

ภาคผนวก



ภาคผนวก ก	เอกสารประกอบมาตรการฯ โครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย (ระยะดำเนินการ)
ภาคผนวก ข	ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ค	มาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก ง	เอกสารสอบเทียบเครื่องมือ
ภาคผนวก จ	หนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการ วิเคราะห์เอกชน

ภาคผนวก ก

เอกสารประกอบมาตรการฯ
โครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ภาคผนวก ก-1

สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณา
รายงานผลการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ



ที่ รว 0804/ 13255

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยทิพวิวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

23 พฤศจิกายน 2544

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติ
ไทย-มาเลเซีย

เรียน กรรมการผู้จัดการใหญ่บริษัท ทราบดีไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

- อ้างถึง 1. หนังสือบริษัท ทราบดีไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ที่ TTM 268/44
ลงวันที่ 10 กันยายน 2544
2. หนังสือบริษัท ทราบดีไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ที่ TTM 307/44
ลงวันที่ 10 ตุลาคม 2544
3. หนังสือบริษัท ทราบดีไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ที่ TTM 336/L/44
ลงวันที่ 1 พฤศจิกายน 2544

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติ
ไทย-มาเลเซีย ของบริษัท ทราบดีไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ตามมติคณะ
กรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้าน โครงการ
โครงสร้างพื้นฐาน และอื่นๆ ในการประชุมครั้งที่ 16/2544 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2544
2. แนวทางการนำเสนอผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

ตามหนังสือที่อ้างถึง 1 2 และ 3 บริษัท ทราบดีไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด
นำเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับข้อมูลเพิ่มเติม โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติไทย-
มาเลเซีย ซึ่งจัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
พิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

2/ สำนักงาน ...

- 2 -

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมฉบับข้อมูลเพิ่มเติมโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย ฉบับดังกล่าวเสนอคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการโครงสร้างพื้นฐานและอื่นๆ
พิจารณา ในคราวประชุมครั้งที่ 12/2544 เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2544 ครั้งที่ 14/2544 เมื่อวันที่ 26
ตุลาคม 2544 และครั้งที่ 16/2544 เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2544 คณะกรรมการผู้ชำนาญการมีมติ
เห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย ของ
บริษัท ทราบดีไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 ทั้งนี้ สำนักงานฯ ขอให้
บริษัทฯ จัดส่งรายงานฉบับสมบูรณ์ให้สำนักงานฯ ภายใน 1 เดือน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงสำหรับราชการ
ต่อไป สำหรับการรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมที่นำเสนอไว้ในรายงานฯ ได้
กำหนดให้เป็นไปตามแนวทาง ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 ทั้งนี้สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งจังหวัด
สงขลา และสำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ 12 เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0-2271-4231
โทรสาร 0-2278-5469

ภาคผนวก ก-2

สำเนาหนังสือขอยกเลิกการติดตั้งมิเตอร์ M-12
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



No 80000506/ ๙๒ /2559

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : +66 (0) 2537 2000
โทรสาร : +66 (0) 2537 3498-9
www.pttplc.com

PTT Public Company Limited
555 Vibhavadi Rangsit Rd., Chatuchak,
Bangkok 10900 THAILAND
Tel : +66 (0) 2537 2000
Fax : +66 (0) 2537 3498-9
www.pttplc.com

November 18 , 2016

Mr. Somnuek Phangwapee
President & CEO
Trans Thai-Malaysia Limited (Thailand)
181 Moo 8, Tambon, Talingchan
Ampur Chana, Songkhla Province
Thailand

Dear Sir,

Subject: M12 Metering Project

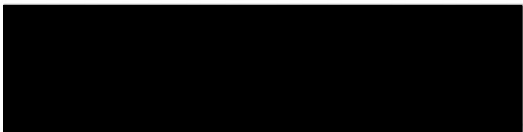
Reference is made to PTT's letter No. 80000506/106/2557 dated 30 October 2014 requesting TTM to develop and construct additional sale gas meter in Block Valve station no. 3 in order to supply gas to NGV stations and industrial customers in the area of Na Mom district, Songkhla.

Based on the information provided by the Department of Highways regarding the Hat Yai bypass construction project, PTT was informed that a part of land prepared for constructing NGV main station is potentially affected by the expropriation. Also, this bypass project causes the truck transportation and pipeline laying not feasible. As a result, we, hereby, notify TTM to terminate the M12 metering project with immediate effect.

In this regards, we would like to propose for a meeting to discuss the details of the project close out process together with the cost optimization as soon as possible.

Finally, we would like to apologize for any inconvenience caused and express our gratitude to TTM for your consistent support and cooperation.

Yours sincerely.


Vice President
Natural Gas Supply Department

ภาคผนวก ก-3

สำเนาหนังสือแจ้งผลการพิจารณา
การขอยกเลิกรายงานการเปลี่ยนแปลง



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ถนนพระรามที่ ๖ แขวงสามเสนใน
เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑๕ มีนาคม ๒๕๖๐

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอยกเลิกรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างท่าอากาศยานนานาชาติ ไทย-มาเลเซีย (ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ทรานส์ไทย - มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และการขอของขมามาตรการทั่วไป ข้อ (๔) เรื่องการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการในรายงานฯ

เรียน ผู้จัดการใหญ่บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

อ้างอิง หนังสือบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ที่ TTM-QS-0001/๒๐๑๗
ลงวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐

ตามหนังสือที่ย่างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้รับแจ้งจากบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อให้พิจารณาการขอยกเลิกรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย (ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และการของขอมติการทั่วไป ข้อ (๔) ข้อ (๔.๑) ข้อ (๔.๒) ที่ระบุไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ครั้งที่ ๑)) ของบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ตั้งอยู่ที่อำเภอจะนะ อำเภอนาหม่อม อำเภอหาดใหญ่ และอำเภอสะเดา จังหวัดสงขลา ต้องยึดถือปฏิบัติ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเรื่องดังกล่าวเสนอ คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตามลำดับขั้นตอนการพิจารณา และในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๐ เมื่อวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๐ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบการขอยกเลิกรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย (ครั้งที่ ๑) ของบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และการออกมาตรการทั่วไป ข้อ (๕) เรื่องการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และมาตรการในรายงานฯ เป็นดังนี้

๔. หากบริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้เสนอไว้ในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้บริษัทฯ แจ้งหน่วยงานที่มีอำนาจในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตดำเนินการ ดังนี้



- 6 -

๔.๑ หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเกิดผลดีต่อสังคมส่วนมากกว่าหรือเท่าเทียมการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตบังคับจัดให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์หรือเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ พร้อมกันจัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ

๔.๒ หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต จัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าวให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้องให้ความเห็นชอบประกอบก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง และเมื่อโครงการได้รับอนุมัติหรืออนุญาตให้มีการเปลี่ยนแปลงให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ

ทั้งนี้ สำนักงานโยธาและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้มีหนังสือแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกรมธุรกิจพลังงาน เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน

๓. การดำเนินงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘
โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

ภาคผนวก ก-4

หนังสือแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี
โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย



คำสั่งจังหวัดสงขลา
ที่ ๓๑๓๕ / ๒๕๖๘

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

คำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๑๕๔๐/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๒๓ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ซึ่งหมดวาระลงตามธรรมนูญคณะกรรมการไตรภาคี โครงการท่อส่งก๊าซและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย พ.ศ. ๒๕๔๖ (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ ๑ พ.ศ. ๒๕๔๙ และครั้งที่ ๒ พ.ศ. ๒๕๕๖) นั้น

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย และมติที่ประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ จึงแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย มีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

๑. อัยการจังหวัดสงขลา	ที่ปรึกษาด้านกฎหมาย
๒. ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา	ประธานกรรมการ
๓. รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา (ที่ได้รับมอบหมายจากผู้ว่าราชการจังหวัด)	รองประธานกรรมการ
๔. ปลัดจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๕. ผู้บังคับการตำรวจภูธรจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๖. นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๗. เจ้าพนักงานที่ดินจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๘. หัวหน้าสำนักงานจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๙. อุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๑๐. ประมงจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๑๑. ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๑๒. แรงงานจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๑๓. พลังงานจังหวัดสงขลา	กรรมการ
๑๔. ผู้อำนวยการศูนย์ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเขต ๑๒ สงขลา	กรรมการ
๑๕. ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ ๑๖	กรรมการ
๑๖. ผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาสงขลา	กรรมการ
๑๗. นายอำเภอหาดใหญ่	กรรมการ

/ ๑๘. นายอำเภอ...

- ๒ -

๑๘. นายอำเภอสะเตา	กรรมการ
๑๙. นายอำเภอจะนะ	กรรมการ
๒๐. นายอำเภอนาหม่อม	กรรมการ
๒๑. นายอำเภอเทพา	กรรมการ
๒๒. นายกองค์การบริหารส่วนท้องถิ่น หรือผู้แทนสมาชิกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ตามที่ธรรมนูญ กำหนด จำนวน ๒๒ คน ผนวก ก	กรรมการ
๒๓. กำนันหรือผู้ใหญ่บ้านหรือประธานชุมชน ตามที่ธรรมนูญ กำหนด จำนวน ๒๒ คน ผนวก ข	กรรมการ
๒๔. ผู้แทนประชาชน ตามที่ธรรมนูญ กำหนด จำนวน ๒๒ คน ผนวก ค	กรรมการ
๒๕. ผู้แทนองค์กรเอกชนหรือผู้แทนสื่อมวลชน จำนวน ๕ คน และผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน ๖ คน ตามที่ธรรมนูญ กำหนด รวม ๑๑ คน ผนวก ง	กรรมการ
๒๖. ผู้แทน บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ผนวก จ	กรรมการ
๒๗. ผู้แทน บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ผนวก จ	กรรมการและเลขานุการ
๒๘. ผู้อำนวยการส่วนสิ่งแวดล้อม สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ

อำนาจหน้าที่

๑. ควบคุม กำกับ และดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามมาตรการตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตลอดจนให้การช่วยเหลือสนับสนุนชุมชนตามข้อมูลที่ได้รับจากคณะกรรมการหรือคณะทำงานที่คณะกรรมการไตรภาคีฯ มอบหมายไปดำเนินการ หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หน่วยงานกลาง (Third party)
๒. ให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง ประสานงานการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม ชุมชน และสังคม ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของโครงการท่อส่งก๊าซและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
๓. พิจารณาให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีดำเนินงานที่จะก่อให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยอาจเชิญบุคคล องค์กร หรือ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องมาให้ข้อมูลเพื่อประกอบการพิจารณาตรวจสอบ แผนการดำเนินงาน และแผนการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตรวจสอบรายงานผลการติดตามและผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตรวจสอบและแก้ไขปัญหาร้องเรียน ตลอดจนเรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการป้องกัน และแก้ไข ปัญหาผลกระทบสิ่งแวดล้อม
๔. สั่งการให้เจ้าของโครงการฯ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการปฏิบัติกำกับดูแล และ ควบคุมการดำเนินการมิให้เกิดผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือให้เกิดผลกระทบน้อยที่สุด
๕. สั่งการให้เจ้าของโครงการฯ หยุดดำเนินการ เดินเครื่องชั่วคราว ในกรณีที่มีเหตุอันควร ตามมติคณะกรรมการไตรภาคีฯ


/ ๖. ออกกฎระเบียบ...

๖. ออกกฎระเบียบต่างๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของคณะกรรมการตลอดจนแต่งตั้ง คณะอนุกรรมการ คณะทำงาน หรือมอบหมายงานให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควบคุมกำกับ ดูแลการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบ โดยมี วาระอยู่ในตำแหน่งตามคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

๗. ดำเนินการอื่นๆ ตามที่ประธานกรรมการไตรภาคีฯ มอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป


ประกาศ ณ วันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘


(นายไชตินรินทร์ เก็ดสม)
ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา

ผนวก ก

รายชื่อนายกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น หรือผู้แทนสมาชิกองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น จำนวน ๒๒ คน

๑. อำเภอจะนะ จำนวน ๙ คน คือ

๑.๑		ผู้แทน อบต. สะกอม
๑.๒		ผู้แทน อบต. สะกอม
๑.๓		ผู้นำ อปท. อบต. ตลิ่งชัน
๑.๔		ผู้แทน อบต. ตลิ่งชัน
๑.๕		ผู้นำ อปท. อบต. คลองเป๊ะ
๑.๖		ผู้แทน อบต. จะโหนด
๑.๗		ผู้นำ อปท. เทศบาลตำบลบ้านนา
๑.๘		ผู้นำ อปท. อบต. ป่าชิง
๑.๙		ผู้นำ อปท. อบต. นาทับ

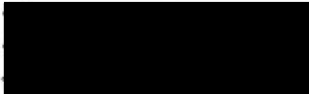
๒. อำเภอเทพา จำนวน ๑ คน คือ

๒.๑		ผู้นำ อปท. อบต. สะกอม - เทพา
-----	-------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------

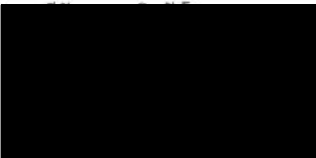
๓. อำเภอนาหม่อม จำนวน ๔ คน คือ

๓.๑		ผู้นำ อปท. อบต. นาหม่อม
๓.๒		ผู้นำ อปท. อบต. พิจิตร
๓.๓		ผู้นำ อปท. อบต. คลองหรั่ง
๓.๔		ผู้นำ อปท. อบต. พังขันธ์

๔. อำเภอหาดใหญ่ จำนวน ๓ คน คือ

๔.๑		ผู้แทน เทศบาลเมืองคอหงส์
๔.๒		ผู้นำ อปท. เทศบาลตำบลบ้านไร่
๔.๓		ผู้นำ อปท. อบต. พะตัง

๕. อำเภอสะเตง จำนวน ๕ คน คือ

๕.๑		ผู้นำ อปท. อบต. เขามีเกียรติ
๕.๒		ผู้นำ อปท. อบต. พังลา
๕.๓		ผู้นำ อปท. อบต. ปริก
๕.๔		ผู้นำ อปท. อบต. สำนักแก้ว
๕.๕		ผู้นำ อปท. เทศบาลตำบลสำนักขาม



ผนวก ข

รายชื่อกำนันหรือผู้ใหญ่บ้านหรือประธานชุมชน จำนวน ๒๒ คน

๑. อำเภอจະนะ จำนวน ๙ คน คือ

๑.๑		กำนันตำบลสะกอม
๑.๒		ผู้ใหญ่บ้าน ม.๙ ตำบลสะกอม
๑.๓		กำนันตำบลลิ้งชัน
๑.๔		ผู้ใหญ่บ้าน ม.๒ ตำบลลิ้งชัน
๑.๕		กำนันตำบลคลองเปียง
๑.๖		กำนันตำบลจะโหลง
๑.๗		ผู้แทนกำนันตำบลบ้านนา
๑.๘		กำนันตำบลป่าชิง
๑.๙		กำนันตำบลนาทับ

๒. อำเภอเทพา จำนวน ๑ คน คือ

๒.๑		ผู้แทนกำนันตำบลสะกอม-เทพา
-----	--	---------------------------

๓. อำเภอหนองหม่อม จำนวน ๔ คน คือ

๓.๑		กำนันตำบลนาหม่อม
๓.๒		กำนันตำบลพิจิตร
๓.๓		กำนันตำบลทุ่งขมิ้น
๓.๔		กำนันตำบลคลองหรีด

๔. อำเภอหาดใหญ่ จำนวน ๓ คน คือ

๔.๑		ผู้แทนเทศบาลเมืองคอหงส์
๔.๒		กำนันตำบลบ้านพรุ
๔.๓		กำนันตำบลพะตง

๕. อำเภอสะเตง จำนวน ๕ คน คือ

๕.๑		กำนันตำบลเขามะลิเกียรติ
๕.๒		กำนันตำบลพังงา
๕.๓		กำนันตำบลปริง
๕.๔		กำนันตำบลสำนักแก้ว
๕.๕		กำนันตำบลสำนักขาม

ผนวก ค

รายชื่อผู้แทนประชาชน จำนวน ๒๒ คน

๑. อำเภอจະนะ จำนวน ๙ คน คือ

๑.๑		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลสะกอม
๑.๒		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลสะกอม
๑.๓		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลลิ้งชัน
๑.๔		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลลิ้งชัน
๑.๕		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลคลองเปียง
๑.๖		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลจะโหลง
๑.๗		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลบ้านนา
๑.๘		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลป่าชิง
๑.๙		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลนาทับ

๒. อำเภอเทพา จำนวน ๑ คน คือ

๒.๑		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลสะกอม-เทพา
-----	--	--------------------------------

๓. อำเภอหนองหม่อม จำนวน ๔ คน คือ

๓.๑		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลนาหม่อม
๓.๒		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลพิจิตร
๓.๓		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลคลองหรีด
๓.๔		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลทุ่งขมิ้น

๔. อำเภอหาดใหญ่ จำนวน ๓ คน คือ

๔.๑		ผู้แทนภาคประชาชนเทศบาลเมืองคอหงส์
๔.๒		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลบ้านพรุ
๔.๓		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลพะตง

๕. อำเภอสะเตง จำนวน ๕ คน คือ

๕.๑		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลเขามะลิเกียรติ
๕.๒		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลพังงา
๕.๓		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลปริง
๕.๔		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลสำนักแก้ว
๕.๕		ผู้แทนภาคประชาชนตำบลสำนักขาม

ผนวก จ

รายชื่อผู้แทนคณะกรรมการองค์การประชาชน จำนวน ๑ คน จากการคัดเลือกของคณะกรรมการไตรภาคี

๑. [REDACTED]
ประธานคณะกรรมการองค์การประชาชน

รายชื่อผู้แทนองค์กรเอกชน/ผู้แทนองค์กรชุมชน/ผู้แทนสื่อมวลชน จำนวน ๕ คน จากการคัดเลือกของคณะกรรมการไตรภาคี

๑. [REDACTED]
ผู้แทนองค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม
๒. [REDACTED]
ผู้แทนองค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม
๓. [REDACTED]
ผู้แทนองค์กรชุมชน
๔. [REDACTED]
ผู้แทนองค์กรชุมชน
๕. [REDACTED]
ผู้แทนสื่อมวลชน

รายชื่อผู้ทรงคุณวุฒิ จำนวน ๖ คน จากการคัดเลือกของคณะกรรมการไตรภาคี

๑. [REDACTED]
มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
๒. [REDACTED]
มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
๓. [REDACTED]
มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
๔. [REDACTED]
มหาวิทยาลัยทักษิณ
๕. [REDACTED]
ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคม อดีตผู้ช่วยอธิบดีมหาวิทยาลัยทักษิณ
๖. [REDACTED]
มหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา

ผนวก จ

๒

รายชื่อผู้แทนบริษัททรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด จำนวน ๒ คน

๑. ผู้จัดการใหญ่หรือผู้แทน กรรมการ
๒. ผู้จัดการส่วนสื่อสารองค์กรหรือผู้แทน กรรมการและเลขานุการ

ภาคผนวก ก-5

สำเนาหนังสือแจ้งผลการคัดเลือกหน่วยงานกลาง



ที่ ทส ๐๓๒๗/ ๑๑๙๔๖๑

สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ ๑๖ (สงขลา)
ถนนกาญจนวนิช ตำบลเขารูปช้าง
อำเภอเมือง จังหวัดสงขลา ๙๐๐๐๐

๑๕ มิถุนายน ๒๕๖๖

เรื่อง ผลการคัดเลือกหน่วยงานกลาง โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
ระยะดำเนินการ

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตามที่คณะกรรมการไตรภาคี โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ระยะดำเนินการ มีมติให้คณะอนุกรรมการพิจารณารายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ทำหน้าที่คัดเลือกหน่วยงานกลางในการติดตาม ตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ระยะดำเนินการ ทดแทนหน่วยงานกลางเดิม ซึ่งจะหมดวาระในวันที่ ๓๐ มิถุนายน ๒๕๖๖ โดยหน่วยงานของท่านได้ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอด้านเทคนิค ไม่น้อยกว่าร้อยละ ๗๕ และได้นำเสนอ แนวทางและวิธีการดำเนินงานด้วยวาจา พร้อมตอบข้อซักถามของคณะอนุกรรมการฯ ในการประชุม คณะอนุกรรมการฯ ครั้งที่ ๓/๒๕๖๖ เมื่อวันที่ ๑๓ มิถุนายน ๒๕๖๖ นั้น

คณะอนุกรรมการฯ ขอแจ้งให้ทราบว่า หน่วยงานของท่านได้รับการคัดเลือกให้ดำเนินงาน หน่วยงานกลาง (Third Party) โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ ๑๖
ประธานคณะอนุกรรมการพิจารณารายงานผลการดำเนินงานของ
หน่วยงานกลางโครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ส่วนตรวจและบังคับใช้กฎหมาย

โทร. ๐ ๗๔๓๑ ๑๘๘๒ ต่อ ๑๘

โทรสาร ๐ ๗๔๓๑ ๑๘๘๒ ต่อ ๑๓

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ : reo16sk@gmail.com

“No Gift Policy ทส.โปร่งใส และเป็นธรรม”

รายงานการประชุมคัดเลือกหน่วยงานกลางโครงการโรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย

ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 3/2566

วันอังคาร ที่ 13 มิถุนายน 2566

ณ ห้องประชุมสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 (สงขลา) อำเภอเมือง จังหวัดสงขลา

ผู้มาประชุม

1.	ผู้ดำเนินการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 (สงขลา)	ประธาน
2.	สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 (สงขลา)	
3.	นักวิชาการพลังงานชำนาญการ	คณะอนุกรรมการ
4.	แทน พลังงานจังหวัดสงขลา	
5.	นักวิชาการสาธารณสุขชำนาญการพิเศษ	คณะอนุกรรมการ
6.	แทน นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดสงขลา	
7.	อุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา	คณะอนุกรรมการ
8.	สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา	
9.	ผู้ดำเนินการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา	คณะอนุกรรมการ
10.	สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา	
11.	มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์	คณะอนุกรรมการ
12.	มหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา	คณะอนุกรรมการ
13.	มหาวิทยาลัยทักษิณ	คณะอนุกรรมการ
14.	นายกองค์การบริหารส่วนตำบลพิจิตร	คณะอนุกรรมการ
15.	นายกองค์การบริหารส่วนตำบลลิ้นช้าง	คณะอนุกรรมการ
16.	องค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม	คณะอนุกรรมการ
17.	องค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม	คณะอนุกรรมการ
18.	ผู้แทนภาคประชาชนตำบลลิ้นช้าง	คณะอนุกรรมการ
19.	ผู้แทนภาคประชาชนตำบลลิ้นช้าง	คณะอนุกรรมการ
20.	ประธานองค์กรประชาชน	คณะอนุกรรมการ
21.	นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการพิเศษ	คณะอนุกรรมการ
22.	สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 (สงขลา)	และเลขานุการ
23.	ช่างเทคนิคสิ่งแวดล้อม	คณะอนุกรรมการ
24.	บริษัท ทรานส์ ไทย - มาเลเซีย จำกัด	และเลขานุการ
25.	นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการพิเศษ	คณะอนุกรรมการ
26.	สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 (สงขลา)	และผู้ช่วยเลขานุการ

ผู้ร่วมประชุม

1.	นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการพิเศษ
2.	สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา
3.	นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการพิเศษ
4.	สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 (สงขลา)
5.	นักวิชาการสิ่งแวดล้อม
6.	สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 (สงขลา)

เปิดประชุมเวลา 13.35 น.

วาระที่ 1 เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า การประชุมคัดเลือกหน่วยงานกลางโครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 3/2566 เป็นการประชุมเพื่อพิจารณาการนำเสนอแนวทางและวิธีการดำเนินงานด้วยวาจาของหน่วยงาน/องค์กรที่ผ่านการพิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิค ซึ่งมีจำนวน 2 ราย

วาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2566

ฝ่ายเลขานุการได้สรุปสาระสำคัญของการประชุมคัดเลือกหน่วยงานกลางโครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2566 โดยได้ส่งให้คณะกรรมการฯ พร้อมหนังสือเชิญประชุมฯ ครั้งที่ 3/2566 เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2566 จึงขอให้คณะทำงานฯ พิจารณารับรองรายงานการประชุม

มติที่ประชุม รับรองรายงานการประชุมครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2566

วาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

3.1 หน่วยงาน/องค์กรที่ผ่านการคัดเลือกในการพิจารณาข้อเสนอทางด้านเทคนิค

ฝ่ายเลขานุการแจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า สืบเนื่องจากการประชุมคณะคัดเลือกหน่วยงานกลางฯ ครั้งที่ 2/2566 เมื่อวันที่ 29 พฤษภาคม 2566 คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาคุณสมบัติของหน่วยงาน/องค์กรที่ยื่นข้อเสนอรับงาน จำนวน 2 ราย คือ (1) บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด (2) บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ซึ่งผลการพิจารณาคุณสมบัติพบว่า หน่วยงานทั้ง 2 ราย มีคุณสมบัติครบตามประกาศคณะกรรมการไตรภาคี โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย เรื่องการจ้างหน่วยงานกลาง (Third Party) โดยวิธีคัดเลือก เพื่อดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อม

และจากการพิจารณาข้อเสนอด้านเทคนิคของหน่วยงาน/องค์กรที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติหน่วยงาน/องค์กร ตามประกาศคณะกรรมการไตรภาคี โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย โดยมีประเด็นในการพิจารณา คือ คุณสมบัติและประสบการณ์ของบริษัท/สถาบัน คุณสมบัติของบุคลากร และแนวคิด/แนวทางการดำเนินงาน ความพร้อมของเครื่องมืออุปกรณ์/ห้องปฏิบัติการ ผลการพิจารณาสรุปได้ว่า หน่วยงานทั้ง 2 รายผ่านเกณฑ์การพิจารณาขั้นต้นด้วยข้อเสนอด้านเทคนิคไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 โดยเอกสารการจ้างฯ กำหนดให้มีสิทธินำเสนอแนวคิดและวิธีการดำเนินงานด้วยวาจา โดยมีผลคะแนน ดังนี้

(1) บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด 377.11 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 83.80

(2) บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด 428.82 คะแนน คิดเป็นร้อยละ 95.30

มติที่ประชุม รับทราบหน่วยงาน/องค์กรที่ผ่านการคัดเลือกในการพิจารณาข้อเสนอทางด้านเทคนิค และมีสิทธินำเสนอแนวคิดและวิธีการดำเนินงานด้วยวาจา

วาระที่ 4 เรื่องเพื่อพิจารณา

4.1 การนำเสนอแนวทางและวิธีการดำเนินงานด้วยวาจา

จากการที่คณะอนุกรรมการฯ พิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอด้านเทคนิคของหน่วยงานที่ยื่นข้อเสนอรับงานมายังคณะทำงานคัดเลือกหน่วยงานกลางฯ และมีหน่วยงานผ่านเกณฑ์การพิจารณาไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 จำนวน 2 ราย คณะอนุกรรมการฯ ได้ให้หน่วยงานทั้ง 2 รายนำเสนอแนวทางและวิธีการดำเนินงานด้วยวาจา โดยกำหนดให้มีการนำเสนอหน่วยงานละ 20 นาที และตอบข้อซักถามของคณะทำงาน 10 นาที ตามลำดับตัวอักษรภาษาไทยของชื่อหน่วยงาน ดังนี้

- (1) บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด
- (2) บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

จึงขอให้ที่ประชุมพิจารณาการนำเสนอแนวทางและวิธีการดำเนินงานด้วยวาจาของหน่วยงานทั้ง 2 ราย โดยมีคะแนนเต็ม 100 คะแนน และมียกข้อประกอบที่ใช้ในการให้คะแนนดังนี้

(1) นำเสนอได้ชัดเจนสอดคล้องกับข้อเสนอด้านเทคนิคที่เสนอโครงการโดยเอกสาร (50 คะแนน)

(2) ตอบข้อซักถามได้ตรงประเด็นและชัดเจน (30 คะแนน)

(3) เอกสารประกอบการนำเสนอมีความชัดเจนและเข้าใจง่าย (20 คะแนน)

ผลการพิจารณาคะแนนซึ่งเฉลี่ยจากคณะอนุกรรมการฯ ทั้ง 18 คน สรุปได้ดังนี้

(1) บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด ได้ 84.89 คะแนน

(2) บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ได้ 81.61

คะแนน

เมื่อรวมคะแนนข้อเสนอด้านเทคนิคและการนำเสนอแนวทางและวิธีการดำเนินงานด้วยวาจา คะแนนเต็ม 550 คะแนน ผลคะแนนเป็นดังนี้

(1) บริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด ได้ 462 คะแนน

(2) บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ได้ 510.43

คะแนน

ผลการพิจารณาสรุปได้ดังนี้

หน่วยงาน/องค์กร	คุณสมบัติและ ประสบการณ์ ของบริษัท (คะแนนเต็ม 100 คะแนน)	คุณสมบัติของ บุคลากร (คะแนนเต็ม 200 คะแนน)	แนวคิด/แนวทางการ ดำเนินงาน ความพร้อม ของเครื่องมืออุปกรณ์/ ห้องปฏิบัติการ (คะแนน เต็ม 150 คะแนน)	การนำเสนอและ ตอบข้อซักถาม (คะแนนเต็ม 100 คะแนน)	รวมคะแนน (คะแนนเต็ม 550 คะแนน)
บริษัท เทคนิค สิ่งแวดล้อมไทย จำกัด	80	168	129.11	84.89	462.00
บริษัท ยูไนเต็ท แอนนา ลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด	100	191	137.82	81.61	510.43

มติที่ประชุม

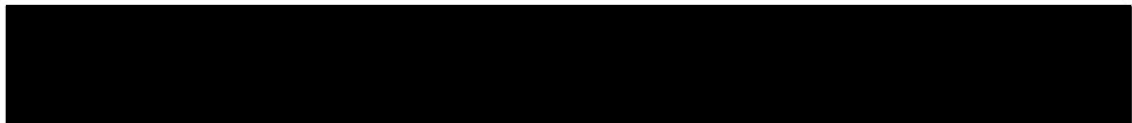
(1) ให้ฝ่ายเลขานุการแจ้งผลการพิจารณาคัดเลือกหน่วยงานกลางต่อประธานคณะกรรมการไตรภาคีฯ และคณะกรรมการพิจารณารายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

(2) ให้ฝ่ายเลขานุการแจ้งผลการพิจารณาคัดเลือกหน่วยงานกลางให้หน่วยงานทั้ง 2 รายทราบ

วาระที่ 5 เรื่องอื่นๆ

ไม่มี

ปิดประชุมเวลา 16.10 น.



นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการพิเศษ
คณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้บันทึกรายงานการประชุม

นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการพิเศษ
คณะกรรมการและเลขานุการ
ผู้ตรวจรายงานการประชุม

ภาคผนวก ก-6

หนังสือนำเสนอรายงานสรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพ
สิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม



OUR LEGACY,
OUR TOMORROW

บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด
181 หมู่ 8 ตำบลสิ่งวัง อำเภอจะนะ
สงขลา 90130
โทรศัพท์ : +66 (0) 74-302700
www.ttm-jda.com

Trans Thai-Malaysia (Thailand) Ltd.
181 Moo 8, Talingschan, Chana,
Songkhla 90130 THAILAND
Tel : +66 (0) 74-302700
www.ttm-jda.com

ที่ TTM-QS-29/2025

21 กรกฎาคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานสรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติ ไทย – มาเลเซีย ระยะดำเนินการ ครั้งที่ 1 ประจำปี 2568

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

อ้างถึง ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการแล้ว พ.ศ. 2561

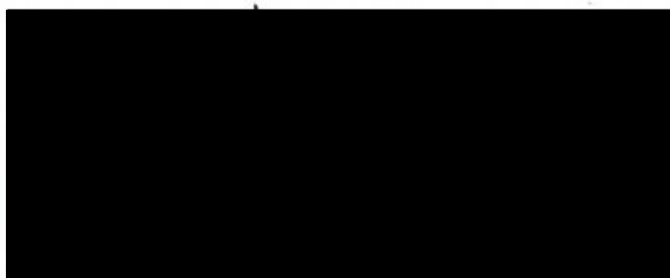
- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานสรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงานหลัก) จำนวน 3 ฉบับ
2. รายงานสรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมและผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก) จำนวน 3 ฉบับ
3. Electronic file จำนวน 3 ชุด

ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการแล้ว พ.ศ. 2561 มีผลบังคับใช้วันที่ 5 มกราคม 2562 ระบุให้ผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตเสนอรายงานต่อหน่วยงานกำกับโดยตรง และให้หน่วยงานกำกับโดยตรงส่งรายงานฯ ถึงหน่วยงานที่เกี่ยวข้องนั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้ บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการประจำเดือนมกราคมถึงมิถุนายน 2568 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ดังนั้น บริษัทฯ จึงใคร่ขอนำส่งรายงานดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อ

พิจารณาและนำเสนอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องอีก 2 หน่วยงานฯ ละ 1 ชุด คือ สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา และ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมต่อไป
จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



ผู้จัดการใหญ่

พร้อมต้นฉบับ/สำเนาแล้ว

ลงชื่อ......ผู้ขอรับ
ลงชื่อ......เจ้าหน้าที่
วันที่... 29 ก.ค. 68

ภาคผนวก ก-7

ตัวอย่างเอกสารติดต่อสื่อวิทยุและหนังสือพิมพ์



Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited

181 Moo 8, Tumbol Talangchan, Amphur Chana, Songkhla 90130
Tel (074)302-700 Fax (074)302-710

PURCHASE ORDER

Number 3000021130 Page 1 of 1
Date March 17, 2025

Vendor		Information	
Vendor Number	221913	Buyer	Ruankwan D.
Vendor Name	สถานีวิทยุกระจายเสียงแห่งประเทศไทย จังหวัดสงขลา	Telephone	6168
Vendor Address	สำนักงานประชาสัมพันธ์ที่ 6 439 ม. 2 ต. ห้วย อ. เมือง จ. สงขลา 90100	Delivery Date	July 31, 2025
Telephone	074 330 333	Warranty	-
Fax	074 330 333	Insurance:	-
Contract Person	คุณณิธิ ศิริวิญญ์พร	Performance Bond(THB)	-
		Incoterm	EXW สวท. จังหวัดสงขลา
		Payment Term	Within 30 days after final acceptance by TTM
		Contract no.:	

Delivery Address :	Bill to :
Trans Thai-Malaysia (Thailand) Ltd. 181 Moo 8 Talangchan, Chana Songkhla 90130	Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited 181 Moo 8, Tumbol Talangchan, Amphur Chana, Songkhla 90130 Tel (074)302-700 Fax (074)302-710

Remark : PR: 2000023624

Item	A	Description	Quantity	Unit	Unit Price(THB)	Amount(THB)
1	K	Spot Radio 5 MON 1,000.00 THB จัดทำสปอวิทยุ จำนวน สปอชุด โดย สถานีวิทยุ สวท. สงขลา โดยเนื้อหาที่ทางที่ผู้จัดสั่งให้ จัดทำขึ้นเดือน มีนาคม -เมษายน 2568 -ทางที่ถือเป็นภาระด้านเนื้อหา และส่ง ไปให้ผู้จัดทำเพื่อจัดทำแบบสเปคที่ทันสมัย -ข้อมูลสตูดิโอมีการอนุมัติแล้ว LOA -อ้างอิงเลขที่ นร2016.07/58 Attachments: A: General Term&Condition of Purchasing Order B: For PO acknowledgement, delivery part/materials process, please contact K.Sanna (Contract Admins. Staff) Requested by: CEO-Monthana.p	1	Activ.unit	5,000.00	5,000.00

***Excluded VAT

Total in words (FIVE THOUSAND BAHT ONLY)

This Purchase Order is subjected to THE GENERAL TERMS AND CONDITIONS incorporated herein by this reference.

Seller/Contractor agrees to all terms and conditions by fixing his authorized signature to this order./***Please enclose the copy of Purchase order for delivery.

For Seller/Contractor acknowledgement	TTM Approved
()	()
Date	Date
	Authorized Signature
	19 March 2025



Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited

181 Moo 8, Tumbol Talangchan, Amphur Chana, Songkhla 90130
Tel (074)302-700 Fax (074)302-710

PURCHASE ORDER

Number 3000021186 Page 1 of 1
Date April 9, 2025

Vendor		Information	
Vendor Number	221594	Buyer	Ruankwan D.
Vendor Name	Idea Together Company Limited	Telephone	6168
Vendor Address	6 Soi 9/2 Banthungree Korhong Sub District, Hatyai Songkhla 90110	Delivery Date	March 31, 2026
Telephone	083- 123 1457	Warranty	-
Fax		Insurance:	-
Contract Person	Paweelabhat Rungsiriboon	Performance Bond(THB)	-
		Incoterm	DDP TTM Chana Songkhla
		Payment Term	Within 30 days after final acceptance by TTM
		Contract no.:	

Delivery Address :	Bill to :
Trans Thai-Malaysia (Thailand) Ltd. 181 Moo 8 Talangchan, Chana Songkhla 90130	Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited 181 Moo 8, Tumbol Talangchan, Amphur Chana, Songkhla 90130 Tel (074)302-700 Fax (074)302-710

Remark : PR: 2000023703

Item	A	Description	Quantity	Unit	Unit Price(THB)	Amount(THB)
1	K	E-Newsletter 1). E-Newsletter Jan- Dec 2025 4 SET 10,000.00 THB งานออกแบบวารสารปี 2568 เพื่อคิดแบบจำนวน 10 หน้า หมายเหตุ: 1.3 วัตถุประสงค์งานตาม TTM's Scope of Work โดยทางร้านจะต้องจ้างรูปแบบทั้งเนื้อหาและภาพให้ออกมาสวยงาม และปรับให้สอดคล้องภาพ โดยรวมออกมาในดีมีภาพและสกรีน 1.2 เป็นงานออกแบบเท่านั้น ไม่ผลิตเป็นรูปเล่ม โดยจัดที่ทุกๆ 3 เดือน เพื่อเป็นแบบที่จัดทำ มาประชาสัมพันธ์ข่าวสารบริษัท จำนวน 1ชุดที่ขึ้น และค่าปรับค่าออกแบบงานตามขอบ ฉบับที่ 1 เริ่มทำข้อมูลของเดือนมกราคม ถึงเดือนมีนาคม ฉบับที่ 2 จัดทำข้อมูลเดือนเมษายน ถึงเดือนมิถุนายน ฉบับที่ 3 เดือน กรกฎาคม ถึงเดือนกันยายน ฉบับที่ 4 จัดทำข้อมูลเดือน ตุลาคม ถึงธันวาคม 2568 1.3 ทั้งทำงานและต้องงวดสองความถูกต้องของเนื้อหาที่ส่งไปให้ดูแบบ นี้เจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องรับข้อมูลและจัดทำก่อนส่งมาให้ทางร้านที่เรียบร้อยแล้ว และก่อนการจัดพิมพ์ทุกครั้งจะต้องได้รับการยืนยันแบบการจัดพิมพ์จากที่ผู้จัดทำนั้น 1.4 ด้านลิขสิทธิ์นั้นทำข้อมูลจากที่ขึ้นมาใช้ ทางที่เอื้อขอสงวนสิทธิ์ในการรับผิดชอบทุกกรณี 2. อ้างอิงใบเสนอราคาเลขที่ QT2025040001 Attachments: A: General Term&Condition of Purchasing Order B: For PO acknowledgement, delivery part/materials process, please contact K.Sanna (Contract Admins. Staff) Requested by: CEO-Monthana.p	1	Activ.unit	40,000.00	40,000.00

***Excluded VAT

Total in words (FORTY THOUSAND BAHT ONLY)

This Purchase Order is subjected to THE GENERAL TERMS AND CONDITIONS incorporated herein by this reference.

Seller/Contractor agrees to all terms and conditions by fixing his authorized signature to this order./***Please enclose the copy of Purchase order for delivery.

For Seller/Contractor acknowledgement	TTM Approved
()	()
Date	Date
	Authorized Signature
	09 April 2025



Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited

181 Moo 8, Tumbol Talengehan, Amphur Chana, Songkhla 90130
Tel (074)302-700 Fax (074)302-710

PURCHASE ORDER

Number 3000021186 Page 1 of 1
Date April 9, 2025

Vendor		Information	
Vendor Number	221594	Buyer	Ruankwan D.
Vendor Name	Idea Together Company Limited	Telephone	6168
Vendor Address	6 Soi 9/2 Banthungree	Delivery Date	March 31, 2026
	Korhong Sub District, Hatyai	Warranty	-
	Songkhla 90110	Insurance:	-
Telephone	083- 123 1457	Performance Bond(THB)	-
Fax		Incoterm	DDP TTM Chana Songkhla
Contract Person	Paweelabhat Rungsiriboon	Payment Term	Within 30 days after final acceptance by TTM
		Contract no.:	
Delivery Address :		Bill to :	
Trans Thai-Malaysia (Thailand) Ltd.		Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	
181 Moo 8		181 Moo 8, Tumbol Talengehan, Amphur Chana, Songkhla 90130	
Talengehan, Chana Songkhla 90130		Tel (074)302-700 Fax (074)302-710	

Remark : PR: 2000023703

Item	A	Description	Quantity	Unit	Unit Price(THB)	Amount(THB)
1	E-Newsletter		1	Activ.unit	40,000.00	40,000.00
1). E-Newsletter Jan- Dec 2025 4 SET 10,000.00 THB งานออกแบบวารสารปี 2568 เพื่อคิดแบบจำนวน 10 หน้า หมายเหตุ: 1.1 รายละเอียดงานตาม TTM's Scope of Work โดยทางร้านจะต้องจ้างรูปเล่มทั้งหมดเนื้อหาและภาพให้ออกมาเป็นงาน และปรับให้สอดคล้องสภาพผลิตภัณฑ์งาน โดยรวมออกมาในดีไซน์งานและสร้างสกรัล 1.2 เป็นงานออกแบบเท่านั้น ไม่คิดขึ้นรูปเล่ม โดยจัดที่ทุกๆ 3 เดือน เพื่อเป็นแบบที่จัดทำ มาประมาณสิบชิ้นสำหรับร้านที่จะทำ ส่วนงานโปรดักชั่น และค่าในโลโก้ก่อนงานภายนอก ฉบับที่ 1 เริ่มทำข้อมูลของเดือนมกราคม ถึงเดือนมีนาคม ฉบับที่ 2 จัดทำข้อมูลเดือนเมษายน ถึงเดือนมิถุนายน ฉบับที่ 3 เดือน กรกฎาคม ถึงเดือนกันยายน ฉบับที่ 4 จัดทำข้อมูลเดือน ตุลาคม ถึงธันวาคม 2568 1.3 ทั้งทำทั้งร้านจะต้องตรวจสอบความถูกต้องของเนื้อหาที่ส่งไปให้จัดแบบ มีเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องรับข้อมูลภาพและคำติดก่อนส่งมาให้ทางร้านที่เรียบร้อยแล้ว และก่อนการจัดพิมพ์ทุกครั้งจะต้องได้รับการยืนยันแบบการจัดพิมพ์จากที่อื่นทำนั้น 1.4 ด้านลิขสิทธิ์ที่นำข้อมูลจากที่อื่นมาใช้ ทางร้านก็จะสงวนสิทธิ์ในการรับผิดชอบทุกกรณี 2. อ้างอิงใบเสนอราคาเลขที่ QT2025040001 Attachments: A: General Term&Condition of Purchasing Order B: For PO acknowledgement, delivery part/materials process, please contact K.Sanna (Contract Admins. Staff) Requested by: CEO-Monthana.p						
***Excluded VAT Total in words (FORTY THOUSAND BAHT ONLY)						Total Amount 40,000.00

This Purchase Order is subjected to THE GENERAL TERMS AND CONDITIONS incorporated herein by this reference.
Seller/Contractor agrees to all terms and conditions by fixing his authorized signature to this order./***Please enclose the copy of Purchase order for delivery.

For Seller/Contractor acknowledgement	TTM Approved
()	()
Date	Authorized Signature Date 09 April 2025

ภาคผนวก ก-8

เอกสารความรู้เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ

สถานที่ตั้งหน่วยปฏิบัติการ และสถานี่ควบคุมก๊าซธรรมชาติ



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 7
2 ม.2 ต.ตลิ่งชัน อ.จะนะ จ.สงขลา 90130



บริษัท ทราเนอ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด
โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
181 ม.8 ต.ตลิ่งชัน อ.จะนะ จ.สงขลา 90130

สถานี่ควบคุมก๊าซ ที่ 1 (BV.1)

เลขที่ 24/7 หมู่ที่ 1 บ้านโคกทราย ต.จะโหนด อ.จะนะ จ.สงขลา

สถานี่ควบคุมก๊าซ ที่ 2 (BV.2)

เลขที่ 70 หมู่ที่ 2 บ้านโคกทอง ต.นิสิจร อ.นาหม่อม จ.สงขลา

สถานี่ควบคุมก๊าซ ที่ 3 (BV.3)

เลขที่ 92/7 หมู่ที่ 4 บ้านควนง จ.นาหม่อม อ.นาหม่อม จ.สงขลา

สถานี่ควบคุมก๊าซ ที่ 4 (BV.4)

เลขที่ 142 หมู่ที่ 11 บ้านคลองป้อม ต.บ้านม่วง อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา

สถานี่ควบคุมก๊าซ ที่ 5 (BV.5)

เลขที่ 211/23 หมู่ที่ 2 บ้านวังปริง ต.เขมมิงเกียรติ อ.สะเตา จ.สงขลา

สถานี่ควบคุมก๊าซ ที่ 6 (BV.6)

เลขที่ 155/6 หมู่ที่ 2 บ้านตลาดปรก ต.ลำน้ำแก้ว อ.สะเตา จ.สงขลา

สถานี่ควบคุมก๊าซ ที่ 7 (BV.7)

เลขที่ 93/3 หมู่ที่ 2 บ้านน้ำวัด ต.ลำน้ำแก้ว อ.สะเตา จ.สงขลา

สถานี่ควบคุมก๊าซ ที่ 8 (BV.8)

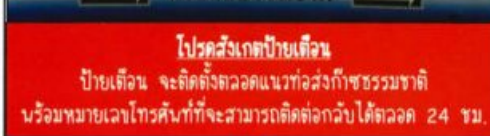
เลขที่ 99/16 หมู่ที่ 2 บ้านคำนอก ต.ลำน้ำขาม อ.สะเตา จ.สงขลา



ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติมีความปลอดภัย

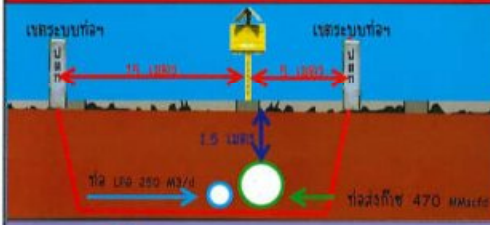


ท่อก๊าซธรรมชาติ



โปรดสังเกตป้ายเตือน

ป้ายเตือน จะติดตั้งตลอดแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
นรวิทย์หมายเลขโทรศัพท์ที่แจ้งสามารถติดต่อกลับได้ตลอด 24 ชม.



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ห้ามมิให้ผู้ใดกระทำการใดๆที่จะก่อให้เกิด
อันตรายแก่ระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เช่นการปลูกสร้าง
อาคาร การระเบิดดิน การขุดบ่อการอุดทราย การปลูก ต้นไม้ยืน
ต้น ฯลฯ เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากพนักงานเจ้าหน้าที่ ทั้งนี้การ
กระทำการใดๆ ในเขตระบบผู้ดำเนินการสามารถติดต่อสอบถาม
ข้อมูลเพิ่มเติม / นนทพูกณณระบบท่อส่งก๊าซฯ ได้ที่
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 02-207-3599
หรือ ปตท. ระบบท่อเขต 7 : 1540
หรือ ทททีเอ็ม (TMM) : 074-496-108, 074-496-109

ความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



ก๊าซธรรมชาติคืออะไร ?

คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ และก๊าซหุงต้ม (LPG)
การใช้ประโยชน์ก๊าซธรรมชาติจากนั้นที่พัฒนาประเทศไทย-
มาเลเซีย
แผนที่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
สถานที่ตั้งหน่วยปฏิบัติการ และสถานี่ควบคุมก๊าซธรรมชาติ
ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติมีความปลอดภัย



ท่อส่งก๊าซธรรมชาติมีความปลอดภัยเพราะผ่านการทดสอบ
ตามมาตรฐานสากล มีระบบป้องกันการยุบร้อนทั้งภายนอกและ
ภายใน ท่อ ยังมีมีการตรวจวัด วิศวกรที่ ควบคุมความดันก๊าซใน
ท่อด้วยคอมพิวเตอร์ และยังมีการตรวจสอบบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซฯ
อย่างต่อเนื่องอีกด้วย

โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย(ทททีเอ็ม)
มีการกักเก็บในบริการแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ส่งไปยัง
บมจ.ปตท. โดยปตท.ระบบท่อเขต 7 และบริษัทเปโตรนาส
ประเทศมาเลเซีย ในสัดส่วน 50:50 ของก๊าซธรรมชาติฯ
ทั้งหมด

ก๊าซธรรมชาติคืออะไร?

ก๊าซธรรมชาติ หรือ Natural Gas เป็นทรัพยากร
ปิโตรเลียมประเภทหนึ่ง เกิดจากซากพืช ซากสัตว์ ที่ทับถมกัน
มานานหลายแสนล้านปี แล้วเกิดการย่อยสลายกลายเป็น
สารประกอบที่อุดมด้วย ไฮโดรเจนและคาร์บอน และยังนานวัน
เข้าตะกอนที่ทับถมจะยิ่งจมลึกลงไปใต้น้ำดิน แรงกดดันจากการ
ทับถมและความร้อนจากใต้ดินจะทำให้สารคาร์บอนที่เกิดจากการ
ย่อยสลายของซากพืช ซากสัตว์ดังกล่าวกลายเป็นน้ำมัน และก๊าซ
ธรรมชาติที่เรานำมาใช้ประโยชน์ในที่สุด...

