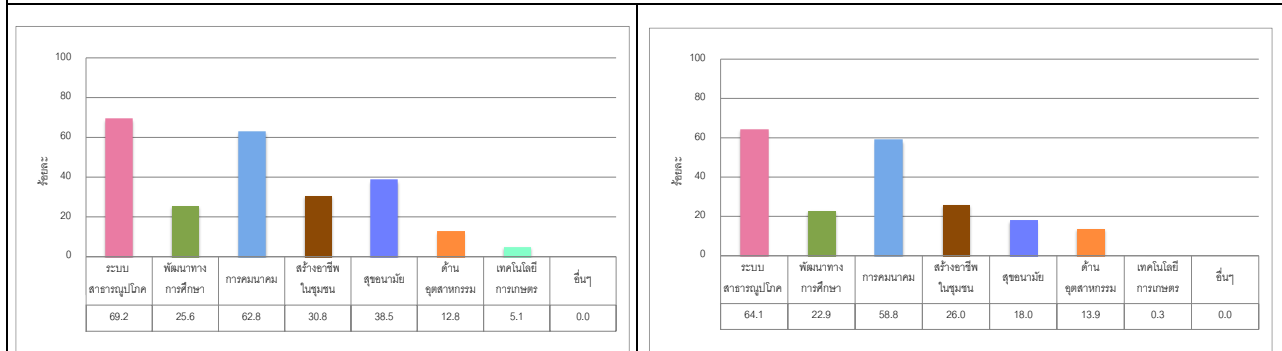
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



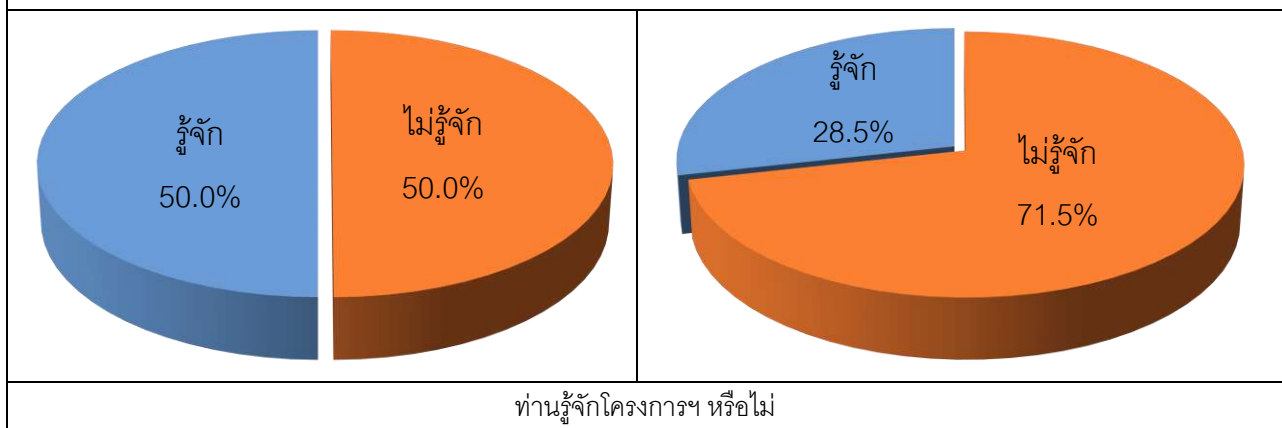
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