คุณสมบัติของก๊าซธรรมชาติ

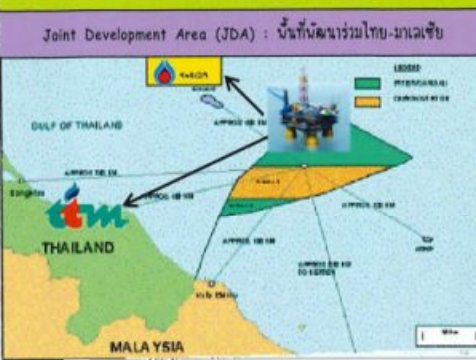
- เบากว่าอากาศ คล้ายกับลม
- ไม่มีสีและไม่มีกลิ่น ในการ
ผลิตและขนส่งจึงต้องมีการ
เติมสารที่มีกลิ่นลงไปเพื่อ
ความปลอดภัยในการใช้งาน
- ติดไฟได้ (โดยมีช่วงของการ
ติดไฟที่ 5-15% ของ
ปริมาตรในอากาศ)
- จุดหลอมที่สามารถติดไฟได้
เฉลี่ยประมาณ 537 c

คุณสมบัติของก๊าซหุงต้ม (LPG)

- หนักกว่าอากาศ เมื่อเกิดการรั่วไหลจะกระจายอยู่ตามพื้นราบ
- มีสถานะเป็นของเหลว ต้องทำให้เป็นก๊าซก่อนนำไปใช้งาน
- ไม่มีสีและไม่มีกลิ่น จึงต้องมีการเติมสารที่มีกลิ่นลงไปเพื่อความปลอดภัยในการใช้งาน
- จุดหลอมที่สามารถติดไฟได้เฉลี่ยประมาณ 500 c



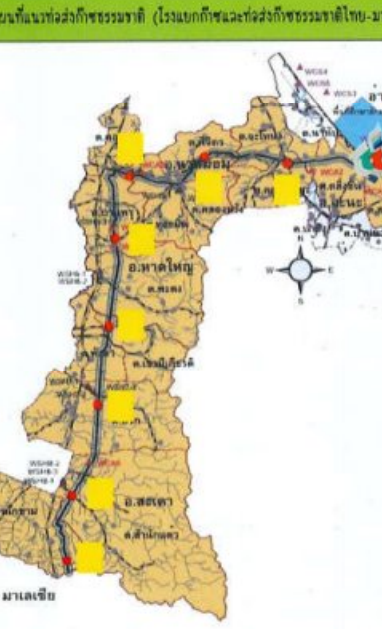
การใช้ประโยชน์จากก๊าซธรรมชาติ



แผนที่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (ปตท.ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 7)





แผนที่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย)



ภาคผนวก ก-9

ตัวอย่างรายงานการตรวจสภาพแนวท่อก๊าซ

PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT (MT-FM-INF-008) Y:\PM\MNT\Form MT-FM-INF-008.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-008	1/2
 : PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT		

Pipeline Preventive Maintenance Report

Title : PSV 304 Calibration and P-Test (1Y)

Asset Reference List No: PM-LIST-035

Work Order No: 40095209

EPTW No: TTM-HW-2025-1608

Location Name: GLF

Instrument / Equipment Name: Relief valve for LPG Onshore gas piping

Tag Number: 311-PSV-304

Action Date: 19 July 2025

Action by:

1. Mr. Chakkraphan Thongwilai
2. Contractor : DELTA ELMECHS CO.,LTD

Equipments:

1. General hand tools, bench test, spare parts and cleaning, painting materials.

Action Details:



1. Safety valve testing (Pop test, seat test)
2. Safety valve condition inspection (cleanliness and mechanical condition)
3. Installation safety valve at site

Problem was Found:

none

Corrective Action:

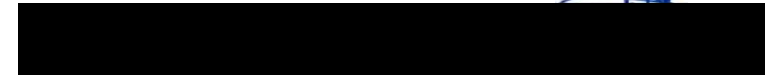
none

PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT (MT-FM-INF-008) Y:\PM\MNT\Form MT-FM-INF-008.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-008	2/2
 : PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT		

Δ

ISSUED BY

REVIEWED BY



Maintenance Technician

Maintenance Engineer



DELTA ELMECHS COMPANY LIMITED

บริษัท เดลต้า เอลเม็ค จำกัด



TEST REPORT



CUSTOMER : TRANS THAI-MALAYSIA (THAILAND) LTD.

PLANT : -

PROJECT : Pressure safety valve testing and callibration

Received 11/08/25

REFERENCE : 04AP-2506-02-OV

REPORTED BY		VERIFIED BY		APPROVED BY	
Signature		Signature		Signature	
Name	Srongsiri Ch.	Name	Phongphat D.	Name	Suppasit M.
Position	Reporter	Position	Supervisor	Position	Service Engineer
Date	19 Jul 2025	Date	19 Jul 2025	Date	19 Jul 2025

Bangkok Office :
72 Pattanakarn Soi 53 (Muangthong 2/3),
Pattanakarn Road, Suanluang, Bangkok 10250, Thailand.
Tel: (66 2) 322 5423-30 Fax (66 2) 322 1762, 322 2267
Email: deltabkk@deltaelmech.co.th

Rayong Office and Maintenance Service Center :
90 Map-Ya Rd.,
Map Ta Phut, Rayong 21150, Thailand.
Tel: (66 38) 682334, 682341, 682349 Fax (66 38) 682464
Email: deltary@deltaelmech.co.th



[Internal]

List of Pipeline Pressure Safety Valve (PSV)													
No.	PSV Tag No.	Tag de	Location	Model	Brand	S/N	Inlet	Rating	stud	line	consolid	com	Outlet
1	PSV-HOV-410	SDE-S-25-2063	BY11	91-060711631	MERKER	1797523	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
2	PSV-HOV-810	SDE-S-25-2064	BY11	91-060711631	MERKER	1797524	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
3	PSV-HOV-820	SDE-S-25-2065	BY12	91-060711631	MERKER	1797525	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
4	PSV-HOV-620	SDE-S-25-2065	BY12	91-060711631	MERKER	1797525	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
5	PSV-HOV-880	SDE-S-25-2068	BY13	91-060711441	MERKER	1326129	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
6	PSV-HOV-620	SDE-S-25-2067	BY13	91-060711441	MERKER	1326130	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
7	PSV-HOV-840	SDE-S-25-2069	BY14	91-060711441	MERKER	1126128	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
8	PSV-HOV-640	SDE-S-25-2069	BY14	91-060711441	MERKER	1126130	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
9	PSV-HOV-850	SDE-S-25-2062	BY15	91-060711441	MERKER	1126133	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
10	PSV-HOV-650	SDE-S-25-2062	BY15	91-060711441	MERKER	1126127	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
11	PSV-HOV-860	SDE-S-25-2064	BY16	91-060711441	MERKER	1226033	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
12	PSV-HOV-660	SDE-S-25-2063	BY16	91-060711441	MERKER	1226032	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
13	PSV-HOV-870	SDE-S-25-2066	BY17	91-060711441	MERKER	1126135	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
14	PSV-HOV-670	SDE-S-25-2065	BY17	91-060711441	MERKER	1126134	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
15	PSV-HOV-680	SDE-S-25-2067	BY18	91-060711441	MERKER	1126138	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
16	PSV-HOV-880	SDE-S-25-2068	BY18	91-060711441	MERKER	1226037	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
17	PSV-HOV-400B	SDE-S-25-1450	SADAO MTR	1909BACF-2-CC-M5-31-MT-PT-G5	CONSOLIDATED	56-24-000893	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
18	PSV-HOV-400A	SDE-S-25-1452	SADAO MTR	1909BACF-2-CC-M5-31-MT-PT-G5	CONSOLIDATED	56-24-000891	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
19	PSV-HOV-401B	SDE-S-25-1453	SADAO MTR	1909BACF-2-CC-M5-31-MT-PT-G5	CONSOLIDATED	56-24-000893	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
20	PSV-HOV-401A	SDE-S-25-1451	SADAO MTR	1909BACF-2-CC-M5-31-MT-PT-G5	CONSOLIDATED	56-24-000890	1/2"	MNPT	-	-	-	-	1"
21	PSV-HOV-001	SDE-S-25-2073	MID MTR	SS-48M5-SE1C	SWAGelok	N/A	1/4"	MNPT	-	-	-	-	1/4"
22	311-PSV-304	SDE-S-25-1449	GLF	270A23-3-20	FARRIS	881220-1-KE	3/4"	600	-	-	-	-	1"

Table of Contents

PSV-HOV-610 / SDE-S-25-2053	3
PSV-HOV-810 / SDE-S-25-2054	9
PSV-HOV-620 / SDE-S-25-2055	15
PSV-HOV-820 / SDE-S-25-2056	20
PSV-HOV-630 / SDE-S-25-2057	26
PSV-HOV-830 / SDE-S-25-2058	31
PSV-HOV-640 / SDE-S-25-2059	37
PSV-HOV-840 / SDE-S-25-2060	42
PSV-HOV-650 / SDE-S-25-2061	48
PSV-HOV-850 / SDE-S-25-2062	53
PSV-HOV-660 / SDE-S-25-2063	59
PSV-HOV-860 / SDE-S-25-2064	64
PSV-HOV-670 / SDE-S-25-2065	70
PSV-HOV-870 / SDE-S-25-2066	75
PSV-HOV-680 / SDE-S-25-2067	81
PSV-HOV-880 / SDE-S-25-2068	86
PSV-HOV-001 / SDE-S-25-2073	92
311-PSV-304 / SDE-S-25-1449.....	98
PSV-HOV-400A / SDE-S-25-1452.....	105
PSV-HOV-400B / SDE-S-25-1450.....	110
PSV-HOV-401A / SDE-S-25-1451.....	115
PSV-HOV-401B / SDE-S-25-1453.....	120
MT-FM-INF-049	125
CERTIFICATE OF CALIBRATION.....	127



Location :GLF

Valve Tag :

311-PSV-304
SDE-S-25-1449



DELTA ELMECHS COMPANY LIMITED

SAFETY VALVE AND RELIEF VALVE REPORT

VALVE SERVICES REPORT

CLIENT NAME : Trans Thai -Malaysia (Thailand) Ltd.
PROJECT NAME : Test Safety Valve
CONTACT PERSON : K. Chakkraphan Th. SERVICE ORDER NO. : 3000021073



TEST BY: [REDACTED] TEST BY: [REDACTED] TEST BY: [REDACTED]
DATE: 19-July-2025 DATE: 19-July-2025 DATE: 19-July-2025
DELTA ELMECHS

Bangkok Office :
72 Pattanakarn Soi 53 (Muangthong 2/3),
Pattanakarn Road, Suanluang, Bangkok 10250, Thailand.
Tel. (66 2) 322 5423-30 Fax (66 2) 322 1762, 322 2267
Email: dellabk@degrouph.th.com

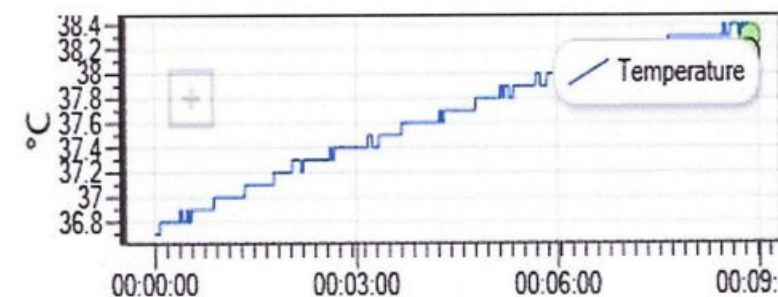
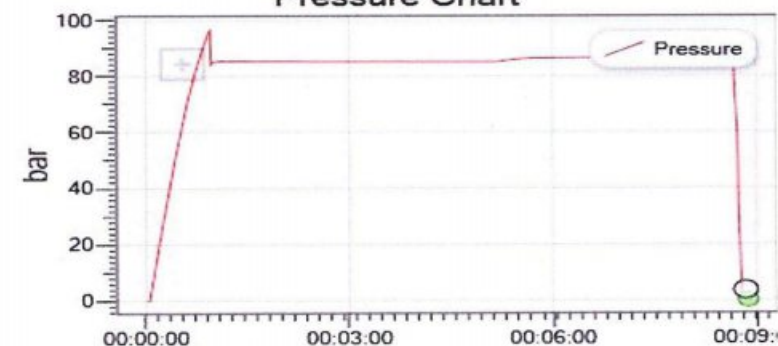
Rayong Office and Maintenance Service Center :
90 Map-Ya Rd.,
Map Ta Phut, Rayong 21150, Thailand.
Tel. (66 38) 682334, 682341, 682349 Fax (66 38) 682464
Email: dellary@degrouph.th.com

Data Collection Report

Gauge Information	
Model	Additel681
SN	211H21800014
Range	(0-5000)psi
Unit	bar
Custom	Additel681

Record Information	
Start Time	2025-07-19 11:24:25
End Time	2025-07-19 11:33:18
Interval	0.2
Number	2641
MaxValue	97.08
MinValue	0.01
AvgValue	80.84
RecordName	311-PSV-304
RecordNumber	ADT52Num

Pressure Chart



DELTA ELMECHS COMPANY LIMITED SAFETY VALVE AND RELIEF VALVE REPORT		JOB NO. <u>04AP-2506-02-OV</u> REF NO. <u>SDE-S-25-1449</u> DATE <u>19-July-2025</u>																																																																																																																															
VALVE SEC. <input type="checkbox"/> CONVENTIONAL (SEC.I) <input checked="" type="checkbox"/> CONVENTIONAL (SEC.VIII) <input type="checkbox"/> BALANCE BELOW <input type="checkbox"/> OTHER _____ VALVE TYPE <input type="checkbox"/> SOFT SEAT <input checked="" type="checkbox"/> METAL SEAT TAG NO. <u>311-PSV-304</u> SIZE / RATING <u>3/4" ANSI 600RF x 1" ANSI 150RF</u> MANUFACTURE <u>FARRIS</u> MODEL NO. <u>27DA23-320</u> SERIAL NO. <u>881220-1-KE</u> ORIFICE SIZE (mm) _____ REASON FOR OVERHAUL <input checked="" type="checkbox"/> SCHEDULED (PM) (STATUTORY, YEARLY) <input type="checkbox"/> NON-SCHEDULED (E.G. PASSING, BODY LEAKED) <input type="checkbox"/> CHANGE SET PRESSURE <input type="checkbox"/> CHANGE SERVICES (EN, MF, TN REQUIRED) <input type="checkbox"/> NEW VALVE		CUSTOMER <u>Trans Thai -Malaysia (Thailand) Ltd.</u> PLANT / UNIT <u>GLF</u> SET PRESSURE <u>97.5 BARG</u> COLD DIF. PRESSURE <u>96 BARG</u> BACK PRESSURE <u>1.5 BARG</u> BLOW DOWN _____ SERVICE FLUID _____																																																																																																																															
INITIAL TEST																																																																																																																																	
PRESSURE GAUGE TEST <input type="checkbox"/> RANGE <u>0-5000 PSIG</u> MODEL <u>Additel 681</u> SERIAL NO. <u>211H21800014</u> CERT. NO. <u>Mi2506325</u> TEST MEDIA: <input checked="" type="checkbox"/> NITROGEN <input type="checkbox"/> AIR <input type="checkbox"/> WATER <input type="checkbox"/> OTHER _____ POP PRESSURE (100%CDTP) <u>97.07 Bar</u> RESEAT PRESSURE <u>85.27 Bar</u> LEAK PRESSURE TEST (90%CDTP) <u>86.54 Bar</u> LEAK RATE <u>14 Bubble/min.</u> RESULT OF TEST <input checked="" type="checkbox"/> PASS <input type="checkbox"/> FAIL		PERFORMANCE CATEGORY <input checked="" type="checkbox"/> PFW = PERFORMED WELL IS 90-110 % of CDTP. <input type="checkbox"/> FTS = FAILED TO SAFE IS BELOW 90% of CDTP <input type="checkbox"/> FTD = FAILED TO DANGER IS ABOVE 110% of CDTP. <input type="checkbox"/> PAF = PASSED FREELY IS BELOW 50% of CDTP.																																																																																																																															
***IF POP OVER RANGE ±10%CDTP, INFORM CLIENT TO WITNESS? <input type="checkbox"/> YES <input type="checkbox"/> NO WITNESS BY: _____ COMMENT: _____																																																																																																																																	
MAINTENANCE AND INSPECTION DATA																																																																																																																																	
COLD DIF. PRESSURE: <table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th>Criteria API 527</th> <th>Accept. Tolerance</th> <th>Orifice Leakage rate</th> <th>bb/min.</th> <th>cc/min.</th> </tr> <tr> <td>Up to 70 psi</td> <td>2 PSI</td> <td>Soft Seat</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>>70-300 psi</td> <td>≤3%*</td> <td>Orifice size < 18.0 mm. P=15-1000 psi</td> <td>40</td> <td>0.2</td> </tr> <tr> <td>>300-1000 psi</td> <td>100.42 BARG</td> <td>Orifice size < 18.0 mm. P=1001-1500 psi</td> <td>60</td> <td>0.3</td> </tr> <tr> <td>>1000 psi</td> <td>≤1%*</td> <td>Orifice size > 18.0 mm. P=15-1000 psi</td> <td>20</td> <td>0.1</td> </tr> <tr> <td></td> <td>94.57 BARG</td> <td>Orifice size > 18.0 mm. P=1001-1500 psi</td> <td>30</td> <td>0.15</td> </tr> </table>		Criteria API 527	Accept. Tolerance	Orifice Leakage rate	bb/min.	cc/min.	Up to 70 psi	2 PSI	Soft Seat	0	0	>70-300 psi	≤3%*	Orifice size < 18.0 mm. P=15-1000 psi	40	0.2	>300-1000 psi	100.42 BARG	Orifice size < 18.0 mm. P=1001-1500 psi	60	0.3	>1000 psi	≤1%*	Orifice size > 18.0 mm. P=15-1000 psi	20	0.1		94.57 BARG	Orifice size > 18.0 mm. P=1001-1500 psi	30	0.15	<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th>PART</th> <th>GOOD</th> <th>FOULED</th> <th>SCRATCHED</th> <th>DAMAGED</th> <th>REUSED</th> <th>REPAIRED</th> <th>REPLACED</th> </tr> <tr><td>BODY (CYLINDER)</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>BONNET & CAP</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>NOZZLE (BASE)</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>DISC INSERT</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>DISC HOLDER</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>GUIDE</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>SPINDLE</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>SPRING</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>BELLOW (IF ANY)</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>FLANGE FACE INLET</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> <tr><td>FLANGE FACE OUTLET</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </table>		PART	GOOD	FOULED	SCRATCHED	DAMAGED	REUSED	REPAIRED	REPLACED	BODY (CYLINDER)								BONNET & CAP								NOZZLE (BASE)								DISC INSERT								DISC HOLDER								GUIDE								SPINDLE								SPRING								BELLOW (IF ANY)								FLANGE FACE INLET								FLANGE FACE OUTLET							
Criteria API 527	Accept. Tolerance	Orifice Leakage rate	bb/min.	cc/min.																																																																																																																													
Up to 70 psi	2 PSI	Soft Seat	0	0																																																																																																																													
>70-300 psi	≤3%*	Orifice size < 18.0 mm. P=15-1000 psi	40	0.2																																																																																																																													
>300-1000 psi	100.42 BARG	Orifice size < 18.0 mm. P=1001-1500 psi	60	0.3																																																																																																																													
>1000 psi	≤1%*	Orifice size > 18.0 mm. P=15-1000 psi	20	0.1																																																																																																																													
	94.57 BARG	Orifice size > 18.0 mm. P=1001-1500 psi	30	0.15																																																																																																																													
PART	GOOD	FOULED	SCRATCHED	DAMAGED	REUSED	REPAIRED	REPLACED																																																																																																																										
BODY (CYLINDER)																																																																																																																																	
BONNET & CAP																																																																																																																																	
NOZZLE (BASE)																																																																																																																																	
DISC INSERT																																																																																																																																	
DISC HOLDER																																																																																																																																	
GUIDE																																																																																																																																	
SPINDLE																																																																																																																																	
SPRING																																																																																																																																	
BELLOW (IF ANY)																																																																																																																																	
FLANGE FACE INLET																																																																																																																																	
FLANGE FACE OUTLET																																																																																																																																	
<table border="1" style="width:100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <th>DISC INSERT</th> <th>NOZZLE (SEAT)</th> <th>RANGE ADJUSTING BOLT (mm)</th> <th>SPRING CHECK</th> </tr> <tr> <td> AS FOUND (THK) _____ AS LEFT (THK) _____ DISC ID (mm.) _____ DISC OD (mm.) _____ </td> <td> AS FOUND (THK) _____ AS LEFT (THK) _____ NOZZLE ID (mm.) _____ NOZZLE OD (mm.) _____ ORIFICE SIZE (mm.) _____ </td> <td> AS FOUND _____ AS LEFT _____ </td> <td> FREE LENGTH (mm.) _____ ID (mm.) _____ OD (mm.) _____ PITCH (mm.) _____ OD6 (coil) _____ </td> </tr> </table>				DISC INSERT	NOZZLE (SEAT)	RANGE ADJUSTING BOLT (mm)	SPRING CHECK	 AS FOUND (THK) _____ AS LEFT (THK) _____ DISC ID (mm.) _____ DISC OD (mm.) _____	 AS FOUND (THK) _____ AS LEFT (THK) _____ NOZZLE ID (mm.) _____ NOZZLE OD (mm.) _____ ORIFICE SIZE (mm.) _____	 AS FOUND _____ AS LEFT _____	 FREE LENGTH (mm.) _____ ID (mm.) _____ OD (mm.) _____ PITCH (mm.) _____ OD6 (coil) _____																																																																																																																						
DISC INSERT	NOZZLE (SEAT)	RANGE ADJUSTING BOLT (mm)	SPRING CHECK																																																																																																																														
 AS FOUND (THK) _____ AS LEFT (THK) _____ DISC ID (mm.) _____ DISC OD (mm.) _____	 AS FOUND (THK) _____ AS LEFT (THK) _____ NOZZLE ID (mm.) _____ NOZZLE OD (mm.) _____ ORIFICE SIZE (mm.) _____	 AS FOUND _____ AS LEFT _____	 FREE LENGTH (mm.) _____ ID (mm.) _____ OD (mm.) _____ PITCH (mm.) _____ OD6 (coil) _____																																																																																																																														
FINAL / RESULT TESTING REFERENCE API STANDARD 527																																																																																																																																	
PRESSURE GAUGE TEST <input type="checkbox"/> RANGE _____ MODEL _____ SERIAL NO. _____ CERT. NO. _____ TEST MEDIA <input checked="" type="checkbox"/> NITROGEN <input type="checkbox"/> AIR <input type="checkbox"/> WATER <input type="checkbox"/> OTHER _____ POP PRESSURE (100%CDTP) _____ LEAK PRESSURE TEST (90%CDTP) _____ LEAK RATE: _____ RESEAT PRESSURE _____ BODY TEST: _____ RESULT OF TEST <input type="checkbox"/> PASS <input type="checkbox"/> FAIL COMMENT: _____																																																																																																																																	
TEST BY: <u>Dachaton N.</u> VERIFY BY: <u>Phongphat</u> DATE: <u>19-July-2025</u> DATE: <u>19-July-2025</u>		INSPECTION BY: _____ DATE: <u>19-July-2025</u>																																																																																																																															
DELTA ELMECH		CUSTOMER																																																																																																																															
Bangkok Office: 72 Pattanakarn Soi 53 (Muangthong 2/3), Pattanakarn Road, Suanluang, Bangkok 10250, Thailand. Tel: (66 2) 322 5423-30 Fax: (66 2) 322 1762, 322 2268 Email: deltabk@degrouph.th.com Rayong Office and Maintenance Service Center: 90 Map-Ya Rd., Map Ta Phut, Rayong 21150, Thailand. Tel: (66 38) 682334, 682341, 682349 Fax: (66 38) 682464 Email: delhay@degrouph.th.com Songkhla office and Workshop: 37 Moo 3 Chngko, Singhanakorn, Songkhla 90280, Thailand Tel: (6674) 894 358 Fax: (6674) 894 359 Lan Krabue office and Workshop: 324 Moo 6, Lan Krabue, Kamphaeng Phet 62170, Thailand Tel: (6655) 741 984 Fax: (6655) 741 984																																																																																																																																	

FWI-SA01-13-01 Rev.04

DELTA ELMECHS COMPANY LIMITED PHOTO INSPECTION REPORT		JOB NO. <u>04AP-2506-02-OV</u> REF NO. <u>SDE-S-25-1449</u> DATE <u>19-July-2025</u>	
TAG NO. <u>311-PSV-304</u> VALVE TYPE <u>SAFETY VALVE</u> CUSTOMER <u>CONVENTIONAL</u> SIZE/RATING <u>3/4" ANSI 600RF x 1" ANSI 150RF</u> MANUFACTURE <u>FARRIS</u> VALVE BODY _____ MODEL NO. <u>27DA23-320</u> DISC/BALL/PLUG MAT'L _____ SEAT/NOZZLE MAT'L _____ SERIAL NO. <u>881220-1-KE</u> STEM/SPINDLE MAT'L _____			
 NOTE: VALVE CONDITION REMEDY: _____	 NOTE: RAISED FACE (INLET) REMEDY: <u>DIRTY</u> <u>CLEANING</u>	 NOTE: RAISED FACE (OUTLET) REMEDY: <u>DIRTY</u> <u>CLEANING</u>	
 NOTE: ORIGINAL NAMEPLATE REMEDY: _____	NOTE: REMEDY: _____	NOTE: REMEDY: _____	
REMARK: _____ _____			
INSPECTION BY: <u>Dachaton N.</u> DATE: <u>19-July-2025</u>		VERIFIED BY: <u>Phongphat D.</u> DATE: <u>19-July-2025</u>	
DELTA ELMECHS		DELTA ELMECHS	
Bangkok Office: 72 Pattanakarn Soi 53 (Muangthong 2/3), Pattanakarn Road, Suanluang, Bangkok 10250, Thailand. Tel: (66 2) 322 5423-30 Fax: (66 2) 322 1762, 322 2268 Email: deltabk@degrouph.th.com Rayong Office and Maintenance Service Center: 90 Map-Ya Rd., Map Ta Phut, Rayong 21150, Thailand. Tel: (66 38) 682334, 682341, 682349 Fax: (66 38) 682464 Email: delhay@degrouph.th.com			

FWI-SA01-13-01 Rev.03

**DELTA ELMECHS COMPANY LIMITED****PHOTO TEST REPORT**

JOB NO.	04AP-2506-02-OV
REF NO.	SDE-S-25-1449
DATE	19-July- 2025

TAG NO.	311-PSV-304	VALVE TYPE	SAFETY VALVE	CUSTOMER	CONVENTIONAL
SIZE/RATING	3/4" ANSI 600RF x 1" ANSI 150RF	MANUFACTURE	FARRIS	VALVE BODY	-
MODEL NO.	27DA23-320	DISC/BALL/PLUG MAT'L	-	SEAT/NOZZLE MAT'L	-
SERIAL NO.	881220-1-KE	STEM/SPINDLE MAT'L	-		



PHOTO 1



PHOTO 2



PHOTO 3



PHOTO 4



PHOTO 5



PHOTO 6

PHOTO 1	PRE POP TEST
PHOTO 2	PRE POP TEST
PHOTO 3	RESEAT TEST
PHOTO 4	PRE LEAKAGE TEST
PHOTO 5	PRE LEAKAGE TEST
PHOTO 6	BODY TEST

Bangkok Office :
72 Pattanakarn Soi 53 (Muangthong 2/3),
Pattanakarn Road, Suanluang, Bangkok 10250, Thailand.
Tel. (66 2) 322 5423-30 Fax (66 2) 322 1762, 322 2267
Email: deltabk@degrouph.th.com

Rayong Office and Maintenance Service Center :
90 Map-Ya Rd.,
Map Ta Phut, Rayong 21150, Thailand.
Tel. (66 38) 682334, 682341, 682349 Fax (66 38) 682464
Email: deltaray@degrouph.th.com

**DELTA ELMECHS COMPANY LIMITED****PHOTO TEST REPORT**

JOB NO.	04AP-2506-02-OV
REF NO.	SDE-S-25-1449
DATE	19-July- 2025

TAG NO.	311-PSV-304	VALVE TYPE	SAFETY VALVE	CUSTOMER	CONVENTIONAL
SIZE/RATING	3/4" ANSI 600RF x 1" ANSI 150RF	MANUFACTURE	FARRIS	VALVE BODY	-
MODEL NO.	27DA23-320	DISC/BALL/PLUG MAT'L	-	SEAT/NOZZLE MAT'L	-
SERIAL NO.	881220-1-KE	STEM/SPINDLE MAT'L	-		



PHOTO 1

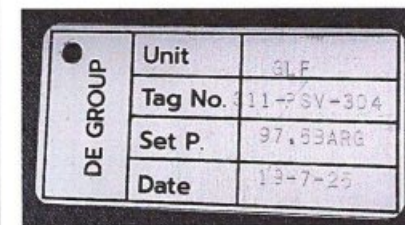


PHOTO 2

PHOTO 3

PHOTO 4

PHOTO 1	BODY TEST
PHOTO 2	DE NAMEPLATE
PHOTO 3	
PHOTO 4	
PHOTO 5	
PHOTO 6	



Bangkok Office :
72 Pattanakarn Soi 53 (Muangthong 2/3),
Pattanakarn Road, Suanluang, Bangkok 10250, Thailand.
Tel. (66 2) 322 5423-30 Fax (66 2) 322 1762, 322 2267
Email: deltabk@degrouph.th.com

Rayong Office and Maintenance Service Center :
90 Map-Ya Rd.,
Map Ta Phut, Rayong 21150, Thailand.
Tel. (66 38) 682334, 682341, 682349 Fax (66 38) 682464
Email: deltaray@degrouph.th.com

MT-FM-INF-049



[Internal]

 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited		 FORM		Safety Relief Valve Testing Evaluation (MT-FM-INF-049) Y:\(MTForm) MT-FM-INF-049.xls	
Subject :		DOC ID : MT-FM-INF-049		PAGE	
		Safety Relief Valve Testing Evaluation		1/2	

Item	PSV Tag No.	Equipment Tag No.	Area	SV Test Result (ตามเกณฑ์ 1)			SV Condition (ตามเกณฑ์ 2)			Risk Evaluation	Test interval evaluation result
				Pop Test	Leak Test	Cleanliness Condition	Mechanical Condition				
1	PSV-HOV-610	301-HOV-610	BVT1	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
2	PSV-HOV-810	311-HOV-810	BVT1	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)
3	PSV-HOV-620	301-HOV-620	BVT2	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
4	PSV-HOV-820	311-HOV-820	BVT2	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
5	PSV-HOV-630	301-HOV-630	BVT3	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
6	PSV-HOV-830	311-HOV-830	BVT3	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
7	PSV-HOV-640	301-HOV-640	BVT4	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)
8	PSV-HOV-840	311-HOV-840	BVT4	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)
9	PSV-HOV-650	301-HOV-650	BVT5	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
10	PSV-HOV-850	311-HOV-850	BVT5	PASS	PASS	2	2			L	increase test interval (1 year)
11	PSV-HOV-660	301-HOV-660	BVT6	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
12	PSV-HOV-860	311-HOV-860	BVT6	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
13	PSV-HOV-670	301-HOV-670	BVT7	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
14	PSV-HOV-870	311-HOV-870	BVT7	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)
15	PSV-HOV-680	301-HOV-680	BVT8	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)
16	PSV-HOV-880	311-HOV-880	BVT8	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
17	PSV-HOV-400A	502-HOV-400A	SADAO MTR	PASS	PASS	3	1			L	increase test interval (1 year)
18	PSV-HOV-400B	502-HOV-400B	SADAO MTR	PASS	PASS	1	1			L	increase test interval (1 year)
19	PSV-HOV-401A	502-HOV-401A	SADAO MTR	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)
20	PSV-HOV-401B	502-HOV-401B	SADAO MTR	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)
21	311-PSV-304	311 FE 307A/B	GLF	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)
22	PSV-HOV-001	SS-4R3AS-SETC	M10 MTR	PASS	PASS	2	1			L	increase test interval (1 year)

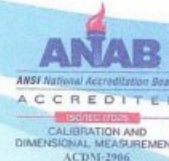


CERTIFICATE OF CALIBRATION



APTITECH CALIBRATION CO., LTD.

50/40 Moo 5 T. Lat Sawai, A. Lamukha, Pathumthani 12150
Tel. +66 2103-6290 Fax. +66 2103-6291
Email. sales@aptitech-cal.com



CERTIFICATE OF CALIBRATION

Certificate Number : MI2506325

Customer : TRINITY INSTRUMENT CO., LTD.
Address : 57/11 CHAIKAPOM 1 ROAD
CHERNGNERN RAYONG MUANG 21000

Description	: Pressure Gauge	W/O Number	: MI2506325
Manufacturer	: ADDITEL	Calibration Location	: Laboratory
Model	: ADT681	Ambient Temperature	: 22 ± 2 °C
Serial Number	: 211H21800014	Ambient Humidity	: 55 ± 15 %RH
ID. Number	: N/A	Received Date	: 26-Apr-2025

This certifies that the above instrument was calibrated in compliance with the Calibration Systems Requirement of ISO/IEC 17025:2017 in accordance with referenced procedures. Standards used to perform this calibration are certified by or traceable to National Institute of Metrology (Thailand) and/or other recognized national measurement institutes which realizes the units of measurement according to the International System of Units (SI Unit).

Measurement uncertainties at the time of test are given where applicable. They are calculated in accordance with the method described in The Expression of Uncertainty and Confidence in Measurement (M3003).

The reported expanded uncertainty of measurement is stated as the standard uncertainty of measurement multiplied by coverage factor k=2 such that the coverage probability corresponds to approximately 95%. This result of calibration was found accurate as shown on date and place of calibration only.

Standard Equipments

Description	Serial No.	Certificate No.	Traceability	Due Date
Digital Pressure Indicator	5374494	PL00347/24	ANAB: AC-2590	05-Jan-26
Digital Pressure Indicator	3558258	PL00350/24	ANAB: AC-2590	05-Jan-26

Authority of Calibration

Approved Signatory



[Laboratory Manager]

[Quality Manager]

Calibration Date : 26-Apr-2025

Issued Date : 26-Apr-2025

Due Date : 26-Apr-2026

Calibrated By : Mr.Nuntawat Sriboonrung

Calibration certificates without signatures are not valid. This certificate applied to only the item identified and shall not be reproduced other than in full, without the specific written approval by APTITECH CALIBRATION CO., LTD.



APTITECH CALIBRATION CO., LTD.

50/40 Moo 5 T. Lat Sawai, A. Lamukha, Pathumthani 12150
Tel. +66 2103-6290 Fax. +66 2103-6291
Email. sales@aptitech-cal.com



CALIBRATION REPORT

Certificate Number : MI2506325

Calibration Method

The Unit Under Calibration (UUC) was calibrated by direct measurement with the pressure standard. The calibration has been accomplished in an ambient environment controlled, base on the in-house calibration procedure. The identification of the laboratory's calibration procedure employed are CP-7.2-01-072.

Calibration Results

Details of equipment: Pressure Gauge Range : 0 to 5000 psi Resolution : 0.1 psi
Results of Calibration: [✓] Without adjustment [] With adjustment
Appearance and function of use Good

Instrumental Error

Unit: psi				
Function	UUC Setting	Standard Value	UUC Error	(±) Uncertainty
Increase	0.0	0.00	0.00	0.12
	1000.0	999.81	0.19	1.5
	2000.0	1999.73	0.27	1.5
	3000.0	2999.54	0.46	1.5
	4000.0	3999.47	0.53	1.5
	5000.0	4999.35	0.65	1.5
Decrease	5000.0	4999.35	0.65	1.5
	4000.0	3999.67	0.33	1.5
	3000.0	2999.54	0.46	1.5
	2000.0	2000.03	-0.03	1.5
	1000.0	999.91	0.09	1.5
	0.0	0.00	0.00	0.12

--- End of Certificate ---



Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited

FORM

ΔDOC ID. : MT-FM-INF-008

PAGE

1/3

หัวข้อ :

PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT

Pipeline Preventive Maintenance Report

Title : POV General Inspection, Exercise, Function

Asset Reference List No: PM-LIST-029

Work Order No: 40095486

EPTW No: TTM-HW-2025-2394

Location Name: GRF, TGBP and GLF

Instrument / Equipment Name Pneumatic Operating Valve POV

Tag Number: refer to attachment

Action Date: 10-12 /9/25, 23-24/9/25

Action by:

1. Chakkraphan Thongwilai
2. Chanchawin Wankhumphuy



Equipments:

1. Hand tools/ screwdriver/ snoop liquid leak detector/ Stopwatch
2. Spare parts/ pressure gauge/ Silica gel bag

Action Details:

POV inspection and testing work details as bellowing.

1. Visual inspection the physical of equipment, dirty and corrosion to be inspected.
2. Valve Body and trim abnormality to be inspected and report.
3. Actuator control and accessory such as knob, wiring line to be inspected.
4. Junction box or terminal shall dry and fit, apply silica gel bag.
5. Check Local/Remote switch shall function and able to operate.
6. Actuator function testing to OPEN/CLOSE/Partial stroke test by LOCAL and REMOTE function

PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT (MT-FM-INF-008) Y:\PM\MNT\Form MT-FM-INF-008.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-008	2/3
 : PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT		

Problem was Found :

-POV115A- Found degraded of pressure gauge, already replaced

- Found water inside valve positioner, cleaning and sealing completed.

POV115B - Found oxidation inside solenoid valve, cleaning and lubricant completed.

-Found water ingress into JB from cable gland, sealing and tightening completed.

POV115C - Found degraded of pressure gauge, already replaced

POV109A -Found valve indicator degraded, already replaced

POV109B - Found valve indicator degraded, already replaced

-Found few oxidations inside coil solenoid, cleaning and lubricant O-ring completed

POV107A -Found several oxidations inside solenoid valve, already replaced

POV107B -Found several oxidations inside solenoid valve, already replaced

POV100A- Found degraded Pressure gauge at Reserve Tank. Already replaced.

POV103A- Found air seeping at inlet Pressure regulator, waiting replace next S/D.

POV113A- Normal condition with function test normally.



POV113B- Found water ingress into valve positioner, clean and sealing with function test normally.

POV113C- Normal condition with function test normally.

POV300- Found air seeping at Reservoir tank, already solved the problem.

Corrective Action :

-Corrective action as above mentioned

PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT (MT-FM-INF-008) Y:\PM\MNT\Form MT-FM-INF-008.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-008	3/3
 : PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT		



Δ

ISSUED BY

REVIEWED BY

Maintenance Technician

Maintenance Engineer

 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM		PAGE
	DOC ID. : MT-FM-INF-035 		1/2
Subject : POV Inspection Form			

Date: 10-12 and 23 Sep 2025											
Tag no. \ Description	Dirty & Corrosion	Valve Body & Trim	Regulator	Actuator	Limit switch	Solenoid valve/ Exhaust valve	Function Box	Air Tank & Gauge	Partial Switch	Function Test	Remark
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	
△ POV100A	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Tested during TA2024
△ POV103A	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Tested during TA2024
POV107A	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 109 sec, Close 8 sec
POV107B	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 101 sec, Close 8 sec
POV 109A	ok	ok	ok	ok	ok	Fail	ok	ok	ok	Fail	Open 0/9 sec, Close 1.8 sec
POV109B	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 0/9 sec, Close 1.8 sec
POV113A	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 30.7 sec, Close 9.5 sec
POV113B	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 18.1 sec, Close 9.1 sec
POV113C	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 16.5 sec, Close 9.3 sec
POV115A	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 0/9 sec, Close 0.9 sec
POV115B	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 1.2 sec, Close 1.2 sec
POV115C	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 0.8 sec, Close 0.8 sec
POV134	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	n/a	ok	Open 12 sec, Close 10 sec
POV137	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	Open 1.1 sec, Close 1.6 sec
POV139	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	not test	line to flare, test not required
POV300	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	ok	unable to fully close, 1 BGR


Recommend:

Perform POV inspection, JB wiring tightening, leak check, silencer and gauge inspection, positioner inspection and function testing, Perform cleaning and corrosion removal and coating, Inform Engineer to consider POV300 rectification

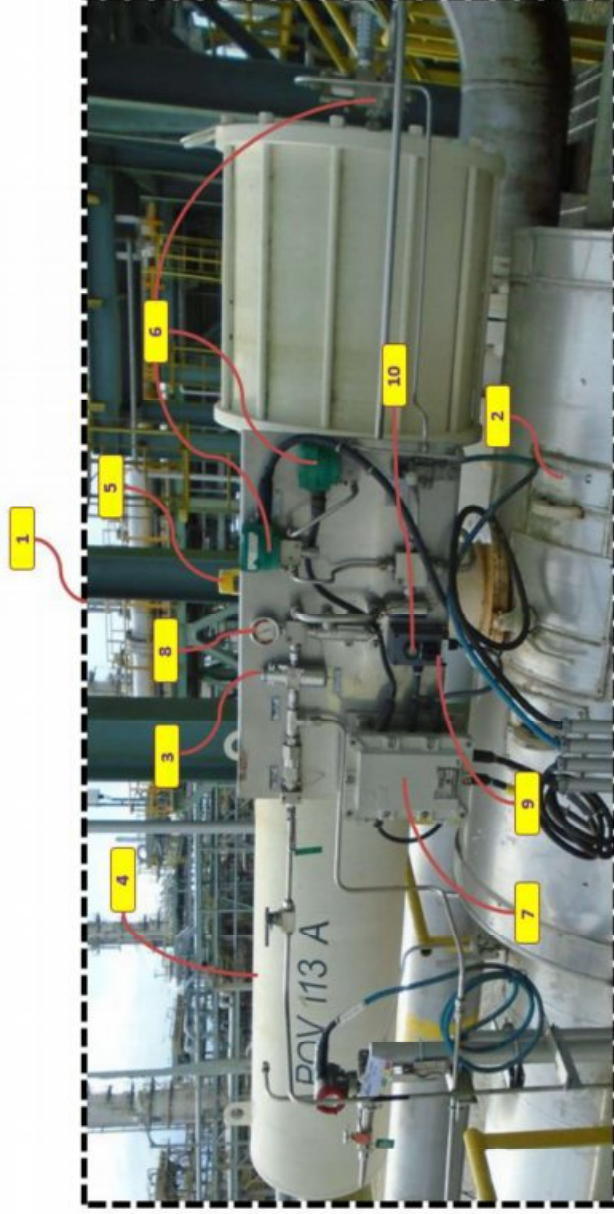
Inspector By :



Review By:

Rev.07 Effective Date: 03 Jun 2025

[Internal]		POV Inspection Form (MT-FM-INF-035) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-035.xlsx	
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM		PAGE 2 / 2
	△ DOC ID. : MT-FM-INF-035		
Subject :		POV Inspection Form	

POV Diagram



PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT (MT-FM-INF-008) Y:\PM\MNT\Form MT-FM-INF-008.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-008	1/2
 : PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT		

Pipeline Preventive Maintenance Report

Title : PCV Inspection, Calibration, and Tuning (6M)

Asset Reference List No: PM-LIST-032

Work Order No: 40093868

EPTW No: TTM-CW-2025-1942

Location Name: GRF, TGBP

Instrument / Equipment Name Control Valve

Tag Number: Attach file

Action Date: 27-30 September 2025

Action by:

1. Mr. Chakkraphan Thongwilai
2. Mr. Chanchawin Wankhumphuy



Equipments:

1. General hand tools/ Liquid leak detector / grease/ spare parts
2. Hart Communicator 375 and 475

Action Details:

1. Check Air Supply System, adjust or tightening or replace equipment if required
 - a. Check air leakage at fitting of supply line to regulator and I/P module.
 - b. Check air leakage from I/P module to PCV actuator-check instrument air chamber, diaphragm, drain liquid and check condition of manifold valve and fitting.
2. Check SVII function
 - a. Handheld 375-475 hooked up to SVII to monitor system configuration, fault, alarm and remote/ local control command.
 - b. Perform calibration of traveling and tuning if required.
 - c. Perform local control step test function. Check valve travelling and action of valve.
3. Valve Visual condition inspection
 - a. Check valve actuator condition, cleanness and paint if required.
 - b. Check gas leak from valve stem packing and tightening if required.

Rev.05 Effective Date: 23 Jan 2025

PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT (MT-FM-INF-008) Y:\PM\MNT\Form MT-FM-INF-008.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-008	2/2
 : PREVENTIVE MAINTENANCE REPORT		

Problem was Found:

PCV104B-replaced air regulator and function test normally.

PCV105B-replaced air regulator and function test normally

PCV104C-inspect and function test normally

PCV105C- Replaced air regulator and function test normally

PCV104A- Fixed air seeping, tuning and calibration, function test completed

PCV105A- Tuning and calibration, function test completed

PCV112C- Tuning and calibration, function test completed

PCV112B- fixed air seeping, tuning and calibration, function test completed

PCV112A- function test completed

LV114A- Zero/ span and function test completed.

LV114B- Zero/ span and function test completed.

LV114C- Zero/ span and function test completed.

LV136 Replaced tube fitting and pressure regulator, tuning and function test completed.

FV135 Tuning, calibration and function test completed.

FV110A Perform visual inspection, waiting for major equipment to be replaced and test in Q4/2025

FV110B Perform visual inspection, waiting for major equipment to be replaced and test in Q4/2025

[Note: To refer CM WO 30017595 and 30017596](#)

Corrective Action:

Corrective Action as per above mentioned.

Δ

ISSUED BY

[Redacted Signature]


Maintenance Technician

REVIEWED BY

[Redacted Signature]

Maintenance Engineer

Rev.05 Effective Date: 23 Jan 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO104A.....

DATE28/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)		/	Fixed leak at stem
2	Air Leakage (normal : no leakage)		/	Fixed leak at fitting
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION



ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	/	
2	Tighten Stem Packing	/	
3	Zero-Span Adjust	/	
4	Auto Tuning Adjust	/	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	0.0	4mA
25	25.0	25.1	8mA
50	50.0	50.1	12mA
75	75.0	75.2	16mA
100	100.0	100.0	20mA
75	75.0	75.2	16mA
50	50.0	50.2	12mA
25	25.0	25.1	8mA
0	0.0	0.0	4mA


COMMENT

.....

Inspector by:  Review by: 

Maintenance technician Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO104B.....

DATE27/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator		/	Replaced
6	Pressure Gauge		/	Replaced
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION


ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	-0.1	4mA
25	25.0	25.0	8mA
50	50.0	50.0	12mA
75	75.0	75.0	16mA
100	100.0	100.0	20mA
75	75.0	75.0	16mA
50	50.0	50.0	12mA
25	25.0	25.0	8mA
0	0.0	-0.1	4mA


COMMENT

.....

Inspector by:  Review by: 

Maintenance technician Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO104C.....

DATE27/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

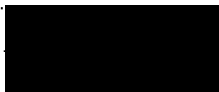

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.1	0.1	4mA
25	25.0	25.0	8mA
50	50.0	50.0	12mA
75	75.1	75.1	16mA
100	100.0	99.9	20mA
75	75.0	75.0	16mA
50	50.0	50.0	12mA
25	25.0	24.9	8mA
0	0.1	0.1	4mA


COMMENT

.....

Inspector by:  Review by:  (.....

Maintenance technician Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO105A.....

DATE28/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)		/	Fixed leak at stem
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION



ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	/	
2	Tighten Stem Packing	/	
3	Zero-Span Adjust	/	
4	Auto Tuning Adjust	/	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	-0.1	-0.1	20mA
25	24.9	25.0	16mA
50	50.0	50.0	12mA
75	75.0	75.0	8mA
100	100.0	99.9	4mA
75	75.0	74.9	8mA
50	49.9	50.0	12mA
25	25.0	25.0	16mA
0	-0.1	-0.1	20mA


COMMENT

.....

Inspector by:  Review by:  (.....

Maintenance technician Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO105B.....

DATE27/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator		/	Replaced
6	Pressure Gauge		/	Replaced
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	-0.1	-0.1	20mA
25	25.0	25.0	16mA
50	50.0	50.0	12mA
75	75.0	75.0	8mA
100	100.0	100.1	4mA
75	75.0	74.9	8mA
50	50.0	49.9	12mA
25	25.0	24.9	16mA
0	-0.1	-0.1	20mA

COMMENT


.....

Inspector by: Review by:

(.....)

Maintenance technician Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO105C.....

DATE27/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator		/	Replaced
6	Pressure Gauge		/	Replaced
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	-0.1	-0.1	20mA
25	25.0	25.0	16mA
50	50.0	49.9	12mA
75	75.0	75.0	8mA
100	100.0	100.0	4mA
75	75.0	74.9	8mA
50	49.9	49.9	12mA
25	25.0	25.0	16mA
0	-0.1	-0.1	20mA

COMMENT


.....

Inspector by: Review by:

(.....)

Maintenance technician Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NOFV110A.....

DATE30/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator		/	Waiting for the spare parts
6	Pressure Gauge		/	Waiting for the air regulator
7	Control System and Mounting		/	Waiting for the mounting kit

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	


PCV CALIBRATION RESULT


SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0			
25			
50			
75			
100			
75			
50			
25			
0			


COMMENT

.... Perform visual inspection, waiting major equipment to be replaced and test in Q4/2025

.....

Inspector by:

Maintenance technician

Review by:

Maintenance Engineer

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NOFV110B.....

DATE30/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator		/	Waiting for the spare parts
6	Pressure Gauge		/	Waiting for the air regulator
7	Control System and Mounting		/	Waiting for the mounting kit

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	


PCV CALIBRATION RESULT


SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0			
25			
50			
75			
100			
75			
50			
25			
0			


COMMENT

.... Perform visual inspection, waiting major equipment to be replaced and test in Q4/2025

.....

Inspector by:

Maintenance technician

Review by:

Maintenance Engineer

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO112A.....

DATE28/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	0.0	20mA
25	24.9	25.0	16mA
50	50.0	49.9	12mA
75	75.0	74.9	8mA
100	100.0	100.0	4mA
75	75.0	74.9	8mA
50	50.0	49.9	12mA
25	25.0	24.9	16mA
0	0.0	0.1	20mA

COMMENT

.....

.....

.....

Inspector by:


Maintenance technician

Review by: ..

(.....)

Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO112B.....

DATE28/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)		/	Fixed leak at stem
2	Air Leakage (normal : no leakage)		/	Fixed leak at fitting
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	/	
2	Tighten Stem Packing	/	
3	Zero-Span Adjust	/	
4	Auto Tuning Adjust	/	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	0.1	20mA
25	25.0	25.0	16mA
50	50.0	50.0	12mA
75	75.0	75.1	8mA
100	100.0	100.1	4mA
75	75.0	75.0	8mA
50	50.0	50.1	12mA
25	25.0	25.1	16mA
0	0.0	0.1	20mA

COMMENT

.....

.....

.....

Inspector by:


Maintenance technician

Review by: ..

(.....)

Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NO112C.....

DATE28/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)		/	Fixed leak at stem
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION


ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	/	
2	Tighten Stem Packing	/	
3	Zero-Span Adjust	/	
4	Auto Tuning Adjust	/	

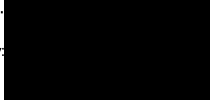
PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	-0.01	20mA
25	25.0	24.9	16mA
50	50.0	50.1	12mA
75	75.0	75.0	8mA
100	100.0	100.0	4mA
75	75.0	75.0	8mA
50	50.0	50.1	12mA
25	25.0	25.0	16mA
0	0.0	-0.01	20mA


COMMENT

.....

Inspector by:

(Maintenance technician)

Review by:

(Maintenance Engineer)

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NOLV114A.....

DATE29/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION


ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	


PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	0.1	
25	25.0	25.0	
50	50.0	50.0	
75	75.0	75.0	
100	100.0	100.1	
75	75.0	75.0	
50	50.0	50.0	
25	25.0	25.0	
0	0.0	0.1	


COMMENT

...Valve traveling likely not smooth from 50-0%, need to overhaul valve trim and actuator next time, need consider from engineer.....

Inspector by:

(Maintenance technician)

Review by:

(Maintenance Engineer)

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NOLV114B.....

DATE29/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	-	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	-	
4	Auto Tuning Adjust	-	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	0.1	
25	25.0	25.0	
50	50.0	50.0	
75	75.0	75.0	
100	100.0	100.1	
75	75.0	75.0	
50	50.0	50.0	
25	25.0	25.0	
0	0.0	0.1	

COMMENT

...Valve traveling likely not smooth from 50-0%, need to overhaul valve trim and actuator next time, need consider from engineer.....

Inspector by:




Maintenance technician

Review by:



Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y:\MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NOLV114C.....

DATE29/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	/	
2	Tighten Stem Packing	-	
3	Zero-Span Adjust	/	
4	Auto Tuning Adjust	/	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	0.1	
25	25.0	25.0	
50	50.0	50.0	
75	75.0	75.0	
100	100.0	100.1	
75	75.0	75.0	
50	50.0	50.0	
25	25.0	25.0	
0	0.0	0.1	

COMMENT

Inspector by:




Maintenance technician

Review by:



Maintenance Engineer

Rev.04 Effective Date:13 Feb 2025

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y \MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NOFV135.....

DATE29/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)	/		
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator	/		
6	Pressure Gauge	/		
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	/	
2	Tighten Stem Packing	/	
3	Zero-Span Adjust	/	
4	Auto Tuning Adjust	/	


PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	0.0	4mA
25	25.0	25.1	8mA
50	50.0	50.0	12mA
75	75.0	74.9	16mA
100	100.0	100.0	20mA
75	75.0	74.9	16mA
50	50.0	49.9	12mA
25	25.0	24.9	8mA
0	0.0	0.0	4mA

COMMENT

.....
.....
.....
Inspector by:
.....
.....
.....
Maintenance technician

.....
.....
.....
Review by:
.....
.....
.....
Maintenance Engineer

Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form (MT-FM-INF-015) Y \MNT\Form\ MT-FM-INF-015.doc		
 Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited	FORM	PAGE
	ΔDOC ID. : MT-FM-INF-015	1/1
Subject : Pressure Control Valve Inspection and Calibration Form		

PCV TAG NOLV136.....

DATE29/9/25.....

PCV CONDITION

ITEM	DESCRIPTION	Status		Remark
		Normal	Abnormal	
1	Gas Leakage (normal : no leakage)	/		
2	Air Leakage (normal : no leakage)		/	Fixed leak at tube fitting
3	Corrosion	/		
4	Stud and Nut	/		
5	Air Regulator		/	Replaced
6	Pressure Gauge		/	Replaced
7	Control System and Mounting	/		

PCV RECTIFICATION

ITEM	DESCRIPTION	CHECK	Remark
1	Air Regulator Adjust	/	
2	Tighten Stem Packing	/	
3	Zero-Span Adjust	/	
4	Auto Tuning Adjust	/	

PCV CALIBRATION RESULT

SET POINT (%)	Reading Value		Remark
	LOCAL	SCADA	
0	0.0	0.0	4mA
25	25.0	25.0	8mA
50	50.0	50.0	12mA
75	75.0	75.0	16mA
100	100.0	100.0	20mA
75	75.0	75.0	16mA
50	50.0	50.0	12mA
25	25.0	25.0	8mA
0	0.0	0.0	4mA

COMMENT

.....
.....
.....
Inspector by:
.....
.....
.....
Maintenance technician

.....
.....
.....
Review by:
.....
.....
.....
Maintenance Engineer

ภาคผนวก ก-10

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม



ที่ สข ๐๐๑๔.๒ / ๑๐๙๒๒

ศาลากลางจังหวัดสงขลา
ถนนราชดำเนิน สข ๙๐๐๐๐

๒๖ พฤษภาคม ๒๕๖๘

เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

เรียน ผู้จัดการใหญ่ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

อ้างถึง หนังสือสำนักงานเลขานุการคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย
ที่ FRI.๐๖๘/๒๕๖๘ ลงวันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาคำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๙๑๓๕ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

๒. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๑ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๓. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๒ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๔. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๓ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๕. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๔ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๖. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๕ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๗. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๖ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๘. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๗ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๙. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๘ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานเลขานุการคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซ
ธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย แจ้งจังหวัดสงขลาขอให้แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซ
ธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และคณะกรรมการไตรภาคีที่เกี่ยวข้อง ตามมติการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๘ นั้น

/ จังหวัดสงขลา...

- ๒ -

จังหวัดสงขลา จึงขอส่งสำเนาคำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๙๑๓๕ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖
พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ และสำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ
ไทย-มาเลเซีย แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคีที่เกี่ยวข้อง จำนวน ๘ ฉบับ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด

โทรศัพท์ ๐-๗๔๓๑-๑๕๗๔ ต่อ ๒๐๑

โทรสาร ๐-๗๔๓๒-๗๔๒๘

"No Gift Policy ทส. โปร่งใสและเป็นธรรม"



คำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีโรงพยาบาลและท้องถิ่นสาธารณสุข ไทย-มาเลเซีย
ที่ ๗ / ๒๕๖๘
เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เอ็ม
โครงการโรงพยาบาลและท้องถิ่นสาธารณสุข ไทย-มาเลเซีย

คำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๓๖๓ / ๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ แต่งตั้ง
คณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและท้องถิ่นสาธารณสุข ไทย-มาเลเซีย มีอำนาจหน้าที่ออกกฎระเบียบต่างๆ
เกี่ยวกับการดำเนินงานของคณะกรรมการตลอดจนแต่งตั้งคณะกรรมการ คณะทำงาน หรือมอบหมายงาน
ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควบคุมกำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบ โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งตามคณะกรรมการไตรภาคี
โรงพยาบาลและท้องถิ่นสาธารณสุข ไทย-มาเลเซีย

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการไตรภาคีโรงพยาบาลและท้องถิ่น
สาธารณสุข ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๘ มีมติเห็นชอบให้แต่งตั้ง
คณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและท้องถิ่นสาธารณสุข ไทย-มาเลเซีย และคณะกรรมการไตรภาคี
ที่เกี่ยวข้องชุดใหม่ จึงแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เอ็มฯ ซึ่งมีองค์ประกอบ
และอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

- | | |
|----------------------------------------------------------------------|---------------------|
| ๑. ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา | ประธานอนุกรรมการ |
| ประธานคณะกรรมการไตรภาคี | |
| ๒. รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา | รองประธานอนุกรรมการ |
| (ที่ได้รับมอบหมายจากผู้ว่าราชการจังหวัด) | |
| ๓. ปลัดจังหวัดสงขลา | อนุกรรมการ |
| ๔. นายอำเภอจะนะ | อนุกรรมการ |
| ๕. นายอำเภอเทพา | อนุกรรมการ |
| ๖. นายอำเภอนาทม | อนุกรรมการ |
| ๗. นายอำเภอหาดใหญ่ | อนุกรรมการ |
| ๘. นายอำเภอสะเตด | อนุกรรมการ |
| ๙. นายรียา มะสะอ๊ะ (ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการกองทุนอำเภอจะนะ) | อนุกรรมการ |
| ๑๐. นายประเสริฐ ชกัมพูชา (ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการกองทุนอำเภอเทพา) | อนุกรรมการ |
| ๑๑. นายจิตร อินทร์ตัน (ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการกองทุนอำเภอนาทม) | อนุกรรมการ |
| ๑๒. นายณรงค์ รัตนกลา (ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการกองทุนอำเภอหาดใหญ่) | อนุกรรมการ |
| ๑๓. นายบุญฤดี อัครณีย์ (ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการกองทุนอำเภอสะเตด) | อนุกรรมการ |
- /๑๔. นายอัมพร...

- ๒ -

- | | |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| ๑๔. นายอัมพร ดั่งปาน (ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการกองทุน) | อนุกรรมการ |
| ๑๕. นายสิทธิ์ หนูประดิษฐ์ (ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการกองทุน) | อนุกรรมการ |
| ๑๖. ผู้แทนบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด | อนุกรรมการ
และเลขานุการ |
| ๑๗. ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติ
และสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา | อนุกรรมการ
และผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๑๘. หัวหน้าสำนักงานจังหวัดสงขลา | อนุกรรมการ
และผู้ช่วยเลขานุการ |

อำนาจหน้าที่

- กำหนดนโยบาย ระเบียบ ข้อบังคับ และมาตรการในการบริหารจัดการเงินกองทุน
พัฒนาอาชีพและสังคมฯ
 - แต่งตั้งบุคคลหรือคณะบุคคลเพื่อให้การดำเนินงานของกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมฯ
เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและตอบสนองความต้องการของประชาชนและชุมชนอย่างแท้จริง
 - พิจารณาอนุมัติโครงการที่วงเงินมากกว่า ๓๐๐,๐๐๐ บาท
 - รายงานผลการทำงานให้คณะกรรมการไตรภาคีฯ ทราบ
 - ปฏิบัติงานอื่นตามที่คณะกรรมการไตรภาคีฯ มอบหมาย
- ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘



ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา

ภาคผนวก ก-11

เอกสารแต่งตั้งคณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ
และจัดกระบวนการเรียนรู้กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมทีทีเอ็ม



ที่ สข ๐๐๑๔.๒ / ๑๐๙๒๒

ศาลากลางจังหวัดสงขลา
ถนนราชดำเนิน สข ๙๐๐๐๐

๒๖ พฤษภาคม ๒๕๖๘

เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

เรียน ผู้จัดการใหญ่ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

อ้างถึง หนังสือสำนักงานเลขานุการคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย
ที่ FRI.๐๖๘/๒๕๖๘ ลงวันที่ ๓๐ เมษายน ๒๕๖๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาคำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๙๑๓๕ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

๒. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๑ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๓. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๒ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๔. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๓ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๕. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๔ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๖. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๕ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๗. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๖ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๘. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๗ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด
๙. สำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีฯ ที่ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘	๘ /๒๕๖๘	จำนวน ๑ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานเลขานุการคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซ
ธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย แจ้งจังหวัดสงขลาขอให้แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซ
ธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และคณะกรรมการไตรภาคีที่เกี่ยวข้อง ตามมติการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๘ นั้น

/ จังหวัดสงขลา...

- ๒ -

จังหวัดสงขลา จึงขอส่งสำเนาคำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๙๑๓๕ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖
พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ และสำเนาคำสั่งคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ
ไทย-มาเลเซีย แต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคีที่เกี่ยวข้อง จำนวน ๘ ฉบับ รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด

โทรศัพท์ ๐-๗๔๓๑-๑๕๗๔ ต่อ ๒๐๑

โทรสาร ๐-๗๔๓๒-๗๔๒๘

"No Gift Policy ทส. โปร่งใสและเป็นธรรม"



คำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย

ที่ ๒ /๒๕๖๘

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้ กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ทีเอ็ม โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ประจำปีอำเภอเทพา

คำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๓๖๓๕ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ แต่งตั้ง คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย มีอำนาจหน้าที่ออกกฎระเบียบต่างๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของคณะกรรมการตลอดจนแต่งตั้งคณะกรรมการ คณะทำงาน หรือมอบหมายงาน ให้องค์กรที่เกี่ยวข้อง ควบคุมกำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบ โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งตามคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย และตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ ไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๘ จึงแต่งตั้งคณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้กองทุนพัฒนา อาชีพและสังคมที่ทีเอ็ม โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ประจำปีอำเภอเทพา ซึ่งมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

- | | |
|--------------------------------------------------------------|--------------------|
| ๑. นายอำเภอเทพา | ประธานอนุกรรมการ |
| ๒. สาธารณสุขอำเภอเทพา | อนุกรรมการ |
| ๓. เกษตรอำเภอเทพา | อนุกรรมการ |
| ๔. พัฒนาการอำเภอเทพา | อนุกรรมการ |
| ๕. ปศุสัตว์อำเภอเทพา | อนุกรรมการ |
| ๖. ประมงอำเภอเทพา | อนุกรรมการ |
| ๗. ผู้อำนวยการกองช่าง องค์การบริหารส่วนตำบลสะกอม | อนุกรรมการ |
| ๘. นายอนุชา พุ่มแสน ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการศึกษา | อนุกรรมการ |
| ๙. นางสาวศิริสุวรรณ ชาวทอง ผู้ทรงคุณวุฒิด้านศาสนา | อนุกรรมการ |
| | ประเพณีและวัฒนธรรม |
| ๑๐. นายรอมือลี เจาะอาแว ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการส่งเสริมอาชีพ | อนุกรรมการ |
| ๑๑. นายชาวิฬ นิภิรมย์ ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสาธารณสุข | อนุกรรมการ |
| ๑๒. นายประเสริฐ ชาทิมชา ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม | อนุกรรมการ |

/๑๓. ผู้แทนบริษัท...

- ๒ -

- | | |
|-------------------------------------------------------|-------------------------------|
| ๑๓. ผู้แทนบริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด | อนุกรรมการและเลขานุการ |
| ๑๔. ปลัดอำเภอหัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครอง | อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๑๕. ปลัดอำเภอประจำตำบลสะกอม | อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |

อำนาจหน้าที่

๑. จัดทำประกาศ หลักเกณฑ์ และรายละเอียดของโครงการ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อบังคับและมาตรการที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมกำหนด
๒. กำหนดหลักเกณฑ์ เงื่อนไขในการพิจารณาโครงการ และประกาศให้ทราบโดยทั่วกัน
๓. พิจารณานุมัติโครงการที่วงเงินไม่เกิน ๓๐๐,๐๐๐ บาท
๔. พิจารณากลับโครงการที่มีวงเงินเกิน ๓๐๐,๐๐๐ บาท เสนอต่อคณะกรรมการบริหาร กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม เพื่อพิจารณานุมัติ
๕. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาอาชีพ และสังคม
๖. ให้คำปรึกษา แนะนำการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาอาชีพ และสังคม
๗. จัดกระบวนการเรียนรู้เพื่อพัฒนาโครงการและการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ระหว่างโครงการ ที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม
๘. รายงานผลการดำเนินงานของ “คณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้ระดับอำเภอ” ให้คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ทีเอ็ม ทราบทุกปี

๙. หน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา



คำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย

ที่ ๑๖ /๒๕๖๘

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้
กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ีเอ็ม โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ไทย-มาเลเซีย ประจำอำเภอนาหม่อม

คำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๓๖๓๕ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ แต่งตั้ง
คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย มีอำนาจหน้าที่ออกกฎระเบียบต่างๆ
เกี่ยวกับการดำเนินงานของคณะกรรมการตลอดจนแต่งตั้งคณะกรรมการ คณะทำงาน หรือมอบหมายงาน
ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควบคุมกำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบ โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งตามคณะกรรมการไตรภาคี
โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย และตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ
ไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๘
จึงแต่งตั้งคณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้กองทุนพัฒนา
อาชีพและสังคมที่ีเอ็ม โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ประจำอำเภอนาหม่อม
ซึ่งมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

- | | |
|-------------------------------------------------------------------|------------------|
| ๑. นายอำเภอนาหม่อม | ประธานอนุกรรมการ |
| ๒. สาธารณสุขอำเภอนาหม่อม | อนุกรรมการ |
| ๓. เกษตรอำเภอนาหม่อม | อนุกรรมการ |
| ๔. พัฒนาการอำเภอนาหม่อม | อนุกรรมการ |
| ๕. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลนาหม่อม | อนุกรรมการ |
| ๖. ปศุสัตว์อำเภอนาหม่อม | อนุกรรมการ |
| ๗. นายวิจิตร อินทร์ดี ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการศึกษา | อนุกรรมการ |
| ๘. นางปรุทธิย์ ปานเมือง ผู้ทรงคุณวุฒิด้านศาสนาประเพณี และวัฒนธรรม | อนุกรรมการ |
| ๙. นายอำนาจ ศรีระแก้ว ผู้ทรงคุณวุฒิด้านส่งเสริมอาชีพ | อนุกรรมการ |
| ๑๐. นายจำรูญ ประสมพงศ์ ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสาธารณสุข | อนุกรรมการ |
| ๑๑. นายฤกษ์ ธรรมสโร ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม | อนุกรรมการ |

/๑๒. ผู้แทนบริษัท...

- ๒ -

- | | |
|-------------------------------------------------------|-------------------------------|
| ๑๒. ผู้แทนบริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด | อนุกรรมการและเลขานุการ |
| ๑๓. ปลัดอำเภอหัวหน้าฝ่ายบริหารงานปกครอง | อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๑๔. ปลัดอำเภอประจำตำบลนาหม่อม ตำบลพิจิตร | อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ตำบลทุ่งขมิ้น และตำบลคลองหรั่ง | |

อำนาจหน้าที่

๑. จัดทำประกาศ หลักเกณฑ์ และรายละเอียดของโครงการ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามระเบียบ
ข้อบังคับและมาตรการที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมกำหนด
 ๒. กำหนดหลักเกณฑ์ เงื่อนไขในการพิจารณาโครงการ และประกาศให้ทราบ
โดยทั่วกัน
 ๓. พิจารณานุมัติโครงการที่วงเงินไม่เกิน ๓๐๐,๐๐๐ บาท
 ๔. พิจารณาโครงการที่มีวงเงินเกิน ๓๐๐,๐๐๐ บาท เสนอต่อคณะกรรมการ
บริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม เพื่อพิจารณาอนุมัติ
 ๕. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนา
อาชีพและสังคม
 ๖. ให้คำปรึกษา แนะนำการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนา
อาชีพและสังคม
 ๗. จัดกระบวนการเรียนรู้เพื่อพัฒนาโครงการและการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ระหว่าง โครงการที่
ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม
 ๘. รายงานผลการดำเนินงานของ “คณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผล
โครงการและจัดกระบวนการเรียนรู้ระดับอำเภอ” ให้คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่
ีเอ็มทราบทุกปี
 ๙. หน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมมอบหมาย
- ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘



ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา



คำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย

ที่ ๕ /๒๕๖๘

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้
กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เอ็ม โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
ไทย-มาเลเซีย ประจำปีอาเภอหาดใหญ่

คำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๓๑๓๕ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ แต่งตั้ง
คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย มีอำนาจหน้าที่ออกกฎระเบียบต่างๆ
เกี่ยวกับการดำเนินงานของคณะกรรมการตลอดจนแต่งตั้งคณะกรรมการ คณะทำงาน หรือมอบหมายงาน
ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควบคุมกำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบ โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งตามคณะกรรมการไตรภาคี
โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย และตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ
ไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๘
จึงแต่งตั้งคณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้กองทุนพัฒนา
อาชีพและสังคมที่เอ็ม โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ประจำปีอาเภอหาดใหญ่
ซึ่งมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

- | | |
|----------------------------------------------------------------------|------------------|
| ๑. นายอำเภอหาดใหญ่ | ประธานอนุกรรมการ |
| ๒. สาธารณสุขอำเภอหาดใหญ่ | อนุกรรมการ |
| ๓. เกษตรอำเภอหาดใหญ่ | อนุกรรมการ |
| ๔. ประมงอำเภอหาดใหญ่ | อนุกรรมการ |
| ๕. ปศุสัตว์อำเภอหาดใหญ่ | อนุกรรมการ |
| ๖. ปลัดอำเภอผู้ประสานงานประจำเทศบาลเมืองคลองส | อนุกรรมการ |
| ๗. ปลัดอำเภอผู้ประสานงานประจำตำบลบ้านพรุ | อนุกรรมการ |
| ๘. ปลัดอำเภอผู้ประสานงานประจำตำบลพะตง | อนุกรรมการ |
| ๙. นักพัฒนาชุมชนชำนาญการ เทศบาลเมืองคลองส | อนุกรรมการ |
| ๑๐. ผู้อำนวยการกองช่าง องค์การบริหารส่วนตำบลพะตง | อนุกรรมการ |
| ๑๑. นายณรงค์ รัตนมลา ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการศึกษา | อนุกรรมการ |
| ๑๒. นายสุวิทย์ บุระชิต ผู้ทรงคุณวุฒิด้านศาสนา ประเพณี
และวัฒนธรรม | อนุกรรมการ |

/ ๑๓. นายลัภย์...

- ๒ -

- | | |
|----------------------------------------------------------------|-------------------------------|
| ๑๓. นายลัภย์ หนูประดิษฐ์ ผู้ทรงคุณวุฒิด้านส่งเสริมอาชีพ | อนุกรรมการ |
| ๑๔. นางชญาภา กอบจิต ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสาธารณสุข | อนุกรรมการ |
| ๑๕. นายกิตติพงษ์ หมดอาตัม ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม | อนุกรรมการ |
| ๑๖. ผู้แทนบริษัท ทราฟฟิคไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด | อนุกรรมการและเลขานุการ |
| ๑๗. ปลัดอำเภอหัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครอง | อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๑๘. ปลัดอำเภองานสำนักงาน | อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |

อำนาจหน้าที่

๑. จัดทำประกาศ หลักเกณฑ์ และรายละเอียดของโครงการ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามระเบียบ
ข้อบังคับและมาตรการที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมกำหนด
๒. กำหนดหลักเกณฑ์ เงื่อนไขในการพิจารณาถ่วงดุลโครงการ และประกาศให้ทราบ
โดยทั่วกัน

๓. พิจารณาอนุมัติโครงการที่วงเงินไม่เกิน ๓๐๐,๐๐๐ บาท
๔. พิจารณาถ่วงดุลโครงการที่มีวงเงินเกิน ๓๐๐,๐๐๐ บาท เสนอต่อคณะกรรมการ
บริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม เพื่อพิจารณาอนุมัติ
๕. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุน
พัฒนาอาชีพและสังคม
๖. ให้คำปรึกษา แนะนำการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนา
อาชีพและสังคม
๗. จัดกระบวนการเรียนรู้เพื่อพัฒนาโครงการและการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ระหว่างโครงการ
ที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม
๘. รายงานผลการดำเนินงานของ “คณะกรรมการกลั่นกรอง ติดตาม ประเมินผลโครงการ
และจัดกระบวนการเรียนรู้ระดับอำเภอ” ให้คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนา อาชีพและสังคมที่เอ็ม
ทราบทุกปี

๙. หน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมมอบหมาย
ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา



คำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย

ที่ ๕ /๒๕๖๘

เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้ กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ทีเอ็ม โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ประจำปีอาเภอสะเดา

คำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๓๖๔ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ แต่งตั้ง คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย มีอำนาจหน้าที่ออกกฎระเบียบต่างๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของคณะกรรมการตลอดจนแต่งตั้งคณะอนุกรรมการ คณะทำงาน หรือมอบหมายงาน ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควบคุมกำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบ โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งตามคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการประเมิน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย และตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ ไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๘ จึงแต่งตั้งคณะอนุกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผลโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้กองทุนพัฒนา อาชีพและสังคมที่ทีเอ็ม โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ประจำปีอาเภอสะเดา ซึ่งมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

๑. นายอำเภอสะเดา	ประธานอนุกรรมการ
๒. ปลัดอำเภอหัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครอง	อนุกรรมการ
๓. สาธารณสุขอำเภอสะเดา	อนุกรรมการ
๔. พัฒนาการอำเภอสะเดา	อนุกรรมการ
๕. เกษตรอำเภอสะเดา	อนุกรรมการ
๖. ปลัดอำเภออำเภอสะเดา	อนุกรรมการ
๗. ผู้อำนวยการกองช่าง องค์การบริหารส่วนตำบลสำนักแก้ว	อนุกรรมการ
๘. หัวหน้าฝ่ายออกแบบและควบคุมอาคาร องค์การบริหารส่วนตำบลสำนักแก้ว	อนุกรรมการ
๙. นายสุวัฒน์เดช ะยิมะ ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการศึกษา	อนุกรรมการ
๑๐. นายมารุต สุดเจริญ ผู้ทรงคุณวุฒิด้านศาสนา ประเพณี และวัฒนธรรม	อนุกรรมการ
๑๑. นายบัญญัติ อัครณีย์ ผู้ทรงคุณวุฒิด้านส่งเสริมอาชีพ	อนุกรรมการ
๑๒. นายสมคิด สันทวีป ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสาธารณสุข	อนุกรรมการ

/ ๑๓. นายมะหะหมัด...

- ๒ -

๑๓. นายหมัดซึกิต บินหิรม ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม อนุกรรมการ
๑๔. ผู้แทนบริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด อนุกรรมการและเลขานุการ
๑๕. ปลัดอำเภอเมืองสำนักงาน อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๑๖. ปลัดอำเภอประจำตำบลเขมิงเกียต ตำบลปริง อนุกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ตำบลสำนักแก้ว ตำบลสำนักขาม และตำบลพลงลา

อำนาจหน้าที่

๑. จัดทำประกาศ หลักเกณฑ์ และรายละเอียดของโครงการ ทั้งนี้ให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อบังคับและมาตรการที่คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมกำหนด
๒. กำหนดหลักเกณฑ์ เงื่อนไขในการพิจารณาถ่วงดุลโครงการ และประกาศให้ทราบ โดยทั่วกัน
๓. พิจารณานุมัติโครงการที่วงเงินไม่เกิน ๓๐๐,๐๐๐ บาท
๔. พิจารณาถ่วงดุลโครงการที่มีวงเงินเกิน ๓๐๐,๐๐๐ บาท เสนอต่อคณะกรรมการ บริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม เพื่อพิจารณาอนุมัติ
๕. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุน พัฒนาอาชีพและสังคม
๖. ให้คำปรึกษา แนะนำการดำเนินงานโครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนา อาชีพและสังคม
๗. จัดกระบวนการเรียนรู้เพื่อพัฒนาโครงการและการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ระหว่าง โครงการที่ได้รับการสนับสนุนจากกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม
๘. รายงานผลการดำเนินงานของ “คณะอนุกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินผล โครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้ระดับอำเภอ” ให้คณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม ที่ทีเอ็มทราบทุกปี
๙. หน้าที่อื่นๆ ตามที่คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมมอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา



คำสั่งคณะกรรมการไตรภาคีโรงเรียนก๊าศและห้องสัักษธรรมชาดี ไทย-มาเลเซี

ที่ ๘ /๒๕๖๘

เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณารายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง
โครงการโรงเรียนก๊าศและห้องสัักษธรรมชาดี ไทย-มาเลเซี

คำสั่งจังหวัดสงขลา ที่ ๓๑ ๓๕ /๒๕๖๘ ลงวันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ แต่งตั้ง
คณะกรรมการไตรภาคี โรงเรียนก๊าศและห้องสัักษธรรมชาดี ไทย-มาเลเซี มีอำนาจหน้าที่ออกกฎระเบียบต่าง ๆ
เกี่ยวกับการดำเนินงานของคณะกรรมการตลอดจนแต่งตั้งคณะอนุกรรมการ คณะทำงาน หรือมอบหมายงาน
ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควบคุมกำกับดูแลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่รับผิดชอบ โดยมีวาระอยู่ในตำแหน่งตามคณะกรรมการไตรภาคี
โรงเรียนก๊าศและห้องสัักษธรรมชาดี ไทย-มาเลเซี

ดังนั้น เพื่อให้เป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการไตรภาคีโรงเรียนก๊าศและห้องสัักษ
ธรรมชาดี ไทย-มาเลเซี ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๘ มีมติเห็นชอบให้แต่งตั้ง
คณะกรรมการไตรภาคี โรงเรียนก๊าศและห้องสัักษธรรมชาดี ไทย-มาเลเซี และคณะอนุกรรมการไตรภาคี
ที่เกี่ยวข้องชุดใหม่ จึงได้แต่งตั้งคณะอนุกรรมการพิจารณารายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลางฯ
ซึ่งมีองค์ประกอบและอำนาจหน้าที่ ดังนี้

องค์ประกอบ

๑. ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ ๑๖ ประธานอนุกรรมการ
๒. ปลัดจังหวัดสงขลา หรือผู้แทน อนุกรรมการ
๓. นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดสงขลา หรือผู้แทน อนุกรรมการ
๔. อุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา หรือผู้แทน อนุกรรมการ
๕. ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา หรือผู้แทน อนุกรรมการ
๖. รศ.ดร.เกื้ออนันต์ เตชะโต อนุกรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์
๗. ผศ.ขวัญกมล ขุนพิทักษ์ อนุกรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิมหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา
๘. ผศ.จันนงค์ แรกพิณิจ อดีตผู้ช่วยอธิการบดีมหาวิทยาลัยทักษิณ อนุกรรมการ
ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคม
๙. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลพิจิตร อนุกรรมการ
๑๐. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลลิ้งชัน อนุกรรมการ
๑๑. นายประเสริฐ ซาหิมซา ผู้แทนองค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม อนุกรรมการ
๑๒. นายเอกมล หล้าแอ้ม ผู้แทนองค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม อนุกรรมการ

/ ๑๓. นายเจอะอาเรน...

- ๒ -

๑๓. นายเจอะอาเรน บินหมัด ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลลิ้งชัน อนุกรรมการ
๑๔. นายทวีวุฒิ เพิ่ม ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลลิ้งชัน อนุกรรมการ
๑๕. นายเดช หล้าแอ้ม ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลลิ้งชัน อนุกรรมการ
๑๖. ประธานองค์กรประชาชน อนุกรรมการ
๑๗. นักวิชาการสิ่งแวดล้อม อนุกรรมการ
สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ ๑๖ และเลขานุการ
๑๘. ผู้แทนบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซี (ประเทศไทย) จำกัด อนุกรรมการ
และเลขานุการ
๑๙. นักวิชาการสิ่งแวดล้อม อนุกรรมการ
สำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ ๑๖ และผู้ช่วยเลขานุการ

อำนาจหน้าที่

๑. พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อรายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลางโรงเรียนก๊าศ
และห้องสัักษธรรมชาดี ไทย-มาเลเซี ที่เสนอต่อคณะกรรมการไตรภาคีโรงเรียนก๊าศและห้องสัักษธรรมชาดี
ไทย-มาเลเซี ในแต่ละงวดงานให้สอดคล้อง และเป็นไปตามข้อกำหนดขอบเขตการดำเนินงาน และหรือ
ข้อเสนอแนะจากคณะกรรมการไตรภาคี พร้อมทั้งสรุปผลการพิจารณาเบื้องต้นเสนอต่อคณะกรรมการไตรภาคี
เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

๒. ปฏิบัติงานอื่นตามที่คณะกรรมการไตรภาคีฯ มอบหมาย

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๖ พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘



ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา

ภาคผนวก ก-12

แผ่นพับความรู้เรื่องโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

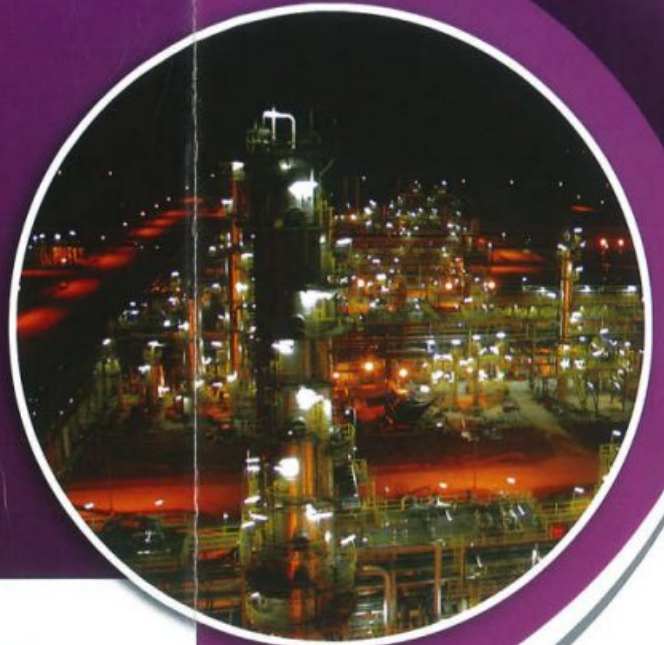
1. การสร้างรายได้สู่ภาครัฐ

1. การสร้างรายได้สู่ภาครัฐ

- 



บริษัท ทราฟ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด
181 หมู่ 8 ตำบลสิงห์ อำเภอแกลง จังหวัดระยอง 90130
โทรศัพท์ +66 74 496065-74 โทรสาร +66 74 496054
Website : www.ttm-jda.com E-mail : corporate@ttm-jda.com

[illegible]

ในปี พ.ศ.2533 รัฐสภาทั้งสองประเทศลงนามข้อตกลง
ในการรื้อฟื้นองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (Malaysia - Thailand
Joint Authority : MTJA) ขึ้นเพื่อปฏิบัติหน้าที่ในรัฐบาลในการ
ดูแลและประสานการปฏิบัติงานการพาณิชย์ใน
พื้นที่พัฒนาระบบบนพื้นฐานของการแบ่งปันผลประโยชน์อย่างเท่า
เทียมกัน



ภาคผนวก ก-13

หนังสือสัญญาประชาคม



สัญญาประชาคม

โครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และโครงการโรงแยกก๊าซ ไทย-มาเลเซีย

เพื่อเป็นการยืนยันว่าการก่อสร้างและการดำเนิน โครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และโครงการโรงแยกก๊าซ ไทย-มาเลเซีย อยู่บนหลักการดำเนินงานที่โปร่งใส ตรวจสอบได้ ตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่ง บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด กำหนดเป็นเจตนารมณ์สำคัญของการสร้างประโยชน์สุขแก่สังคมและชุมชน ด้วยความมุ่งมั่นในการดำรงอยู่ร่วมกับชุมชนในท้องถิ่นอย่างผาสุกและยั่งยืนต่อไป

บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด จึงขอให้ “สัญญาประชาคม” กับประชาชนในพื้นที่ตั้งโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และโครงการโรงแยกก๊าซ ไทย-มาเลเซีย โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- (1) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด จะจัดสรรเงินกองทุนพัฒนาสังคมให้แก่ชุมชนในพื้นที่โครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และโครงการโรงแยกก๊าซ ไทย-มาเลเซีย ปีละประมาณ 10 ล้านบาท เพื่อจัดตั้ง “กองทุนพัฒนาสังคม” เริ่มตั้งแต่เดือนมกราคม พ.ศ. 2547 และจะจัดสรรเงินกองทุนดังกล่าวเพิ่มขึ้นเมื่อบริษัทฯ มีรายได้โดยจะพิจารณาตามความเหมาะสมอีกครั้งหนึ่ง
- (2) จัดสรรงบประมาณทำโครงการเพิ่มผลผลิตสัตว์น้ำและอนุรักษ์ทรัพยากรทางทะเล ในบริเวณอำเภอจะนะ และอำเภอเทพา จังหวัดสงขลา รวมทั้งส่งเสริมการพัฒนาศาสนาพุทธประมง และการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ ในระยะดำเนินการ เป็นเงินปีละประมาณ 1 ล้านบาท เพื่อเพิ่มมูลค่าผลผลิต และส่งเสริมอาชีพประมงในพื้นที่
- (3) จัดสรรงบประมาณจัดตั้งกองทุนเพื่อการพัฒนาการเพาะเลี้ยงนกเขาชวา อำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา ในระยะดำเนินการ เป็นเงินปีละประมาณ 1 ล้านบาท
- (4) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด จะไม่ฟ้องร้อง หรือดำเนินคดีกับชาวประมงพื้นบ้านที่ทำประมงอย่างปกติบริเวณแนวทอส่งก๊าซฯ ในทะเล ที่ได้มีการประกาศเขตระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ตาม พ.ร.บ. การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 มาตรา 34
- (5) การดำเนินโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และโครงการโรงแยกก๊าซ ไทย-มาเลเซีย จะปฏิบัติตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม ใส่ใจต่อการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โดยจะจัดส่งรายงานการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แก่ชุมชนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง

- (6) หากมีการร้องเรียนของชุมชนอันเนื่องมาจากการได้รับผลกระทบจากโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และโครงการโรงแยกก๊าซ ไทย-มาเลเซีย บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด จะส่งผู้มีหน้าที่รับผิดชอบไปตรวจสอบจุดที่เกิดเหตุทันที โดยจะทำการตรวจสอบและสรุปแนวทางแก้ไขปัญหามาแล้วเสร็จโดยเร็วหรือภายในระยะเวลา 7 วัน ยกเว้นเหตุสุดวิสัย โดยชุมชนจะต้องได้รับแจ้งความคืบหน้าในการแก้ไขปัญหาเป็นระยะๆ
- (7) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด จะสนับสนุนการบริการและการจัดหาวัตถุดิบต่างๆ ที่มีในพื้นที่ รวมทั้งเน้นการจ้างงานในพื้นที่ โดยจะพิจารณาให้สิทธิผู้มีภูมิลำเนาในพื้นที่โครงการฯ และในจังหวัดชายแดนภาคใต้เข้าทำงาน
- (8) ในกรณีเกิดความเสียหายใดๆต่อชุมชน ซึ่งตรวจสอบพิสูจน์ได้ว่ามาจากการก่อสร้างโครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย และโครงการโรงแยกก๊าซ ไทย-มาเลเซีย บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ยินยอมที่จะชดเชยค่าเสียหายนั้นๆ และในกรณีที่ยังไม่สามารถแก้ไขปัญหาแห่งความเสียหายนั้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด บริษัทฯ ยินยอมที่จะยุติการดำเนินงานในส่วนนั้นเป็นการชั่วคราว จนกว่าความเสียหายนั้นๆ จะได้รับการแก้ไขให้ลุล่วง
- (9) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด มีนโยบายการดำเนินงานให้เป็นไปตามกฎระเบียบ และข้อบังคับที่หน่วยงานราชการต่างๆ กำหนดไว้ หากการดำเนินงานไม่เป็นไปตามนโยบาย หรือข้อบังคับ หรือข้อตกลงที่กำหนดและเกิดความเสียหาย บริษัทฯ ยินดีรับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดขึ้นทั้งหมด
- (10) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด จะจัดทำประกันภัยบุคคลที่ 3 ให้กับประชาชนที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการฯ เพื่อเป็นหลักประกันด้านความปลอดภัยและความเสียหายที่อาจเกิดขึ้น

สัญญาประชาคมฉบับนี้ จะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2547 เป็นต้นไป ซึ่งบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด จะยึดเป็นแนวนโยบาย และวิสัยปฏิบัติ เพื่อให้การพัฒนาที่เกิดขึ้นมุ่งสนองความต้องการและสร้างประโยชน์สุขแก่ชุมชนในพื้นที่อย่างยั่งยืน

ผู้จัดการใหญ่

บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด
ให้ไว้ ณ วันที่ 28 พฤศจิกายน พ.ศ. 2546

ภาคผนวก ก-14

เอกสารรับรองระบบมาตรฐาน ISO 9001, ISO 14001
และ TIS 18001



Certificate of Approval

This is to certify that

Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited

Address of premises : 181 Moo 8,
Talingchan, Chana District,
Sangkhla 90130, Thailand

has been assessed and found to be conforming to the requirements of
TIS 9001-2559 (ISO 9001:2015)

for the scope

Gas pipeline transmission and gas separation unit 1 as sales gas,
liquefied petroleum gas and natural gasoline

by
Bangkok Gas Management Co., Ltd.
Bangkok Gas Management Co., Ltd.
Address : 181 Moo 8, Talingchan, Chana District,
Sangkhla 90130, Thailand
Date : 15 September 2013
Signature : [Signature]

[Signature]
(Mrs. Penanee Angsasingha)
President
Management System Center, 411 Chitranon Road, Bangkok



Certificate of Approval

This is to certify that

Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited

Address of premises : 181 Moo 8,
Talingchan, Chana District,
Sangkhla 90130, Thailand

has been assessed and found to be conforming to the requirements of
TIS 14001-2559 (ISO 14001:2013)

for the scope

Gas pipeline transmission and gas separation unit 1 as sales gas,
liquefied petroleum gas and natural gasoline

by
Bangkok Gas Management Co., Ltd.
Bangkok Gas Management Co., Ltd.
Address : 181 Moo 8, Talingchan, Chana District,
Sangkhla 90130, Thailand
Date : 15 September 2013
Signature : [Signature]

[Signature]
(Mrs. Penanee Angsasingha)
President
Management System Center, 411 Chitranon Road, Bangkok





Certificate of Approval

This is to certify that

Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited

Address of premises 131 Men 8,
Talingchan, Chana District,
Songkhla 90130, Thailand

has been assessed and found to be conforming to the requirements of
SIS 18001-2554 Occupational Health and Safety Management System

for the scope :

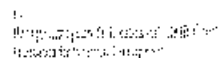
Gas pipeline transmission and gas separation unit as sales gas,
liquefied petroleum gas and natural gasoline



(Mrs. Pannee Aengsuthingha)

Director

Occupational Safety and Health Department

By: 
Occupational Safety and Health Department

Date: 14 September 2009

Ref: 13 September 2009

Location: 271/101, 271/1



ภาคผนวก ก-15

ตัวอย่างแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน



Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited

FORM

REV.

EFF. DATE

PAGE

DOC ID. : CA-FM-CPM-01

05

31-May-2018

1/1

Subject:

แบบฟอร์มรับข้อร้องเรียนชุมชน (Community's Complaint Receiving Form)

1 ผู้รับข้อร้องเรียน (Complaint Receiver)

ช่องทางเรื่องร้องเรียน (Complaining Channel):

☐ โทรศัพท์ (Phone) ☐ อื่นๆระบุ (Other, detail).....

ปัญหา / ผลกระทบ (Problem / Impact):

☐ น้ำ (Water) ☐ อากาศ (Air) ☐ กลิ่น (Smell)
☐ เสียง (Noise) ☐ แสง (Light) ☐ ความร้อน (Heat)

ระบุรายละเอียด.....

วัน/เวลา/สถานที่ ที่เกิดปัญหา (Date/Time / Place of occurring problem):

...../...../.....

ชื่อผู้แจ้งปัญหา (Complainant Name):.....

เบอร์ติดต่อกลับ (Phone):.....

☐ ชุมชน (Community):.....
☐ ผู้รับเหมา (Contractor):.....
☐ หน่วยงานราชการ (Government):.....
☐ พนักงาน (TTM Staff):.....
☐ อื่น ๆ (Other):.....

ผู้รับข้อร้องเรียน (Receiver by):...../ Date:.....

2 แผนกประชาสัมพันธ์ (CA-PR section)

Report No.: วันที่ (Date).....

ตรวจสอบโดย (Verified by):

TTM :.....

Community representatives / Third' party

ผลการตรวจสอบปัญหาเบื้องต้น (Preliminary Finding):

.....

Recommendations by MCA:.....Date:.....

- ☐ ไม่เกี่ยวข้อง (Not Related)
- ☐ หาข้อมูลเพิ่มเติม (Should get more information)
- ☐ ข้อร้องเรียนเกิดจากสาเหตุเดิม กำลังอยู่ในขั้นตอนการแก้ไข

(Repeated cause, on process of solving):

- Referred Complaint No:.....

- Referred NC No:.....

☐ ข้อร้องเรียนใหม่ (New Complaint)☐ อื่นๆ (Other).....

วันที่ CA แจ้งกลับผู้ร้องเรียนในเบื้องต้น (Feedback to complainant by / date):

ชื่อผู้แจ้ง...../ Date.....

3 การดำเนินการ และติดตามผล (Action and Follow up): QSHE-MR Consideration☐ ดำเนินการหาข้อมูลเพิ่มเติมโดย (Insufficient Information, Action by):.....and reply back to QSHE-MR within (date):.....☐ พิจารณาพบว่าไม่ได้เป็นความบกพร่องของ TTM - ปิดข้อร้องเรียน (Complaint Closure) / จัดเก็บบันทึก (Not related to TTM / keep in record)☐ พิจารณาพบว่ามีความรับผิดชอบของ TTM โดย (Related to TTM / Next step):☐ เกิดจากสาเหตุเดิม อ้างถึงข้อร้องเรียน/NC ตามเอกสารแนบ (To be referred Complaint Receiving / NC as per attachment).....☐ ออก NC ใหม่ให้กับ (To issue new NC to):.....☐ อื่นๆ(Others):.....

QSHE-MR sign..... Date.....

4 วันที่ CA แจ้งกลับผู้ร้องเรียน (Feedback to complaining by / date):ชื่อผู้แจ้ง...../ Date**5 ติดตามสถานะข้อร้องเรียน (Follow up the Complaint Status)**☐ วันที่ติดตามครั้งที่ 1 (1st Follow up date):...../ ผลที่ได้รับ (Results):.....☐ วันที่ติดตามครั้งที่ 2 (2nd Follow up date):...../ ผลที่ได้รับ (Results):.....☐ ปิดข้อร้องเรียน (Complaint Closure) เมื่อวันที่ (Date):.....

MCA Sign: Date: / QSHE-MR sign..... Date.....

6 วันที่ CA แจ้งกลับผู้ร้องเรียน (Feedback to complaining by / date):ชื่อผู้แจ้ง...../ Date

ภาคผนวก ก-16

กรมธรรม์ประกันภัยบุคคลที่ 3



COVER NOTE No.: 14016-111-250000322

PREAMBLE / OPERATIVE CLAUSE

IN CONSIDERATION of the PRINCIPAL INSURED named in the POLICY having paid or agreed to pay the premium set forth in the POLICY SCHEDULE to the UNDERWRITERS who have hereto subscribed their Names (hereinafter referred to as "UNDERWRITERS"), the UNDERWRITERS hereby severally agree, each for the proportion set against its name, to indemnify the INSURED or the INSURED's Legal Personal Representatives by payment, or at the option of UNDERWRITERS, by reinstatement, repair or replacement in accordance with the terms and conditions contained hereunder or endorsed hereon.

PROVIDED that:

1. The liability of the UNDERWRITERS shall not exceed the Limits of Liability expressed in the said POLICY SCHEDULE or such other Limits of Liability as may be substituted therefore by memorandum hereon or attached hereto, signed by or on behalf of the UNDERWRITERS.
2. The liability of each of the UNDERWRITERS individually in respect of such loss shall be limited to the proportion set against its name.

IN WITNESS WHEREOF this POLICY has been signed by UNDERWRITERS' duly authorised representatives as shown herein.



POLICY SCHEDULE

1. INSURED

PRINCIPAL INSURED:

Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited and/or Parent and/or Subsidiary and/or Affiliated and/or Associated Companies and/or inter-related Companies and/or Joint or Co-Venturers (operators and co-operators of the above) and/or partners and/or Co-venturers and/or Directors, Management, officers, employees, servants and agents whilst acting in their working capacity.

Address: 181 Moo 8 Tambon Talingchan
Chana
Songkhla
90130
Thailand

ADDITIONAL INSURED(S):

Any other Company, firm or person, including but not limited to Contractors (and/or their sub-Contractors), but only to the extent allowed in specific agreements and/or contracts entered into with the INSURED in connection with the subject matter of this POLICY for their respective rights and interests.

Any other party in respect of which rights of recourse have been so waived, or who has been so released from liability prior to loss for their respective rights and interests.

However, the rights under this POLICY of any INSURED shall only be exercised through the PRINCIPAL INSURED. Where the benefits of this POLICY have been passed to an INSURED by written contract the benefits passed to that INSURED shall be no greater than such contract allows and in no case greater than the benefits provided under the insuring agreements, terms, conditions and exclusions in the POLICY.

INSUREDS hereon shall not be prejudiced by any act or omission by an ADDITIONAL INSUREDS and this POLICY shall remain in full force for the INSUREDS provided such act or omission is not with the privity of the INSUREDS.

It is also understood and agreed that coverage in respect of the ADDITIONAL INSURED(S) herein shall not be prejudiced by any act or omission by any of the INSUREDS hereunder and this POLICY shall remain in full force and effect provided that such act or omission is not with the privity of the ADDITIONAL INSURED(S).

REINSURED:

Trans Thai-Malaysia (Thailand) Limited: Dhipaya Insurance Plc, Bangkok



2. LOSS PAYEE

Losses and returns of premium payable to the PRINCIPAL INSURED or order.

3. SCHEDULED PERIOD

From: 1st April 2025 Local Standard Time
To: 31st March 2026 Local Standard Time
Both days inclusive, at the address of the PRINCIPAL INSURED and/or as agreed by UNDERWRITERS.

Subject to Notice of Cancellation at Anniversary Date, which deemed given at inception on behalf of all UNDERWRITERS hereon.

It is understood and agreed that property insured which is in transit at the date of expiration, termination or cancellation of this POLICY shall nevertheless be covered until it safely arrives at its final destination.

If this POLICY expires or is cancelled whilst an accident or occurrence giving rise to a loss is in progress, Underwriters shall be liable as if the whole loss had occurred during the currency of this POLICY.

4. POLICY COVERAGE / LIMIT OF LIABILITY

SECTION I – PHYSICAL DAMAGE

Total Insured Value(s) (100%) any one Accident or Occurrence as per Schedule of Values below:

Offshore Operations

Chana Pipeline: USD 547,100,000 TTM (Thailand)
A18-B17 Pipeline: USD 234,400,000 TTM (Thailand)

Onshore Operations

Gas Separation Plant: USD 660,000,000
Pipeline: USD 195,400,000 TTM (Thailand)

Product in Pipeline / Store

TTM Thailand

- Natural Gas Offshore	USD 4,877,244
- Sales Gas Onshore	USD 1,111,244
- LPG Onshore	USD 5,407,470
- Natural Gas Onshore	USD 1,503,480

First Loss Limits (100%) any one Accident or Occurrence as per Schedule of Values below:

Offshore Pipelines: USD 70,000,000
Onshore Pipeline: USD 60,000,000

First Loss Limit(s) not applicable for Product in Pipeline / Store insured hereon.



Sub limits

Sue and Labour:	20% of asset values (Offshore only)
Removal of Wreck:	20% of asset values (never exceeding 20% of overall loss)
Fire Fighting Expenses:	USD 5,000,000
Minor Works:	USD 5,000,000

SECTION II – THIRD PARTY LIABILITY

Limit:

Onshore Operations:

USD 30,000,000	(100%) each Accident
USD 30,000,000	(100%) in the Annual Aggregate in respect of Products Liability and Completed Operations Liability Combined.
USD 30,000,000	(100%) in the Annual Aggregate in respect of All Other Coverages Combined.