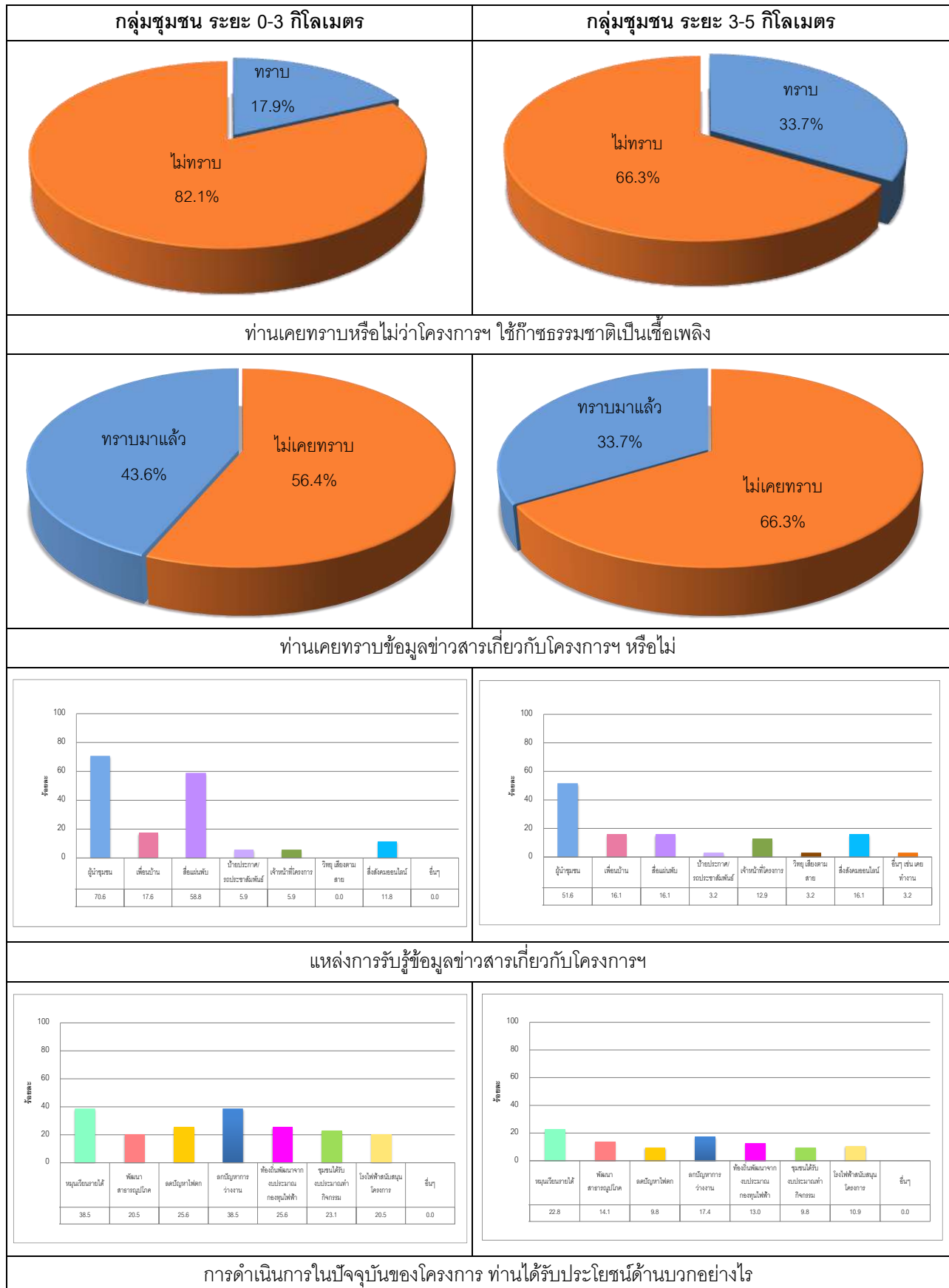
ปัญหาสิ่งแวดล้อมที่สำคัญภายในชุมชนของท่าน



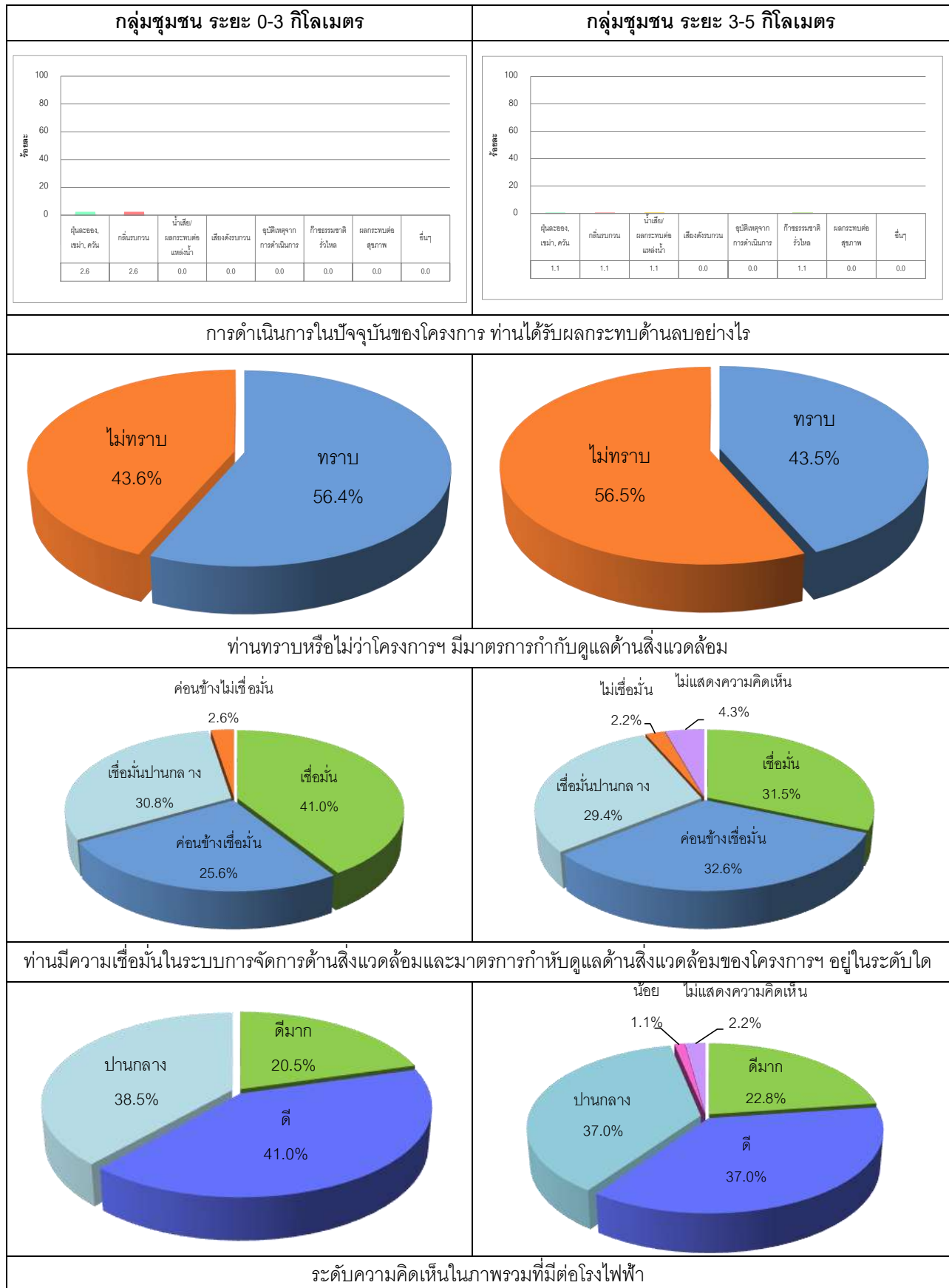
หากมีการพัฒนาย้ายในท้องถิ่น ท่านคิดว่าควรมีการพัฒนาในด้านใดจึงจะเกิดประโยชน์ต่อชุมชนมากที่สุด



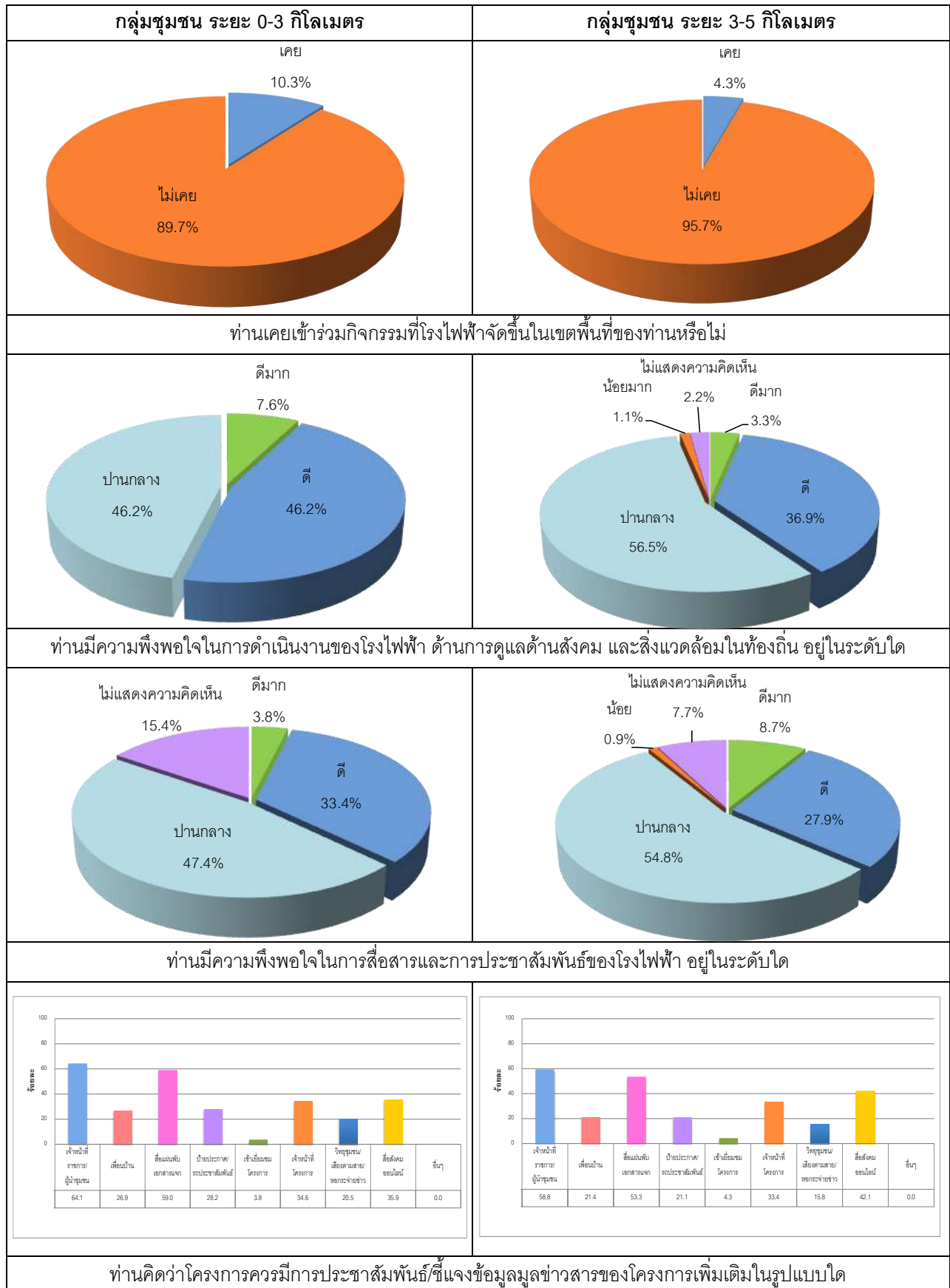
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