Offshore Operations (TTM Thailand):

USD 30,000,000	(100%) any one Accident or Occurrence.
----------------	----------------------------------------

5. DEDUCTIBLE / EXCESS

SECTION I – PHYSICAL DAMAGE

Deductible:

USD 1,000,000	(100%) any one Accident or Occurrence in respect of Offshore Property.
USD 1,500,000	(100%) any one Accident or Occurrence in respect of the Gas Separation Plant.
USD 250,000	(100%) any one Accident or Occurrence in respect of Onshore Pipeline river crossings.
USD 100,000	(100%) any one Accident or Occurrence in respect of all other Onshore Pipeline losses.
USD 100,000	(100%) any one Accident or Occurrence in respect of Product in Pipeline / Store. In the event of Loss of Stock in addition to a Physical Damage loss, the deductible of USD 100,000 (100%) to apply separately.

SECTION II – THIRD PARTY LIABILITY

Excess:

Onshore Operations:

USD 100,000	(100%) each Accident.
USD 100,000	(or currency equivalent) Each Accident Retention.

Excess:

Offshore Operations

USD 100,000	(100%) any one Accident.
-------------	--------------------------



Section I only - No DEDUCTIBLE shall apply with respect to any claim for Total and/or Constructive Total Loss of a scheduled item, War, Strikes, Riots, Civil Commotions, Malicious Damage, Vandalism, General Average, Salvage Charges and Sue and Labour as insured herein which are payable in full.

6. DEPOSIT PREMIUM

As Agreed, payable by PRINCIPAL INSURED.

Long Term Agreement Discount – As Agreed.

7. PAYMENT TERMS

Deposit Premium payable in full to UNDERWRITERS within 90 days of attachment / anniversary date and adjustable at expiry / anniversary date.

8. INSURED OPERATIONS / TERRITORIAL LIMITS

This POLICY is in respect of the property, operations and wells of the INSURED or in which they have an interest located in Thailand and Malaysia/Thailand Joint Development Area.

9. LAW AND JURISDICTION

Thailand Law and Jurisdiction as applicable. However, in the event of any conflict between Malaysian and Thai Law, English Law is to prevail.

10. INFORMATION

I) Schedule of Property / Values seen and noted by UNDERWRITERS.

Issued at Bangkok this 1st April 2025.


(General Somchai Dhanarajarat)
Director




(Mr. Sorajom Ruethuakul)
Managing Director


(V. Angarath)
(Authorized Signature)





EXCLUDED TERRITORIES ENDORSEMENT (BELARUS – RUSSIA – UKRAINE)

This endorsement modifies insurance provided by the Policy:

Notwithstanding anything to the contrary in this Policy, including the Coverage Territory, Policy Territory, Territorial Limits or other similar provision, the following are excluded territories under this Policy:

- The Republic of Belarus;
- The Russian Federation as recognized by the United Nations (or their territories, including territorial waters, or protectorates where they have legal control; legal control shall mean where recognized by the United Nations); and
- Ukraine (in accordance with the borders established as of the 1991 Declaration of Independence, including the Crimean peninsula and the Donetsk and Luhansk regions),

(hereinafter, referred to collectively as the “Excluded Territories”).

Regardless of: (1) any location shown on this Policy, on the Statement of Locations or Values, or otherwise stated, (2) any newly acquired location or miscellaneous unnamed location, (3) any error or omission by any entity, (4) any coverage extension or additional coverage, (5) any definition that may contain one or more of the Excluded Territories, or (6) any change in sanction status, there shall be no coverage provided in any of the Excluded Territories, nor any coverage provided as a result of an event that occurs in any of the Excluded Territories.

The inclusion of one or more of the Excluded Territories in any other provision of this Policy does not provide coverage for such geographic area.

Where there is any conflict between the terms of this endorsement and the terms of the Policy, the terms of this endorsement shall apply, subject at all times to the application of any Sanctions clause.

All other terms and conditions of the Policy remain the same.



JOINT NATURAL RESOURCES COMMITTEE WAR EXCLUSION AND TERRORISM BUYBACK CLAUSE (NON-CYBER)

This clause shall be paramount and shall override anything inconsistent in this policy.

1. WAR PERILS AND TERRORISM ABSOLUTE EXCLUSION

This Policy does not cover loss, damage, cost or expense directly or indirectly occasioned by, happening through or in consequence of:

- a. war, invasion, acts of foreign enemies, all and any hostilities (whether war be declared or not), civil war, rebellion, revolution, insurrection, military or usurped power or confiscation or nationalisation or requisition or destruction of or damage to property by or under the order of any government or public or local authority;
- b. the use of all and any weapons of war where it objectively appears that their control, direction or use has arisen as a result of support from any Government whether that support be implicit or explicit;
- c. any hostile act by or against a Government or any action in hindering, combating or defending against any such hostile act;
- d. capture, seizure, arrest, restraint, or detainment under quarantine regulations or by reason of infringement of any customs regulations.
- e. the detonation of an explosive and/or the use of any weapons of war and caused by any person acting maliciously or from a political motive; or
- f. any act, not falling within section 1b. above, for political or terrorist purposes of any persons whether the loss, damage, cost or expense resulting therefrom is accidental or intentional.

'Government' shall mean any sovereign power or any authority maintaining or using military, naval or air forces; or any military, naval or air forces; or an agent of any such government, power, authority or forces.



2. TERRORISM BUYBACK

a. Coverage

Subject to the terms and conditions of this section 2 as set out below, Underwriters shall indemnify the Insured under this section for loss, damage, cost or expense that would be recoverable under this Policy but are excluded solely due to the existence of section 1e. and/or 1f. above and in no case falls within sections 1a., 1b., 1c. or 1d.

b. Exclusions

(i) Onshore property

Cover under this section 2 shall only apply if the loss, damage, cost or expense relates to loss of or damage to Offshore property.

Accordingly, this buyback shall not pay for loss, damage, cost or expense where the property that is damaged or lost is located Onshore.

For the purposes of this Exclusion:

Offshore means any geographic area that is not Onshore.

Onshore means on dry land or the shore landward of the line of ordinary high water around the coastline within the geographic area.

(ii) Cyber

Where cyber risk cover is available under the policy, in no case shall this section 2 cover loss, damage, cost, liability or expense covered under the cyber risk cover, or directly or indirectly caused by or contributed to by or arising from the use or operation, as a means for inflicting harm, of any computer, computer system, computer software programme, malicious code, computer virus, computer process or any other electronic system.

c. Amendment of Terms

Coverage under this section 2 may be cancelled by the Underwriters giving 72 hours' notice (such cancellation becoming effective on the expiry of 72 hours' from midnight of the day on which notice of cancellation is issued by Underwriters). Underwriters may agree however to reinstate this insurance at a new rate of premium and/or conditions subject to agreement between Underwriters and the Insured prior to the expiry of such notice of cancellation.

d. Notice of Cancellation

Coverage under this section 2 may also be cancelled by the Underwriters or the Insured giving 72 hours' notice (such cancellation becoming effective on the expiry of 72 hours from midnight of the day on which notice of cancellation is sent).

e. Automatic Termination

Whether or not such notice of cancellation has been given coverage under this section 2 shall TERMINATE AUTOMATICALLY:



- (i) Upon the outbreak of war (whether there be a declaration of war or not) between any of the following states, namely, the United Kingdom, United States of America, France, the Russian Federation, the People's Republic of China; or
- (ii) Upon the hostile detonation of any weapon of war employing atomic or nuclear fission and/or fusion or other like reaction or radioactive force or matter, whensoever such detonation may occur.

f. Form of Notice

Where Underwriters wish to give notice under section 2c. or 2d., it is agreed as follows:

- (i) The notice may be given by the Slip Leader only (on behalf of all Underwriters subscribing to this Policy) and such notice shall be immediately notified by the broker to all participating Underwriters on the policy;
- (ii) If the Slip Leader has not given notice, then notice may be given by any other Underwriter subscribing to this Policy (on behalf of its several share only);
- (iii) The notice shall identify the Policy (by number / Unique Market Reference [UMR] and Insured) to which the notice applies;
- (iv) The notice shall be provided to the broker or intermediary and can be given by email and is deemed served at the time that the e mail is sent. There shall be no requirement to notify any particular individual or address at the broker or intermediary unless such requirement is set out below:
- (v) Any notice given to the broker or intermediary under this section shall be deemed to satisfy any requirement of notice provided for anywhere in this Policy, and shall override any inconsistent provisions as to notice within this Policy; and
- (vi) Notwithstanding the foregoing, if, following a notice by the Slip Leader under section 2c. or 2d., but before such notice takes effect any Underwriter does not wish to be bound by that notice, they shall advise the Insured or broker or intermediary that the notice will not apply to that Underwriter's several share of the Policy. In those circumstances, the notice shall not affect coverage as between the Insured and that Underwriter.

3. OVERLAP CLAUSE

It is acknowledged and agreed that this clause (JNR2022-037) may be attached to and form part of a Policy which may contain separate cover (either directly or by way of a buyback) covering cyber risks. In those circumstances, section 1(e) and/or 1(f) shall not operate to exclude losses which would otherwise be covered under such cyber risks cover.

All other terms, clauses and conditions remain unchanged.

JNR2022-037 5th December 2022



SANCTION LIMITATION AND EXCLUSION CLAUSE

No (re)insurer shall be deemed to provide cover and no (re)insurer shall be liable to pay any claim or provide any benefit hereunder to the extent that the provision of such cover, payment of such claim or provision of such benefit would expose that (re)insurer to any sanction, prohibition or restriction under United Nations resolutions or the trade or economic sanctions, laws or regulations of the European Union, United Kingdom or United States of America.

LMA3100 15th September 2010

ENERGY CYBER AFFIRMATION AND LIMITED EXCLUSION

- 1 Subject only to paragraph 3 below, in no case shall this insurance cover loss, damage, liability or expense directly or indirectly caused by or contributed to by or arising from the use or operation, as a means for inflicting harm, of any computer, computer system, computer software programme, malicious code, computer virus, computer process or any other electronic system.
- 2 Subject to the conditions, limitations and exclusions of the policy to which this clause attaches, the indemnity otherwise recoverable hereunder shall not be prejudiced by the use or operation of any computer, computer system, computer software programme, computer process or any other electronic system, if such use or operation is not as a means for inflicting harm.
- 3 Where this clause is endorsed on policies covering risks of war, civil war, revolution, rebellion, insurrection, or civil strife arising therefrom, or any hostile act by or against a belligerent power, or terrorism or any person acting from a political motive, paragraph 1 shall not operate to exclude losses (which would otherwise be covered) arising from the use of any computer, computer system or computer software programme or any other electronic system in the launch and/or guidance system and/or firing mechanism of any weapon or missile.

JR2019-013

12 November 2019



บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Dhipaya Insurance Public Co., Ltd.



FIVE POWERS WAR CLAUSE

Where any war risks coverage is provided by underwriters, this(re)insurance excludes loss damage liability or expense arising from the outbreak of war (whether there be a declaration of war or not) between any of the following: United Kingdom, United States of America, France, the Russian Federation, the People's Republic of China.

JC2023-024

6th Jan 2023

ภาคผนวก ก-17

ตัวอย่างรายงานการทดสอบกระแสไฟฟ้า
เพื่อตรวจสอบระบบป้องกันการผุกร่อนภายนอก

CP System maintenance and
external corrosion monitoring



Tags Value Sheet 2

Month : กรกฎาคม 2025

Start Time : 1-ก.ค.-25 6:00

End Time : 1-ส.ค.-25 6:00

Rooth Path : \\MCCEIS01

Data Tag : A311-EI-816

A311-EI-826

A311-EI-836

A311-EI-846

A311-EI-856

A311-EI-866

A311-EI-876

A311-EI-886

Tag Mode : Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Conversion Factor :

1

1

1

1

1

1

1

1

1

Description :	BV T1 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T2 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T3 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T4 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T5 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T6 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T7 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T8 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE
Unit :	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC
1-ก.ค.-25 - 2-ก.ค.-25	875.41	1,035.87	810.25	1,181.86	1,131.64	1,011.80	1,268.01	1,471.18
2-ก.ค.-25 - 3-ก.ค.-25	870.20	1,040.67	808.87	1,186.11	1,112.64	860.55	1,266.33	1,463.92
3-ก.ค.-25 - 4-ก.ค.-25	858.52	1,043.33	815.06	1,193.20	1,112.30	988.55	1,267.46	1,468.63
4-ก.ค.-25 - 5-ก.ค.-25	815.48	876.07	795.47	1,089.45	908.01	836.13	825.21	1,028.27
5-ก.ค.-25 - 6-ก.ค.-25	806.45	847.65	793.24	1,054.36	835.35	788.84	634.74	839.03
6-ก.ค.-25 - 7-ก.ค.-25	802.22	852.48	792.70	1,049.90	821.52	779.70	610.90	816.37
7-ก.ค.-25 - 8-ก.ค.-25	800.09	851.78	790.02	1,044.33	815.01	773.07	595.05	801.24
8-ก.ค.-25 - 9-ก.ค.-25	801.95	780.31	724.16	969.29	810.74	769.33	581.66	788.71
9-ก.ค.-25 - 10-ก.ค.-25	805.90	846.64	785.39	1,039.55	806.96	765.80	569.25	776.92
10-ก.ค.-25 - 11-ก.ค.-25	812.70	849.09	782.00	1,039.43	802.87	760.87	559.10	766.01
11-ก.ค.-25 - 12-ก.ค.-25	800.93	847.15	780.92	1,041.44	808.04	777.21	548.95	757.65
12-ก.ค.-25 - 13-ก.ค.-25	815.43	855.48	781.94	1,038.48	801.35	763.36	542.82	749.88
13-ก.ค.-25 - 14-ก.ค.-25	812.08	849.39	784.51	1,038.97	805.75	773.97	534.35	743.05
14-ก.ค.-25 - 15-ก.ค.-25	867.66	946.82	801.19	1,130.76	1,013.62	919.82	1,024.19	1,225.62
15-ก.ค.-25 - 16-ก.ค.-25	872.48	966.47	801.91	1,164.26	908.99	970.71	1,283.46	1,483.40
16-ก.ค.-25 - 17-ก.ค.-25	878.56	1,155.08	808.77	1,180.41	1,096.43	984.21	1,290.76	1,487.76
17-ก.ค.-25 - 18-ก.ค.-25	778.60	1,249.08	813.36	1,185.22	1,099.75	988.04	1,291.98	1,489.27
18-ก.ค.-25 - 19-ก.ค.-25	890.19	1,244.72	811.97	1,181.35	1,094.33	985.70	1,114.72	1,447.45
19-ก.ค.-25 - 20-ก.ค.-25	885.89	1,243.63	806.36	1,169.27	911.53	976.03	1,293.27	1,488.11
20-ก.ค.-25 - 21-ก.ค.-25	886.68	1,264.50	814.23	1,205.02	1,084.27	1,002.45	1,294.51	1,495.03
21-ก.ค.-25 - 22-ก.ค.-25	885.45	1,256.67	822.16	1,238.62	1,079.27	981.09	1,293.12	1,490.80
22-ก.ค.-25 - 23-ก.ค.-25	883.52	1,251.86	823.79	1,209.69	1,095.23	1,011.75	1,297.16	1,494.44
23-ก.ค.-25 - 24-ก.ค.-25	874.16	1,255.51	824.01	1,197.56	1,100.15	989.61	1,297.33	1,497.84
24-ก.ค.-25 - 25-ก.ค.-25	881.55	1,254.17	830.03	1,192.25	1,094.33	927.25	1,302.10	1,491.65
25-ก.ค.-25 - 26-ก.ค.-25	883.36	1,253.05	832.99	1,187.79	1,090.74	998.15	1,299.83	1,486.90
26-ก.ค.-25 - 27-ก.ค.-25	882.33	1,247.21	831.13	1,182.52	1,088.98	988.30	1,296.35	1,483.24
27-ก.ค.-25 - 28-ก.ค.-25	844.20	970.64	809.91	1,078.61	887.04	819.36	822.09	1,012.61
28-ก.ค.-25 - 29-ก.ค.-25	824.41	862.92	799.93	1,046.56	818.96	791.53	637.53	831.51
29-ก.ค.-25 - 30-ก.ค.-25	826.26	858.77	798.55	1,042.18	805.95	779.13	608.53	801.66
30-ก.ค.-25 - 31-ก.ค.-25	825.82	854.67	796.90	1,040.10	800.09	781.40	591.53	786.31
31-ก.ค.-25 - 1-ส.ค.-25	833.07	844.17	800.74	1,038.05	794.97	777.58	576.42	772.79
Cumulated Total :	26,181.55	31,555.86	24,872.45	34,636.60	29,436.82	27,321.29	29,418.73	35,737.26
Average Value :	844.57	1,017.93	802.34	1,117.31	949.57	881.33	948.99	1,152.81
Maximum :	890.19	1,264.50	832.99	1,238.62	1,131.64	1,011.80	1,302.10	1,497.84
Minimum :	778.60	780.31	724.16	969.29	794.97	760.87	534.35	743.05



Tags Value Sheet 2

Month : สิงหาคม 2025

Start Time : 1-ส.ค.-25 6:00

End Time : 1-ก.ย.-25 6:00

Rooth Path : \\MCCEIS01

Data Tag : A311-EI-816

A311-EI-826

A311-EI-836

A311-EI-846

A311-EI-856

A311-EI-866

A311-EI-876

A311-EI-886

Tag Mode : Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Conversion Factor :

1

1

1

1

1

1

1

1

1

Description :	BV T1 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T2 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T3 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T4 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T5 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T6 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T7 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T8 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE
Unit :	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC
1-ส.ค.-25 - 2-ส.ค.-25	835.08	843.17	809.27	1,038.28	793.51	780.55	564.36	760.09
2-ส.ค.-25 - 3-ส.ค.-25	841.42	848.47	824.91	1,051.89	790.23	778.66	552.89	748.15
3-ส.ค.-25 - 4-ส.ค.-25	844.36	848.41	842.20	1,055.83	790.33	777.45	544.11	738.89
4-ส.ค.-25 - 5-ส.ค.-25	890.61	1,229.22	858.97	1,153.40	1,027.86	960.79	1,116.34	1,314.14
5-ส.ค.-25 - 6-ส.ค.-25	914.93	1,279.33	862.18	1,189.98	1,095.68	1,005.68	1,293.62	1,486.96
6-ส.ค.-25 - 7-ส.ค.-25	915.11	1,284.08	860.87	1,181.69	1,068.85	986.91	1,445.84	1,284.31
7-ส.ค.-25 - 8-ส.ค.-25	906.16	1,275.96	859.30	1,185.01	1,069.64	985.97	1,301.01	1,492.15
8-ส.ค.-25 - 9-ส.ค.-25	894.33	1,268.96	881.91	1,224.44	1,054.39	989.73	1,189.92	1,461.04
9-ส.ค.-25 - 10-ส.ค.-25	892.93	1,275.79	842.07	1,225.86	1,050.17	991.07	1,303.24	1,496.78
10-ส.ค.-25 - 11-ส.ค.-25	904.00	1,287.86	849.50	1,177.52	1,052.52	965.63	1,299.72	1,495.27
11-ส.ค.-25 - 12-ส.ค.-25	906.70	1,278.86	855.04	1,169.68	1,057.43	974.70	1,309.83	1,497.71
12-ส.ค.-25 - 13-ส.ค.-25	904.73	1,266.00	858.37	1,147.78	1,056.15	970.78	1,309.27	1,501.33
13-ส.ค.-25 - 14-ส.ค.-25	905.42	1,275.62	870.79	1,154.01	1,054.20	974.92	1,311.11	1,503.73
14-ส.ค.-25 - 15-ส.ค.-25	902.21	1,275.29	871.12	1,153.40	1,056.97	987.63	1,410.53	1,291.13
15-ส.ค.-25 - 16-ส.ค.-25	901.43	1,281.20	864.69	1,146.91	1,052.28	974.49	1,300.05	1,496.06
16-ส.ค.-25 - 17-ส.ค.-25	906.38	1,270.82	866.26	1,145.23	1,054.43	967.15	1,301.63	1,496.85
17-ส.ค.-25 - 18-ส.ค.-25	908.81	1,269.70	873.40	1,147.88	1,053.32	968.08	1,309.31	1,499.62
18-ส.ค.-25 - 19-ส.ค.-25	908.50	1,269.25	865.84	1,151.06	1,041.81	968.46	1,312.94	1,503.26
19-ส.ค.-25 - 20-ส.ค.-25	909.01	1,278.24	858.44	1,161.97	1,045.02	975.57	1,302.94	1,495.11
20-ส.ค.-25 - 21-ส.ค.-25	914.15	1,283.05	867.29	1,189.98	1,051.60	973.87	1,307.73	1,495.89
21-ส.ค.-25 - 22-ส.ค.-25	910.87	1,293.22	882.14	1,197.70	1,052.40	970.34	1,309.90	1,503.16
22-ส.ค.-25 - 23-ส.ค.-25	908.37	1,281.85	883.06	1,197.09	1,056.78	973.69	1,287.47	1,472.51
23-ส.ค.-25 - 24-ส.ค.-25	908.64	1,290.66	886.30	1,211.92	1,054.46	944.11	1,136.81	1,333.93
24-ส.ค.-25 - 25-ส.ค.-25	897.40	1,284.13	891.56	1,220.07	1,081.23	968.54	874.06	1,063.65
25-ส.ค.-25 - 26-ส.ค.-25	888.41	1,277.27	213.21	1,178.53	1,110.07	981.00	1,108.41	1,295.78
26-ส.ค.-25 - 27-ส.ค.-25	884.04	1,273.60	884.46	1,183.41	1,117.46	976.27	1,306.04	1,494.57
27-ส.ค.-25 - 28-ส.ค.-25	896.60	1,275.33	883.42	1,176.60	1,122.65	986.76	1,309.46	1,497.13
28-ส.ค.-25 - 29-ส.ค.-25	890.41	1,275.03	889.23	1,158.82	1,127.12	993.94	1,305.42	1,490.23
29-ส.ค.-25 - 30-ส.ค.-25	888.53	1,267.97	901.44	1,151.31	1,130.51	1,000.13	1,305.55	1,490.06
30-ส.ค.-25 - 31-ส.ค.-25	882.59	1,272.18	895.84	1,152.75	1,132.29	1,000.93	1,304.53	1,489.39
31-ส.ค.-25 - 1-ก.ย.-25	887.22	1,268.74	895.69	1,171.47	1,129.83	1,012.03	1,299.28	1,484.96
Cumulated Total :	27,749.33	38,249.26	26,248.76	36,051.46	32,431.17	29,765.79	34,614.36	42,494.85
Average Value :	895.14	1,233.85	846.73	1,162.95	1,046.17	960.19	1,116.59	1,370.80
Maximum :	915.11	1,293.22	901.44	1,225.86	1,132.29	1,012.03	1,312.94	1,503.73
Minimum :	835.08	843.17	213.21	1,038.28	790.23	777.45	410.53	738.89



Tags Value Sheet 2

Month : กันยายน 2025

Start Time : 1-ก.ย.-25 6:00

End Time : 1-ก.ย.-25 6:00

Rooth Path : \\MCCEIS01

Data Tag : A311-EI-816

A311-EI-826

A311-EI-836

A311-EI-846

A311-EI-856

A311-EI-866

A311-EI-876

A311-EI-886

Tag Mode : Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Conversion Factor :

1

1

1

1

1

1

1

1

Description :	BV T1 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T2 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T3 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T4 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T5 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T6 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T7 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T8 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE
Unit :	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC
1-ก.ย.-25 - 2-ก.ย.-25	894.16	1,276.47	898.61	1,164.77	1,134.18	1,004.68	1,300.57	1,482.82
2-ก.ย.-25 - 3-ก.ย.-25	866.60	1,269.44	921.13	1,162.77	1,141.01	1,023.80	1,301.11	1,491.64
3-ก.ย.-25 - 4-ก.ย.-25	888.61	1,284.73	925.97	1,197.96	1,130.61	986.20	1,298.20	1,482.42
4-ก.ย.-25 - 5-ก.ย.-25	884.08	1,270.95	887.20	1,211.91	1,136.13	950.66	1,296.78	1,487.67
5-ก.ย.-25 - 6-ก.ย.-25	881.56	1,268.91	890.24	1,214.56	1,136.62	956.73	1,299.16	1,487.41
6-ก.ย.-25 - 7-ก.ย.-25	867.41	1,267.28	887.23	1,186.95	1,137.80	981.08	1,299.37	1,488.43
7-ก.ย.-25 - 8-ก.ย.-25	890.78	1,274.00	911.52	1,173.43	1,132.48	975.20	1,300.12	1,485.15
8-ก.ย.-25 - 9-ก.ย.-25	887.39	1,273.92	930.16	1,174.40	1,135.98	1,004.92	1,302.25	1,489.08
9-ก.ย.-25 - 10-ก.ย.-25	881.17	1,266.03	939.19	1,181.41	1,138.00	1,162.99	1,300.52	1,488.79
10-ก.ย.-25 - 11-ก.ย.-25	872.13	1,259.69	876.11	1,177.85	1,133.40	1,169.58	1,303.87	1,493.80
11-ก.ย.-25 - 12-ก.ย.-25	874.12	1,258.46	873.45	1,172.84	1,130.11	1,162.87	1,298.87	1,491.00
12-ก.ย.-25 - 13-ก.ย.-25	878.31	1,275.15	879.47	1,166.52	1,124.68	1,173.50	1,304.01	1,494.00
13-ก.ย.-25 - 14-ก.ย.-25	862.23	1,258.72	908.07	1,165.80	1,115.01	1,159.43	1,297.09	1,485.64
14-ก.ย.-25 - 15-ก.ย.-25	843.04	1,260.71	880.73	1,179.18	1,118.45	1,167.64	1,299.00	1,486.90
15-ก.ย.-25 - 16-ก.ย.-25	839.17	1,252.24	881.71	1,218.64	1,125.92	1,199.40	1,298.48	1,492.32
16-ก.ย.-25 - 17-ก.ย.-25	851.67	1,257.86	868.66	1,208.68	1,116.98	1,167.02	1,302.38	1,490.61
17-ก.ย.-25 - 18-ก.ย.-25	854.79	1,221.12	860.33	1,171.85	1,114.45	1,166.68	1,297.39	1,484.20
18-ก.ย.-25 - 19-ก.ย.-25	852.28	1,154.83	861.75	1,165.74	1,113.12	1,165.06	1,298.97	1,487.54
19-ก.ย.-25 - 20-ก.ย.-25	858.53	1,173.41	860.35	1,163.92	1,110.62	1,170.60	1,299.00	1,484.79
20-ก.ย.-25 - 21-ก.ย.-25	860.84	1,166.41	858.20	1,163.63	1,113.81	1,177.39	1,301.01	1,489.12
21-ก.ย.-25 - 22-ก.ย.-25	860.49	1,167.15	856.50	1,164.67	1,122.71	1,190.52	1,302.10	1,491.66
22-ก.ย.-25 - 23-ก.ย.-25	856.72	1,177.89	855.23	1,172.11	1,123.02	1,194.48	1,304.09	1,495.27
23-ก.ย.-25 - 24-ก.ย.-25	855.16	1,162.69	852.45	1,169.13	1,122.11	1,198.30	1,303.09	1,495.01
24-ก.ย.-25 - 25-ก.ย.-25	860.65	1,160.61	848.92	1,164.70	1,118.16	1,194.25	1,305.47	1,493.22
25-ก.ย.-25 - 26-ก.ย.-25	857.55	1,161.15	847.93	1,161.42	1,119.70	1,199.45	1,300.75	1,489.04
26-ก.ย.-25 - 27-ก.ย.-25	862.62	1,161.95	847.28	1,195.51	1,111.93	1,189.62	1,300.33	1,489.90
27-ก.ย.-25 - 28-ก.ย.-25	862.50	1,164.48	846.12	1,197.25	1,111.51	1,192.34	1,302.74	1,495.09
28-ก.ย.-25 - 29-ก.ย.-25	857.49	1,158.26	857.13	1,165.49	1,112.86	1,192.51	1,293.47	1,493.47
29-ก.ย.-25 - 30-ก.ย.-25	863.27	1,207.57	874.54	1,225.54	1,117.44	1,206.49	1,290.25	1,490.45
30-ก.ย.-25 - 1-ก.อ.-25	874.47	1,218.25	92.30	1,193.03	1,110.98	1,171.32	1,299.78	1,495.00
Cumulated Total :	25,999.80	36,730.33	25,578.46	35,431.65	33,709.78	33,854.70	39,000.20	44,691.44
Average Value :	866.66	1,224.34	852.62	1,181.06	1,123.66	1,128.49	1,300.01	1,489.71
Maximum :	894.16	1,284.73	939.19	1,225.54	1,141.01	1,206.49	1,305.47	1,495.27
Minimum :	839.17	1,154.83	92.30	1,161.42	1,110.62	950.66	1,290.25	1,482.42



Tags Value Sheet 2

Month : October 2025

Start Time : 1-Oct-25 6:00

End Time : 1-Nov-25 6:00

Rooth Path : \\MCCEIS01

Time Interval : 1d

Data Tag : A311-EI-816

A311-EI-826

A311-EI-836

A311-EI-846

A311-EI-856

A311-EI-866

A311-EI-876

A311-EI-886

Tag Mode : Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Conversion Factor :

1

1

1

1

1

1

1

1

Description :	BV T1 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T2 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T3 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T4 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T5 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T6 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T7 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T8 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE
Unit :	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC
1-Oct-25 - 2-Oct-25	877.11	1,235.75	877.78	1,150.62	1,113.40	1,173.34	1,296.91	1,488.44
2-Oct-25 - 3-Oct-25	883.45	1,231.58	875.50	1,147.55	1,103.51	1,169.92	1,287.99	1,481.93
3-Oct-25 - 4-Oct-25	893.29	1,225.41	872.91	1,129.48	1,098.57	1,179.05	1,295.51	1,491.76
4-Oct-25 - 5-Oct-25	879.60	1,206.60	874.80	1,132.78	1,095.87	1,174.67	1,295.23	1,490.34
5-Oct-25 - 6-Oct-25	880.21	1,172.02	873.90	1,131.47	1,092.75	1,168.04	1,291.06	1,483.57
6-Oct-25 - 7-Oct-25	877.92	1,201.20	870.85	1,160.98	1,094.02	1,174.60	1,276.10	1,468.37
7-Oct-25 - 8-Oct-25	877.41	1,242.56	871.85	1,195.90	1,095.37	1,179.03	1,288.35	1,483.39
8-Oct-25 - 9-Oct-25	870.52	1,266.52	878.75	1,183.63	1,094.57	1,173.56	1,288.81	1,482.77
9-Oct-25 - 10-Oct-25	865.58	1,220.93	882.11	1,187.43	1,098.33	1,176.32	1,293.07	1,491.39
10-Oct-25 - 11-Oct-25	855.69	1,152.92	878.00	1,167.62	1,097.21	1,179.18	1,149.19	1,434.28
11-Oct-25 - 12-Oct-25	867.26	1,146.40	877.00	1,148.52	1,096.33	1,177.28	1,291.96	1,488.64
12-Oct-25 - 13-Oct-25	868.21	1,163.38	874.46	1,151.55	1,094.00	1,187.91	1,289.37	1,488.49
13-Oct-25 - 14-Oct-25	865.07	1,156.19	872.61	1,153.40	1,094.83	1,145.42	1,294.65	1,489.59
14-Oct-25 - 15-Oct-25	848.70	1,183.26	872.61	1,144.60	1,093.14	928.97	1,289.48	1,483.10
15-Oct-25 - 16-Oct-25	852.39	1,142.33	871.75	1,144.63	1,093.01	1,117.93	1,284.80	1,477.27
16-Oct-25 - 17-Oct-25	854.87	1,181.65	881.59	1,184.67	1,084.43	1,148.55	1,286.69	1,480.88
17-Oct-25 - 18-Oct-25	843.73	1,176.81	893.23	1,194.90	936.94	1,129.64	1,289.05	1,482.90
18-Oct-25 - 19-Oct-25	833.72	1,183.44	918.00	1,145.08	1,093.42	1,168.68	1,283.07	1,488.22
19-Oct-25 - 20-Oct-25	850.54	1,186.02	882.66	1,144.60	1,094.21	1,150.31	1,294.75	1,496.06
20-Oct-25 - 21-Oct-25	835.51	1,138.53	874.74	1,142.09	1,066.41	1,119.69	1,270.27	1,463.80
21-Oct-25 - 22-Oct-25	841.09	1,145.15	871.33	1,171.83	1,042.03	1,108.62	1,243.70	1,450.99
22-Oct-25 - 23-Oct-25	856.11	1,140.81	98.79	1,150.66	1,068.81	1,128.39	1,240.50	1,447.46
23-Oct-25 - 24-Oct-25	854.23	1,156.84	902.86	1,144.38	1,044.48	1,124.11	1,285.83	1,483.29
24-Oct-25 - 25-Oct-25	831.07	1,196.58	924.35	1,190.28	1,084.98	1,161.48	1,288.71	1,495.38
25-Oct-25 - 26-Oct-25	817.55	1,118.10	914.99	1,200.66	1,096.21	1,153.02	1,290.81	1,493.43
26-Oct-25 - 27-Oct-25	830.31	1,106.25	891.81	1,157.93	1,095.60	1,152.96	1,292.19	1,492.63
27-Oct-25 - 28-Oct-25	833.24	1,126.20	884.23	1,140.66	1,094.21	1,154.07	1,286.49	1,486.55
28-Oct-25 - 29-Oct-25	837.29	1,125.41	874.77	1,137.53	1,095.87	1,169.41	1,284.36	1,486.89
29-Oct-25 - 30-Oct-25	831.42	1,147.29	874.41	1,117.03	1,095.71	1,177.39	1,282.56	1,481.02
30-Oct-25 - 31-Oct-25	838.45	1,255.95	880.78	1,131.99	1,130.01	1,204.26	1,288.11	1,490.59
31-Oct-25 - 1-Nov-25	847.84	1,272.62	903.98	1,234.38	1,136.59	1,203.09	1,284.37	1,485.03
Cumulated Total :	26,499.36	36,604.72	26,597.42	35,918.84	33,714.81	35,758.89	39,703.91	45,928.43
Average Value :	854.82	1,180.80	857.98	1,158.67	1,087.57	1,153.51	1,280.77	1,481.56
Maximum :	893.29	1,272.62	924.35	1,234.38	1,136.59	1,204.26	1,296.91	1,496.06
Minimum :	817.55	1,106.25	98.79	1,117.03	936.94	928.97	1,149.19	1,434.28



Tags Value Sheet 2

Month : November 2025

Start Time : 1-Nov-25 6:00

End Time : 1-Dec-25 6:00

Rooth Path : \\MCCEIS01

Time Interval : 1d

Data Tag : A311-EI-816

A311-EI-826

A311-EI-836

A311-EI-846

A311-EI-856

A311-EI-866

A311-EI-876

A311-EI-886

Tag Mode : Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Conversion Factor :	1	1	1	1	1	1	1	1
Description :	BV T1 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T2 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T3 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T4 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T5 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T6 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T7 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T8 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE
Unit :	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC
1-Nov-25 - 2-Nov-25	809.91	1,255.68	864.08	1,108.14	946.40	978.41	1,287.75	1,487.85
2-Nov-25 - 3-Nov-25	796.43	1,256.58	852.81	1,027.36	865.52	902.85	1,288.69	1,489.53
3-Nov-25 - 4-Nov-25	790.24	1,255.38	845.69	1,025.70	857.66	914.58	1,284.85	1,487.19
4-Nov-25 - 5-Nov-25	801.35	1,251.07	867.22	1,001.53	847.50	899.07	1,283.48	1,484.31
5-Nov-25 - 6-Nov-25	796.49	1,253.66	901.67	1,003.35	845.41	905.53	1,285.21	1,485.46
6-Nov-25 - 7-Nov-25	791.48	1,258.85	909.09	1,055.64	840.88	918.72	1,281.02	1,480.62
7-Nov-25 - 8-Nov-25	796.88	1,263.55	910.39	1,076.61	833.45	894.70	1,275.86	1,478.65
8-Nov-25 - 9-Nov-25	784.23	1,264.55	909.32	1,053.53	841.36	898.20	1,284.60	1,489.27
9-Nov-25 - 10-Nov-25	793.82	1,263.59	903.72	1,020.63	838.58	884.17	1,289.54	1,490.11
10-Nov-25 - 11-Nov-25	787.83	1,256.69	900.84	1,023.65	842.86	904.96	1,282.06	1,485.74
11-Nov-25 - 12-Nov-25	800.44	1,255.88	901.33	1,054.12	838.66	893.23	1,289.69	1,491.03
12-Nov-25 - 13-Nov-25	796.26	1,263.23	953.04	1,168.54	1,064.48	1,134.96	1,220.59	1,473.23
13-Nov-25 - 14-Nov-25	846.26	1,267.05	942.20	1,144.70	1,118.30	1,177.93	1,284.25	1,482.26
14-Nov-25 - 15-Nov-25	859.29	1,273.21	942.90	1,142.00	1,123.90	1,177.94	1,283.21	1,477.73
15-Nov-25 - 16-Nov-25	853.52	1,272.53	944.58	1,145.85	1,123.17	1,184.74	1,283.12	1,481.33
16-Nov-25 - 17-Nov-25	837.75	1,275.36	945.19	1,214.89	1,132.10	1,203.75	1,282.40	1,484.58
17-Nov-25 - 18-Nov-25	831.52	1,268.89	945.44	1,169.63	1,134.06	1,187.72	1,282.39	1,480.77
18-Nov-25 - 19-Nov-25	827.22	1,299.89	948.41	1,161.75	1,133.81	1,198.71	1,275.47	1,477.88
19-Nov-25 - 20-Nov-25	817.15	1,287.88	907.53	1,189.57	1,136.30	1,201.65	988.19	1,422.34
20-Nov-25 - 21-Nov-25	800.13	1,281.16	1,000.86	1,213.73	1,139.61	1,195.25	1,274.55	1,480.40
21-Nov-25 - 22-Nov-25	721.67	1,260.94	1,029.15	1,217.12	1,134.96	1,181.33	1,269.65	1,473.85
22-Nov-25 - 23-Nov-25	715.90	1,227.31	997.83	1,236.88	1,135.36	1,171.85	1,275.84	1,480.38
23-Nov-25 - 24-Nov-25	791.07	1,225.37	989.17	1,269.36	1,130.63	660.02	773.64	1,384.05
24-Nov-25 - 25-Nov-25	775.42	1,245.80	970.36	565.25	1,128.91	-1,249.28	-1,248.48	872.70
25-Nov-25 - 26-Nov-25	780.12	1,253.74	974.88	10.93	1,129.85	415.08	-1,248.39	840.26
26-Nov-25 - 27-Nov-25	798.92	1,250.83	978.20	1,612.93	1,130.84	1,115.51	849.88	1,363.17
27-Nov-25 - 28-Nov-25	813.78	1,241.26	964.82	1,629.08	1,138.99	1,110.62	1,272.96	1,470.52
28-Nov-25 - 29-Nov-25	820.62	1,242.66	949.64	1,620.69	1,138.30	1,118.88	1,273.63	1,468.45
29-Nov-25 - 30-Nov-25	803.42	1,236.72	949.45	1,627.08	1,139.26	1,124.35	1,276.43	1,471.48
30-Nov-25 - 1-Dec-25	850.85	1,231.26	952.86	1,631.31	1,142.16	1,135.42	1,276.89	1,473.19
Cumulated Total :	24,089.96	37,740.56	28,052.66	34,421.56	30,853.28	28,440.85	32,078.96	42,908.34
Average Value :	803.00	1,258.02	935.09	1,147.39	1,028.44	948.03	1,069.30	1,430.28
Maximum :	859.29	1,299.89	1,029.15	1,631.31	1,142.16	1,203.75	1,289.69	1,491.03
Minimum :	715.90	1,225.37	845.69	10.93	833.45	-1,249.28	-1,248.48	840.26



Tags Value Sheet 2

Month : December 2025

Start Time : 1-Dec-25 6:00

End Time : 1-Jan-26 6:00

Rooth Path : \\MCCEIS01

Time Interval : 1d

Data Tag : A311-EI-816

A311-EI-826

A311-EI-836

A311-EI-846

A311-EI-856

A311-EI-866

A311-EI-876

A311-EI-886

Tag Mode : Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Average

Conversion Factor :	1	1	1	1	1	1	1	1
Description :	BV T1 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T2 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T3 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T4 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T5 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T6 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T7 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE	BV T8 CP REF. CELL TO PIPELINE VOLTAGE
Unit :	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC	mVDC
1-Dec-25 - 2-Dec-25	880.84	1,229.28	961.69	1,626.08	1,141.34	1,142.15	1,276.31	1,472.87
2-Dec-25 - 3-Dec-25	868.55	1,216.62	967.37	1,568.94	1,134.04	1,165.97	1,290.82	1,492.58
3-Dec-25 - 4-Dec-25	849.17	1,220.62	976.34	1,541.76	1,138.81	1,194.64	1,279.40	1,486.55
4-Dec-25 - 5-Dec-25	870.38	1,219.83	983.45	1,506.79	1,132.23	1,157.47	1,274.13	1,471.68
5-Dec-25 - 6-Dec-25	873.22	1,220.87	985.53	1,487.24	1,126.20	1,170.82	1,275.03	1,469.21
6-Dec-25 - 7-Dec-25	866.45	1,221.07	985.01	1,469.38	1,131.20	1,181.47	1,278.11	1,470.12
7-Dec-25 - 8-Dec-25	866.98	1,218.06	980.94	1,457.61	1,132.29	1,185.58	1,279.53	1,470.86
8-Dec-25 - 9-Dec-25	873.31	1,218.19	980.08	1,457.57	1,133.88	1,180.03	1,277.97	1,471.43
9-Dec-25 - 10-Dec-25	855.75	1,223.80	979.53	1,448.04	1,131.80	1,178.51	1,274.64	1,472.70
10-Dec-25 - 11-Dec-25	863.63	1,241.98	979.04	1,442.31	1,129.24	1,172.45	1,276.04	1,473.37
11-Dec-25 - 12-Dec-25	854.09	1,261.02	977.70	1,442.76	1,134.46	1,195.21	1,275.66	1,475.60
12-Dec-25 - 13-Dec-25	850.76	1,265.51	977.05	1,423.54	1,131.50	1,189.36	1,277.60	1,478.55
13-Dec-25 - 14-Dec-25	863.40	1,238.88	975.15	1,436.38	1,122.41	1,166.40	1,279.07	1,482.42
14-Dec-25 - 15-Dec-25	869.93	1,268.76	977.19	1,469.77	1,111.57	1,162.11	1,275.36	1,478.66
15-Dec-25 - 16-Dec-25	854.32	1,286.62	985.39	1,592.11	1,122.30	1,164.31	1,279.14	1,476.41
16-Dec-25 - 17-Dec-25	845.42	1,282.32	987.34	1,584.71	1,125.31	1,174.19	1,277.55	1,472.80
17-Dec-25 - 18-Dec-25	860.25	1,286.54	1,002.90	1,591.40	1,131.78	1,186.60	1,276.27	1,472.61
18-Dec-25 - 19-Dec-25	847.94	1,294.99	1,016.40	1,595.03	1,132.64	1,191.15	1,277.46	1,475.07
19-Dec-25 - 20-Dec-25	839.60	1,299.60	999.12	1,605.02	1,131.78	1,180.95	1,276.17	1,471.31
20-Dec-25 - 21-Dec-25	830.08	1,288.47	973.37	1,618.32	1,132.54	1,170.65	1,279.37	1,471.94
21-Dec-25 - 22-Dec-25	824.25	1,283.30	969.72	1,618.78	1,136.67	1,188.47	1,281.97	1,477.32
22-Dec-25 - 23-Dec-25	839.15	1,286.04	977.75	1,628.71	1,134.98	1,169.48	1,274.76	1,471.11
23-Dec-25 - 24-Dec-25	844.51	1,282.57	979.45	1,624.28	1,133.93	1,173.92	1,268.49	1,471.39
24-Dec-25 - 25-Dec-25	840.86	1,281.65	976.15	1,559.49	1,131.09	1,159.18	1,277.39	1,476.41
25-Dec-25 - 26-Dec-25	835.37	1,285.09	973.39	1,530.24	1,133.14	1,168.36	1,277.97	1,479.07
26-Dec-25 - 27-Dec-25	832.42	1,294.13	972.09	1,503.23	1,132.57	1,178.54	1,278.71	1,480.32
27-Dec-25 - 28-Dec-25	825.05	1,291.06	969.76	1,471.22	1,132.62	1,167.40	1,280.93	1,481.64
28-Dec-25 - 29-Dec-25	821.99	1,293.18	968.27	1,466.10	1,131.37	1,168.22	1,286.40	1,487.52
29-Dec-25 - 30-Dec-25	825.11	1,289.33	965.23	1,466.33	1,130.11	1,196.86	1,280.84	1,483.62
30-Dec-25 - 31-Dec-25	823.08	1,287.16	961.22	1,456.19	1,128.70	1,195.51	1,277.03	1,479.07
31-Dec-25 - 1-Jan-26	822.15	1,188.31	960.81	1,442.39	1,130.78	1,209.98	1,282.11	1,484.55
Cumulated Total :	26,318.02	39,064.83	30,324.41	47,131.73	35,063.26	36,485.94	39,622.24	45,778.77
Average Value :	848.97	1,260.16	978.21	1,520.38	1,131.07	1,176.97	1,278.14	1,476.73
Maximum :	880.84	1,299.60	1,016.40	1,628.71	1,141.34	1,209.98	1,290.82	1,492.58
Minimum :	821.99	1,188.31	960.81	1,423.54	1,111.57	1,142.15	1,268.49	1,469.21

ภาคผนวก ก-18

ตัวอย่างรายงานติดตามตรวจสอบการเฝ้าระวังตามแนวท่อ
(pipeline ground patrolling survey)

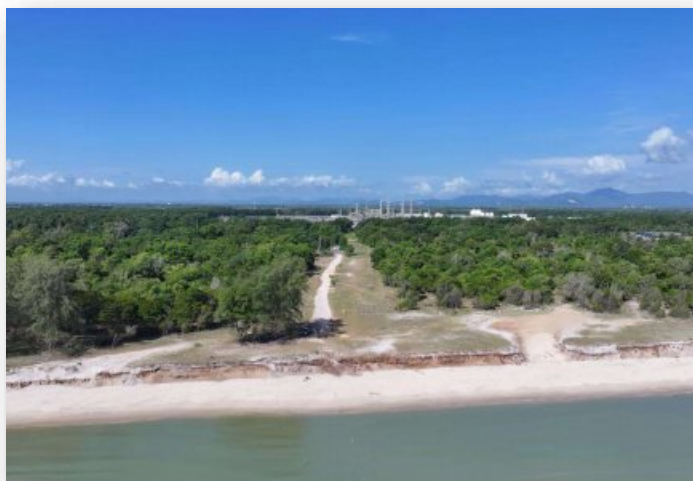


TRANS THAI – MALAYSIA (THAILAND) LIMITED

PIPELINE RIGHT OF WAY

2025 ROW QUARTERLY REPORT

3RD QUARTER 2025





PREPARED	REVIEWED	APPROVED
Natthakorn Kaewkam	Wisarn Ponrak	Paiboon Kaewmee
WAMS Supervisor	TTM Senior Infrastructure Maintenance Technician	TTM Senior Infrastructure Maintenance Engineer
Date/...../.....	Date/...../.....	Date/...../.....

 COMPANY	TRANS THAI – MALAYSIA (THAILAND) LIMITED 181 M.8 T.TALINGCHAN A.CHANA SONGKHLA 90130 THAILAND
 CONTRACTOR	WAMS ENGINEERING CO., LTD. 189/39 M.5, BANG KHANUN BANG KRUAI NONTHABURI 11130 THAILAND

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 1/55
			Date: 30-Sep-2025

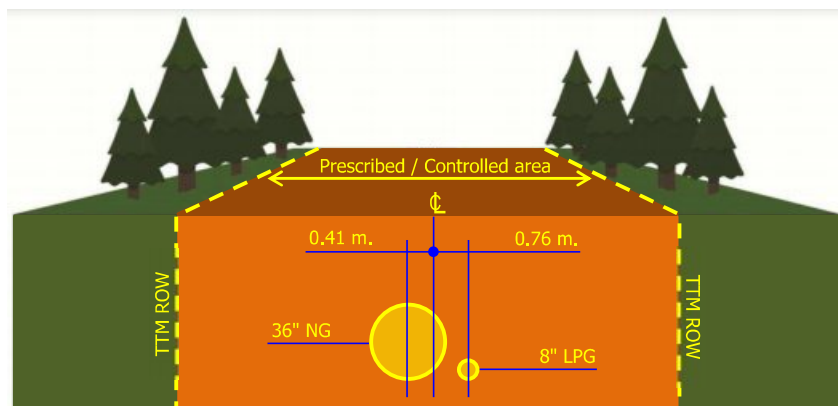
TABLE OF CONTENT

SECTION	TITLE	PAGE
1.0.	ROW INFORMATION	2
2.0.	DEFINITION	2
3.0.	QUARTERLY REPORT INFORMATION	2
4.0.	DIGITAL PATROLLING SYSTEM SUMMARY	3
4.1.	DIGITAL PATROLLING INFORMATION	3
4.2.	PATROLLING RESULT (PLAN / ACTUAL)	4
4.3.	DIGITAL PATROLLING CASE (WO.) SUMMARY	4
4.4.	ROW SURVEILLANCE AREA	7
4.5.	ROW VISUALS DEPICTING CHANGES	23
4.5.1.	Section 1 / KP00+000 (Land-fall) To KP10+500	23
4.5.2.	Section 2 / KP10+500 To KP34+500	25
4.5.3.	Section 3 / KP34+500 To KP88+671	33
5.0.	ROW PERMISSION REQUEST SUMMARY	37
6.0.	ROW WORK ACTIVITIES	38
6.1.	JULY ACTIVITIES	38
6.2.	AUGUST ACTIVITIES	44
6.3.	SEPTEMBER ACTIVITIES	49
7.0.	ROW OVERALL STATUS	55

 	2025 ROW QUARTERLY REPORT		Revise: 00 – IF1
	3 RD QUARTER 2025		Page: 2/55
			Date: 30-Sep-2025

1. ROW INFORMATION

Refer to the requirements in EIA and DOEB, Natural Gas Pipelines and Liquefied Petroleum Gas. Surveillance, patrolling and inspection will be required. Gas Pipeline Area or Right of Way (ROW) to be able to know the status and general condition of the gas pipeline whether there is a leak or not, as well as to know the condition of the gas pipeline guide sign, corrosion protection system measurement points including activity issues that may be dangerous to the gas pipeline and encroachment along the boundaries of the onshore gas pipeline system in order to comply with international standards ASME B31.4 and ASME B31.8.