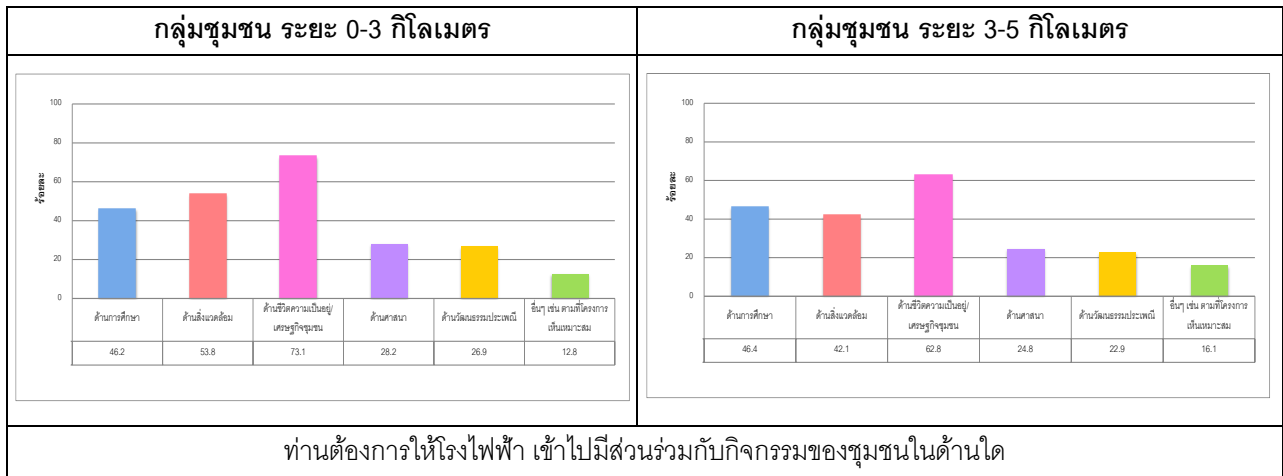
กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



กราฟแสดงผลการสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ (ต่อ)



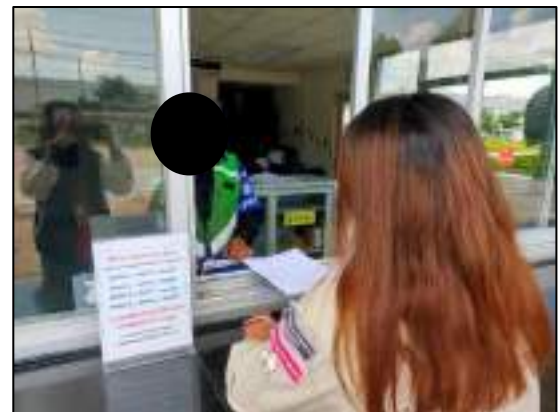
รูปแสดงการสำรวจทัศนคติชุมชนสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการ
โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (ระยะดำเนินการ)
บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 3 จำกัด



รูปที่ 1 การสำรวจความคิดเห็นต่อโครงการของผู้นำชุมชน



รูปที่ 2 การสำรวจความคิดเห็นต่อโครงการของหน่วยงานราชการ และพื้นที่อ่อนไหว



รูปที่ 3 การสำรวจความคิดเห็นต่อโครงการของสถานประกอบการข้างเคียง



รูปที่ 4 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการของชุมชนในรัศมี 0-3 กิโลเมตร



รูปที่ 5 การสำรวจสภาพเศรษฐกิจ-สังคม และความคิดเห็นต่อโครงการของชุมชนในรัศมี 3-5 กิโลเมตร