2. DEFINITION

ROW	: TTM Gas Pipeline Right of Way
BVS	: All Block Valve Station T1 to T8 which located along TTM Pipeline route from Chana to Sadao border in Thailand
EIA	: Environmental Impact Assessment
DOEB	: Department of Energy Business

3. QUARTERLY REPORT INFORMATION

QUARTERLY REPORT INFORMATION	
Quarter Report No.	ROW-2025-Q3
Period	July / August / September 2025
Revision	00
Update	30 September 2025
Description	ROW Quarterly Report
Division	Maintenance Division
Section	Infrastructure Maintenance / ROW
Location	TTM – Gas Pipeline

 	2025 ROW QUARTERLY REPORT		Revise: 00 – IF1
	3 RD QUARTER 2025		Page: 3/55
			Date: 30-Sep-2025

4. DIGITAL PATROLLING SYSTEM SUMMARY

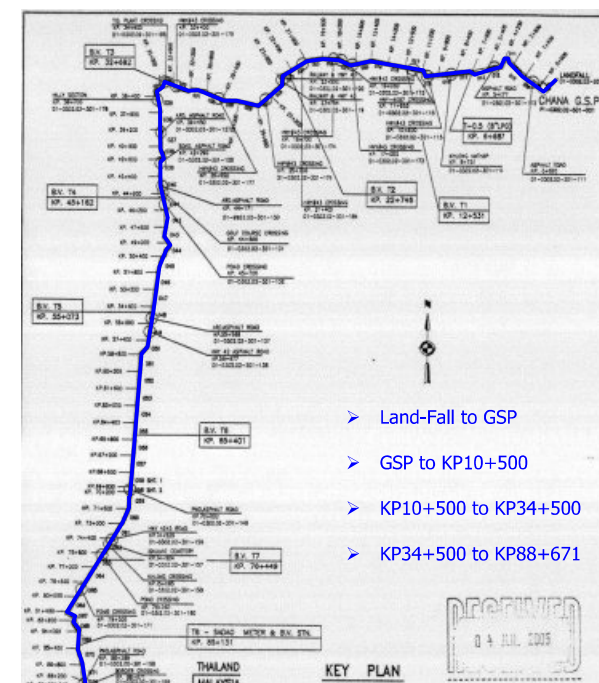
4.1. DIGITAL PATROLLING INFORMATION



The patrolling team survey service and activities for gas pipelines as detailed below;

- Check the general condition of the area along the system boundary. that there has been a change in soil Is there any collapse.
- Check the condition of the equipment according to the system area, such as the gas pipe marker (Marker Post), the pipe corrosion detector (Test Post), etc.
- Investigate activities or intrusion such as construction, digging or filling the soil, farming, dumping garbage or placing things that may hinder the maintenance of pipes in or near the system area.
- Save survey results as well as abnormalities found on the pipeline (According to the type and conditions specified by TTM) into the system specified by TTM, such as the TTM Digital Patrolling Platform/Application system.
- Frequency and detail of the patrolling as per below table;

Item	Section	Check Point	Point	Interval
1.	KP00+000 To KP10+500 (10 km.)	800m.	13	Semi – Monthly (2 time / month)
2.	KP10+500 To KP34+500 (24 km.)	500m.	39	Semi – Weekly (2 time / week)
3.	KP34+500 To KP88+671 (54 km.)	Change according to area	30	Semi – Monthly (2 time / month)

- Patrolling and inspection of the ROW as per below picture;



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 4/55
			Date: 30-Sep-2025

4.2. PATROLLING RESULT (PLAN / ACTUAL)



1 st Quarter 2025 / Patrolling Check Point Result					
Item	Month	Section	Plan	Actual	
			By Point	By Point	%
1.	July	S1 (KP00+000 to KP10+500)	26	26	100
		S2 (KP10+500 TO KP34+500)	312	312	100
		S3 (KP34+500 TO KP 88+671)	60	60	100
2.	August	S1 (KP00+000 to KP10+500)	26	26	100
		S2 (KP10+500 TO KP34+500)	312	312	100
		S3 (KP34+500 TO KP 88+671)	60	60	100
3.	September	S1 (KP00+000 to KP10+500)	26	26	100
		S2 (KP10+500 TO KP34+500)	312	312	100
		S3 (KP34+500 TO KP 88+671)	60	60	100
Total Actual Result					100

4.3. DIGITAL PATROLLING CASE (WO.) SUMMARY

There are 3 remaining cases in the digital patrolling system currently in progress, consisting of 1 low and 2 high cases;




Note: 3 cases are currently under process, 1 case (High 1 case) of which are Y2023 and 2 cases (Low 1 case and High 1 case) of which are Y2024.



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 5/55
			Date: 30-Sep-2025



Cases Are Currently Under in Process

Case of the Impact List	Item	Remark
Encroachment	3	1 case of Y2023, 2 cases of Y2024
Property Damaged	0	
Environmental Issues	0	
Production Processes	0	
Total	3	



Note: Please see the details below for the case status.

Item	WO No.	Description	Severity	Plan Finish
1.	WO1009 (Y2023) KP33+148	<p>There is a building drainage pipe crossing the ROW gas pipeline area.</p>  <p><u>Status:</u> - Waiting for a permission document for building drainage pipe work from the Highways Department (homeowner Mr. Charoen Sae-Jen). - Contacted the construction supervisor (Ms. Sao 087-6833774) Still waiting for the permission document. - Follow-up on the issues from the permission application every month.</p> <p>Verified, there is no risk of causing damage to the gas pipeline</p>	High	TBC

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 6/55
			Date: 30-Sep-2025

Item	WO No.	Description	Severity	Plan Finish
2.	WO1061 (Y2024) KP25+800	PTT Anan Na Mom gas station has poured concrete to connect through the ROW gas pipeline area, approximately 30 cm deep.  <p>Status; - Has already contacted and discussed with the business owner (Ms. Aoy / Ms. Kae). - The business owner has collected documents to apply for permission correctly. (This period is HDD pipeline, the depth on the pipe surface from the ground is approximately 15-20m.) <u>Verified, there is no risk of causing damage to the gas pipeline</u></p>	Low	TBC
3.	WO1065 (Y2024) KP43+714 – KP43+966	In the area of Ban Rai, a ditch has been dug on the ROW R side, 5 meters into the ROW gas pipeline area. The ditch is 0.8 meters wide, 150 meters long, and 0.7 meters deep.  <p>Status; - Verified area and discussed with community leaders / No additional digging. - Waiting for re-state area, Plan for Q4 of Y2025. <u>Verified, there is no risk of causing damage to the gas pipeline</u></p>	High	TBC

Note: Please see detail in Pipeline Digital Patrolling system: <https://tmdigital.ttm-jda.com/ipatrolling/>



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 7/55
			Date: 30-Sep-2025






4.4. ROW SURVEILLANCE AREA



3 rd Quarter 2025 / ROW Surveillance Area							
Description		Area (KP)					
Third Party Interf.	Plantation on ROW						
	Const. Activity on ROW	20+642	21+000	86+321	72+958	41+485	59+495
	Const. Activity Near ROW	66+648	53+890	10+300	78+837	46+800	
		15+875	17+624	42+208	66+757		
	Permanent Building						
	Tempo. Building	35+800	38+811	25+700	31+280		
	Crossing Road						
	Parallel Road						
	Soil Excavation	30+700					
	Digging Drainage						
	Digging Pond						
	Water Line Const.						
	Electric Line Const.						
	Cable Const.						
	Burning on ROW	3+873					
Geo Technical	Erosion						
	Land Slide						
Asset Issue	Loss of Post	53+436	69+031	41+485			
	Damage of Post	14+400	17+620	30+200	66+648	78+837	48+369
		74+500	1+500				
Environment	OWN Perennial						
	Overgrown Grass						
	Burning on ROW						
Process	Gas Leakage						







Legend: Completed
 Pending / Monitoring
 New Issue



Note: Please see the details below for the ROW surveillance area.






		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 8/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
1.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i> 	Const. Activity on ROW. 17-Mar-25 There are drainage pipes located in the gas pipeline system area.	20+642	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 
2.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i>	Const. Activity on ROW. 29-Apr-25 There is an adjustment of the area in the gas pipeline system. 25-Sep-25 There is no work activity on the ROW. <i>The patrolling team monitors the area monthly to prevent future abnormalities (Under monitoring plan).</i>	21+000	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week).  
3.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i>	Const. Activity on ROW. 24-Apr-25 Villagers are clearing areas in the gas pipeline system to the future plant rubber trees. 28-Jul-25 There is no work activity on the ROW. <i>The patrolling team monitors the area monthly to prevent future abnormalities (Under monitoring plan).</i>	86+321	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 






		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 9/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
4.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i>	Const. Activity on ROW. 26-Jun-25 The Water Resource Rehabilitation Section of Development Office Region 4 has conducted canal dredging activities near the gas pipeline system. 28-Jul-25 There is no work activity on the ROW. <i>The patrolling team monitors the area monthly to prevent future abnormalities (Under monitoring plan).</i>	72+958	<ul style="list-style-type: none"> The ROW team verify, monitor during the dredging activities. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  
5.	Encroachment & Property Damaged <i>(Keep monitoring)</i>  	Const. Activity on ROW. & Loss of Post. 25-Sep-25 Villagers are clearing areas on the gas pipeline system to the future plant rubber trees. & Marker post signage (MH) was loss	41+485	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  





		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 10/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
6.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i> 	Const. Activity on ROW. 10-Sep-25 Villagers are clearing areas on the gas pipeline system to the future plant trees.	59+495	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  
7.	Encroachment & Property Damaged <i>(Keep monitoring)</i>	<ul style="list-style-type: none"> Const. Activity near ROW. Damage of Post. <p>29-May-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant rubber trees.</p> <p>22-Aug-25 There is no work activity near the ROW.</p> <p><i>The patrolling team monitors the area monthly to prevent future abnormalities (Under monitoring plan).</i></p>	66+648	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  





		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 11/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
8.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i>	Const. Activity near ROW. 14-May-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant rubber trees. 24-Jul-25 There is no work activity near the ROW. <i>The patrolling team monitors the area monthly to prevent future abnormalities (Under monitoring plan).</i>	53+890	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  
9.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i> 	Const. Activity near ROW. 04-Jun-25 Villagers dug a pond near the gas pipeline system. 17-Sep-25 Villagers plating trees near the gas pipeline system	10+300	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 12/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
10.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Const. Activity near ROW. • Damage of Post. <p>26-Jun-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant rubber trees.</p> <p>30-Aug-25 There is no work activity near the ROW.</p> <p><i>The patrolling team monitors the area monthly to prevent future abnormalities (Under monitoring plan).</i></p>	78+837	<ul style="list-style-type: none"> • Coordinate with landowner to prevent future encroachment. • Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  
11.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i>	<p>24-Jul-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant trees.</p>	46+800	<ul style="list-style-type: none"> • Coordinate with landowner to prevent future encroachment. • Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 13/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
12.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i>	<p>18-Aug-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant trees.</p>	15+875	<ul style="list-style-type: none"> • Coordinate with landowner to prevent future encroachment. • Have digital patrolling teams enter areas more frequently (4 times per month).  
13.	Encroachment <i>(Keep monitoring)</i>	<p>18-Aug-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant trees.</p>	17+624	<ul style="list-style-type: none"> • Coordinate with landowner to prevent future encroachment. • Have digital patrolling teams enter areas more frequently (4 times per month).  







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 14/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
14.	Encroachment (Keep monitoring) 	Const. Activity on ROW. 29-Aug-25 There are construction and trucks activity near the gas pipeline system.	42+208	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  
13.	Encroachment (Keep monitoring) 	Const. Activity on ROW. 22-Aug-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant trees.	66+757	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  






		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 15/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
14.	Encroachment (Keep monitoring) 	Tempo. Building. 22-Jan-25 There is a pile of concrete debris in the gas pipeline area.	35+800	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate, negotiate to carry out the removal and to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  
15.	Encroachment (Keep monitoring) 	Tempo. Building. 28-May-25 There is construction of a warehouse near the gas pipeline system area, and laid materials in the gas pipeline system area. 25-Sep-25 There is construction of a warehouse near the gas pipeline system area, and laid materials in the gas pipeline system area.	38+811	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate, negotiate to carry out the removal and to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 16/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
16.	Encroachment (Keep monitoring) 	Tempo. Building. 24-Jun-25 Oil tanks are placed in the gas pipeline system area. 18-Aug-25 Oil tanks are placed in the gas pipeline system area.	25+700	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate, negotiate to carry out the removal and to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week).  
17.	Encroachment (Keep monitoring) 	Tempo. Building. 18-Aug-25 Boat decorations, RCP pipe are placed in the gas pipeline system area. 25-Sep-25 The boat decorations has been moved out of the gas system area.	31+280	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate, negotiate to carry out the removal and to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week).  



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 17/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
18.	Encroachment (Completed)	Soil Excavation 19-May-25 The Waterworks Authority installs (HDD) water pipes near the gas pipeline system. 30-Jul-25 There is no work activity near the ROW. <i>The construction has been authorized by TTM.</i>	30+700	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. The ROW team verify, monitor during the installation. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week).  
19.	Encroachment (Keep monitoring) 	Burning on ROW. 21-Aug-25 Found signs of forest fires on the gas pipeline system. Inspection revealed no damage.	3+873	<ul style="list-style-type: none"> Fire Fighting team standby. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month).  




		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 18/55
			Date: 30-Sep-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
20.	Property Damaged (Closed)	<p>Loss of Post.</p> <p>24-Apr-25 Marker post signage was loss.</p> <p><i>Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs.</i></p>	53+436	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor and track down offenders when theft occurs. • Coordinate with police officers to patrol areas where signs are lost more frequently. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area where signs are lost to check on offenders in the area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 
21.	Property Damaged (Closed)	<p>Loss of Post.</p> <p>24-Apr-25 Marker post signage was loss.</p> <p><i>Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs.</i></p>	69+031	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor and track down offenders when theft occurs. • Coordinate with police officers to patrol areas where signs are lost more frequently. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area where signs are lost to check on offenders in the area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 





		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 19/55
			Date: 30-Sep-2025

Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
22.	Property Damaged (Closed)	<p>Damage of Post.</p> <p>14-Apr-25 Marker post signage was damaged.</p> <p><i>Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs.</i></p>	14+400	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor and track down offenders when theft occurs. • Coordinate with police officers to patrol areas where signs are lost more frequently. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area where signs are lost to check on offenders in the area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per week). 
23.	Property Damaged (Closed)	<p>Damage of Post.</p> <p>29-Apr-25 Marker post signage was damaged.</p> <p><i>Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs.</i></p>	17+620	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor and track down offenders when theft occurs. • Coordinate with police officers to patrol areas where signs are lost more frequently. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area where signs are lost to check on offenders in the area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per week). 

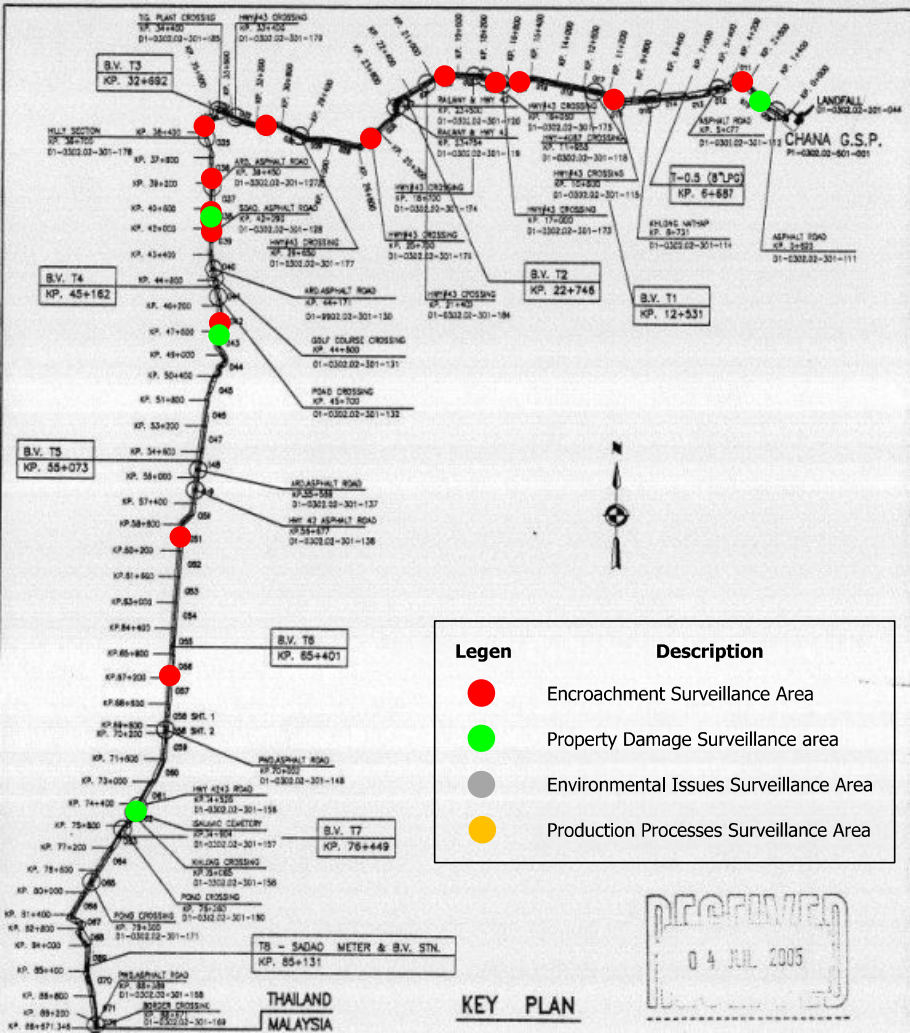
		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 20/55
			Date: 30-Sep-2025

Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
24.	Property Damaged (Closed)	<p>Damage of Post.</p> <p>25-Apr-25 Marker post signage was damaged.</p> <p><i>Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs.</i></p>	30+200	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor and track down offenders when theft occurs. • Coordinate with police officers to patrol areas where signs are lost more frequently. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area where signs are lost to check on offenders in the area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 
25.	Property Damaged 	<p>Damage of Post.</p> <p>29-Aug-25 Concrete boundary was damaged.</p>	48+369	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor and track down offenders when theft occurs. • Coordinate with police officers to patrol areas where signs are lost more frequently. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area where signs are lost to check on offenders in the area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 21/55
			Date: 30-Sep-2025

Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
26.	Property Damaged 	<p>Damage of Post.</p> <p>22-Aug-25 Concrete boundary was damaged.</p>	74+500	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor and track down offenders when theft occurs. • Coordinate with police officers to patrol areas where signs are lost more frequently. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area where signs are lost to check on offenders in the area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 
27.	Property Damaged 	<p>Damage of Post.</p> <p>17-Sep-25 Marker post signage was damaged.</p>	1+500	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor and track down offenders when theft occurs. • Coordinate with police officers to patrol areas where signs are lost more frequently. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area where signs are lost to check on offenders in the area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 

3rd Quarter 2025 / ROW Surveillance Area Mapping




















Note: The patrolling team monitors and reports every time they go to check point.



4.5. ROW PHOTO VISUALS DEPICTING CHANGE AREAS







4.5.1. Section 1 / KP00+000 (Land-fall) To KP10+500

3 rd Quarter 2025 / Section 1 ROW Photo Visuals Depicting Change Areas			
KP	July	August	September
0+000 (Land-Fall)			
0+651 (Land-Fall)			
0+663			
1+503			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 24/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
3+048			
3+447			
5+098			
7+500			
8+429			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 25/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
10+300			
10+577			
















4.5.2. Section 2 / KP10+500 To KP34+500



3 rd Quarter 2025 / Section 2 ROW Photo Visuals Depicting Change Areas			
KP	July	August	September
10+641			
11+498			











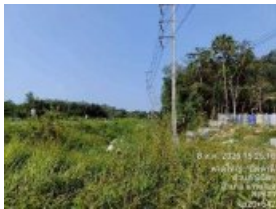




		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 26/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
12+100			
12+765			
13+020			
14+140			
14+838			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 27/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
15+323			
15+875			
16+540			
17+867			
18+042			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 28/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
18+613			
19+270			
19+844			
20+514			
21+050			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 29/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
21+668			
22+192			
22+805			
23+553			
23+700			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 30/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
24+435			
25+230			
25+904			
26+900			
27+180			







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 31/55
			Date: 30-Sep-2025

KP	July	August	September
27+650			
28+900			
29+300			
29+850			
30+013			







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 32/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
30+650			
31+119			
31+820			
32+488			
33+310			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 33/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
33+748			
34+265			
















4.5.3 Section 3 / KP34+500 To KP88+671



3 rd Quarter 2025 / Section 3 ROW Photo Visuals Depicting Change Areas			
KP	July	August	September
38+881			
40+600			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 34/55
			Date: 30-Sep-2025



KP	July	August	September
43+509			
45+580			
46+960			
50+228			
53+436			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 35/55
			Date: 30-Sep-2025

KP	July	August	September
56+470			
61+000			
62+426			
67+832			
70+078			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 36/55
			Date: 30-Sep-2025




KP	July	August	September
73+310			
78+680			
82+150			
86+093			
88+659			



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 37/55
			Date: 30-Sep-2025




5. ROW PERMISSION REQUEST SUMMARY

Item	Permission Description	Previous	Q3	Total	Remark
1.	Received the Document	8	0	8	6 of Y2024, 2 of Y2025
2.	Under Review or Revise the Document			2	2 of Y2024
3.	Document Approved			6	4 of Y2024, 2 of Y2025

Note: Please see the details below for the ROW Permission Request.

Item	KP	Permission Request	Status	Plan Finish
1.	14+135	Business operator / Residents – Permission to install RCP pipe and build a connecting road through the gas pipeline system area.	<p>Revise process – Waiting for the applicant person to revise the document and re-submit to TTM review.</p> 	TBC
2.	51+898	SAO.Phatong – Permission to build an asphalt road through the gas pipeline system area.	<p>Approved – TTM approved the permission request from SAO.Phatong. / Waiting for construction work.</p> 	Q2 of Y2025
3.	32+150	Permission to build a connecting road through the gas pipeline system area.	<p>Review process – Received permission document and is under consideration by TTM.</p> 	TBC



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		3 RD QUARTER 2025	Page: 38/55
			Date: 30-Sep-2025

Item	KP	Permission Request	Status	Plan Finish
4.	31+500	Permission to install RCP drainage pipes through the gas pipeline system area. (Completed)	Approved – TTM approved the permission request. / Install RCP drainage pipes completed. 	Q3 of Y2025
5.	31+500	Permission to build a connecting road through the gas pipeline system area. (Completed)	Approved – TTM approved the permission request. / Build a connecting road completed.  	Q3 of Y2025



6. ROW WORK ACTIVITIES





6.1. JULY ACTIVITIES



Date	Activity		
01-Jul-25	ROW	Bush Fire Protection Work at BVT 0.5 / Clearing area inside & outside, pouring concrete BVT0.5 (location BVT 0.5).   	

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		3 RD QUARTER 2025	Page: 39/55
			Date: 30-Sep-2025



Date	Activity		
01-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location Landfall - HW43 / KP0+000 - KP10+500).   	
01-03 Jul-25	ROW	KP30+500 Na Mom Subdistrict Administrative Organization, Water pipe installation work through the gas pipeline system area (location Highway43 KP10+500 - KP34+500).   	
03-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - K34+500).   	
04-Jul-25	ROW	MMT Visit the area KP72+958 Phol Phatthana 4 dredging the canal in the gas pipeline system. (location KP72+958).   	
	ROW	MMT Visit the workplace (location BVT 3).  	


		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		3 RD QUARTER 2025	Page: 40/55
			Date: 30-Sep-2025



Date	Activity	
04-Jul-25	ROW	MMT visit the ROW area and held a meeting with the officers of the Water Resources Department, Region 8, Plu Sakoo Project (location Water Resources Department, Region 8). 
07-Jul-25	ROW	Phatong Subdistrict Administrative Organization consults TTM on construction of a road cutting through the gas pipeline system area (location KP46+970). 
	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - K34+500). 
10-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - K88+671). 












		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		3 RD QUARTER 2025	Page: 41/55
			Date: 30-Sep-2025



Date	Activity	
11-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - K34+500). 
14-Jul-25	ROW	Visit to Construction of a drainage ditch cutting through the KP31+525 gas pipeline area (location KP 31+525). 
	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - K34+500). 
15-Jul-25	ROW	Visit to Construction of a drainage ditch cutting through the KP31+525 gas pipeline area (location KP 31+525). 
16-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location Landfall - HW43 / KP0+000 – K10+500). 

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 42/55
			Date: 30-Sep-2025











Date	Activity		
21-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - K34+500).	
		  	
22-Jul-25	ROW	TTM meeting with PTT Region 7 (location PTT Region 7).	
		 	
22-Jul-25	ROW	TTM inspected the area and found concrete fragments and fill soil in the gas pipeline system area. (location KP32+350).	
			
23-Jul-25	ROW	TTM visits the work area (location BVT.4).	
		  	
24-Jul-25	ROW	TTM inspect the BVT 0.5 Bush Fire Protection project at BVT 0.5 (location BVT.0.5).	
		  	



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 43/55
			Date: 30-Sep-2025
















Date	Activity		
24-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - K88+671).	
		  	
25-Jul-25	ROW	TTM practiced evacuation plans with police officers and relevant personnel in the BVT.4 area (location BVT.4).	
		  	
28-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - K88+671).	
		  	
30-Jul-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - K34+500).	
		  	
July 25	DOC.	Update, prepare ROW document for ROW daily report, ROW weekly report and Update, prepare ROW document for ROW Monthly report, etc.	



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		3 RD QUARTER 2025	Page: 44/55
			Date: 30-Sep-2025

6.2. AUGUST ACTIVITIES



Date	Activity
01 - 05 Aug 25	ROW Clearing BVT3 area and install container office, Office center for ROW / Pipeline works (location BVT3).      
04-Aug-25	ROW Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).   
06-Aug-25	ROW Work Digital Patrolling. (location Landfall - HW43 / KP0+000 - KP10+500).   
08-Aug-25	ROW Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).   

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		3 RD QUARTER 2025	Page: 45/55
			Date: 30-Sep-2025



Date	Activity
11-Aug-25	ROW Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).   
12-Aug-25	ROW Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - KP88+671).   
13 - 30 Aug-25	MT Infra. Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - KP88+671).   
15-Aug-25	ROW Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).   
18-Aug-25	ROW Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).   













		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		3 RD QUARTER 2025	Page: 46/55
			Date: 30-Sep-2025



Date	Activity		
20 - 21 Aug-25	ROW	2nd of 2025 Weed Killer, Grass Cutting and Remove of the Plantation Inside Process Area (location GRF).	
			
			
			
			
21-Aug-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location Landfall - HW43 / KP0+000 - KP10+500).	
			
			
22-Aug-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).	
			
			
25-Aug-25	ROW	Support and verify for PEA Nahmom install 33 kva electrical pole on TTM ROW (location KP28+000 - KP34+100).	
			
			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		3 RD QUARTER 2025	Page: 47/55
			Date: 30-Sep-2025








Date	Activity		
25 - 26 Aug-25	ROW	2nd of 2025 Weed Killer, Grass Cutting and Remove of the Plantation Inside Process Area (location GRF, TGBP, Flare Area & M10).	
			
			
			
			
26-Aug-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).	
			
			
26 - 30 Aug-25	ROW	Verify, Remove & Painting ROW marker post and sign post / Service for Onshore Pipeline Marker Post project (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).	
			
			
27-Aug-25	ROW	2nd of 2025 Weed Killer, Grass Cutting and Remove of the Plantation Inside Process Area (location GLF & M11).	
			
			



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 48/55
			Date: 30-Sep-2025
















Date	Activity	
27-Aug-25	ROW	Site visit with PTT RO7 for PTT RO7 has a project to improvement concrete boundary and marker post (location Permanent Fence around GSP & PTT RO7).   
29-Aug-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).   
	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - KP88+671).   
30-Aug-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - KP88+671).   
Aug-25	DOC.	<ul style="list-style-type: none"> Update, prepare ROW document for ROW daily report, ROW weekly report and Update, prepare ROW document for ROW Monthly report, etc. Prepare, summary of the ROW overall concrete boundary and marker post for future improvements.



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 49/55
			Date: 30-Sep-2025

6.3. SEPTEMBER ACTIVITIES



Date	Activity	
01 - 05 Sep-25	ROW	Work Cleanline and painting ROW marker post and sign post on ROW (location HW43).   
01 - 05 Sep-25	ROW	Work Perform settlement inspection (5Y) (location BVTs.).  
02-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).   
05-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location Landfall - HW43 / KP0+000 - KP10+500).   
	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).   

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 50/55
			Date: 30-Sep-2025



Date	Activity		
08 - 12 Sep-25	ROW	Work Cleanline and painting ROW marker post and sign post on ROW (location HW43).	
		  	
	ROW	Work Perform settlement inspection (5Y) (location BVTs.).	
		  	
08-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).	
		  	
10-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - KP88+671).	
		  	
12-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).	
		  	

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 51/55
			Date: 30-Sep-2025



Date	Activity		
15-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).	
		  	
17-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location Landfall - HW43 / KP0+000 - KP10+500).	
		  	
17 - 18 Sep-25	ROW	Work Perform settlement inspection (5Y) (location M10, TGBP).	
		  	
19 - 20 Sep-25	ROW	Work CM welding fence support post is damaged (location BV T.5).	
		  	
19-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).	
		  	







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 52/55
			Date: 30-Sep-2025



Date	Activity		
21-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - KP88+671).	
			
22-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).	
			
22 - 26 Sep-25	ROW	Work Painting & Install marker post and sign post at ROW (location TTM).	
			
23 - 26 Sep-25	ROW	Work CM repainting fence and support post (location BV T.5).	
			
25-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location HW43 / KP10+500 - KP34+500).	
			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 53/55
			Date: 30-Sep-2025

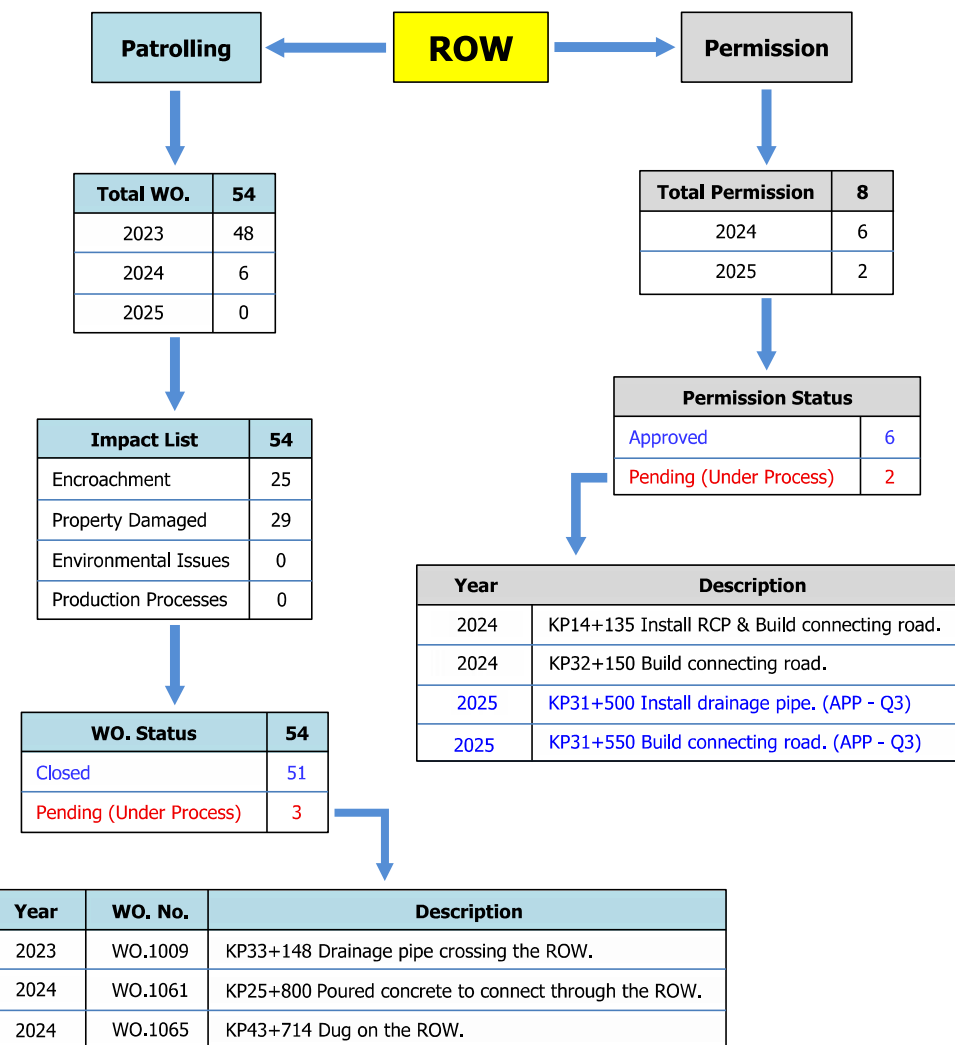
Date	Activity		
25-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - KP88+671).	
			
26-Sep-25	ROW	Work Digital Patrolling. (location EGAT / KP34+500 - KP88+671).	
			
	ROW	Work Geo Photography of the Right of Way by Unmanned Aerial Vehicle (location ROW).	
			
27-Sep-25	ROW	Work CM repainting fence and support post (location BV T.5).	
			
29-Sep-25	ROW	Work Dredging the drainage (location BV T.3).	
			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 54/55
			Date: 30-Sep-2025

Date	Activity	
30-Sep-25	ROW	Work Improve the area around the gas pipeline and Marker post signs (location ROW).   
	ROW	Work CM repainting fence and support post (location BV T.5).   
	ROW	Work Painting & Install marker post and sign post at ROW (location KP10+500 - BVT2).
	ROW	Work Geo Photography of the Right of Way by Unmanned Aerial Vehicle (location ROW).
Sep-25	DOC.	Work Update, prepare ROW document for ROW Monthly report, Quarterly report, etc.

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		3 RD QUARTER 2025	Page: 55/55
			Date: 30-Sep-2025

7. ROW OVERALL STATUS





TRANS THAI – MALAYSIA (THAILAND) LIMITED

PIPELINE RIGHT OF WAY

2025 ROW QUARTERLY REPORT

4TH QUARTER 2025





PREPARED	REVIEWED	APPROVED
<i>Adirak Putsong</i>	<i>WISARNA</i>	<i>Paiboon Kaewmee</i>
Adirak Putsong	Wisarn Ponrak	Paiboon Kaewmee
WAMS Supervisor	TTM Senior Infrastructure Maintenance Technician	TTM Senior Infrastructure Maintenance Engineer
Date31.../....Dec.../....2025..	Date31.../....Dec.../....2025..	Date31.../....Dec.../....2025..

	TRANS THAI – MALAYSIA (THAILAND) LIMITED 181 M.8 T.TALINGCHAN A.CHANA SONGKHLA 90130 THAILAND
	WAMS ENGINEERING CO., LTD. 189/39 M.5, BANG KHANUN BANG KRUI NONTABURI 11130 THAILAND

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 1/55
			Date: 31-Dec-2025

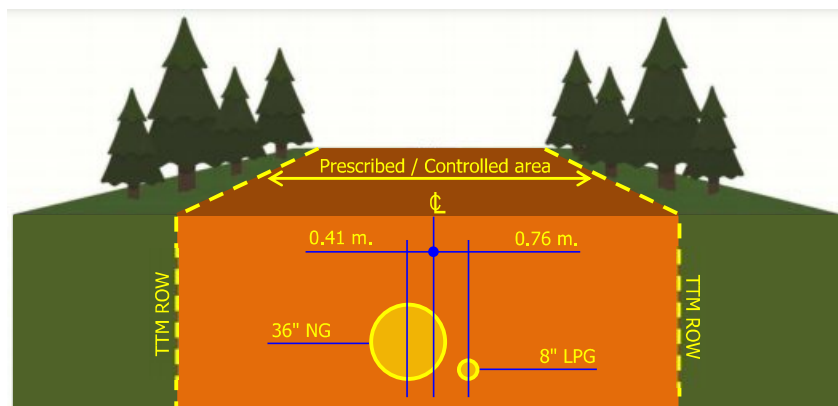
TABLE OF CONTENT

SECTION	TITLE	PAGE
1.0.	ROW INFORMATION	2
2.0.	DEFINITION	2
3.0.	QUARTERLY REPORT INFORMATION	2
4.0.	DIGITAL PATROLLING SYSTEM SUMMARY	3
4.1.	DIGITAL PATROLLING INFORMATION	3
4.2.	PATROLLING RESULT (PLAN / ACTUAL)	4
4.3.	DIGITAL PATROLLING CASE (WO.) SUMMARY	4
4.4.	ROW SURVEILLANCE AREA	7
4.5.	ROW VISUALS DEPICTING CHANGES	19
4.5.1.	Section 1 / KP00+000 (Land-fall) To KP10+500	19
4.5.2.	Section 2 / KP10+500 To KP34+500	21
4.5.3.	Section 3 / KP34+500 To KP88+671	29
5.0.	ROW PERMISSION REQUEST SUMMARY	36
6.0.	ROW WORK ACTIVITIES	38
6.1.	OCTOBER ACTIVITIES	38
6.2.	NOVEMBER ACTIVITIES	44
6.3.	DECEMBER ACTIVITIES	49
7.0.	ROW OVERALL STATUS	55

 	2025 ROW QUARTERLY REPORT		Revise: 00 – IF1
	4 TH QUARTER 2025		Page: 2/55
			Date: 31-Dec-2025

1. ROW INFORMATION

Refer to the requirements in EIA and DOEB, Natural Gas Pipelines and Liquefied Petroleum Gas. Surveillance, patrolling and inspection will be required. Gas Pipeline Area or Right of Way (ROW) to be able to know the status and general condition of the gas pipeline whether there is a leak or not, as well as to know the condition of the gas pipeline guide sign, corrosion protection system measurement points including activity issues that may be dangerous to the gas pipeline and encroachment along the boundaries of the onshore gas pipeline system in order to comply with international standards ASME B31.4 and ASME B31.8.





2. DEFINITION

ROW	: TTM Gas Pipeline Right of Way
BVS	: All Block Valve Station T1 to T8 which located along TTM Pipeline route from Chana to Sadao border in Thailand
EIA	: Environmental Impact Assessment
DOEB	: Department of Energy Business

3. QUARTERLY REPORT INFORMATION

QUARTERLY REPORT INFORMATION	
Quarter Report No.	ROW-2025-Q4
Period	October / November / December 2025
Revision	00
Update	31 December 2025
Description	ROW Quarterly Report
Division	Maintenance Division
Section	Infrastructure Maintenance / ROW
Location	TTM – Gas Pipeline

 	2025 ROW QUARTERLY REPORT		Revise: 00 – IF1
	4 TH QUARTER 2025		Page: 3/55
			Date: 31-Dec-2025

4. DIGITAL PATROLLING SYSTEM SUMMARY

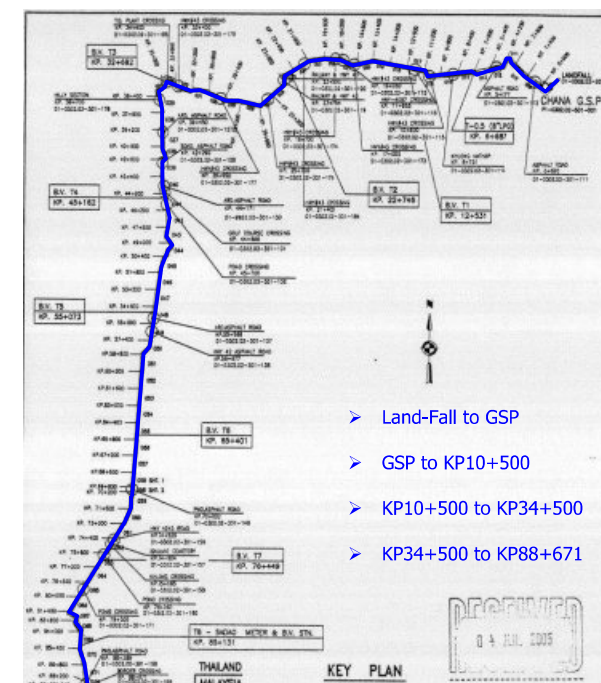
4.1. DIGITAL PATROLLING INFORMATION



The patrolling team survey service and activities for gas pipelines as detailed below;

- Check the general condition of the area along the system boundary. that there has been a change in soil Is there any collapse.
- Check the condition of the equipment according to the system area, such as the gas pipe marker (Marker Post), the pipe corrosion detector (Test Post), etc.
- Investigate activities or intrusion such as construction, digging or filling the soil, farming, dumping garbage or placing things that may hinder the maintenance of pipes in or near the system area.
- Save survey results as well as abnormalities found on the pipeline (According to the type and conditions specified by TTM) into the system specified by TTM, such as the TTM Digital Patrolling Platform/Application system.
- Frequency and detail of the patrolling as per below table;

Item	Section	Check Point	Point	Interval
1.	KP00+000 To KP10+500 (10 km.)	800m.	13	Semi – Monthly (2 time / month)
2.	KP10+500 To KP34+500 (24 km.)	500m.	39	Semi – Weekly (2 time / week)
3.	KP34+500 To KP88+671 (54 km.)	Change according to area	30	Semi – Monthly (2 time / month)

- Patrolling and inspection of the ROW as per below picture;



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 4/55
			Date: 31-Dec-2025

4.2. PATROLLING RESULT (PLAN / ACTUAL)



4 th Quarter 2025 / Patrolling Check Point Result					
Item	Month	Section	Plan	Actual	
			By Point	By Point	%
1.	October	S1 (KP00+000 to KP10+500)	26	26	100
		S2 (KP10+500 TO KP34+500)	312	312	100
		S3 (KP34+500 TO KP 88+671)	60	60	100
2.	November	S1 (KP00+000 to KP10+500)	26	26	100
		S2 (KP10+500 TO KP34+500)	312	312	100
		S3 (KP34+500 TO KP 88+671)	60	60	100
3.	December	S1 (KP00+000 to KP10+500)	26	26	100
		S2 (KP10+500 TO KP34+500)	312	312	100
		S3 (KP34+500 TO KP 88+671)	60	60	100
Total Actual Result					100

4.3. DIGITAL PATROLLING CASE (WO.) SUMMARY

There are 2 remaining cases in the digital patrolling system currently in progress, consisting of 1 low and 1 high cases;




Note: 3 cases are currently under process, 1 case (High 1 case) of which are Y2023 and 1 case (Low 1 case) of which are Y2024.



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 5/55
			Date: 31-Dec-2025




Cases Are Currently Under in Process

Case of the Impact List	Item	Remark
Encroachment	2	1 case of Y2023, 1 case of Y2024
Property Damaged	0	
Environmental Issues	0	
Production Processes	0	
Total	2	



Note: Please see the details below for the case status.

Item	WO No.	Description	Severity	Plan Finish
1.	WO1009 (Y2023) KP33+148	<p>There is a building drainage pipe crossing the ROW gas pipeline area.</p>  <p><u>Status:</u> - Waiting for a permission document for building drainage pipe work from the Highways Department (homeowner Mr. Charoen Sae-Jen). - Contacted the construction supervisor (Ms. Sao 087-6833774) Still waiting for the permission document. - Follow-up on the issues from the permission application every month.</p> <p>Verified, there is no risk of causing damage to the gas pipeline</p>	High	TBC

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 6/55
			Date: 31-Dec-2025

Item	WO No.	Description	Severity	Plan Finish
2.	WO1061 (Y2024) KP25+800	<p>PTT Anon Na Mom gas station has poured concrete to connect through the ROW gas pipeline area, approximately 30 cm deep.</p>  <p><u>Status:</u> - Has already contacted and discussed with the business owner (Ms. Aoy / Ms. Kae). - The business owner has collected documents to apply for permission correctly. (This period is HDD pipeline, the depth on the pipe surface from the ground is approximately 15-20m.) <u>Verified, there is no risk of causing damage to the gas pipeline</u></p>	Low	TBC
3.	WO1065 (Y2024) KP43+714 – KP43+966 <u>Closed in Q4</u>	<p>In the area of Ban Rai, a ditch has been dug on the ROW R side, 5 meters into the ROW gas pipeline area. The ditch is 0.8 meters wide, 150 meters long, and 0.7 meters deep.</p>  <p><u>Status:</u> The site restoration activities were completed successfully during 08 – 10 November 2025.</p> 	High	TBC

Note: Please see detail in Pipeline Digital Patrolling system: <https://tmdigital.ttm-jda.com/ipatrolling/>



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 7/55
			Date: 31-Dec-2025







4.4. ROW SURVEILLANCE AREA



4 th Quarter 2025 / ROW Surveillance Area							
Description		Area (KP)					
Third Party Interf.	Plantation on ROW						
	Const. Activity on ROW	5+523	20+642	41+485	46+787		
	Const. Activity Near ROW	29+851	32+280	52+187	61+598	72+227	73+310
		86+382					
	Permanent Building						
	Tempo. Building	25+700	31+280	38+811			
	Crossing Road						
	Parallel Road						
	Soil Excavation						
	Digging Drainage						
	Digging Pond						
	Water Line Const.						
	Electric Line Const.						
	Cable Const.						
	Burning on ROW						
Geo Technical	Erosion / Land Slide	Landfall	17+417	17+906	20+950	21+140	41+900
		50+200	52+200	54+643	64+000	70+700	
Asset Issue	Loss of Post						
	Damage of Post	3+048	3+700	14+150	22+006	41+485	54+777
		61+212	68+721	74+515	77+602		
Environment	OWN Perennial						
	Overgrown Grass						
	Burning on ROW						
Process	Gas Leakage						









Legend: Completed
 Pending / Monitoring
 New Issue



Note: Please see the details below for the ROW surveillance area.









		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 8/55
			Date: 31-Dec-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
1.	Environmental (Keep monitoring)  01-Dec-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025.	Erosion / Landslide No further soil subsidence was observed (latest site patrolling on 30-Dec-25)	Landfall 0+000	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
2.	Property Damaged  30-Dec-25 Marker post signage was damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 30-Dec-25).	3+048	<ul style="list-style-type: none"> Replace with acrylic signs. Install CCTV cameras to monitor. Coordinate with police officers to patrol areas. Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 
3.	Property Damaged  09-Dec-25 Marker post signage and concrete boundary (R) were damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 09-Dec-25)	3+700	<ul style="list-style-type: none"> Replace with acrylic signs. Install CCTV cameras to monitor. Coordinate with police officers to patrol areas. Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 









		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 9/55
			Date: 31-Dec-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
4.	Encroachment (Keep monitoring)  30-Dec-25 SAO. Taling Chan are clearing areas near the gas pipeline system to the future road construction.	Const. Activity on ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 30-Dec-25)	5+523	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with SAO. Taling Chan to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 
5.	Property Damaged  12-Dec-25 Marker post signage was damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 12-Dec-25)	14+150	<ul style="list-style-type: none"> Replace with acrylic signs. Install CCTV cameras to monitor. Coordinate with police officers to patrol areas. Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per week). 
6.	Environmental (Keep monitoring)  27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025. (Closed)	Erosion / Landslide The site improvement has been completed as of 19-Dec-25 (latest site patrolling on 29-Dec-25)	17+417 - 17+500	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 
7.	Environmental (Keep monitoring)  27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025. (Closed)	Erosion / Landslide The site improvement has been completed as of 19-Dec-25 (latest site patrolling on 29-Dec-25)	17+906	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 


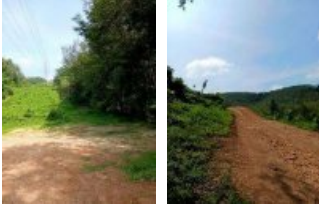


		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 10/55
			Date: 31-Dec-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
8.	Encroachment (Keep monitoring)  17-Mar-25 There are drainage pipes located in the gas pipeline system area.	Const. Activity on ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 29-Dec-25)	20+642	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 
9.	Environmental (Keep monitoring)  27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025. (Closed)	Erosion / Landslide The site improvement has been completed as of 07-Dec-25 (latest site patrolling on 29-Dec-25)	20+950	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 
10.	Environmental (Keep monitoring)  27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025. (Closed)	Erosion / Landslide The site improvement has been completed as of 19-Dec-25 (latest site patrolling on 29-Dec-25)	21+140	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 
11.	Encroachment (Keep monitoring)  24-Jun-25 Oil tanks are placed in the gas pipeline system area (Closed)	Tempo. Building. 13-Oct-25 The oil tank was relocated outside the gas pipeline system area.	25+700	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate, negotiate to carry out the removal and to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 





		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 11/55
			Date: 31-Dec-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
12.	Property Damaged  22-Dec-25 Marker post signage was damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 22-Dec-25)	22+006	<ul style="list-style-type: none"> Replace with acrylic signs. Install CCTV cameras to monitor. Coordinate with police officers to patrol areas. Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per week). 
13.	Encroachment (Keep monitoring)  29-Dec-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system.	Const. Activity near ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 29-Dec-25)	29+851 - 29+860	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 
14.	Encroachment (Keep monitoring)  18-Aug-25 Boat decorations, RCP pipe are placed in the gas pipeline system area. (Closed)	Tempo. Building. The boat decorations has been moved out of the gas system area on 25-Sep-25 (latest site patrolling on 29-Dec-25)	31+280	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate, negotiate to carry out the removal and to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 
15.	Encroachment (Keep monitoring)  24-Oct-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system.	Const. Activity near ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 29-Dec-25)	32+280	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 12/55
			Date: 31-Dec-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
16.	Encroachment (Keep monitoring) ● 28-May-25 There is construction of a warehouse near the gas pipeline system area. and laid materials in the gas pipeline system area.	Tempo. Building. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 24-Dec-25)	38+811	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate, negotiate to carry out the removal and to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
17.	Encroachment & Property Damaged (Keep monitoring) ● ● 25-Sep-25 Villagers are clearing areas on the gas pipeline system to the future plant rubber trees. & Marker post signage (MH) was loss.	Const. Activity on ROW. & Loss of Post. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 24-Dec-25)	41+485	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
18.	Environmental (Keep monitoring) ● 27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025.	Erosion / Landslide Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 10-Dec-25)	41+900	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
19.	Encroachment (Keep monitoring) ● 22-Oct-25 Patong Cooperative are clearing areas on the gas pipeline system to the future road construction.	Const. Activity on ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 30-Dec-25)	46+787 - 46+948	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with Patong Cooperative to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per week). 







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 13/55
			Date: 31-Dec-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
20.	Environmental (Keep monitoring) ● 27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025.	Erosion / Landslide Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 25-Dec-25)	50+200 Khlong Tong	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
21.	Encroachment (Keep monitoring) ● 17-Dec-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant trees.	Const. Activity near ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 17-Dec-25)	52+187	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
22.	Environmental (Keep monitoring) ● 27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025.	Erosion / Landslide Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 25-Dec-25)	52+200 Khlong Chang Tai	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
23.	Environmental (Keep monitoring) ● 27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025.	Erosion / Landslide Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 25-Dec-25)	54+643 Khlong Pradu	<ul style="list-style-type: none"> Report to TTM if any additional risks or damages are identified. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 14/55
			Date: 31-Dec-2025



Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
24.	Property Damaged  07-Oct-25 Marker post signage was damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 07-Oct-25)	54+777	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor. • Coordinate with police officers to patrol areas. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per week). 
25.	Property Damaged  25-Oct-25 Marker post signage was damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 25-Oct-25)	61+212	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor. • Coordinate with police officers to patrol areas. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per week). 
26.	Encroachment (Keep monitoring)  19-Dec-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant trees.	Const. Activity near ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 19-Dec-25)	61+598	<ul style="list-style-type: none"> • Coordinate with landowner to prevent future encroachment. • Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 





		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 15/55
			Date: 31-Dec-2025

Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
27.	Environmental (Keep monitoring)  27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025.	Erosion / Landslide Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 25-Dec-25)	64+000 Khlong Phang La	<ul style="list-style-type: none"> • Report to TTM if any additional risks or damages are identified. • Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
28.	Property Damaged  25-Oct-25 Marker post signage and concrete boundary (L) were damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 25-Dec-25)	68+721	<ul style="list-style-type: none"> • Replace with acrylic signs. • Install CCTV cameras to monitor. • Coordinate with police officers to patrol areas. • Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. • Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 
29.	Environmental (Keep monitoring)  27-Nov-25 Erosion and soil subsidence occurred around the gas pipeline system due to heavy rainfall and flooding in late Nov 2025.	Erosion / Landslide Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 11-Dec-25)	70+700	<ul style="list-style-type: none"> • Report to TTM if any additional risks or damages are identified. • Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 

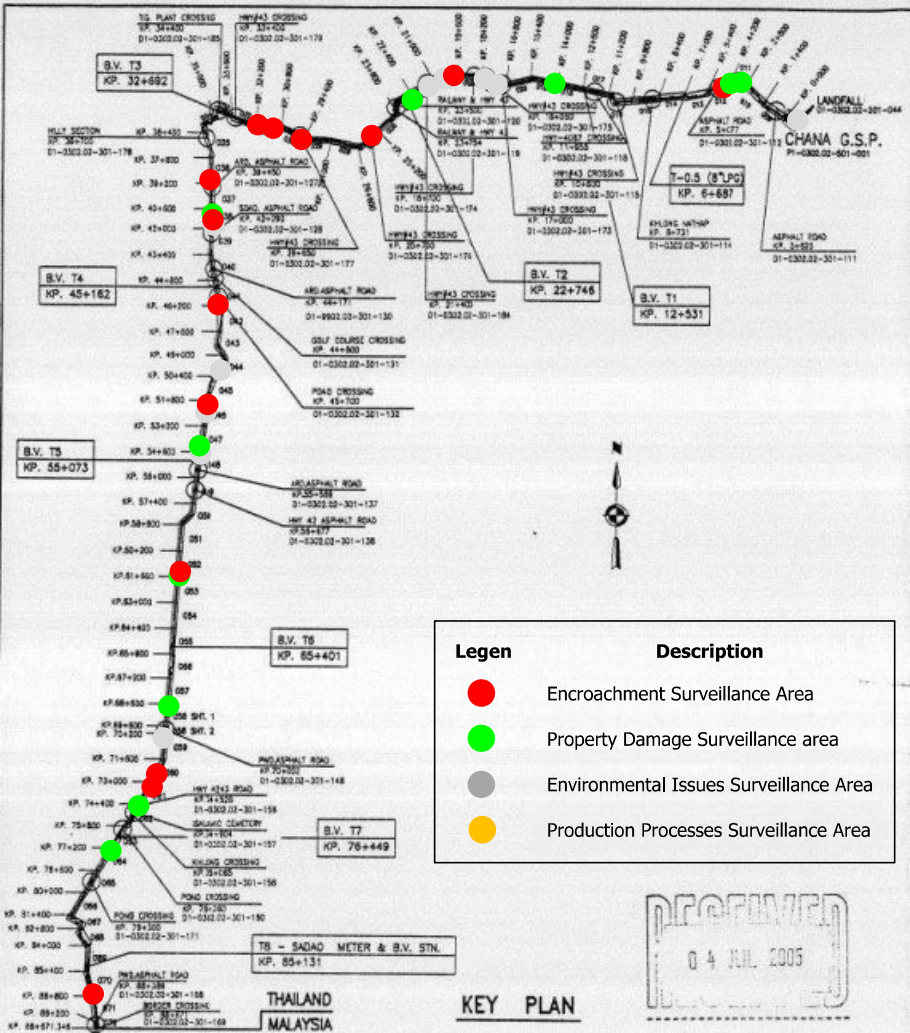
		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 16/55
			Date: 31-Dec-2025

Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
30.	Encroachment (Keep monitoring)  11-Dec-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant trees.	Const. Activity near ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 17-Dec-25)	72+227 - 72+401	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
31.	Encroachment (Keep monitoring)  01-Dec-25 Construction of a motocross track near the gas pipeline system area.	Const. Activity near ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 11-Dec-25)	73+310 - 73+447	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 
32.	Property Damaged  25-Oct-25 Concrete boundary (R) was damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 25-Dec-25)	74+515	<ul style="list-style-type: none"> Replace with acrylic signs. Install CCTV cameras to monitor. Coordinate with police officers to patrol areas. Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 17/55
			Date: 31-Dec-2025

Item	Risk & Issue	Description	KP	Prevention and Mitigation
33.	Property Damaged  25-Oct-25 Marker post signage was damaged. (Closed)	Damage of Post Currently in the process of collecting a list of damaged and lost signs, and planning for future repairs (latest site patrolling on 25-Dec-25)	77+602	<ul style="list-style-type: none"> Replace with acrylic signs. Install CCTV cameras to monitor. Coordinate with police officers to patrol areas. Coordinate with public relations departments to contact community leaders in each area. Have digital patrolling teams enter areas where signs are lost more frequently (2 times per month). 
34.	Encroachment (Keep monitoring)  11-Dec-25 Villagers are clearing areas near the gas pipeline system to the future plant trees.	Const. Activity near ROW. Monitor to prevent any damage or impact to the gas pipeline area (latest site patrolling on 17-Dec-25)	86+382	<ul style="list-style-type: none"> Coordinate with landowner to prevent future encroachment. Have digital patrolling teams enter areas more frequently (2 times per month). 


4th Quarter 2025 / ROW Surveillance Area Mapping




















Note: The patrolling team monitors and reports every time they go to check point.



4.5. ROW PHOTO VISUALS DEPICTING CHANGE AREAS










4.5.1. Section 1 / KP00+000 (Land-fall) To KP10+500

4 th Quarter 2025 / Section 1 ROW Photo Visuals Depicting Change Areas			
KP	October	November	December
0+000 (Land-Fall)			
0+651 (Land-Fall)			
0+663			
1+503			




		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 20/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
3+048			
3+447			
5+098			
6+682			
7+850			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 21/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
8+600			
9+200			
10+200			
















4.5.2. Section 2 / KP10+500 To KP34+500



4 th Quarter 2025 / Section 2 ROW Photo Visuals Depicting Change Areas			
KP	October	November	December
10+641			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 22/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
12+185			
12+800			
13+450			
14+095			
14+850			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 23/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
15+342			
16+140			
16+576			
17+906			
18+326			







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 24/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
18+613			
19+270			
19+844			
20+514			
21+050			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 25/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
21+668			
22+192			
22+805			
23+553			
23+700			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 26/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
24+700			
25+230			
25+904			
26+450			
27+180			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 27/55
			Date: 31-Dec-2025

KP	October	November	December
27+650			
28+900			
29+300			
29+850			
30+013			




		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 28/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
30+650			
31+338			
31+820			
32+488			
33+310			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 29/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
33+500			
33+734			
33+215			
















4.5.3 Section 3 / KP34+500 To KP88+671



4 th Quarter 2025 / Section 3 ROW Photo Visuals Depicting Change Areas			
KP	October	November	December
35+635			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 30/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
36+581			
37+970			
38+881			
40+600			
41+485			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 31/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
42+200			
43+509			
44+876			
45+580			
46+586			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 32/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
47+446			
48+098			
52+187			
54+643			
56+470			
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 33/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
57+471			
60+092			
61+400			
62+300			
64+475			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 34/55
			Date: 31-Dec-2025

KP	October	November	December
66+462			
68+721			
70+100			
72+700			
74+600			

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 35/55
			Date: 31-Dec-2025

KP	October	November	December
77+600			
79+779			
81+350			
86+300			
87+177			

 	2025 ROW QUARTERLY REPORT		Revise: 00 – IFI
	4 TH QUARTER 2025		Page: 36/55
			Date: 31-Dec-2025



KP	October	November	December
88+659			







5. ROW PERMISSION REQUEST SUMMARY



Item	Permission Description	Previous	Q4	Total	Remark
1.	Received the Document	8	2	10	6 of Y2024, 4 of Y2025
2.	Under Review or Revise the Document			4	2 of Y2024, 2 of Y2025
3.	Document Approved			6	4 of Y2024, 2 of Y2025






Note: Please see the details below for the ROW Permission Highlight.

Item	KP	Permission Request	Status	Plan Finish
1.	14+135	Business operator / Residents – Permission to install RCP pipe and build a connecting road through the gas pipeline system area. <i>Note: The permit applicant has not contacted TTM for a long period of time.</i>	Revise process – Waiting for the applicant person to revise the document and re-submit to TTM review.    	TBC

 	2025 ROW QUARTERLY REPORT		Revise: 00 – IFI
	4 TH QUARTER 2025		Page: 37/55
			Date: 31-Dec-2025

Item	KP	Permission Request	Status	Plan Finish
2.	51+898	SAO.Phatong – Permission to build an asphalt road through the gas pipeline system area. (Completed)	Approved – TTM approved the permission request from SAO.Phatong. TTM Performed verification and monitoring of the Asphalt Road completed on 10 Nov 2025.   	Q2 of Y2025
3.	32+150	Permission to build a connecting road through the gas pipeline system area. <i>Note: The permit applicant has not contacted TTM for a long period of time.</i>	Review process – Received permission document / under review and revise.  	TBC
4.	31+500	Permission to install RCP drainage pipes through the gas pipeline system area. (Completed)	Approved – TTM approved the permission request. / Install RCP drainage pipes completed. TTM Performed verification and monitoring of the construction work completed in Jul 2025. 	Q3 of Y2025



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 38/55
			Date: 31-Dec-2025
















Item	KP	Permission Request	Status	Plan Finish
5.	31+500	Permission to build a connecting road through the gas pipeline system area. (Completed)	Approved – TTM approved the permission request. / Build a connecting road completed. TTM Performed verification and monitoring of the construction work completed in Jul 2025.  	Q3 of Y2025
6.	46+970	Patong Cooperative – Permission to build a concrete road through the gas pipeline system area.	Review process – Received permission document and is under consideration by TTM. 	Y2026
7.	5+523	SAO.Taling Chan – Permission to build an asphalt road through the gas pipeline system area.	Review process – Received permission document and is under consideration by TTM.  	Y2026



6. ROW WORK ACTIVITIES

6.1. OCTOBER ACTIVITIES



Date	Activity
01-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500).   
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 39/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
01 - 04 06 - 08 12 - 13 Oct-25	CM Work, Repainting fence and support post at BVT5.      
02 – 08 17, 20 - 27 Oct-25	Painting & Install marker post and sign post at ROW KP10+500 - KP34+500. (Service for Onshore Pipeline Marker Post project).         
















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 40/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
03-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
06-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
07-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP57+657).   
08-Oct-25	Work site preparation / clearing and adjust area, drainage ditch at ROW KP17+300 – KP17+600 & KP17+800 – KP17+850 (Repair and Improvement Works along the ROW Gas Pipeline System Area).   
10-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   













		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 41/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
10-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP57+657 - KP88+671 Sadao Border).   
11-Oct-25	Planting vetiver grass at ROW KP17+300 – KP17+600 (Repair and Improvement Works along the ROW Gas Pipeline System Area).   
13-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
15-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500).   
17-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 42/55
			Date: 31-Dec-2025















Date	Activity
16 - 17 20 - 22 24 & 27 Oct-25	Pipeline Ground Patrolling on ROW BVT3 - BVT6.      
20-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
22-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP53+000).   
22-Oct-25	MMT site visit at ROW KP17+300 – KP17+600 & KP17+800 – KP17+850 & KP41+920 (Improvement project), KP46+970 (Permission for build a road).   



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 43/55
			Date: 31-Dec-2025


Date	Activity
24-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
24 - 25 Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP53+000 - KP88+671 Sadao Border).   
27-Oct-25	Clearing and adjust area for future fill gravel, rock at ROW KP17+800 – KP17+850. (Repair and Improvement Works along the ROW Gas Pipeline System Area).   
27-Oct-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
October 2025	<ul style="list-style-type: none"> - Update, prepare ROW document for ROW Daily report, ROW Weekly report, Monthly report, etc. - Prepare Pipeline Ground Patrolling survey report.



		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 44/55
			Date: 31-Dec-2025





6.2. NOVEMBER ACTIVITIES



Date	Activity
01 - 04 Nov-25	Fill gravel, rock & Clearing, adjust area for ROW KP42+000 - KP42+200 (Repair and Improvement Works along the ROW) - (completed).   
02 - 06 Nov-25	Painting labeling, stencil (KP Number) for marker post at ROW Section 2 (KP10+500 - KP34+500) - (completed).  
03-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).    
03-Nov-25	Planting vetiver grass to prevent landslides in the KP17+800 area. - (completed).  
03 - 11 Nov-25	Pipeline Ground Patrolling at ROW Section 2 (KP10+500 - KP34+500) - (completed).   

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 45/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
05-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500).   
07-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).    
08 - 10 Nov-25	Clearing and re-state area on ROW KP43+714 - KP43+966 for close issue in Digital Patrolling System - (completed).   
10-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500).   
10-Nov-25	Performed verification and monitoring of the Asphalt Road Construction by SAO.Phatong (อบต.พะตง) at KP51+898 - (completed).   

















		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 46/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
11-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500). 
11-Nov-25	Performed repair work on the warning sign and concrete pole sign (Liquefied Petroleum gas type) at KP28+350 - (completed). 
12-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border). 
13-Nov-25	TTM-ROW visited the site and inspected the work site at; - KP46+970 (Phatong Housing cooperative permission build roadway). - KP41+861 - KP42+150. (Repairing cracks in the dragon's spine). - KP17+804 - KP17+905 (Planting vetiver grass). 







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 47/55
			Date: 31-Dec-2025

Date	Activity
13-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border). 
11 - 13 Nov-25	Weed Killer, Grass Cutting and Remove of the Plantation Inside and Outside BVT0.5, BVT1 - BVT8 - (completed). 
	
14-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500). 
17-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500). 







		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 48/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
17 - 20 Nov-25	Weed Killer, Grass Cutting and Remove of the Plantation Inside GRF, M10, GLF & M11. - (completed).      
18-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
19-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border).    
21-Nov-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IF1
		4 TH QUARTER 2025	Page: 49/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
29 - 30 Nov-25	Urgen repair and improvement Pipeline ROW area (after the flood). - (ongoing); - KP17+4174 - KP17+500 - KP20+950 - KP21+140      
November 2025	- Update, prepare ROW document for ROW Daily report, ROW Weekly report, Monthly report, etc. - Prepare Pipeline Ground Patrolling survey report.

6.3. DECEMBER ACTIVITIES



Date	Activity
01 - 19 Nov-25	Repair and improvement Pipeline ROW area (after the flood); - KP17+400 & KP17+500: Completed on 19 Dec 2025.   
	Repair and improvement Pipeline ROW area (after the flood); - KP20+950: Completed on 07 Dec 2025.   













		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 50/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
01 - 19 Dec-25	Repair and improvement Pipeline ROW area (after the flood); - KP21+140: Completed on 19 Dec 2025.   
01-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
01-Dec-25	Geo-Photography of the Right of Way by Unmanned Aerial Vehicle on ROW Land-Fall to BVT4.   
02-Dec-25	Geo-Photography of the Right of Way by Unmanned Aerial Vehicle on ROW BVT4 to KP88+671.   
02-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500).   

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 51/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
03-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+215 - KP88+671 Sadao Border).   
04-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border).   
05-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+620 - KP34+215) & (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border).   
08-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
09-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500).   




		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 52/55
			Date: 31-Dec-2025



Date	Activity
10-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border).   
11-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border).   
12-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
15-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500).   
17-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border).   

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 53/55
			Date: 31-Dec-2025

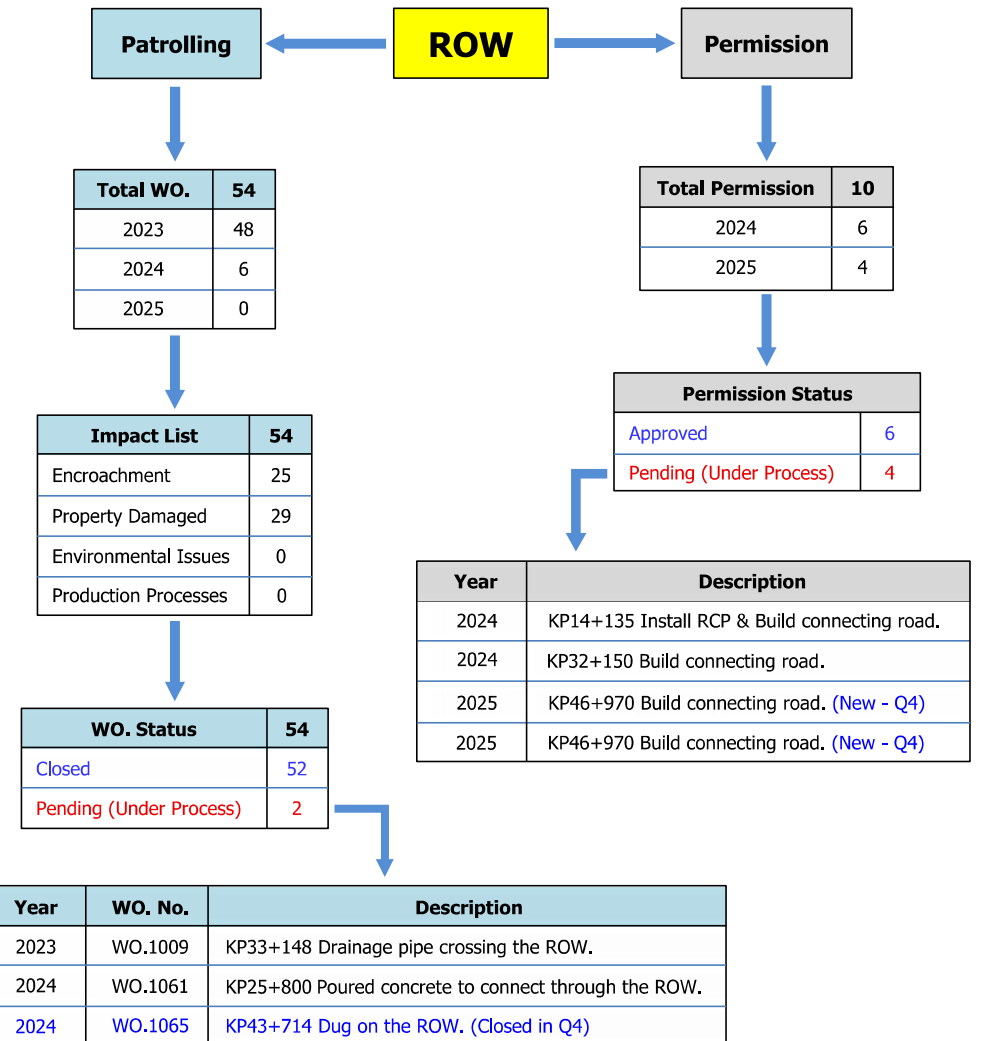
Date	Activity
18-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
19-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling(location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border).   
22-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500).   
23-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Land-Fall to Highway 43, KP0+000 - KP10+500).   
24-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+215 - KP88+671 Sadao Border).   

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 54/55
			Date: 31-Dec-2025

Date	Activity
25-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW EGAT, KP34+215 - KP88+671 Sadao Border). 
26-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling(location ROW Highway 43, KP10+500 - KP34+500). 
29-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+620 - KP34+215). 
29-Dec-25	TTM provided drinking water to Thung Lung Police Station for use during "7 Day of Danger" New Year checkpoint operations. 
30-Dec-25	Vehicle patrol, Weekly Digital Patrolling (location ROW Highway 43, KP10+620 - KP34+215) & (location ROW EGAT, KP34+500 - KP88+671 Sadao Border). 
December 2025	<ul style="list-style-type: none"> - Submitted Pipeline Ground Patrolling report to TTM review - completed. - Update, prepare ROW document for ROW Weekly, Monthly, Quarterly, Yearly report, etc.

		2025 ROW QUARTERLY REPORT	Revise: 00 – IFI
		4 TH QUARTER 2025	Page: 55/55
			Date: 31-Dec-2025

7. ROW OVERALL STATUS



ภาคผนวก ก-19

แผนการดำเนินงานของ QSHE ประจำปี 2568

[illegible]

[illegible]

ภาคผนวก ก-20

เอกสารการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี และ
เอกสารประชุมคณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนา
อาชีพและสังคมที่เอ็ม



เอกสารการประชุม

คณะกรรมการไตรภาคี
โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ครั้งที่ 3/2568

วันพฤหัสบดี ที่ 18 กันยายน พ.ศ. 2568
ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล
อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา



โดย...สำนักงานคณะกรรมการไตรภาคี



ที่ สข ๐๐๑๔.๒ / วา๕๓๙

ศาลากลางจังหวัดสงขลา
ถนนราชดำเนิน สข ๙๐๐๐๐

๒๙ สิงหาคม ๒๕๖๘

เรื่อง ขอเชิญประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘

เรียน

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีฯ ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘ จำนวน ๑ ชุด
๒. ระเบียบวาระการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีฯ ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ จำนวน ๑ ชุด

ด้วยจังหวัดสงขลา ได้รับหนังสือจากสำนักงานเลขาธิการคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย กำหนดจัดประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย มาเลเซีย ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ ในวันพฤหัสบดีที่ ๑๘ กันยายน ๒๕๖๘ เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๒.๐๐ น. ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น ๕ เฟส ๓ โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

จังหวัดสงขลา จึงขอเชิญท่านเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ ตามวัน เวลา และสถานที่ดังกล่าว รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



รองผู้ว่าราชการจังหวัด ปฏิบัติราชการแทน
ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด

โทรศัพท์ ๐-๗๔๓๑-๑๕๗๙ ต่อ ๒๐๑

โทรสาร ๐-๗๔๓๒-๗๔๒๘

"No Gift Policy ทส. โปร่งใสและเป็นธรรม"

ระเบียบวาระการประชุม
คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
ครั้งที่ 3/2568

วันพฤหัสบดีที่ 18 กันยายน 2568 เวลา 10.00 – 12.00 น.
ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

- ระเบียบวาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ
- ระเบียบวาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2568 ณ ห้องออกพอร์ดแกรนด์ ชั้น 1 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา
- ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ
- 3.1 ความคืบหน้าการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ีเอ็ม ประจำปี 2568
- 3.2 มาตรการความปลอดภัยในการดูแลระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย
- 3.3 ประกันอุบัติเหตุกลุ่มสำหรับคณะกรรมการไตรภาคี
- 3.4 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลาง ครั้งที่ 3/2568
- ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องเพื่อพิจารณา
- 4.1 ผลการติดตามการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง
บริษัทยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนต์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
- ระเบียบวาระที่ 5 เรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)

ระเบียบวาระการประชุม
คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
ครั้งที่ 3/2568

วันพฤหัสบดีที่ 18 กันยายน 2568 เวลา 10.00 – 12.00 น.
ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

- ระเบียบวาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ
- การประชุมในวันนี้เป็นการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย - มาเลเซีย ครั้งที่ 3 ประจำปี 2568
- จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

- ระเบียบวาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2568 ณ ห้องออกพอร์ดแกรนด์ ชั้น 1 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2568 เวลา 10.00 - 12.00 น.
ณ ห้องออกพอร์ดแกรนด์ ชั้น 1 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา
ฝ่ายเลขานุการได้สรุปสาระสำคัญไว้ในรายงานการประชุมตามรายละเอียดในภาคผนวก

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

3.1 ความคืบหน้าการดำเนินงานพัฒนาอาชีพและสังคมที่ต่อเนื่องประจำปี 2568

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

3.2 มาตรการความปลอดภัยในการดูแลระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

3.3 ประกันอุบัติเหตุกลุ่มสำหรับคณะกรรมการไตรภาคี

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

3.4 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลาง ครั้งที่ 3/2568

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

มติที่ประชุม

ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องเพื่อพิจารณา

4.1 ผลการติดตามการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง บริษัทยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์
เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

มติที่ประชุม

ระเบียบวาระที่ 5 เรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)

มติที่ประชุม

เสร็จสิ้นการประชุมเวลา.....

ภาคผนวก

รายงานการประชุม

คณะกรรมการไตรภาคี โรงเรียนก๊ากและห้องศึกษาธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ครั้งที่ 2/2568

วันพฤหัสบดี ที่ 19 มิถุนายน 2568 เวลา 10.00 – 12.00 น.

ณ ห้องประชุมออกพอร์ตแกรนด์ ชั้น 1 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

ผู้มาประชุม

ผู้แทนส่วนราชการ

1. [Redacted] รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา/ประธาน
2. [Redacted] อัยการจังหวัดสงขลา/ที่ปรึกษาด้านกฎหมาย
3. [Redacted] (แทน) ปลัดจังหวัด/กรรมการ
4. [Redacted] (แทน) ผู้บังคับการตำรวจภูธรจังหวัดสงขลา/กรรมการ
5. [Redacted] (แทน) นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดสงขลา/กรรมการ
6. [Redacted] ผู้แทนผู้อำนวยการศูนย์ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเขต 12 สงขลา/กรรมการ
7. [Redacted] ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษภาคที่ 16 สงขลา/กรรมการ
8. [Redacted] ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา/กรรมการ
9. [Redacted] เจ้าหน้าที่ส่วนสิ่งแวดล้อม สนง.ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา/กรรมการ
10. [Redacted] อุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา
11. [Redacted] ผู้แทนผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสงขลา/กรรมการ
12. [Redacted] (แทน) พลังงานจังหวัดสงขลา/กรรมการ
13. [Redacted] แรงงานจังหวัดสงขลา/กรรมการ
14. [Redacted] เจ้าพนักงานที่ดินจังหวัดสงขลา/กรรมการ
15. [Redacted] (แทน) หัวหน้าสำนักงานจังหวัดสงขลา/กรรมการ
16. [Redacted] (แทน) นายอำเภอจะนะ/กรรมการ
17. [Redacted] (แทน) นายอำเภอนาหม่อม/กรรมการ
18. [Redacted] (แทน) นายอำเภอหาดใหญ่/กรรมการ
19. [Redacted] (แทน) นายอำเภอสะเตา/กรรมการ
20. [Redacted] (แทน) นายอำเภอเทพา/กรรมการ

ผู้แทนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.)

21. [Redacted] (แทน) ผู้แทน เทศบาลตำบลบ้านไร่/กรรมการ
22. [Redacted] (แทน) ผู้แทน อบต.พะวง/กรรมการ
23. [Redacted] (แทน) ผู้แทน อบต.เขามิเกียรติ/กรรมการ
24. [Redacted] (แทน) ผู้แทน อบต.พังงา/กรรมการ
25. [Redacted] (แทน) ผู้แทน อบต.ปริง/กรรมการ
26. [Redacted] ผู้แทน อบต.สะกอม/กรรมการ
27. [Redacted] ผู้แทน อบต.สะกอม/กรรมการ

28.	ผู้แทน อบต.ตลิ่งชัน/กรรมการ
29.	ผู้แทน อบต.ตลิ่งชัน/กรรมการ
30.	ผู้แทน อบต.คลองเปี้ยว/กรรมการ
31.	(แทน) ผู้แทน เทศบาลตำบลบ้านนา/กรรมการ
32.	ผู้แทน อบต.ป่าชิง/กรรมการ
33.	ผู้แทน อบต.พิจิตร/กรรมการ
34.	(แทน) ผู้แทน อบต.นาหม่อม/กรรมการ
35.	ผู้แทน อบต.คลองหรีด/กรรมการ
36.	ผู้แทน อบต.ทุ่งขมิ้น/กรรมการ
37.	ผู้แทน อบต.สะกอมเทพา/กรรมการ

ผู้แทนกำนัน/ผู้ใหญ่บ้าน

38.	ผู้แทน เทศบาลเมืองคองหงส์/กรรมการ
39.	ผู้แทน ตำบลบ้านพรุ/กรรมการ
40.	ผู้แทนตำบลพะตง/กรรมการ
41.	ผู้แทน ตำบลเขามิเกียด/กรรมการ
42.	ผู้แทน ตำบลพังงา/กรรมการ
43.	(แทน) ผู้แทน ตำบลสำนักแก้ว/กรรมการ
44.	ผู้แทน ตำบลสะกอม-เทพา/กรรมการ
45.	กำนันตำบลสะกอม/กรรมการ
46.	ผู้ใหญ่บ้าน ม.9 ตำบลสะกอม/กรรมการ
47.	กำนันตำบลตลิ่งชัน/กรรมการ
48.	(แทน) กำนันตำบลคลองเปี้ยว/กรรมการ
49.	กำนันตำบลจะโหนด/กรรมการ
50.	ผู้แทนกำนันตำบลบ้านนา/กรรมการ
51.	กำนันตำบลป่าชิง/กรรมการ
52.	กำนันตำบลนาทับ/กรรมการ
53.	ผู้แทน ตำบลพิจิตร/กรรมการ
54.	ผู้แทน ตำบลนาหม่อม/กรรมการ
55.	กำนันตำบลคลองหรีด/กรรมการ
56.	(แทน) ผู้แทน ตำบลทุ่งขมิ้น/กรรมการ

ผู้แทนภาคประชาชน

57.	ผู้แทนภาคประชาชน เทศบาลเมืองคองหงส์/กรรมการ
58.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลบ้านพรุ/กรรมการ
59.	(แทน) ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลพะตง/กรรมการ
60.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลเขามิเกียด/กรรมการ

61.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลพังงา/กรรมการ
62.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสิริก/กรรมการ
63.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสำนักแก้ว/กรรมการ
64.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสะกอม-เทพา/กรรมการ
65.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสะกอม/กรรมการ
66.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสะกอม/กรรมการ
67.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลตลิ่งชัน/กรรมการ
68.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลตลิ่งชัน/กรรมการ
69.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลคลองเปี้ยว/กรรมการ
70.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลจะโหนด/กรรมการ
71.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลบ้านนา/กรรมการ
72.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลป่าชิง/กรรมการ
73.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลนาทับ/กรรมการ
74.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลพิจิตร/กรรมการ
75.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลนาหม่อม/กรรมการ
76.	ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลคลองหรีด/กรรมการ

ผู้แทนองค์กรประชาชน

77.	ประธานองค์กรประชาชน/กรรมการ
-----	-----------------------------

ผู้แทนองค์กรเอกชน/ผู้แทนองค์กรชุมชน/ผู้แทนสื่อมวลชน

78.	ผู้แทนองค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม/กรรมการ
79.	ผู้แทนองค์กรชุมชน/กรรมการ
80.	ผู้แทนองค์กรชุมชน/กรรมการ
81.	ผู้แทนสื่อมวลชน

ผู้แทนผู้ทรงคุณวุฒิ

82.	มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์/กรรมการ
83.	มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์/กรรมการ
84.	มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์/กรรมการ
85.	ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคม/กรรมการ

ผู้แทนบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

1.	ผู้แทนบริษัททรานส์ไทย-มาเลเซีย(ประเทศไทย) จำกัด/กรรมการและเลขานุการ
2.	ผู้แทนบริษัททรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด
3.	ผู้แทนบริษัททรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด
4.	ผู้แทนบริษัททรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

ผู้ไม่มาประชุม

1. [REDACTED] ประมงจังหวัดสงขลา/กรรมการ
2. [REDACTED] ผู้แทนเทศบาลเมืองคอหงส์/กรรมการ
3. [REDACTED] ผู้แทน อบต.สำนักเตี้ย/กรรมการ
4. [REDACTED] ผู้แทน เทศบาลตำบลสำนักขาม/กรรมการ
5. [REDACTED] ผู้แทน อบต.จะโหนด/กรรมการ
6. [REDACTED] ผู้แทน เทศบาลตำบลนาทับ/กรรมการ
7. [REDACTED] ผู้แทนตำบลปริง/กรรมการ
8. [REDACTED] ผู้แทนตำบลสำนักขาม/กรรมการ
9. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสำนักขาม/กรรมการ
10. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลทุ่งขี้มัน/กรรมการ
11. [REDACTED] ผู้แทนองค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม/กรรมการ
12. [REDACTED] มหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา/กรรมการ
13. [REDACTED] มหาวิทยาลัยทักษิณ/กรรมการ

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
2. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
3. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
4. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
5. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
6. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE

รายงานการประชุม

คณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ครั้งที่ 2/2568

วันพฤหัสบดี ที่ 19 มิถุนายน 2568 เวลา 10.00 – 12.00 น.

ณ ห้องประชุมออกพอร์ตแกรนด์ ชั้น 1 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

ระเบียบวาระที่ 1

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

การประชุมในวันนี้เป็นการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 2 ประจำปี 2568 เนื่องจากท่านประธานติดภารกิจ จึงมอบหมายให้ นายสังคม เกิดก่อ รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลาในการประชุมแทนในครั้งนี้

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

ระเบียบวาระที่ 2

เรื่องรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2568

รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 1/2568 เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2568 เวลา 10.00 - 12.00 น. ณ ห้องออกพอร์ตแกรนด์ ชั้น 1 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา ฝ่ายเลขานุการได้สรุปสาระสำคัญไว้ในรายงานการประชุมตามรายละเอียดในภาคผนวก (เอกสารแนบ 1)

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

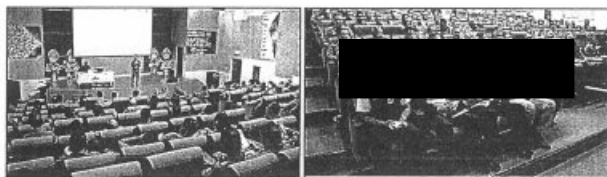
รับรองรายงานการประชุม

3.1 การบูรณาการแผนความมั่นคงปลอดภัย โรงเรียนกีฬาและห้องกีฬา

- วันที่ 30 เมษายน 2568 คณะผู้บริหารที่เอ็มร่วมกับทีมผู้บังคับบัญชาตำรวจภูธรภาค 9 ได้ร่วมกันปรึกษาหารือการบูรณาการแผนความมั่นคงปลอดภัย ซึ่งเป็นกิจกรรมที่ได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง



- วันที่ 26 มิถุนายน 2568 นี้ จะมีการซักซ้อมแผนความมั่นคงปลอดภัยระหว่างฝ่ายความมั่นคงได้แก่ ตำรวจภูธรจังหวัดสงขลา สถานีตำรวจที่ตั้งอยู่ในพื้นที่รอบโรงเรียนกีฬาและแนวห้องกีฬา ฝ่ายทหารในพื้นที่ ร่วมกับฝ่ายปกครองทั้ง 5 อำเภอในพื้นที่ 5 อำเภอได้แก่ จะนะ เทพา นาทม่อน หาดใหญ่ และ สะเดา ณ โรงเรียนกีฬาธรรมชาตินะ



จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

ระเบียบวาระที่ 4

เรื่องเพื่อทราบ

4.1 คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการไตรภาคีและคณะกรรมการที่เกี่ยวข้อง

- จากการประชุมไตรภาคีครั้งที่ 1/2568 ที่ประชุมได้รับรองรายชื่อคณะกรรมการไตรภาคีชุดใหม่ และ คณะอนุกรรมการที่เกี่ยวข้อง และบัดนี้ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลาได้ลงนามในคำสั่งแต่งตั้งวันที่ 26 พ.ค. 2568 (ตามเอกสารแนบที่ 2)

1. คณะกรรมการไตรภาคี
2. คณะอนุกรรมการพิจารณารายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง
3. คณะอนุกรรมการองค์กรประชาชน โครงการโรงเรียนกีฬาธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

4. คณะอนุกรรมการกลั่นกรอง ติดตามประเมินโครงการ และจัดกระบวนการเรียนรู้ กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เอ็ม ทั้ง 5 อำเภอ
5. คณะอนุกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เอ็ม

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

4.2 ความคืบหน้าการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เอ็ม ประจำปี 2568

- ตามข้อกำหนดในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

กำหนดให้ที่เอ็มสนับสนุนเงินกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมให้แก่ชุมชนช่วงดำเนินงานของโรงเรียนกีฬาและ ห้องกีฬา ซึ่งประกอบด้วย

- ❖ กองทุนพัฒนาหมู่บ้าน 10 ล้านบาท/ปี (ครอบคลุม 5 อำเภอ)
- ❖ กองทุนพัฒนาอาชีพประมง 1 ล้านบาท/ปี (อำเภอจะนะและอำเภอเทพา)
- ❖ กองทุนนกเขาเสียง 1 ล้านบาท/ปี (อำเภอจะนะ)

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เอ็ม ประจำปี 2568		
ลำดับ	แผนงาน	ช่วงระยะเวลาดำเนินงาน
1	ประชุมชี้แจงแนวทางการเขียนโครงการแก่ชุมชน	เดือน มกราคม 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
2	ชุมชนส่งข้อเสนอโครงการ ปี 2568	เดือน กุมภาพันธ์ 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
3	ประชุมกลั่นกรองโครงการฯ ระดับอำเภอ	เดือน มีนาคม-เมษายน 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
4	มอบเงินกองทุนที่เอ็ม ประจำปี 2568	เดือน เมษายน 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
5	คณะอนุกรรมการกองทุนฯ ระดับอำเภอ ลงพื้นที่ติดตามความสำเร็จโครงการฯ	เดือน กันยายน-ตุลาคม 2568
6	ประชุมคณะอนุกรรมการกองทุนฯ ระดับจังหวัด ครั้งที่ 1/2568 (สรุปผลโครงการฯ และกำหนดกรอบนโยบาย ประจำปี 2569)	เดือน ธันวาคม 2568

รวมจำนวนเงินทั้งสิ้น 12 ล้านบาท / ปี

➢ ผลการดำเนินงานกองทุนตามกรอบปี 2568

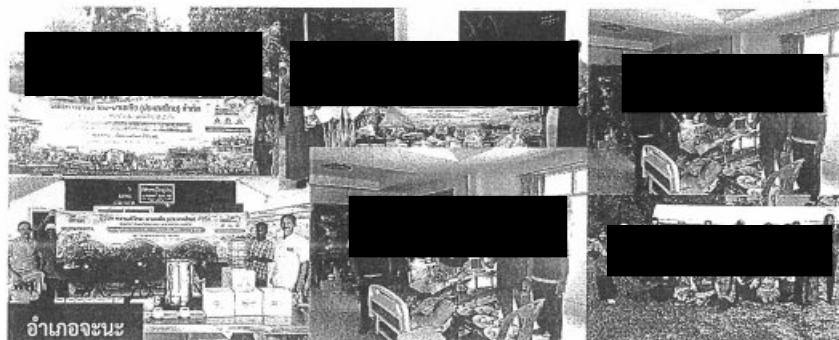
กลุ่ม	ประเภทโครงการ	ผลการดำเนินงานตามกรอบ ภาพรวมทั้ง 5 อำเภอ
1 (Soft Power)	<ul style="list-style-type: none"> โครงการเพื่อการเรียนรู้ของนักเรียนและชุมชน โครงการเพื่อส่งเสริมประเพณีและวัฒนธรรมท้องถิ่น 	42
2 (Hard Power)	<ul style="list-style-type: none"> โครงการเพื่อพัฒนาและส่งเสริมอาชีพชุมชน โครงการเพื่อปรับปรุงก่อสร้างและบริการชุมชน 	28
3 (Health Power)	<ul style="list-style-type: none"> โครงการเพื่อส่งเสริมสุขภาพและสาธารณสุขชุมชน โครงการเพื่อสังคมสงเคราะห์ 	30

* เฉพาะหมู่บ้านโดยตรง งบประมาณ 100,000 บาท/ปี (เท่านั้น)

ฝ่ายเลขานุการฯ ชี้แจงในที่ประชุมให้ทราบว่า ความคืบหน้าโครงการกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ทีเอ็ม ประจำปี 2568 ดังนี้

- กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ทีเอ็ม บริษัทฯ ทีทีเอ็ม สนับสนุนงบประมาณจำนวน เป็นจำนวนเงิน 10,000,000 บาทต่อปี มอบให้หมู่บ้านพื้นที่โครงการฯ จำนวน 167 หมู่บ้าน ครอบคลุมพื้นที่ 5 อำเภอ ได้แก่ อำเภोजะนะ อำเภอเทพา อำเภอนาหม่อม อำเภอหาดใหญ่ และอำเภอสะเดา ซึ่งได้มอบเงินให้ทุกหมู่บ้านไปแล้วเมื่อเดือนเมษายน 2568 ที่ผ่านมา ขณะนี้หมู่บ้านดังกล่าวอยู่ระหว่างดำเนินโครงการฯ โดยจะมีเจ้าหน้าที่ทีทีเอ็มเข้าร่วมกิจกรรมกองทุนฯ ในพื้นที่ดังกล่าว

❖ ประมวลภาพการดำเนินงานกองทุนฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย

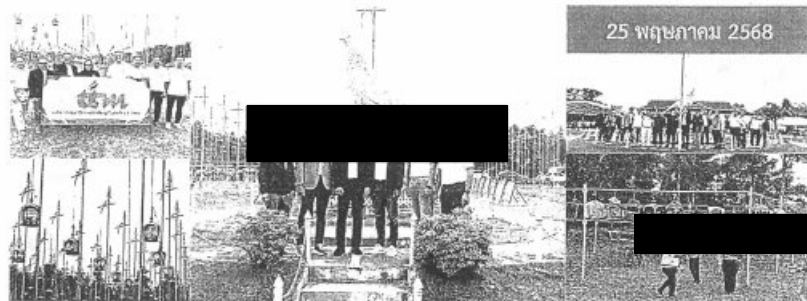


❖ ประมวลภาพการดำเนินงานกองทุนฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย (ต่อ)

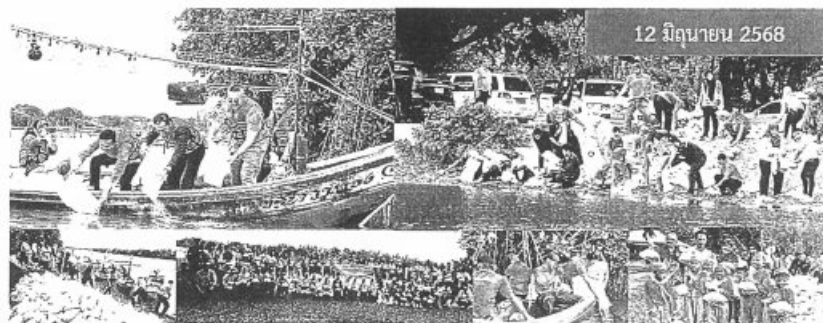


- กองทุนนกเขาขนาเสียงอำเภอจะนะ บริษัทฯ ทิทเอ็ม สนับสนุนงบประมาณจำนวน 1,000,000 บาท ต่อปี ในปี 2568 ทิทเอ็ม ได้เข้าร่วมกิจกรรมแข่งขันนกเขาขนาเสียงอำเภอจะนะ (โครงการย่อย จำนวน เงิน 300,000 บาท) โดยมีผู้จัดการใหญ่ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย(ประเทศไทย) จำกัด หรือ ทิทเอ็ม ,นายอำเภอจะนะ ,ประธานชมรมนกเขาขนาเสียงอำเภอจะนะ, และผู้เข้าร่วมแข่งขันนกเขา ขนา ได้เข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้ โดยเปิดเวทีให้นักคณะกรรมการฯ ทุกท่านได้รับชมในที่ประชุม

- ❖ เป็นหนึ่งในโครงการกองทุนนกเขาขนาเสียงอำเภอจะนะ ซึ่งชาวขวางค์มาร่วมงานอย่างสันหลาม



- ❖ เป็นส่วนหนึ่งของกองทุนประมง ปล่อยุ้งกุลาดำ 1,000,000 ตัว

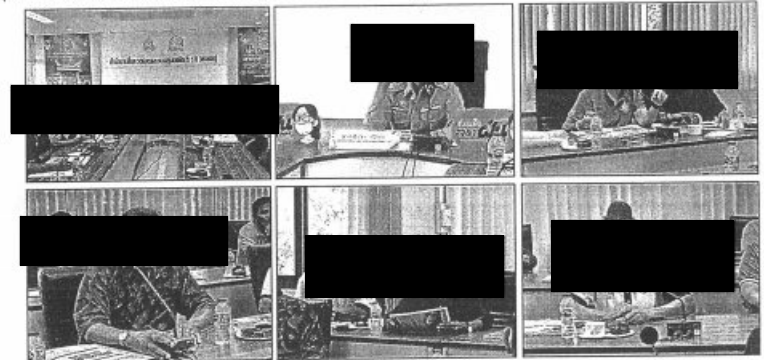


- กองทุนประมง บริษัทฯ ทิทเอ็ม สนับสนุนงบประมาณจำนวน 1,000,000 บาทต่อปี ครอบคลุมพื้นที่ อำเภอจะนะและอำเภอเทพา ในปี 2568 ทิทเอ็ม กองทุนประมง ตำบลนาทับ อำเภอจะนะ จัดทำ โครงการปล่อยพันธุ์กุ้งกุลาดำ จำนวน 1,000,000 ตัว เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2568 โดยมีผู้จัดการ ใหญ่ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย(ประเทศไทย) จำกัด หรือ ทิทเอ็ม ,นายอำเภอจะนะ ,ประมงอำเภอ จะนะ, นายกเทศบาลตำบลนาทับ , กำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และชุมชนในพื้นที่ได้เข้าร่วมกิจกรรมในครั้งนี้ โดยเปิดเวทีให้นักคณะกรรมการฯ ทุกท่านได้รับชมในที่ประชุม

ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ในการปล่อยพันธุ์กุ้ง จำนวน 1,000,000 ตัว จากการสอบถาม ทางประมง โอกาสรอด 10 % เท่ากับ 100,000 ตัว จึงแนะนำให้ฝ่ายเลขานุการฯ ทาวิธิการ หรือปรับ ช่วงเวลาการปล่อยกุ้งเป็นเวลาช่วงค่ำ เพื่อที่จะให้พันธุ์กุ้งที่ปล่อยมีอัตราการรอดสูงขึ้น 50% สร้าง โอกาสให้ชุมชนที่ประกอบอาชีพประมงได้รับผลผลิตที่มากขึ้นนำมาจำหน่ายสร้างรายได้ให้กับชุมชน

4.3 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลาง ครั้งที่ 2/2568

ดำเนินการประชุมคณะกรรมการพิจารณาผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง โครงการโรง แยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2568 ณ ห้อง ประชุมสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 ปรากฏว่าเป็นไปตามข้อกำหนดขอบเขตการดำเนินงาน



สาระสำคัญโดยสรุป

- การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดย บริษัท ยูไนเต็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริ่ง คอนซัลแตนท์ จำกัดเดือนมกราคม - มีนาคม 2568

1.โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 11 มาตรการ (มาตรการย่อย 212 ข้อ) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบทุกข้อ

2.โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำนวน 78 รายการ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบทุกรายการ

- การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่ คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระดับเสียง คุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพน้ำใต้ดินและ คุณภาพน้ำทิ้งรายวันและรายเดือน พบว่า มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

มติที่ประชุม เห็นชอบและรับรองผลการดำเนินงานติดตามตรวจสอบตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมฯ ประจำปีงบประมาณ- มีนาคม 2568 ซึ่งเป็นไปตามขอบเขตการดำเนินงาน

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

1. ให้หน่วยงานกลางสรุปแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงคุณภาพสิ่งแวดล้อมหรือสภาพทางนิเวศวิทยา ที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย – มาเลเซีย นำเสนอให้คณะกรรมการรับทราบฯ และนำเสนอคณะกรรมการไตรภาคีฯ
2. จากผลการสำรวจความคิดเห็นต่อการขนส่ง NGL ด้านสภาพสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของชุมชนในประเด็นปัญหาสิ่งแวดล้อมของชุมชนที่อาศัยอยู่ในปัจจุบัน ซึ่งผลการสำรวจพบว่าประชาชนมีปัญหาด้านเสียงรบกวน และมลพิษทางอากาศ (ฝุ่นละออง) ค่อนข้างสูงกว่าประเด็นอื่น จึงเสนอให้หน่วยงานกลางชี้แจงหรือเพิ่มรายละเอียดผลการสำรวจว่าเป็นการสำรวจ ในภาพรวมกิจกรรมของพื้นที่เพราะบางกิจกรรมไม่สามารถระบุว่ามีมาจากการดำเนินการขนส่ง NGL ได้
3. เมื่อหน่วยงานกลางดำเนินการปรับปรุงแบบสำรวจสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของชุมชน ด้านข้อห่วงกังวลต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมในชุมชนที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการฯ แล้วเสร็จ ส่งให้ผู้ทรงคุณวุฒิจากมหาวิทยาลัยให้ข้อเสนอแนะก่อนนำไปดำเนินการสำรวจข้อมูลครั้งต่อไป
4. ให้คณะกรรมการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งบริเวณบ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ และบ่อน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้ว ถึงแม้ไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่โครงการ

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

นายเดช หล้าเชื้อม ผู้แทนภาคประชาชนตำบลลี้ซังชัน สอบถามทางหน่วยงานกลางUAE ว่าได้มีการตรวจสอบน้ำฝนที่โรงแยกก๊าซที่ตีเอ็มหรือไม่ เนื่องจากชาวบ้านเกิดความไม่มั่นใจ เกิดความกังวลไม่กล้าอุปโภคบริโภคน้ำฝน จึงต้องการให้หน่วยงานกลางฯ ตรวจสอบน้ำฝนและแจ้งให้ชุมชนทราบเพื่อคลายข้อกังวลของชุมชนรอบโรงแยกก๊าซฯ

ผู้แทนหน่วยงานกลาง UAE แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า การตรวจวัดค่าน้ำฝนได้กำหนดตรวจวัดตามแผนปีละ 1 ครั้ง ในปีนี้ยังไม่ได้ดำเนินการตรวจวัด หากมีการตรวจวัดค่าน้ำฝนจะนำเสนอในที่ประชุมในครั้งหน้า

รศ.ดร.วางคนา จุติดำรงพันธ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ผลการวิเคราะห์การตรวจวัดค่าน้ำฝนในปีนี้อยากให้แปลงค่าการตรวจวัดให้ชุมชนเข้าใจได้ง่าย ดังนี้

1. การแปลผลให้ชาวบ้านเข้าใจ สามารถอุปโภคบริโภคน้ำฝนได้หรือไม่ แนะนำตรวจสอบคุณภาพน้ำฝนใกล้ชุมชน

2. ให้หน่วยงานกลาง UAE สรุปผลการตรวจสอบคุณภาพน้ำให้ชาวบ้านเข้าใจง่าย เช่น อุปโภคบริโภคได้หรือไม่ หรือควรระมัดระวังในการนำไปใช้ในครัวเรือน เป็นต้น

ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ตรวจสอบสภาพน้ำฝนพื้นที่ที่กระทบและพื้นที่ไม่กระทบเพื่อเป็นข้อเปรียบเทียบ หากเป็นไปได้ให้ตรวจสอบพร้อมกัน จะเห็นความแตกต่างและจะได้แนะนำชาวบ้านในการใช้น้ำฝนอุปโภค บริโภค และแนะนำ วัดมลพิษ วัดอากาศ เพิ่มเติมด้วย

นายอานนท์ สะเมื้อ นายกองค้การบริหารส่วนตำบลลี้ซังชัน แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ตามที่ผู้แทนภาคประชาชนตำบลลี้ซังชัน ได้แจ้งมานั้น ชาวบ้านต้องการความมั่นใจว่าให้น้ำฝนได้หรือไม่ และต้องการให้ประชาสัมพันธ์ข้อมูลให้ชาวบ้านทราบว่าน้ำฝนสามารถใช้อุปโภค บริโภคได้หรือไม่ ใช้ประโยชน์อย่างไรได้บ้าง เพื่อให้ชาวบ้านได้รับรู้และเข้าใจคลายความกังวลและสร้างความมั่นใจแก่ชาวบ้าน

ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ให้หน่วยงานวิธีการสร้างการรับรู้ให้ชุมชนชาวบ้านได้ทราบว่า น้ำฝนอุปโภคบริโภคได้หรือไม่ กินได้หรือไม่ หรือให้ชุมชน ผู้นำท้องที่ ท้องถิ่น บริษัท หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง มาค้มน้ำทดสอบเพื่อสร้างความเชื่อมั่น ความชัดเจน คลายความกังวลให้กับชาวบ้านได้

นายเอกมล หล้าเชื้อม ผู้ทรงคุณวุฒิ แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า สถานประกอบการในพื้นที่อำเภอจะนะ ที่มีการปล่อยสารคาร์บอนมอนอกไซด์ มีหลายหน่วยงานที่สร้างมลพิษ เช่น โรงไฟฟ้าจะนะ โรงไฟฟ้าชีวมวล เป็นต้น จึงอยากให้องค์เป็นกลางไม่ได้มองแค่บริษัทที่ตีเอ็มเพียงเท่านั้น

นายจิรวัฒน์ สนิหล้า กำนันตำบลลี้ซังชัน แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ทางที่ตีเอ็ม มีหน่วยงานกลาง ในการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม เฉพาะพื้นที่ตำบลลี้ซังชันให้ทดสอบค้มน้ำร่วมกันเพื่อสร้างความมั่นใจให้ชาวบ้านกัน

นายเอ็ม เจะหนี ประธานคณะกรรมการองค์กรประชาชน แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ตนเองได้ร่วมลงพื้นที่ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมร่วมกับหน่วยงานกลาง UAE ในการตรวจวัดคุณภาพน้ำทุกครึ่ง ระยะเวลาการตรวจวัดคุณภาพน้ำ คุณภาพอากาศ พืชพันธุ์ ระบบนิเวศ ทุกๆ 3 เดือนตามแผนการตรวจวัดของหน่วยงานกลาง UAE ขอเสนอการสำรวจพืชพันธุ์สัตว์ป่าจากพื้นที่แนวท่อจากอำเภอสะเดา สิ้นสุดที่ทะเลฝั่งอ่าวไทย ต้องการให้มีการตรวจวัดพืชพันธุ์ระบบนิเวศในโรงแยกก๊าซธรรมชาติจะนะ เนื่องจากที่ผ่านมาไม่เคยมีการเก็บตัวอย่างเพื่อตรวจสอบแต่อย่างใด หากมีการตรวจวัดจะทำให้ลดข้อร้องเรียนของชาวบ้านได้

ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ผากเป็นข้อพิจารณาการตรวจวัดคุณภาพน้ำฝน อากาศ พืชพันธุ์ระบบนิเวศเพิ่มเติมเพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้ชุมชนต่อไป

มติที่ประชุม ที่ประชุมรับทราบ

ระเบียบวาระที่ 5 เรื่องเพื่อพิจารณา

5.1 ผลการติดตามการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง บริษัทยูนิเท็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

หน่วยงานกลาง (UAE) รายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างท่าอากาศยาน ไทย-มาเลเซีย (ระยะดำเนินการ) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ระหว่างเดือน มกราคม- มีนาคม พ.ศ. 2568 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมนั้นปฏิบัติตามได้ครบทั้ง 212 ข้อ ดังนี้

ลำดับ	มาตรการลดผลกระทบ	จำนวนข้อที่ต้องปฏิบัติตาม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ
1	มาตรการทั่วไป	19	ปฏิบัติตามมาตรการ
2	คุณภาพอากาศ	12	ปฏิบัติตามมาตรการ
3	ระดับเสียง	2	ปฏิบัติตามมาตรการ
4	คุณภาพน้ำ	16	ปฏิบัติตามมาตรการ
5	ขยะและของเสียอันตราย	11	ปฏิบัติตามมาตรการ
6	การคมนาคมขนส่งและการจราจร	51	ปฏิบัติตามมาตรการ
7	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	52	ปฏิบัติตามมาตรการ
8	อันตรายร้ายแรง	6	ปฏิบัติตามมาตรการ
9	สุขภาพ	19	ปฏิบัติตามมาตรการ
10	สภาพเศรษฐกิจและสังคม	19	ปฏิบัติตามมาตรการ
11	สุนทรียภาพ	5	ปฏิบัติตามมาตรการ
รวม		212	ปฏิบัติตามมาตรการ

สรุปผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ได้กำหนดมาตรการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ ไว้รวม 11 มาตรการ โดยมีมาตรการย่อยรวมทั้งสิ้น 212 ข้อ จากการตรวจสอบ

พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ ตามผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมครบถ้วน

1.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย (ระยะดำเนินการ) ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำนวน 9 ด้าน ได้แก่

- 1) การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ประกอบด้วย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ และคุณภาพอากาศจากปล่อง ระบาย
- 2) การติดตามตรวจสอบระดับเสียงทั่วไป
- 3) การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ ประกอบด้วย คุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพน้ำทิ้ง และคุณภาพ น้ำใต้ดิน
- 4) การติดตามตรวจสอบขยะและของเสียอันตราย
- 5) การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางบก
- 6) การติดตามตรวจสอบการคมนาคมขนส่งและการจราจร
- 7) การติดตามตรวจสอบสุขภาพ
- 8) การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศใน สถานประกอบการ การติดตามตรวจสอบเสียงในสถานประกอบการ การติดตามตรวจสอบความสว่างใน สถานประกอบการ และการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ
- 9) การติดตามตรวจสอบสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของชุมชน รายละเอียดของผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

จากการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ที่กล่าวมาข้างต้น พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดครบถ้วนทุกข้อ

2. โครงการก่อสร้างท่าอากาศยาน ไทย-มาเลเซีย ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมนั้นปฏิบัติตามได้ครบทั้ง 78 ข้อ ดังนี้

ลำดับ	มาตรการลดผลกระทบ	จำนวนข้อที่ต้องปฏิบัติตาม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ
1	มาตรการทั่วไป	2	ปฏิบัติตามมาตรการ
2	การสร้างความมั่นใจให้กับชุมชน	12	ปฏิบัติตามมาตรการ
3	ด้านสังคม	40	ปฏิบัติตามมาตรการ
4	ด้านนิเวศทางบก	5	ปฏิบัติตามมาตรการ
5	ด้านคุณภาพน้ำทะเล และด้านนิเวศทางทะเล	5	ปฏิบัติตามมาตรการ
6	ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	8	ปฏิบัติตามมาตรการ
7	ด้านการป้องกันและลดอุบัติเหตุ	6	ปฏิบัติตามมาตรการ
รวมทั้งหมด		78	ปฏิบัติตามมาตรการ

2.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการก่อสร้างท่าอากาศยาน ไทย-มาเลเซีย ได้กำหนดมาตรการสำหรับระยะดำเนินการไว้จำนวน 7 มาตรการ โดยมีมาตรการย่อยรวมทั้งสิ้น 78 ข้อ จากการตรวจสอบ พบว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างครบถ้วน

2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างท่าอากาศยาน ไทย-มาเลเซีย ระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2568 ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 9 ด้าน ได้แก่

- 1) การติดตามตรวจสอบการสร้างความมั่นใจให้กับชุมชน
- 2) การติดตามตรวจสอบด้านสังคม
- 3) การติดตามตรวจสอบคุณภาพดินและการชะล้างพังทลายของดิน
- 4) การติดตามตรวจสอบด้านขยะและของเสียอันตราย
- 5) การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางบก
- 6) การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ
- 7) การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเล
- 8) การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 9) การติดตามตรวจสอบการป้องกันและลดอุบัติเหตุ รายละเอียดของผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการก่อสร้างท่าอากาศยาน ไทย-มาเลเซีย

จากการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการก่อสร้างท่าอากาศยาน ไทย-มาเลเซีย ที่กล่าวมาข้างต้น พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดครบถ้วนทุกข้อ

แผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในไตรมาสที่ 2/2568 ประจำเดือน เมษายน - มิถุนายน 2568

> โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ลำดับที่	คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ความถี่/ช่วงเวลา	ปี พ.ศ. 2568					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.
1.	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ							
1.1	คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป	2 ครั้ง/ปี (7 วันต่อเนื่อง)			✓			
1.2	บนชั้นรั้วรั้วโครงการด้านเหนือ	รายเดือน	✓	✓	✓	18-10	6-7	9-10
2.	คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย	2 ครั้ง/ปี (ช่วงเดียวกันกับคุณภาพอากาศ)		✓				
3.	ระดับเสียงทั่วไป	2 ครั้ง/ปี (7 วันต่อเนื่อง)			✓			
4.	คุณภาพน้ำผิวดิน	4 ครั้ง/ปี			✓		26	
5.	คุณภาพน้ำทะเล	4 ครั้ง/ปี			✓		26	
6.	คุณภาพน้ำทิ้ง	รายวัน และรายเดือน	✓	✓	✓	0	14	13
7.	คุณภาพน้ำใต้ดิน	2 ครั้ง/ปี			✓			
8.	ขยะและของเสียอันตราย	รายเดือน	✓	✓	✓			

แผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในไตรมาสที่ 2/2568 ประจำเดือน เมษายน - มิถุนายน 2568 (ต่อ)

ลำดับที่	คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ความถี่/ช่วงเวลา	ปี พ.ศ. 2568					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.
9.	นิเวศวิทยาทางบก - พฤติกรรมและคุณภาพสิ่งแวดล้อมของ - ชนิดพันธุ์ และการกระจายตัวของสัตว์ป่า โดยมีแผนก การพัฒนาทางธรรมชาติของ สังคมสัตว์ป่า	รายเดือน ทุก 5 ปี	✓	✓	✓			
10.	การคมนาคมและจราจร	รายเดือน	✓	✓	✓			
11.	สุขภาพ 12.1 ตรวจสุขภาพพนักงาน 12.2 สถิติการเจ็บป่วยและสถิติการ เกิดอุบัติเหตุของพนักงาน 12.3 สถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจร เส้นทางขนส่ง GDL	1 ครั้ง/ปี รายเดือน รายเดือน						
12.	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 13.1 คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ - RO, H ₂ S, Benzene	4 ครั้ง/ปี		✓			7-8	
13.	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย [ต่อ] 13.2 เสียงในสถานประกอบการ - L _{day} (Noise), Noise dose - Noise Contour 13.3 แสงสว่างในสถานประกอบการ - แสงสว่างช่วงกลางวัน - แสงสว่างช่วงกลางคืน 13.4 ความร้อน	2 ครั้ง/ปี ทุก 3 ปี 4 ครั้ง/ปี 1 ครั้ง/ปี 1 ครั้ง/ปี		✓				
14.	สังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของชุมชน - ดำเนินการเศรษฐกิจ สังคม และสถานะการ เปลี่ยนแปลง - ดำเนินการคิดเห็นต่อการขนส่ง GDL	1 ครั้ง/ปี 1 ครั้ง/ปี						
15.	สรุปผลการดำเนินงานตามแผนตรวจสอบสัมพันธ	รายเดือน	✓	✓	✓			

สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาค 11

สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาค 11

44

> โครงการก่อสร้างท่าอากาศยาน ไทย-มาเลเซีย



แผนการดำเนินงาน

ลำดับที่	คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ความถี่/ช่วงเวลา	ปี พ.ศ. 2568					
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.
1	การสร้างความมั่นใจให้กับชุมชน	4 ครั้ง/ปี			✓			
2	ด้านสังคม	ทุกเดือนและรายงานผล ปีละ 4 ครั้ง	✓	✓	✓			
3	คุณภาพดินและการชะล้างพังทลายของดิน	ทุกเดือนและรายงานผล ปีละ 4 ครั้ง	✓	✓	✓			
4	ขยะและของเสียอันตราย	ทุกเดือนและรายงานผล ปีละ 4 ครั้ง	✓	✓	✓			
5	นิเวศทางบก	ปีละ 2 ครั้ง		✓	✓			
6	คุณภาพน้ำทะเล	ปีละ 2 ครั้ง			✓			
7	นิเวศทางทะเล	ปีละ 2 ครั้ง			✓		26	
8	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ทุกเดือนและรายงานผล ปีละ 4 ครั้ง	✓	✓	✓			
9	การป้องกันและลดอุบัติเหตุ	ทุกเดือนและรายงานผล ปีละ 4 ครั้ง	✓	✓	✓			

สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาค 11

สำนักงานสิ่งแวดล้อมภาค 11

ลำดับที่	ผลการดำเนินงาน	ผลดำเนินการ															
		มิ.ย.-68				ก.ค.-68				ส.ค.-68				ก.ธ.-68			
		W1	W2	W3	W4	W1	W2	W3	W4	W1	W2	W3	W4	W1	W2	W3	W4
1	หน่วยงานกลางเป็นประธานจัดประชุม เศรษฐกิจ และภาคีที่มีส่วนเกี่ยวข้อง ดำเนินการประชุมหารือและรับฟังความคิดเห็น จากภาคีจากภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง																
2	กำหนดแผนสำรวจสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วม ของชุมชน โดยหน่วยงานกลาง																
3	ส่งมอบสำรวจสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วม ของชุมชนให้กับหน่วยงานกลาง																
4	ดำเนินการสำรวจสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วม ของชุมชน																
5	สรุปผลการสำรวจสังคม เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วม ของชุมชน																

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

หน่วยงานกลาง UAE แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ผลจากการตรวจวัดมีค่าที่สูงกว่าเกณฑ์มาตรฐานเล็กน้อย
ได้แก่ ค่าการตรวจวัดคุณภาพเสียง ค่าการตรวจวัดคุณภาพน้ำ ค่า DO

การติดตามการตรวจคุณภาพน้ำทั้ง ผลการตรวจทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐาน ยกเว้นค่า DO ของ
Reflecting Pond 2 และ Reflecting Pond 3 มีค่าต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานเล็กน้อย ซึ่งเป็นบ่อรับน้ำที่ผ่านการ
บำบัดแล้ว โดยค่า DO หมายถึง ปริมาณออกซิเจนที่ละลายในน้ำ ซึ่งทาง UAE มีการปรับปรุงสภาพบ่อโดยการ
กำจัดสาหร่ายในบ่อและมีการเติมอากาศในบ่ออย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ไม่ได้มีการระบายออกนอกโครงการ และมีการ
เฝ้าระวังและติดตามอย่างต่อเนื่อง

พื้นที่ติดตามตรวจสอบ ระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ.2568

บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ	บ่อรับน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้ว	บ่อรับน้ำบ่อน้ำดิบ	บ่อระบายน้ำก่อนออก
✓ CWT 360 ✓ CWT 120	✓ Reflecting Pond 2 ✓ Reflecting Pond 3 บ่อตรวจสอบคุณภาพน้ำ ✓ CWT 360 ✓ CWT 120		จากพื้นที่โครงการ
ดัชนี	ดัชนี	ดัชนี	ดัชนี
• pH • Temperature • Conductivity • COO	• SS • DO • Conductivity • Oil&Grease • Hg • Temperature • Fluoride	• TDS • Chloride • COD • Coliform • Bacteria • SOD • pH	• Oil&Grease • pH • Temperature • SOD • COO
ความถี่	ความถี่	ความถี่	ความถี่
รายวัน	รายวัน	รายวัน	รายวัน
ตลอดระยะเวลาในการ	ตลอดระยะเวลาในการ	ตลอดระยะเวลาในการ	ตลอดระยะเวลาในการ
ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐาน	ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐาน (ยกเว้นค่า DO บ่อ Reflecting Pond 2 และ Reflecting Pond 3) ไม่ได้มีการระบายน้ำออกนอกโครงการ		ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐาน

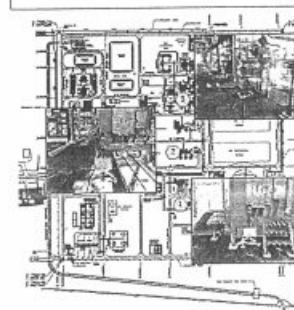
บ่อรับน้ำที่ผ่านการบำบัดแล้ว (รายเดือน) : 24 มกราคม พ.ศ. 2568 / 26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2568 / 26 มีนาคม พ.ศ. 2568
ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในมาตรฐาน
ไม่ได้มีการระบายออกนอกโครงการ

พารามิเตอร์	Reflecting Pond 2	Reflecting Pond 3	ค่า	มาตรฐาน
1. pH	7.8-8.1	7.5-9.0	-	6.5-9.0
2. Temperature (C)	29.3-29.8	29.4-29.8	-	≤40.0
3. Dissolved (mg/L)	7.44	7.44	-	-
4. Conductivity (μS/cm)	70.2-146.0	64.3-153.0	-	-
5. CO (mg/L)	1.8-2.1	1.8-2.0	3.4.0	-
6. COO (mg/L)	<2.0	<2.0-2.2	-	<10.0
7. COO (mg/L)	<25.0-42.7	<25.0	-	<10.0
8. SS (mg/L)	<5.0-5.0	<5.0	-	<10.0
9. TDS (mg/L)	78-107	40-58	≤1,300	<3,000
10. Hg (mg/L)	<0.0005-0.0005	<0.0005-0.0005	-	<0.005
11. Chloride (mg/L)	10.3-14.7	4.3-7.5	-	-
12. Oil & Grease (mg/L)	<3	<3	-	<5
13. Coliform Bacteria (MPN/100 ml)	6.8-49	2.0-79	-	-

หมายเหตุ: ค่ามาตรฐาน" มาตรฐานการตรวจวัดคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน พ.ศ. 2562 ค่าขีดจำกัดสูงสุดในการตรวจวัดคุณภาพน้ำตามมาตรฐานการตรวจวัดคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน พ.ศ. 2562 ค่าขีดจำกัดสูงสุดในการตรวจวัดคุณภาพน้ำตามมาตรฐานการตรวจวัดคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน พ.ศ. 2562

การติดตามการตรวจสอบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย โดยค่าการตรวจวัดคุณภาพเสียงในสถาน
ประกอบการ มีผลการประเมินพนักงานที่สัมผัสเสียงในโครงการตามจุดตรวจวัดแต่ละจุด จำนวน 10 ท่าน เสียงที่
พนักงานได้รับอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน 8 ท่าน ส่วนอีก 2 ท่านได้รับเสียงเกินเกณฑ์มาตรฐานเล็กน้อย ซึ่งทาง
โครงการกำหนดให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันเสียง Ear Plug และ Ear Muff และติดป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ PPE
และจำกัดระยะเวลาในการเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินมาตรฐาน เมื่อวัดค่าระดับเสียงสะสมแบบติดตัวบุคคล
ของพนักงาน พบว่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดไว้

เสียงในสถานประกอบการ



Log 8 hours

Noise Dose

จุดตรวจวัด	Log 8 hours (dBA)
1. เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	82.0*
2. เครื่องรับไฟฟ้าที่ใช้ด้วยความถี่สูง	85.4*
3. หน่วยหมัก CO ₂	87.0*
มาตรฐาน	≤85

* ค่ามาตรฐานเสียงในสถานประกอบการตามมาตรฐานการตรวจวัดคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน พ.ศ. 2562 ค่าขีดจำกัดสูงสุดในการตรวจวัดคุณภาพน้ำตามมาตรฐานการตรวจวัดคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน พ.ศ. 2562

- พนักงานที่สัมผัสเสียงในโครงการ จำนวน 10 ท่าน
- วันที่เข้ารับการตรวจ 24-26 มี.ค. 68
- เสียงที่พนักงานได้รับ อยู่ในมาตรฐาน 8 ท่าน

★ ช่วงเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2568

คุณสมบัติเครื่องใช้	พารามิเตอร์	ช่วงดำเนินการ	พักรับและเตือน
1. อาจรบกวนและสร้างความรำคาญกับ (เสียงในสเกลนาฬิกาบอกการ) - L _{avg} 8 hours - Noise Dose	- L _{avg} 8 hours - Noise Dose	24-26 ก.ย. 68	✓ โครงการกำหนดให้รวมใส่ปลั๊กน็อตป้องกันเสียง Ear Plug และ Ear Muff และติดป้ายเตือนให้สวมอุปกรณ์ PPE ✓ จำกัดระยะเวลาในการเข้าทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังเกินมาตรฐาน



บริเวณที่ทำการสำรวจ	ชื่อ-นามสกุลของลูกจ้าง	ระยะเวลาการปฏิบัติงาน (ชั่วโมง)	ค่าเฉลี่ยของผลสมมติค่าเฉลี่ย		
			ปริมาณ เก็บเศษ (5Dose)	ระดับเสียงเฉลี่ย T _{MS} 8 ชั่วโมง (dBA)	ระดับเสียงเรื้อรัง Cor (dBA) with Cor P _{avg} ²
กระบวนการผลิต	คุณสมชาย ภูมิไธสงวโน	8	110	85.4 ^{VI}	87.4
กระบวนการผลิต	คุณเอกชัย ภูมิไธ	8	108	87.0 ^{VI}	89.0
	รวมจำนวน		๒20	๘๕.๖ ^{VI}	

[illegible]

19

รศ.ดร.วรางคณา จูติดำรงพันธ์ ผู้ทรงคุณวุฒิ แจ้งให้ที่ประชุมทราบ ว่า ระบบนิเวศที่พหุและ
 สัตว์ป่าภายในโรงแยกก๊าซธรรมชาติจะนะ จะมีความอุดมสมบูรณ์มากกว่าพื้นที่ภายนอก ให้ที่ที่เฝ้า
 นำเสนอรายงานการตรวจวัดเพื่อเป็นการประชาสัมพันธ์ CSR ระบบนิเวศได้เป็นอย่างดีเพื่อชุมชนจะ
 ได้รับทราบข้อมูลที่ชัดเจน

นายอานนท์ สะมะยะ นายกองค์การบริหารส่วนตำบลลี้ซัง แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ที่ผ่านมาชาวบ้านสามารถจับปลาในแม่น้ำหรือในแอ่งน้ำนำมาบริโภคได้ แต่ปัจจุบันชาวบ้านเกิดความไม่แน่ใจว่าปลาในแอ่งน้ำเหล่านั้นมีสารพิษปนเปื้อนจากมลพิษหรือไม่ ทางที่ที่เอ็ม, หน่วยงานกลางฯ ได้ตรวจสอบแล้วหรือไม่อย่างไรเพราะชุมชนมีความกังวลเป็นอย่างมาก ขอทราบการดำเนินงานในส่วนนี้ด้วย

ผู้แทนหน่วยงานกลาง UAE แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ผลกระทบที่เกิดขึ้นนั้นทางหน่วยงานกลางฯ มีการตรวจสอบตามแผนการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวน้ำและน้ำทิ้ง มีการเก็บตัวอย่างสารปรอทในปลา ซึ่งผลการตรวจวัดจะนำแจ้งให้ที่ประชุมทราบในการประชุมครั้งต่อไป

นายสาธิต ปิ่นกุล ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา
แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า อยากให้มีการวิเคราะห์ปลา 2-3 ชนิด เพื่อนำมาเป็นข้อมูลแจ้งให้คณะกรรมการ
ได้รับทราบในการประชุมครั้งต่อไป

ประธาน แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ควรสร้างความเชื่อมั่นให้และเกิดประโยชน์ต่อชุมชน โดยข้อมูลจากการประชุมในวันนี้ให้หน่วยงานกลางฯ สรุปผลข้อมูลให้คณะกรรมการไตรภาคีได้รับทราบ ในการประชุมต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับรอง

5.2 รับรองคณะกรรมการกองทุนนกเขาชวาเสี่ยงอำเภोजะนะ

สืบเนื่องจากการประชุมคณะกรรมการนกเขาขนาวงเสียงอำเภอจะนะ วันที่ 4 เมษายน 2568 ได้เสนอเพื่อปรับปรุงรายชื่อคณะกรรมการ เนื่องจากบางท่านได้เสียชีวิต ประกอบกับได้มีการคัดเลือกประธานชมรมนกเขาขนาวงเสียงอำเภอจะนะท่านใหม่ ทางคณะกรรมการฯ จึงขอเสนอรายชื่อคณะกรรมการกองทุนนกเขาขนาวงเสียงชุดใหม่ เพื่อให้กรรมการไดรณาศิริรับรอง ดังรายนามต่อไปนี้

- | | |
|--------------------------------------------------------|-------------------------------|
| 1. นายอำเภอจะนะ | ประธานกรรมการ |
| 2. ผู้ทรงคุณวุฒิด้านการจัดการกองทุนอำเภอจะนะ | รองประธานกรรมการ |
| 3. เกษตรอำเภอจะนะ | คณะกรรมการ |
| 4. ปศุสัตว์อำเภอจะนะ | คณะกรรมการ |
| 5. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลลิงชั้น | คณะกรรมการ |
| 6. นายกเทศมนตรีเทศบาลตำบลบ้านนา | คณะกรรมการ |
| 7. นายกองค์การบริหารส่วนตำบลสะกอม | คณะกรรมการ |
| 8. กำนันตำบลลิงชั้น | คณะกรรมการ |
| 9. กำนันตำบลบ้านนา | คณะกรรมการ |
| 10. กำนันตำบลสะกอม | คณะกรรมการ |
| 11. [REDACTED] ประธานชมรมนกเขาขาวเสี่ยงอำเภอจะนะ | คณะกรรมการ |
| 12. [REDACTED] แทนผู้เลี้ยงนกเขาขาวเสี่ยงแบบพื้นบ้าน | คณะกรรมการ |
| 13. [REDACTED] ผู้เชี่ยวชาญด้านการเลี้ยงนกเขาขาวเสี่ยง | คณะกรรมการ |
| 14. [REDACTED] แทนภาคประชาชนที่เป็นกรรมการไตรภาคี | คณะกรรมการ |
| 15. [REDACTED] ผู้แทนองค์กรประชาชน | |
| คณะกรรมการโรงพยาบาลราชประชานุเคราะห์ ราชบุรี | คณะกรรมการ |
| 16. ประธานกลุ่มทำกรงนกบ้านหัวดินเหนือ | |
| คณะกรรมการผู้แทนด้านการส่งเสริมอาชีพ (ที่เกี่ยวข้อง) | คณะกรรมการ |
| 17. นายเสรี เหลี่ยมหมาน คณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ | คณะกรรมการ |
| ผู้แทนจากชมรมนกเขาขาวเสี่ยงอำเภอจะนะ | |
| 18. เจ้าหน้าที่บัญชีและการเงินอำเภอจะนะ | คณะกรรมการและทรัพย์สิน |
| 19. ปลัดหัวหน้ากลุ่มงานบริหารงานปกครองอำเภอจะนะ | คณะกรรมการและเลขานุการ |
| 20. พัฒนาการอำเภอจะนะ | คณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| 21. ผู้แทนบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด | คณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |

อำนาจหน้าที่

- ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดการพัฒนาตามแนวทางที่สอดคล้องกับแผน และแนวทางของกองทุนนกเขา
ชาวเสี่ยงอำเภอจะนะ
- ดำเนินการจัดประชุมทำแผนและแนวทางในการพัฒนาการเลี้ยงและกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับนกเขาชาว
เสี่ยงในตำบลพื้นที่โครงการ
- ควบคุม กำกับ ดูแล การดำเนินงานของกองทุนนกเขาชาวเสี่ยงอำเภอจะนะ ให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์
และเป้าหมายที่กำหนดไว้ในแผนพัฒนา
- พิจารณาและให้ข้อคิดเห็นต่อขั้นตอนและวิธีดำเนินงาน ตลอดจนให้คำปรึกษา เสนอแนะแนวทาง และ
ประสานงานการแก้ไขปัญหา ให้สามารถดำเนินโครงการตามรายละเอียดและกรอบระยะเวลาโครงการให้
เป็นไปตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้
- รวบรวมและทบทวนข้อเสนอโครงการต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับแผนและแนวทางการพัฒนาการเลี้ยงและ
กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับนกเขาชาวเสี่ยงในตำบลพื้นที่โครงการ เพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริหาร
กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมระดับจังหวัดพิจารณาอนุมัติโครงการ
- จัดทำป้ายประชาสัมพันธ์ และประชาสัมพันธ์โครงการให้ชุมชนและสมาชิกรับทราบ
- รายงานผลการดำเนินงานโครงการต่อคณะกรรมการบริหารกองทุนพัฒนาสังคมอาชีพและสังคมระดับ
จังหวัด
- มีอำนาจในการออกกฎระเบียบต่าง ๆ เกี่ยวกับการดำเนินงานของคณะกรรมการ โดยไม่ขัดต่อธรรมนูญ
คณะกรรมการไตรภาคี โครงการท่องเที่ยวและโรงเรียนกีฬาธรรมชาติไทย-มาเลเซีย พ.ศ. ๒๕๔๖ (แก้ไข
เพิ่มเติมครั้งที่ ๑ พ.ศ. ๒๕๔๙ และ ครั้งที่ ๒ พ.ศ. ๒๕๕๕)
- กรรมการมีสิทธิได้รับเบี้ยประชุม ตามที่กำหนดไว้ในธรรมนูญคณะกรรมการไตรภาคีโครงการท่องเที่ยว
และโรงเรียนกีฬาธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย พ.ศ. ๒๕๔๖ (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ ๑ พ.ศ. ๒๕๔๙ และ ครั้งที่ ๒
พ.ศ. ๒๕๕๕)

ประธานชี้แจงในที่ประชุมทราบว่า ฝ่ายทนายเลขาฯ ตรวจเช็คชื่อ สกูล ตำแหน่ง ให้ถูกต้อง
ก่อนส่งให้ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลาในฐานะประธานคณะกรรมการไตรภาคี ลงนามแต่งตั้งต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับรอง

ระเบียบวาระที่ 6

เรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)

คุณกฤษกร ภูมิพัฒน์ ผู้แทนที่เอ็ม แฉงให้ที่ประชุมทราบว่า มาตราการลดผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม มาตราการย่อย 212 ข้อ ซึ่งที่เอ็มมีรายละเอียดข้อมูลทั้งหมด และนอกจากนี้ ที่เอ็มดำเนิน
ธุรกิจเพิ่มเติมภายใต้ ESG++

E = Environmental สิ่งแวดล้อม

S = Social Responsibility ความรับผิดชอบต่อสังคม

G = Governance ธรรมาภิบาล หรือ การกำกับดูแลกิจการที่ดี

+ = Plus พนักงานมีความสุข และ + = Plus สังคมมีความสุข

เสร็จสิ้นการประชุมเวลา 12.05 น.

(ลงชื่อ).....นายวสันต์ เหมหมัน / ผู้ตรวจรายงานการประชุม

(ลงชื่อ).....นายภูธร ภูมิพัฒน์ / ผู้ตรวจรายงานการประชุม

(ลงชื่อ).....นางนัจจิรา จันทร์หอม เจ้าหน้าที่ส่วนสิ่งแวดล้อม ผู้ช่วยเลขานุการ สนง.ทสจ. สงขลา

(ลงชื่อ).....) ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา/
ผู้รับรองรายงานการประชุม



ยินดีต้อนรับ

คณะกรรมการไตรภาคี

โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ระเบียบวาระที่ 1



เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ



การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี

โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ครั้งที่ 3/2568

วันพฤหัสบดีที่ 18 กันยายน 2568

ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล

อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

เวลา 10.00 – 12.00 น.

ระเบียบวาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม



เรื่อง รับรองรายงานการประชุม คณะกรรมการไตรภาคีโรงแยกก๊าซฯ
และท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 2/2568
เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2568 ณ ห้องออกพอร์ตแกรนด์ ชั้น 1
เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา
(เอกสารแนบที่ 1)

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.1 ความคืบหน้าการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ตีเอ็ม ประจำปี 2568

ตามข้อกำหนดในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

กำหนดให้ที่ตีเอ็มสนับสนุนเงินกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมให้แก่ชุมชนช่วงดำเนินงานของโรงแยกก๊าซฯ และท่อส่งก๊าซฯ ซึ่งประกอบด้วย

- ❖ กองทุนพัฒนาหมู่บ้าน 10 ล้านบาท/ปี (ครอบคลุม 5 อำเภอ)
- ❖ กองทุนพัฒนาอาชีพประมง 1 ล้านบาท/ปี (อำเภอจะนะและอำเภอเทพา)
- ❖ กองทุนนกเขาขาวเสียง 1 ล้านบาท/ปี (อำเภอจะนะ)

รวมจำนวนเงินทั้งสิ้น 12 ล้านบาท/ปี

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



ภาพมอบประกาศเกียรติบัตรและเงินรางวัล

โครงการกองทุนพัฒนาสังคมดีเด่น และโครงการส่งเสริมอาชีพดีเด่น ประจำปี 2567



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ตีเอ็ม ประจำปี 2568

ลำดับ	แผนงาน	ช่วงระยะเวลาดำเนินงาน
1	ประชุมชี้แจงแนวทางการเขียนโครงการแก่ชุมชน	เดือน มกราคม 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
2	ชุมชนส่งข้อเสนอโครงการ ปี 2568	เดือน กุมภาพันธ์ 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
3	ประชุมกลั่นกรองโครงการฯ ระดับอำเภอ	เดือน มีนาคม-เมษายน 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
4	มอบเงินกองทุนที่ตีเอ็ม ประจำปี 2568	เดือน เมษายน 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
5	คณะกรรมการกองทุนฯ ระดับอำเภอ ลงพื้นที่ติดตามความสำเร็จโครงการฯ	เดือน กันยายน-ตุลาคม 2568
6	ประชุมคณะกรรมการกองทุนฯ ระดับจังหวัด ครั้งที่ 1/2568 (สรุปผลโครงการฯ และกำหนดกรอบนโยบายประจำปี 2568)	เดือน ธันวาคม 2568

ประมวลภาพลงพื้นที่ตรวจสอบการดำเนินโครงการ
กองทุนพัฒนาสังคมหมู่บ้าน
ประจำปี 2568 ในพื้นที่ 5 อำเภอ

➤ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



➤ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



➤ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

อำเภอหนองม่อม



- ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

อำเภอสะเดา



- ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

อำเภอหาดใหญ่



- ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



การพิจารณาคัดเลือกหมู่บ้านดีเด่น
สำหรับการพิจารณาคัดเลือกโครงการหมู่บ้านดีเด่นกองทุนหมู่บ้านและ
คัดเลือกโครงการส่งเสริมอาชีพดีเด่น ประจำปี 2568
จะนำเรียนความคืบหน้าในการประชุมครั้งต่อไป

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.2 มาตรการความปลอดภัยในการดูแลระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย



ระบบท่อโนทะเล

ระบบท่อนบก

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.2 มาตรการความปลอดภัยในการดูแลระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย



การซักซ้อมแผนและการแก้ไขเหตุฉุกเฉินในพื้นที่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ประมวลวิดีโอ

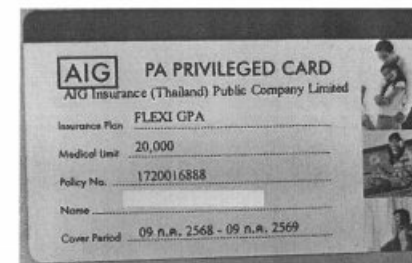
การตรวจเยี่ยมโครงการกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมทีทีเอ็ม ประจำปี 2568
และมาตรการความปลอดภัยในการดูแลระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.3 ประกันอุบัติเหตุกลุ่มสำหรับคณะกรรมการไตรภาคี

บัตรประกันฯ ได้ส่งให้กับคณะกรรมการไตรภาคีทุกท่าน



- ผู้ประสานงานทีทีเอ็ม คุณมัยยาดา ไปะวีรี 095-6490114
- ผู้ประสานงานบริษัท ประกัน AIG น.ส.เพ็ญจิตต์ มานะศิลป์ 089-7359787

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.4 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลางครั้งที่ 3/2568

- ดำเนินการประชุมคณะอนุกรรมการพิจารณารายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2568 ณ ห้องประชุมสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 ปรากฏว่าเป็นไปตามข้อกำหนดขอบเขตการดำเนินงาน

ภาพขณะประชุมครั้งที่ 16



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.4 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลางครั้งที่ 3/2568

สาระสำคัญโดยสรุป

- ☐ การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดย บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เดือนเมษายน – มิถุนายน 2568

1. โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 11 มาตรการ (มาตรการย่อย 212 ข้อ)

บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบทุกข้อ

2. โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำนวน 78 รายการ

บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบทุกรายการ

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.4 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลางครั้งที่ 3/2568

☐ การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่ คุณภาพอากาศ (ค่าเบนิซิน) คุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพน้ำทิ้งรายวัน รายเดือน คุณภาพน้ำในคูระบายน้ำก่อนออกจากพื้นที่โครงการ และคุณภาพน้ำจาก Oily Water Receiving Sump พบว่า มีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

มติที่ประชุม เห็นชอบและรับรองผลการดำเนินงานติดตามตรวจสอบตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมฯ ประจำเดือนเมษายน – มิถุนายน 2568 ซึ่งเป็นไปตามขอบเขตการดำเนินงาน

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.4 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลางครั้งที่ 3/2568

ข้อเสนอแนะของคณะอนุกรรมการฯ

- (1) คณะอนุกรรมการฯ มีข้อเสนอแนะในประเด็นการกำหนดแผนการเก็บตัวอย่างสัตว์น้ำบริเวณรอบโรงแยกก๊าซฯ คุณภาพน้ำในแหล่งน้ำที่เก็บตัวอย่างสัตว์น้ำ และการตรวจวัดคุณภาพน้ำฝนในพื้นที่โรงแยกก๊าซฯ ควรพิจารณาดำเนินการเก็บตัวอย่างในช่วงเวลาใกล้เคียงกันหรือในรอบเดือนเดียวกัน

ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องเพื่อพิจารณา



4.1 ผลการติดตามการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง บริษัทยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแทนท์ จำกัด (UAE)

นำเสนอโดยผู้แทน UAE

25

ระเบียบวาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ



เรื่องอื่นๆ

26

วิสาหกิจชุมชนกลุ่มไข่เค็มใบเตยหอมกะทิสด



บ้านคลองยา ม.9 ต.บ้านพรุ อ.หาดใหญ่ (ภายใต้กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคม พ.ศ. 2563)



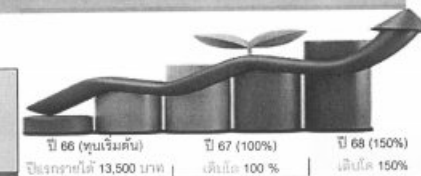
1 จุดเริ่มต้น จากการดำเนินงานด้านกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เข้มแข็ง
โดยคณะกรรมการกองทุนฯ ระดับจังหวัด ได้กำหนดกรอบนโยบาย
ด้านการพัฒนาอาชีพของชุมชน 30 %

2 วัตถุประสงค์ ศักยภาพผลิตภัณฑ์ไข่เค็มใบเตยหอมกะทิสดในชุมชน ไข่เค็ม GI ,
ใบเตยหอมออร์แกนิก, น้ำกะทิ, เคสและดินสอของ อภิรวัตรวิเศษในชุมชน
ส่งออกเสริมฐานราก

3 ความยั่งยืนของกลุ่ม เสริมสร้างความสามัคคี การเติบโตของ
กลุ่มอาชีพท้องถิ่น

จุดเด่น

ไข่ไข่เปิดพื้นที่เฉพาะมีเอกลักษณ์เฉพาะถิ่น + ภูมิปัญญา การทำเค็มแบบดั้งเดิม
คุณภาพ เนื้อไข่แดงมัน นุ่มมันจืด รสชาติเฉพาะ



27



เอกสารการประชุม

คณะกรรมการไตรภาคี

โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ครั้งที่ 4/2568

วันศุกร์ที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2568

ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล

อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา



โดย..สำนักงานคณะกรรมการไตรภาคี

ที่ สข ๐๐๑๔.๒/ว ๙๕๕๖๘



ศาลากลางจังหวัดสงขลา

ถนนราชดำเนิน สข ๙๐๐๐๐

๓ ธันวาคม ๒๕๖๘

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงเวลาการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ ๔/๒๕๖๘

เรียน

อ้างอิง หนังสือจังหวัดสงขลา ที่ สข ๐๐๑๔.๒/ว๘๖๑๖ ลงวันที่ ๒๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ จำนวน ๑ ชุด
๒. ระเบียบวาระการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี ครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ จำนวน ๑ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง จังหวัดสงขลา ขอเชิญท่านประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ ในวันศุกร์ที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๖๘ เวลา ๐๙.๐๐ - ๑๓.๐๐ น. ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น ๕ เฟส ๓ โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ และจังหวัดสงขลาได้รับหนังสือจากสำนักงานเลขาธิการคณะกรรมการไตรภาคี โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ขอเปลี่ยนแปลงเวลาการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี

จังหวัดสงขลา จึงขอเปลี่ยนแปลงเวลาการประชุมฯ ดังกล่าว ในวันศุกร์ที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๖๘ จาก เวลา ๐๙.๐๐ - ๑๓.๐๐ น. เป็นเวลา ๑๐.๐๐ - ๑๒.๐๐ น. รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายสังคม เกิดก่อ)

รองผู้ว่าราชการจังหวัด ปฏิบัติราชการแทน
ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา

สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด

โทรศัพท์ ๐-๗๕๓๓-๑๕๗๙ ต่อ ๒๐๑

โทรสาร ๐-๗๕๓๒-๗๔๒๘

"No Gift Policy พล. ไปรุ่งใสและเป็นธรรม"

ระเบียบวาระการประชุม
คณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
ครั้งที่ 4/2568

วันศุกร์ที่ 19 ธันวาคม 2568 เวลา 10.00 – 12.00 น.
ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

- ระเบียบวาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ
- ระเบียบวาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม คณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2568 ณ ห้องคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา
- ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ
3.1 ความคืบหน้าการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่เอ็ม ประจําปี 2568
3.2 การพิจารณาตรวจสอบรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลาง ครั้งที่ 4/2568
- ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องเพื่อพิจารณา
4.1 ผลการติดตามการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง บริษัทยูนิค แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
- ระเบียบวาระที่ 5 เรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)

ระเบียบวาระการประชุม
คณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
ครั้งที่ 4/2568

วันศุกร์ที่ 19 ธันวาคม 2568 เวลา 10.00 – 12.00 น.
ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

ระเบียบวาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

การประชุมในวันนี้เป็นการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 4 ประจำปี 2568

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ระเบียบวาระที่ 2 เรื่องรับรองรายงานการประชุม คณะกรรมการไตรภาคี โรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2568 ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีโรงพยาบาลและห้องส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2568 เวลา 10.00 - 12.00 น. ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา ฝ่ายเลขานุการได้สรุปสาระสำคัญไว้ในรายงานการประชุมตามรายละเอียดในภาคผนวก

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

3.1 ความคืบหน้าการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ีเืมประจำปี 2568

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

.....
.....
.....

3.2 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลาง ครั้งที่ 4/2568

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

มติที่ประชุม

.....
.....
.....

ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องเพื่อพิจารณา

4.1 ผลการติดตามการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง บริษัทยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์
เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

มติที่ประชุม

.....
.....
.....

ระเบียบวาระที่ 5 เรื่องอื่นๆ (ถ้ามี)

มติที่ประชุม

.....
.....
.....

เสร็จสิ้นการประชุมเวลา.....

ภาคผนวก

ผู้มาประชุม

ผู้แทนส่วนราชการ

1. [REDACTED] องผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา/ประธาน
2. [REDACTED] ยการจังหวัดสงขลา/ที่ปรึกษาด้านกฎหมาย
3. [REDACTED] แทน) ปลัดจังหวัด/กรรมการ
4. [REDACTED] แทน) ผู้บังคับการตำรวจจังหวัดสงขลา/กรรมการ
5. [REDACTED] แทน) นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดสงขลา/กรรมการ
6. [REDACTED] แทน) ผู้อำนวยการศูนย์ป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยเขต 12 สงขลา/กรรมการ
7. [REDACTED] แทน) ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษภาคที่ 16 สงขลา/กรรมการ
8. [REDACTED] แทน) ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา/กรรมการ
9. [REDACTED] แทน) เจ้าหน้าที่ส่วนสิ่งแวดล้อม สนง.ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา/กรรมการ
10. [REDACTED] ุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา
11. [REDACTED] แทน) ผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขาสงขลา/กรรมการ
12. [REDACTED] แทน) พลังงานจังหวัดสงขลา/กรรมการ
13. [REDACTED] แรงงานจังหวัดสงขลา/กรรมการ
14. [REDACTED] ประมงจังหวัดสงขลา/กรรมการ
15. [REDACTED] แทน) เจ้าพนักงานที่ดินจังหวัดสงขลา/กรรมการ
16. [REDACTED] แทน) หัวหน้าสำนักงานจังหวัดสงขลา/กรรมการ
17. [REDACTED] แทน) นายอำเภอจะนะ/กรรมการ
18. [REDACTED] แทน) นายอำเภอหาดใหญ่/กรรมการ
19. [REDACTED] แทน) นายอำเภอสะเตาะ/กรรมการ
20. [REDACTED] แทน) นายอำเภอเทพา/กรรมการ
21. [REDACTED] แทน) นายอำเภอเทพา/กรรมการ

ผู้แทนองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.)

22. [REDACTED] แทน) ผู้แทน เทศบาลเมืองคอหงส์/กรรมการ
23. [REDACTED] แทน) ผู้แทน อบต.พะตง/กรรมการ
24. [REDACTED] แทน) ผู้แทน อบต.เขามิเกียรติ/กรรมการ
25. [REDACTED] แทน) ผู้แทน อบต.พังงา/กรรมการ
26. [REDACTED] แทน) ผู้แทน อบต.ปรีก/กรรมการ
27. [REDACTED] แทน) ผู้แทน อบต.สำนักแก้ว/กรรมการ

28.		ผู้แทน อบต.สะกอม/กรรมการ	-	-
29.		ผู้แทน อบต.สะกอม/กรรมการ	-	-
30.		ผู้แทน อบต.คลังชั้น/กรรมการ	-	-
31.		ผู้แทน อบต.คลังชั้น/กรรมการ	-	-
32.		ผู้แทน อบต.คลองเปือย/กรรมการ	-	-
33.		(แทน) ผู้แทน เทศบาลตำบลบ้านนา/กรรมการ	-	-
34.		ผู้แทน อบต.พิจิตร/กรรมการ	-	-
35.		(แทน) ผู้แทน อบต.นาหม่อม/กรรมการ	-	-
36.		ผู้แทน อบต.คลองหรีง/กรรมการ	-	-
37.		ผู้แทน อบต.ทุ่งขมิ้น/กรรมการ	-	-

ผู้แทนภาคประชาชน

38.		ผู้แทนภาคประชาชน เทศบาลเมืองคอหงส์/กรรมการ	-	-
39.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลบ้านพรุ/กรรมการ	-	-
40.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลพะตง/กรรมการ	-	-
41.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลเขามิเกียรติ/กรรมการ	-	-
42.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลพังงา/กรรมการ	-	-
43.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลปริง/กรรมการ	-	-
44.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสำนักแก้ว/กรรมการ	-	-
45.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสะกอม-เทพา/กรรมการ	-	-
46.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสะกอม/กรรมการ	-	-
47.		(แทน) ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสะกอม/กรรมการ	-	-
48.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลคลังชั้น/กรรมการ	-	-
49.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลคลังชั้น/กรรมการ	-	-
50.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลจะโหนด/กรรมการ	-	-
51.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลบ้านนา/กรรมการ	-	-
52.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลป่าชิง/กรรมการ	-	-
53.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลพิจิตร/กรรมการ	-	-
54.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลคลองหรีง/กรรมการ	-	-
55.		ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลทุ่งขมิ้น/กรรมการ	-	-

ผู้แทนกำนัน/ผู้ใหญ่บ้าน

56.		ผู้แทน เทศบาลเมืองคอหงส์/กรรมการ	-	-
57.		ผู้แทน ตำบลบ้านพรุ/กรรมการ	-	-
58.		ผู้แทน ตำบลพะตง/กรรมการ	-	-

59.		(แทน) ผู้แทน ตำบลเขามิเกียรติ/กรรมการ	-	-
60.		ผู้แทน ตำบลพังงา/กรรมการ	-	-
61.		(แทน) ผู้แทน ตำบลสำนักแก้ว/กรรมการ	-	-
62.		ผู้แทนตำบลสะกอม-เทพา/กรรมการ	-	-
63.		กำนันตำบลสะกอม/กรรมการ	-	-
64.		ผู้ใหญ่บ้าน ม.9 ตำบลสะกอม/กรรมการ	-	-
65.		(แทน) กำนันตำบลคลังชั้น/กรรมการ	-	-
66.		(แทน) กำนันตำบลจะโหนด/กรรมการ	-	-
67.		ผู้แทนกำนันตำบลบ้านนา/กรรมการ	-	-
68.		กำนันตำบลป่าชิง/กรรมการ	-	-
69.		กำนันตำบลนาทับ/กรรมการ	-	-
70.		ผู้แทน ตำบลนาหม่อม/กรรมการ	-	-
71.		ผู้แทน ตำบลคลองหรีง/กรรมการ	-	-
72.		(แทน) ผู้แทน ตำบลทุ่งขมิ้น/กรรมการ	-	-

ผู้แทนองค์กรประชาชน

73.		ประธานองค์กรประชาชน/กรรมการ	-	-
-----	--	-----------------------------	---	---

ผู้แทนองค์กรเอกชน/ผู้แทนองค์กรชุมชน/ผู้แทนสื่อมวลชน

74.		(แทน) ผู้แทนองค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม/กรรมการ	-	-
75.		ผู้แทนองค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม/กรรมการ	-	-
76.		ผู้แทนองค์กรชุมชน/กรรมการ	-	-
77.		ผู้แทนองค์กรชุมชน/กรรมการ	-	-

ผู้แทนผู้ทรงคุณวุฒิ

78.		มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์/กรรมการ	-	-
79.		มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์/กรรมการ	-	-
80.		ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคม อดีตผู้ช่วยอธิบดีมหาวิทยาลัยทักษิณ/กรรมการ	-	-

ผู้แทนบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

1.		ผู้แทนบริษัททรานส์ไทย-มาเลเซีย(ประเทศไทย) จำกัด/กรรมการและเลขานุการ	-	-
2.		ผู้แทนบริษัททรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	-	-
3.		ผู้แทนบริษัททรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	-	-
4.		ผู้แทนบริษัททรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	-	-

ผู้ไม่มาประชุม

1. [REDACTED] ผู้แทนเทศบาลตำบลบ้านไร่/กรรมการ
2. [REDACTED] ผู้แทนเทศบาลตำบลสำนักขาม/กรรมการ
3. [REDACTED] ผู้แทน อบต.จะโหนด/กรรมการ
4. [REDACTED] ผู้แทน อบต.ป่าชิง/กรรมการ
5. [REDACTED] ผู้แทนเทศบาลตำบลนาทับ/กรรมการ
6. [REDACTED] ผู้แทน อบต.สะกอมเทพา/กรรมการ
7. [REDACTED] ผู้แทนตำบลปริก/กรรมการ
8. [REDACTED] ผู้แทนตำบลสำนักขาม/กรรมการ
9. [REDACTED] ผู้ใหญ่บ้าน ม.2 ตำบลคลังชัน/กรรมการ
10. [REDACTED] กำนันตำบลคลองเปือย/กรรมการ
11. [REDACTED] ผู้แทน ตำบลพิจิตร/กรรมการ
12. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลสำนักขาม/กรรมการ
13. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลคลองเปือย/กรรมการ
14. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลนาทับ/กรรมการ
15. [REDACTED] ผู้แทนภาคประชาชน ตำบลนาหม่อม/กรรมการ
16. [REDACTED] ผู้แทนสื่อมวลชน/กรรมการ
17. [REDACTED] มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์/กรรมการ
18. [REDACTED] มหาวิทยาลัยทักษิณ/กรรมการ
19. [REDACTED] มหาวิทยาลัยราชภัฏสงขลา/กรรมการ

ผู้เข้าร่วมประชุม

1. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
2. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
3. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
4. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE
5. [REDACTED] หน่วยงานกลาง UAE

รายงานการประชุม

คณะกรรมการไตรภาคี โรงเรียนกีฬาและทอส่งกีฬาธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ครั้งที่ 3/2568

วันพฤหัสบดีที่ 18 กันยายน 2568 เวลา 10.00 - 12.00 น.

ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

ระเบียบวาระที่ 1

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

การประชุมในวันนี้เป็นการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีโรงเรียนกีฬาและทอส่งกีฬาธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 3 ประจำปี 2568 เนื่องจากท่านประธานติดภารกิจจึงมอบหมายให้ นายสังคม เกิดก่อ รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลาในการประชุมแทนในครั้งนี้

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

ระเบียบวาระที่ 2

เรื่องรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคี โรงเรียนกีฬาและทอส่งกีฬาธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2568

รายงานการประชุมคณะกรรมการไตรภาคีโรงเรียนกีฬาและทอส่งกีฬาธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 2/2568 เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2568 เวลา 10.00 - 12.00 น. ณ ห้องออกพอร์ทแลนด์ ชั้น 1 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล ฝ่ายเลขานุการได้สรุปสาระสำคัญไว้ในรายงานการประชุมตามรายละเอียดในภาคผนวก (เอกสารแนบ 1)

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

รับรองรายงานการประชุม

3.1 ความคืบหน้าการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ีเอ็ม ประจำปี 2568

ตามข้อกำหนดในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) กำหนดให้ที่ีเอ็มสนับสนุนเงินกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมให้แก่ชุมชนที่อาจได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงแยกก๊าซฯ และท่อส่งก๊าซฯ ช่วงดำเนินการ ซึ่งประกอบด้วย

- กองทุนพัฒนาหมู่บ้าน 10 ล้านบาท/ปี (ครอบคลุม 5 อำเภอ)
 - กองทุนพัฒนาอาชีพประมง 1 ล้านบาท/ปี (อำเภอจะนะและอำเภอเทพา)
 - กองทุนนกเขาขาวเลี้ยง 1 ล้านบาท/ปี (อำเภอจะนะ)
- รวมจำนวนเงินทั้งสิ้น 12 ล้านบาท / ปี

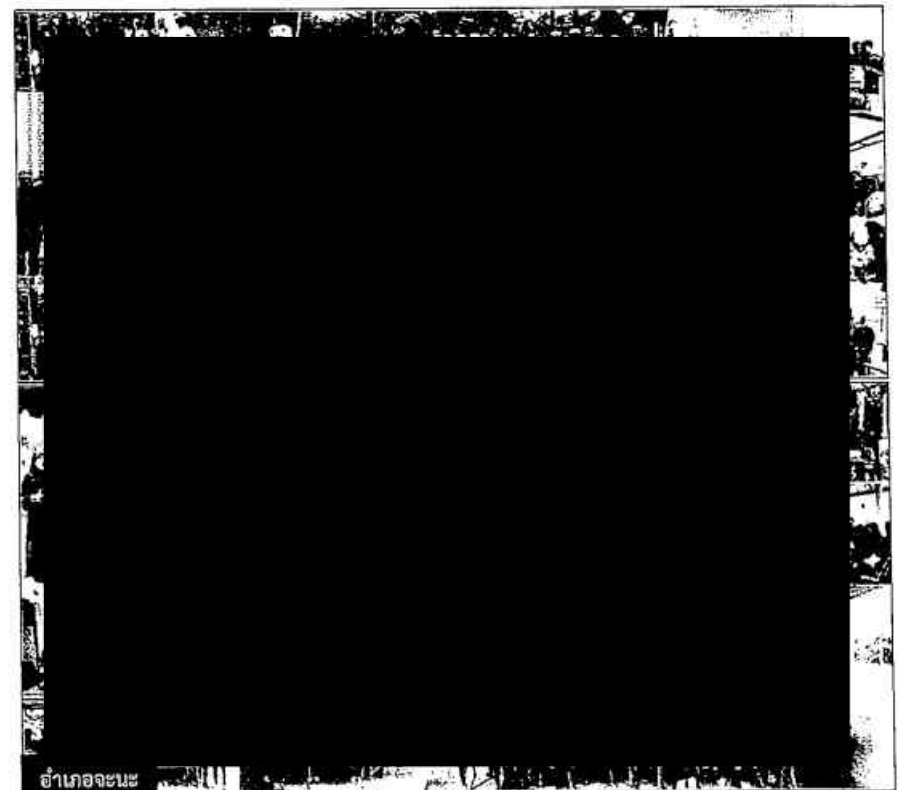
แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ีเอ็ม ประจำปี 2568		
ลำดับ	แผนงาน	ช่วงระยะเวลาดำเนินงาน
1	ประชุมชี้แจงแนวทางการเขียนโครงการแก่ชุมชน	เดือน มกราคม 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
2	ชุมชนส่งข้อเสนอโครงการ ปี 2568	เดือน กุมภาพันธ์ 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
3	ประชุมกลั่นกรองโครงการฯ ระดับอำเภอ	เดือน มีนาคม-เมษายน 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
4	มอบเงินกองทุนที่ีเอ็ม ประจำปี 2568	เดือน เมษายน 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
5	คณะกรรมการกองทุนฯ ระดับอำเภอ ลงพื้นที่ติดตามความสำเร็จโครงการฯ	เดือน กันยายน-ตุลาคม 2568
6	ประชุมคณะกรรมการกองทุนฯ ระดับจังหวัด ครั้งที่ 1/2568 (สรุปผลโครงการฯ และกำหนดกรอบนโยบายประจำปี 2569)	เดือน ธันวาคม 2568

ฝ่ายเลขานุการฯ ชี้แจงในที่ประชุมให้ทราบว่า ความคืบหน้าโครงการกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมที่ีเอ็ม ประจำปี 2568 ดังนี้

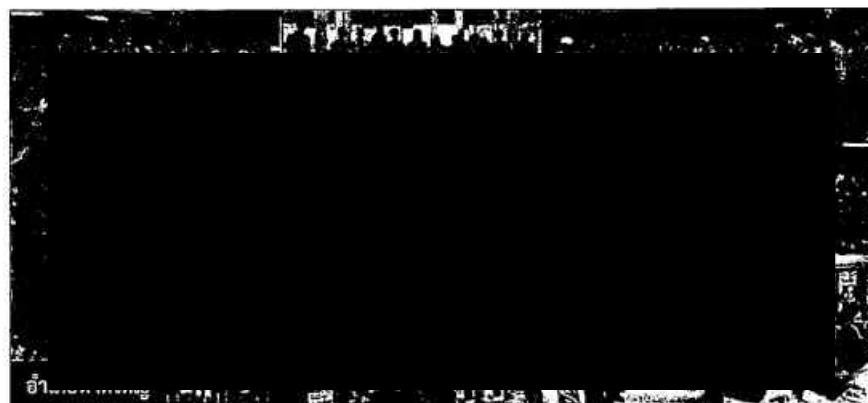
ภาพมอบประกาศเกียรติบัตรและเงินรางวัล โครงการกองทุนพัฒนาสังคมใต้ และโครงการส่งเสริมอาชีพใต้ ประจำปี 2567



➢ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



▶ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย (ต่อ)



▶ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย (ต่อ)



การพิจารณาคัดเลือกหมู่บ้านดีเด่นสำหรับการพิจารณาเลือกโครงการหมู่บ้านดีเด่นกองทุนหมู่บ้าน และคัดเลือกโครงการส่งเสริมอาชีพดีเด่น ประจำปี 2568 จะนำเรียนความคืบหน้าในการประชุมครั้งต่อไป

ประธาน แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า การมอบรางวัลกองทุนดีเด่นไม่ควรมีเพียงเกียรติบัตรเท่านั้น แต่อาจเพิ่มรางวัลหรือการสนับสนุนให้กองทุนที่ได้รับรางวัลนำไปขยายผลโครงการที่ได้รับอนุมัติ เพื่อสร้างความยั่งยืนและเป็นการกำลังใจให้กองทุนอื่น ๆ นอกจากนี้ ควรส่งเสริมกองทุนที่มีผลงานดีและยั่งยืน ให้ได้รับการพัฒนาเพิ่มเติมในด้านผลิตภัณฑ์ การตลาด และการต่อยอดโครงการอย่างต่อเนื่อง

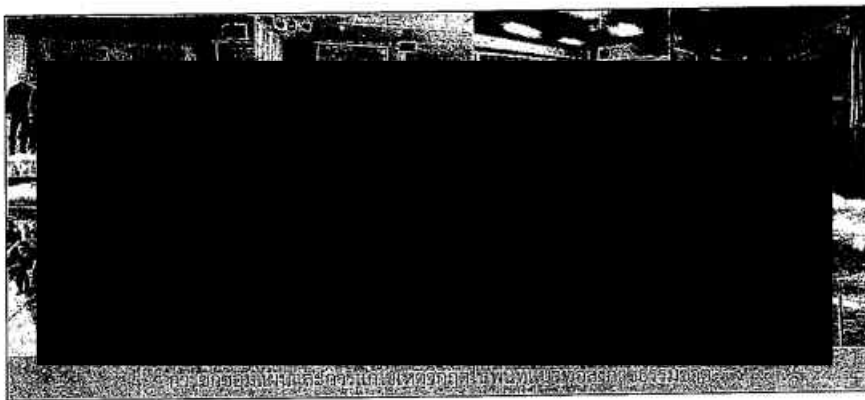
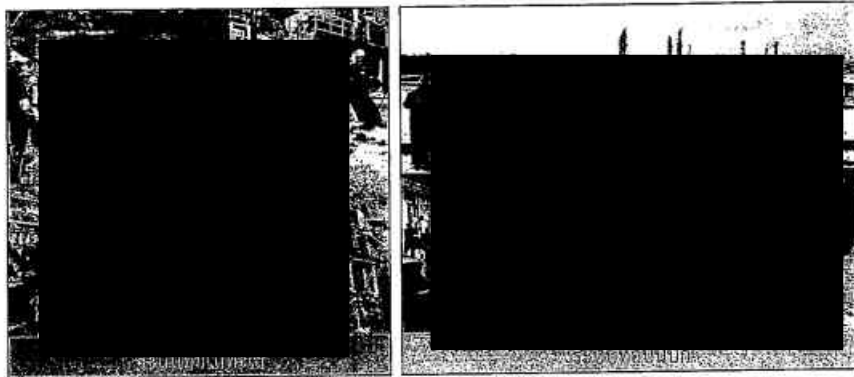
อาจารย์จ่านงค์ แรกพิณจ ผู้ทรงคุณวุฒิด้านสังคม แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ขณะนี้ประเทศไทยกำลังก้าวเข้าสู่สังคมผู้สูงอายุ อีก 10 ปีข้างหน้าองค์กรต่าง ๆ อาจลดลงเกือบครึ่ง เนื่องจากประชากรส่วนใหญ่เป็นผู้สูงอายุ ส่วนคนรุ่นใหม่มีแนวโน้มเป็นปัจเจกมากขึ้น จึงเสนอให้กองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมเตรียมแนวทางรองรับ โดยพิจารณาการถ่ายโอนการส่งเสริมอาชีพไปสู่ระดับครัวเรือน และปรับระเบียบต่าง ๆ เพื่อสนับสนุนการประกอบการภายในครัวเรือนให้มากขึ้น

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

3.2 มาตรการความปลอดภัยในการดูแลระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทย-มาเลเซีย



ประธาน แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ให้เพิ่มมาตรการความปลอดภัยในการดูแลท่อส่งก๊าซ และเสนอแนวทางให้กองทุนพัฒนาอาชีพส่งเสริมการใช้วัตถุดิบในพื้นที่ เพื่อลดต้นทุนการผลิต ลดค่าใช้จ่าย และสร้างรายได้เพิ่มให้กับชาวบ้าน

นายคณิต สัมพันธ์ อุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า เสนอให้มีการติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของกองทุนในพื้นที่ 5 อำเภอ ซึ่งได้รับงบประมาณสนับสนุนประมาณ 12 ล้านบาท โดยให้ประเมินผลอย่างจริงจังว่าการส่งเสริมอาชีพมีผลต่อรายได้และการเปลี่ยนแปลงของหมู่บ้านอย่างไร พร้อมจัดทำตัวชี้วัดและข้อมูลย้อนหลัง 10 ปี นอกจากนี้เสนอให้แต่งตั้งคณะกรรมการหรือนักวิชาการเข้าประเมิน เพื่อเสนอแนวทางและโครงการที่สอดคล้องกับความต้องการของตลาดและผู้บริโภค รวมถึงช่วยแนะแนวให้ชาวบ้านพัฒนาได้ตรงทิศทาง

คุณกฤษกร ภูริปุตรานนท์ ผู้แทนที่เอ็ม แฉงให้ที่ประชุมทราบว่า การบริหารจัดการกองทุนมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง จากเดิมที่เป็นเพียงการให้เงินสนับสนุน จนปัจจุบันมีกรอบนโยบายและการบริหารที่ชัดเจน โดยคณะกรรมการและผู้ทรงคุณวุฒิจะร่วมพิจารณาในแต่ละปี กองทุนมีเป้าหมายเพื่อพัฒนาชุมชน และการมอบรางวัลดีเด่นถือเป็นการให้กำลังใจกองทุนที่มีความตั้งใจ ทั้งนี้จะพิจารณาผลตอบแทนทางสังคม (SROI) เพื่อวัดคุณค่าที่กองทุนสร้างให้แก่สังคม พร้อมทั้งส่งเสริมด้านการผลิตและการตลาดอย่างครบวงจร เพื่อให้กองทุนพัฒนาสังคมเติบโตและยั่งยืนต่อไป

ประธาน แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ฝ่ายให้ช่วยกันดูแลและพัฒนาต่อยอดผลการดำเนินงานจากที่ประชุมคณะกรรมการ โดยเน้นให้โครงการที่ทำแล้วเกิดประโยชน์สามารถพัฒนาชุมชนในพื้นที่โรงเรียนกีฬาและพื้นที่หอส่งก๊าซ รวมถึงนำไปบูรณาการต่อยอดเพื่อสร้างการพัฒนาอย่างยั่งยืนในอนาคต

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

3.3 ประกันอุบัติเหตุกลุ่มสำหรับคณะกรรมการไตรภาคี

บัตรประกันฯ ได้ส่งให้กับคณะกรรมการไตรภาคีทุกท่าน



- ผู้ประสานงานที่เอ็ม คุณมัยยาดา ไปรษณีย์ 095-6490114
- ผู้ประสานงานบริษัท ประกัน AIG น.ส.เพ็ญจิตต์ มานะศิลป์ 089-7359787

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

3.4 การพิจารณาตรวจสอบรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลาง ครั้งที่ 3/2568

ดำเนินการประชุมคณะกรรมการพิจารณารายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง โครงการโรงแยกก๊าซและหอสังกะสีธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 3/2568 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2568 ณ ห้องประชุมสำนักงานสิ่งแวดล้อมและควบคุมมลพิษที่ 16 ปรากฏว่าเป็นไปตามข้อกำหนดขอบเขตการดำเนินงาน



- ☐ การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดย บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด (เดือนเมษายน - มิถุนายน 2568)

1. โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 11 มาตรการ (มาตรการย่อย 212 ข้อ) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบทุกข้อ
2. โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำนวน 78 รายการ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบทุกรายการ

- ☐ การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

- การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่ คุณภาพอากาศ (ค่าเบนซิน) คุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพน้ำทั้งรายวัน รายเดือน คุณภาพน้ำในคูระบายน้ำก่อนออกจากพื้นที่โครงการ และคุณภาพน้ำจาก Oily Water Receiving Sump พบว่า มีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด
- **มติที่ประชุม** เห็นชอบและรับรองผลการดำเนินงานติดตามตรวจสอบตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมมา ประจำเดือนเมษายน - มิถุนายน 2568 ซึ่งเป็นไปตามขอบเขตการดำเนินงาน

- ☐ ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการ

1. คณะอนุกรรมการฯ มีข้อเสนอแนะในประเด็นการกำหนดแผนการเก็บตัวอย่างสัตว์น้ำบริเวณรอบโรงแยกก๊าซ คุณภาพน้ำในแหล่งน้ำที่เก็บตัวอย่างสัตว์น้ำ และการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวน้ำในพื้นที่โรงแยกก๊าซ ควรพิจารณาดำเนินการเก็บตัวอย่างในช่วงเวลาใกล้เคียงกันหรือในรอบเดือนเดียวกัน

จึงเรียนที่ประชุมทราบ

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับทราบ

ระเบียบวาระที่ 4

เรื่องเพื่อพิจารณา

4.1 ผลการติดตามการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง (บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด)

หน่วยงานกลาง (UAE) รายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย (ระยะดำเนินการ) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ระหว่างเดือนเมษายน - มิถุนายน 2568 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมนั้นปฏิบัติตามได้ครบทั้ง 212 ข้อ ดังนี้

ลำดับ	มาตรการลดผลกระทบ	จำนวนข้อที่ต้องปฏิบัติตาม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ
1	มาตรการทั่วไป	19	ปฏิบัติตามมาตรการ
2	คุณภาพอากาศ	12	ปฏิบัติตามมาตรการ
3	ระดับเสียง	2	ปฏิบัติตามมาตรการ
4	คุณภาพน้ำ	16	ปฏิบัติตามมาตรการ
5	ขยะและของเสียอันตราย	11	ปฏิบัติตามมาตรการ
6	การคมนาคมขนส่งและการจราจร	51	ปฏิบัติตามมาตรการ
7	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	52	ปฏิบัติตามมาตรการ
8	อันตรายร้ายแรง	6	ปฏิบัติตามมาตรการ
9	สุขภาพ	19	ปฏิบัติตามมาตรการ
10	สภาพเศรษฐกิจและสังคม	19	ปฏิบัติตามมาตรการ
11	สุนทรียภาพ	5	ปฏิบัติตามมาตรการ
รวม		212	ปฏิบัติตามมาตรการ

1.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ได้กำหนดมาตรการดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการ ไว้รวม 11 มาตรการ โดยมีมาตรการย่อยรวมทั้งสิ้น 212 ข้อ จากการตรวจสอบ พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ ตามผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมครบถ้วน

1.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย (ระยะดำเนินการ) ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำนวน 9 ด้าน ได้แก่

- 1) การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ประกอบด้วย คุณภาพอากาศในบรรยากาศ และคุณภาพอากาศจากปล่อง ระบบ
- 2) การติดตามตรวจสอบระดับเสียงทั่วไป
- 3) การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ ประกอบด้วย คุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพน้ำทิ้ง และคุณภาพ น้ำใต้ดิน
- 4) การติดตามตรวจสอบขยะและของเสียอันตราย
- 5) การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางบก
- 6) การติดตามตรวจสอบการคมนาคมขนส่งและการจราจร
- 7) การติดตามตรวจสอบสุขภาพ
- 8) การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศใน สถานประกอบการ การติดตามตรวจสอบเสียงในสถานประกอบการ การติดตามตรวจสอบความสว่างใน สถานประกอบการ และการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ
- 9) การติดตามตรวจสอบสังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของชุมชน

จากการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ที่กล่าวมาข้างต้น พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดครบถ้วนทุกข้อ

2. โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ซึ่งการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมนั้นปฏิบัติตามได้ครบทั้ง 78 ข้อ ดังนี้

ลำดับ	มาตรการลดผลกระทบ	จำนวนข้อที่ต้องปฏิบัติตาม	รายละเอียดการปฏิบัติตามมาตรการ
1	มาตรการทั่วไป	2	ปฏิบัติตามมาตรการ
2	การสร้างความปลอดภัยให้กับชุมชน	12	ปฏิบัติตามมาตรการ
3	ด้านสังคม	40	ปฏิบัติตามมาตรการ
4	ด้านนิเวศทางบก	5	ปฏิบัติตามมาตรการ
5	ด้านคุณภาพน้ำทะเล และด้านนิเวศทางทะเล	5	ปฏิบัติตามมาตรการ
6	ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย	8	ปฏิบัติตามมาตรการ
7	ด้านการป้องกันและลดอุบัติเหตุ	6	ปฏิบัติตามมาตรการ
รวมทั้งหมด		78	ปฏิบัติตามมาตรการ

2.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ได้กำหนดมาตรการสำหรับระยะดำเนินการไว้จำนวน 7 มาตรการ โดยมีมาตรการย่อยรวมทั้งสิ้น 78 ข้อ จากการตรวจสอบ พบว่า โครงการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้อย่างครบถ้วน

2.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ระหว่างเดือนเมษายน - มิถุนายน 2568 ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 9 ด้าน ได้แก่

- 1) การติดตามตรวจสอบการสร้างความปลอดภัยให้กับชุมชน
- 2) การติดตามตรวจสอบด้านสังคม
- 3) การติดตามตรวจสอบคุณภาพดินและการชะล้างพังทลายของดิน
- 4) การติดตามตรวจสอบด้านขยะและของเสียอันตราย
- 5) การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางบก
- 6) การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ
- 7) การติดตามตรวจสอบนิเวศวิทยาทางทะเล
- 8) การติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- 9) การติดตามตรวจสอบการป้องกันและลดอุบัติเหตุ

จากการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ที่กล่าวมาข้างต้น พบว่า โครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดครบถ้วนทุกข้อ

ภาพรวมแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ลำดับที่	คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ความถี่/ช่วงเวลา	ปี พ.ศ. 2568					
			ก.ค.	ก.ย.	ก.ย.	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1.	คุณภาพอากาศในบรรยากาศ							
	1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศทั่วไป	2 ครั้ง/ปี (7 วันต่อเนื่อง)			15-23			
	1.2 เบนซินรั่วไหลจากการเติมน้ำมัน	รายเดือน	✓	✓	16-17	14-15	10-11	8-9
2.	คุณภาพอากาศจากปล่องระบบ	2 ครั้ง/ปี (ช่วงเดียวกับคุณภาพอากาศ)			16-20			
3.	ระดับเสียงทั่วไป	2 ครั้ง/ปี (7 วันต่อเนื่อง)			15-23			
4.	คุณภาพน้ำผิวดิน	4 ครั้ง/ปี			17-19		17-21	
5.	คุณภาพน้ำทะเล	4 ครั้ง/ปี			17-19		17-21	
6.	คุณภาพน้ำทิ้ง	รายวัน และรายเดือน	✓	✓	16	23	20	18
7.	คุณภาพน้ำใต้ดิน	2 ครั้ง/ปี			16			
8.	ตรวจเฝ้าระวังในตัวอย่างปลา แหล่งน้ำที่เก็บตัวอย่างปลา และน้ำฝน	1 ครั้ง/ปี (ตามมติที่ประชุม คณะอนุกรรมการ)			16			

ลำดับที่	คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ความถี่/ช่วงเวลา	ปี พ.ศ. 2568					
			ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
9.	ขยะและของเสียอันตราย	รายเดือน						
10.	นิเวศวิทยาทางบก - พฤติกรรมและคุณภาพเสียงนกเขาชวา	รายเดือน						
11.	การคมนาคมและจราจร	รายเดือน						
12.	สุขภาพ							
12.1	ตรวจสอบคุณภาพพนักงาน	1 ครั้ง/ปี						
12.2	สถิติการเจ็บป่วยและสถิติการเกิดอุบัติเหตุของพนักงาน	รายเดือน						
12.3	สถิติการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจรเส้นทางขนส่ง NGL	รายเดือน	✓	✓				
13.	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย							
13.1	คุณภาพอากาศในสถานประกอบการ - Respiratory Dust, Hydrogen sulfide, Benzene	4 ครั้ง/ปี			2-3		5-6	
	- Methanol, Benzene, Toluene, Xylene, Hexane, Mercury	1 ครั้ง/ปี					5-6	
13.2	เสียงในสถานประกอบการ - L _{eq} 8 hours, Noise dose	2 ครั้ง/ปี			2-3			
	- Noise Contour	ทุก 3 ปี						
13.3	แสงสว่างในสถานประกอบการ - แสงสว่างช่วงกลางวัน - แสงสว่างช่วงกลางคืน	4 ครั้ง/ปี 1 ครั้ง/ปี			2-3 2-3		5-6	
13.4	ความร้อน	1 ครั้ง/ปี						
14.	สังคม-เศรษฐกิจ และการมีส่วนร่วมของชุมชน - สำหรับสภาพเศรษฐกิจ สังคม และสถานะการเปลี่ยนแปลง - สำหรับความคิดเห็นต่อการขนส่ง NGL	1 ครั้ง/ปี 1 ครั้ง/ปี				18-26		
15.	สรุปผลการดำเนินงานตามแผนมวลชนสัมพันธ์	รายเดือน	✓	✓				

ดำเนินการโดยหน่วยงานกลาง

ดำเนินการโดย TTM

ภาพรวมแผนการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ลำดับที่	คุณภาพสิ่งแวดล้อม	ความถี่/ช่วงเวลา	ปี พ.ศ. 2568					
			ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1	การสร้างความปลอดภัยให้กับชุมชน	4 ครั้ง/ปี						
2	ด้านสังคม	ทุกเดือนและรายงานผล ปี ละ 4 ครั้ง						
3	คุณภาพดินและการชะล้างพังทลายของดิน	ทุกเดือนและรายงานผล ปี ละ 4 ครั้ง	✓	✓				
4	ขยะและของเสียอันตราย	ทุกเดือนและรายงานผล ปี ละ 4 ครั้ง						
5	นิเวศทางบก	ปีละ 2 ครั้ง			6-7,13-14,20-21,27-28,5-6			
6	คุณภาพน้ำทะเล	ปีละ 2 ครั้ง			17-19			
7	นิเวศทางทะเล	ปีละ 2 ครั้ง			17-19			
8	อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	ทุกเดือนและรายงานผล ปี ละ 4 ครั้ง						
9	การป้องกันและลดอุบัติเหตุ	ทุกเดือนและรายงานผล ปี ละ 4 ครั้ง						

ดำเนินการโดยหน่วยงานกลาง

ดำเนินการโดย TTM

จึงเรียนมาเพื่อพิจารณา

มติที่ประชุม

ที่ประชุมรับรอง

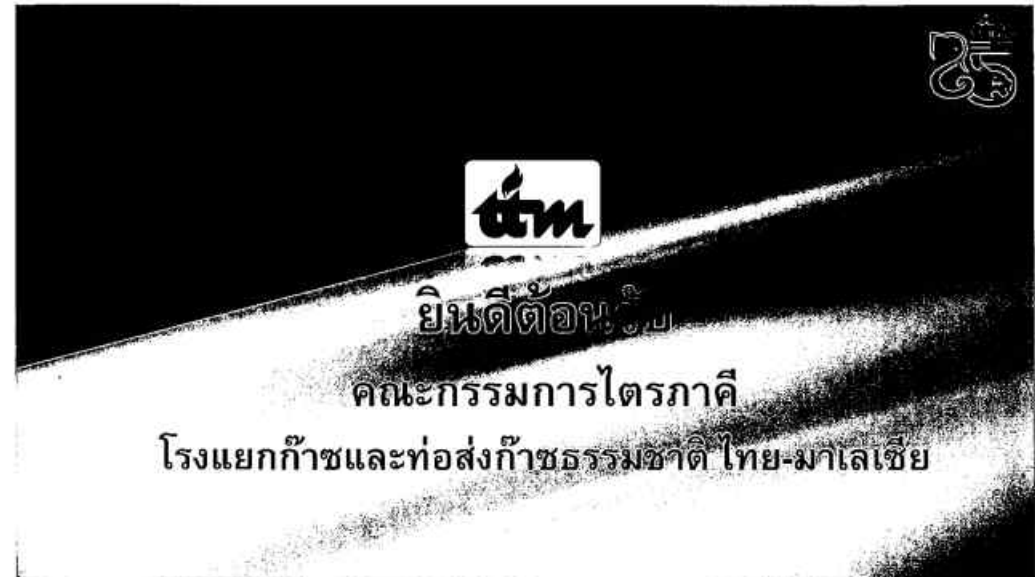
[illegible]

(ลงชื่อ).....นายवलันต์ เทมหมั่น / ผู้ตรวจงานการประชุม

(ลงชื่อ).....นายโกะหรง ภูริปุตรานนท์ / ผู้ตรวจรายงานการประชุม

(ลงชื่อ).....นางนัจจิตร จันทรห้อม เจ้าหน้าที่ส่วนสิ่งแวดล้อม ผู้ช่วยเลขานุการ สนง.ทสจ.สงขลา

(ลงชื่อ).....) ผู้อำนวยการสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา/
ผู้รับรองรายงานการประชุม



การประชุมคณะกรรมการไตรภาคี
โรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
ครั้งที่ 4/2568
วันศุกร์ที่ 19 ธันวาคม 2568
ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5 เฟส 3 โรงแรมคริสตัล
อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา
เวลา 10.00 – 12.00 น.

เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

เรื่อง รับรองรายงานการประชุม คณะกรรมการไตรภาคีโรงเรียนกักขฬ
และทอสงัก้าชรรรมชาติ ไทย-มาเลเชีย ครั้งที่ 3/2568
เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2568 ณ ณ ห้องประชุมคิงส์ตัน ชั้น 5
เฟส 3 โรงแรมคริสตัล อำเภหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา
(เอกสารแนบที่ 1)

3.1 ความคืบหน้าการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมทีที่เอ็ม ประจำปี 2568

ตามข้อกำหนดในการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

กำหนดให้ทีที่เอ็มสนับสนุนเงินกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมให้แก่ชุมชนช่วงดำเนินงานของโรงเรียนกักขฬ และทอสงัก้าชฯ
ซึ่งประกอบด้วย

- ❖ กองทุนพัฒนาหมู่บ้าน 10 ล้านบาท/ปี (ครอบคลุม 5 อำเภอ)
- ❖ กองทุนพัฒนาอาชีพประมง 1 ล้านบาท/ปี (อำเภอจะนะและอำเภอเทพา)
- ❖ กองทุนนกะชาวเสียง 1 ล้านบาท/ปี (อำเภอจะนะ)

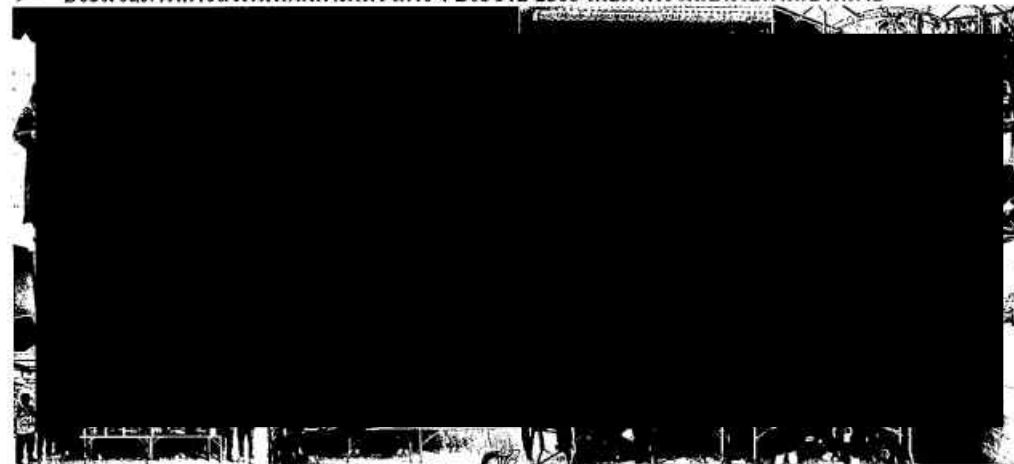
รวมจำนวนเงินทั้งสิ้น 12 ล้านบาท/ปี

แผนการดำเนินงานกองทุนพัฒนาอาชีพและสังคมทีที่เอ็ม ประจำปี 2568

ลำดับ	แผนงาน	ช่วงระยะเวลาดำเนินงาน
1	ประชุมชี้แจงแนวทางการเขียนโครงการแก่ชุมชน	เดือน มกราคม 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
2	ชุมชนส่งข้อเสนอโครงการ ปี 2568	เดือน กุมภาพันธ์ 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
3	ประชุมกลั่นกรองโครงการฯ ระดับอำเภอ	เดือน มีนาคม-เมษายน 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
4	มอบเงินกองทุนทีที่เอ็ม ประจำปี 2568	เดือน เมษายน 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
5	คณะอนุกรรมการกองทุนฯ ระดับอำเภอ ลงพื้นที่ติดตามความสำเร็จโครงการฯ	เดือน กันยายน-ตุลาคม 2568 <input checked="" type="checkbox"/>
6	ประชุมคณะอนุกรรมการกองทุนฯ ระดับจังหวัด ครั้งที่ 2/2568 (สรุปผลโครงการฯ และกำหนดกรอบนโยบายประจำปี 2569)	เดือน 19 ธันวาคม 2568

ประมวลภาพลงพื้นที่ตรวจสอบการดำเนินโครงการ
กองทุนพัฒนาสังคมหมู่บ้าน
ประจำปี 2568 ในพื้นที่ 5 อำเภอ

➤ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



➤ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



➤ ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

อำเภอหนองม่อม



- ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

อำเภอสะเตกา



- ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ

อำเภอหาดใหญ่



- ประมวลภาพการลงพื้นที่ติดตามโครงการฯ ประจำปี 2568 โดยภาพรวมเป็นไปตามเป้าหมาย



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



การพิจารณาคัดเลือกหมู่บ้านดีเด่น
สำหรับการพิจารณาคัดเลือกโครงการหมู่บ้านดีเด่นกองทุนหมู่บ้านและ
คัดเลือกโครงการส่งเสริมอาชีพดีเด่น ประจำปี 2568

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



กองทุนพัฒนาสังคมหมู่บ้านดีเด่น ประจำปี 2568	
จະนะ	7
เทพา	1
นาหม่อม	4
หาดใหญ่	3
สะเตา	5
รวมทั้งหมด	20 โครงการหมู่บ้าน

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



โครงการส่งเสริมอาชีพดีเด่น ประจำปี 2568



คัดเลือกจากพื้นที่
5 อำเภอ
อำเภอละ 2 โครงการตำบล



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.2 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลางครั้งที่ 4/2568

- ดำเนินการประชุมคณะกรรมการพิจารณาผลงานการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง โครงการโรงแยกก๊าซและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย ครั้งที่ 4/2568 เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2568 ณ ห้องประชุมสำนักงานสิ่งแวดล้อมและความคุ้มครองพื้นที่ 16 ปรากฏว่าเป็นไปตามข้อกำหนดขอบเขตการดำเนินงาน



ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.2 การพิจารณาตรวจรับรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลางครั้งที่ 4/2568

สาระสำคัญโดยสรุป

- ☐ การตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดย บริษัท ยูโนเด็ค แอนนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เดือนกรกฎาคม – กันยายน 2568
- 1. โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
 - มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 11 มาตรการ (มาตรการย่อย 212 ข้อ)
 - บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบทุกข้อ
- 2. โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย
 - มีมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมจำนวน 78 รายการ
 - บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM) ได้ปฏิบัติตามมาตรการครบทุกรายการ

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.2 การพิจารณาตรวจสอบรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลางครั้งที่ 4/2568

☐ การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ ได้แก่ คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป คุณภาพอากาศจากปล่องระบาย ระดับเสียงทั่วไป คุณภาพน้ำผิวดิน คุณภาพน้ำทะเล คุณภาพน้ำใต้ดิน คุณภาพน้ำทิ้งรายวัน รายเดือน และคุณภาพน้ำในคูระบายน้ำก่อนออกจากพื้นที่โครงการ พบว่า มีคุณภาพอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

มติที่ประชุม เห็นชอบและรับรองผลการดำเนินงานติดตามตรวจสอบตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมฯ ประจำปีงบประมาณฯ – กันยายน 2568 ซึ่งเป็นไปตามขอบเขตการดำเนินงาน

ระเบียบวาระที่ 3 เรื่องเพื่อทราบ



3.2 การพิจารณาตรวจสอบรายงานความก้าวหน้าของหน่วยงานกลางครั้งที่ 4/2568

ข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ

- (1) การกำหนดแผนการเก็บตัวอย่างสัตว์น้ำบริเวณรอบโรงแยกก๊าซฯ คุณภาพน้ำในแหล่งน้ำที่เก็บตัวอย่างสัตว์น้ำ และการตรวจวัดคุณภาพน้ำฝนในพื้นที่โรงแยกก๊าซฯ ครั้งต่อไปในเดือนพฤศจิกายน 2569
- (2) ให้หน่วยงานกลางเฝ้าระวังค่าความขุ่นในคลองนาทับและคลองสะกอมซึ่งอาจได้รับผลกระทบจากสถานการณ์อุทกภัย และตรวจสอบการชะล้างพังทลายของดินตามแนวท่ออย่างใกล้ชิด

ระเบียบวาระที่ 4 เรื่องเพื่อพิจารณา



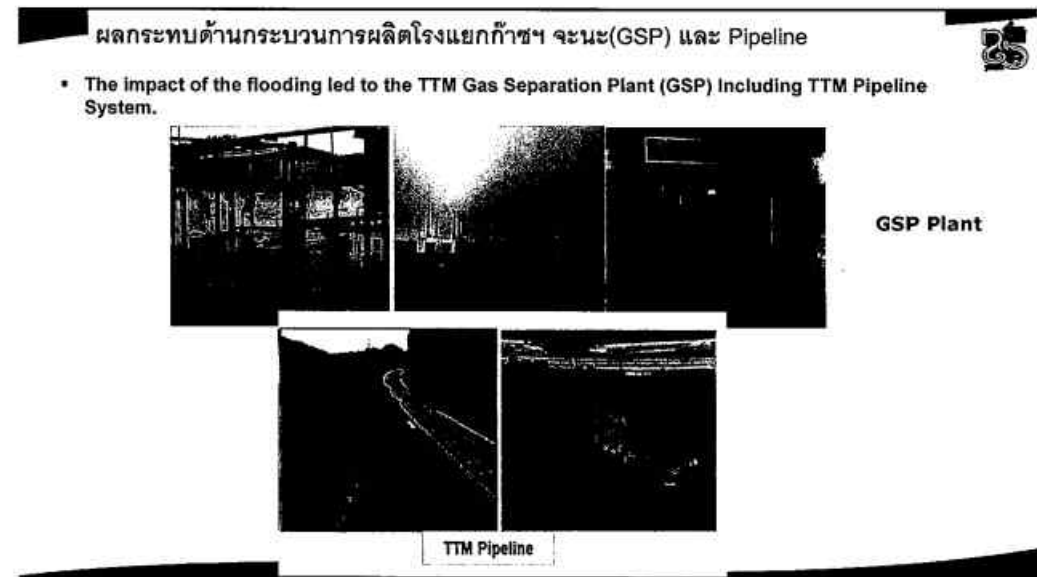
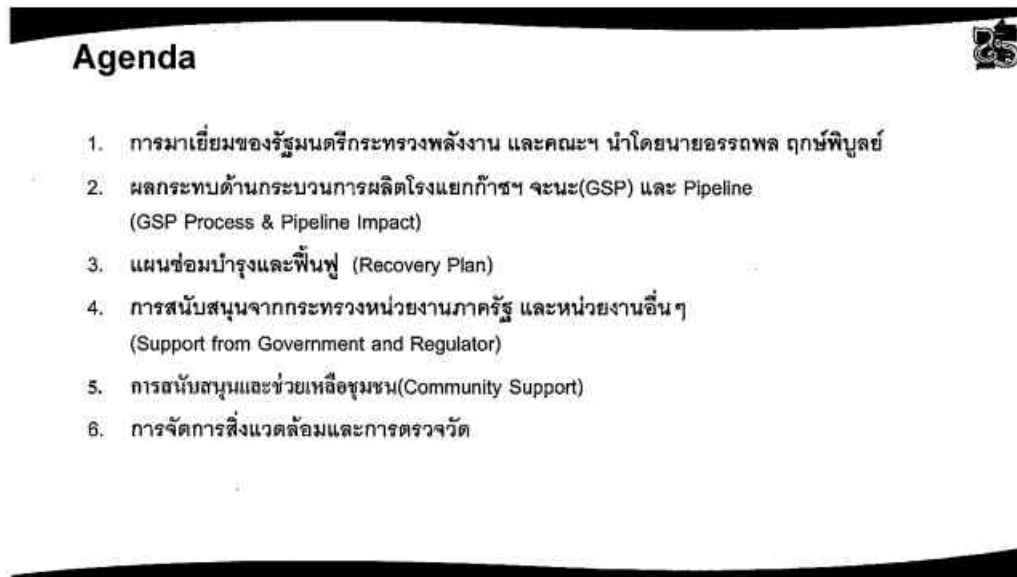
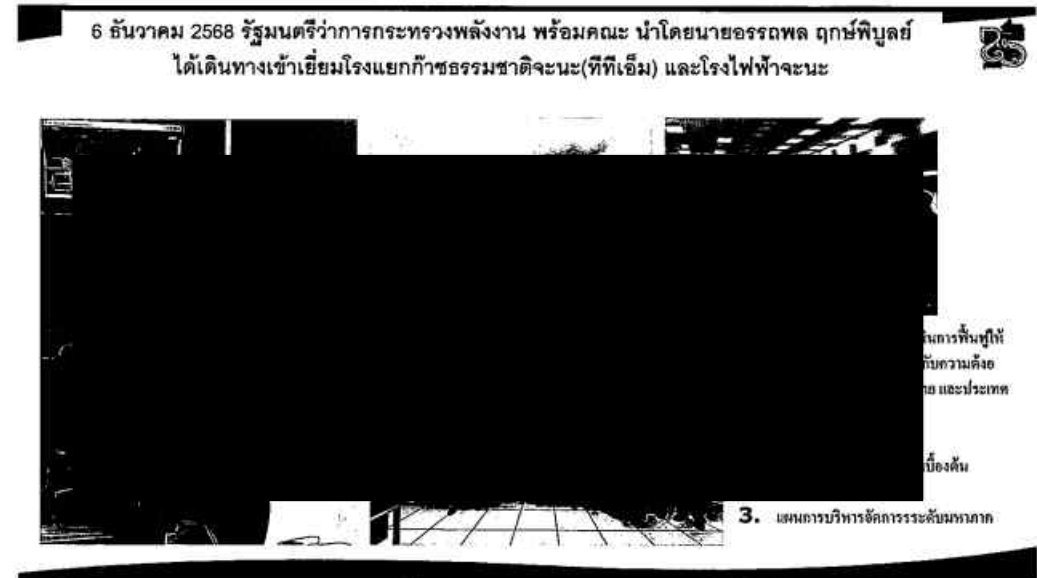
4.1 ผลการติดตามการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานกลาง บริษัทยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแทนท์ จำกัด (UAE)

นำเสนอโดยผู้แทน UAE

ระเบียบวาระที่ 6 เรื่องอื่นๆ

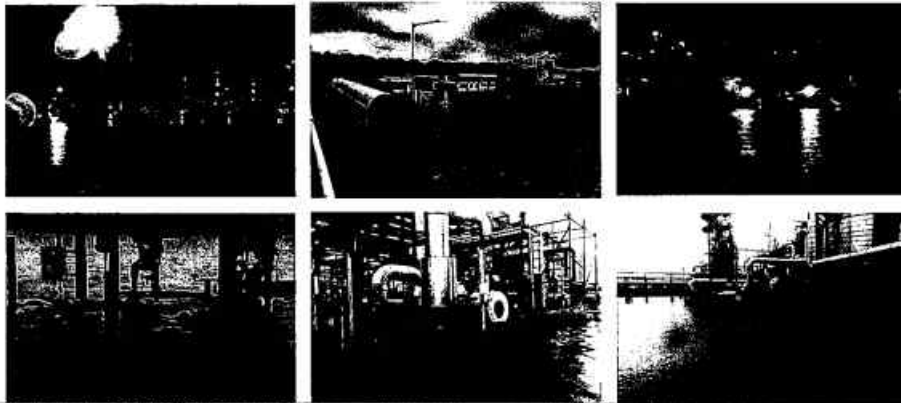


เรื่องอื่นๆ



ผลกระทบด้านกระบวนการผลิตโรงแยกก๊าซฯ จะนะ(GSP) และ Pipeline

Gas Separation Plant(GSP)



บันทึกเหตุการณ์ที่สถานีผลิตก๊าซธรรมชาติ (GSP) เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2568 เวลา 05:00 น. แสดงให้เห็นการดำเนินงานปกติของโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีการใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์ต่าง ๆ ในการผลิตและขนส่งก๊าซธรรมชาติ

10 มีนาคม 2568

ผลกระทบต่อเขตแนวระบบท่อส่งก๊าซ (ROW)

Land Slide 3 points
1.KP17 due to affected
from HW Road 43



แนวท่อก๊าซใต้ดิน (ระดับการขุดเจาะที่ขุดได้ดิน)

KP17+950

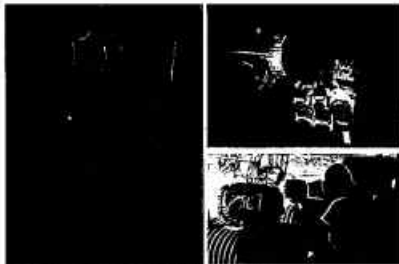


ทางหลวงหมายเลข 43)

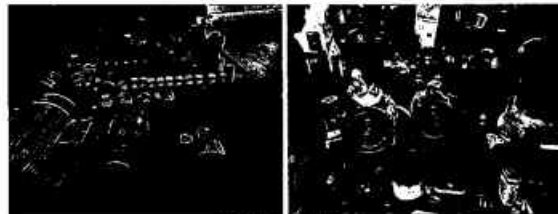
5. แผนซ่อมบำรุงและฟื้นฟูอุปกรณ์(Recovery Plan)

GSP:

- ดำเนินการซ่อมแซม Motor (ขนาดเล็ก) โดยต้องนำส่งไป Workshop ของผู้รับเหมาที่มีความเชี่ยวชาญเพื่อทำการอบแห้ง ขดลวดและทดสอบความสมบูรณ์
- ดำเนินการแล้วเสร็จ 10 ธ.ค. 68



Motor overhaul is in progress

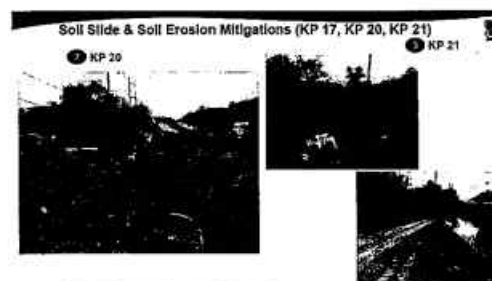


Motor overhaul is in progress

5. แผนซ่อมบำรุงและฟื้นฟูอุปกรณ์(Recovery Plan)

Pipeline & ROW

- ดำเนินการซ่อมแซม และ Soil Back Fill
- ดำเนินการตรวจสอบตำแหน่งของท่อใต้ดิน ว่ามีการเคลื่อนตัวหรือไม่ ต่อเนื่อง
- ดำเนินการแล้วเสร็จ 10 ธ.ค. 68



Soil Slide & Soil Erosion Mitigations (KP 17, KP 20, KP 21)



EML Inspection (KP 17, KP 20, KP 21) - Data Collection by 6 Dec

ใช้เครื่องมือวัด EML ตรวจสอบตำแหน่ง
แนวท่อ (Electromagnetic
Location)

การสนับสนุนจากหน่วยงานภาครัฐ(Support from Government and Regulator)



28 Nov 2025 : ERC (คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน) เข้าตรวจเยี่ยม



11 Dec 2025: แขวงการทางหลวงสงขลา



การออกแบบระบบบำบัดน้ำและการจัดการขยะอุตสาหกรรม



- บ่อบำบัดน้ำเสียเป็นบ่อกอนกรีตปิดสนิท มีผนังแข็งแรง น้ำท่วมไม่ถึงปากบ่อ



- สถานที่กักเก็บกากของเสียอยู่ในอาคารและอยู่ในคอนเทนเนอร์

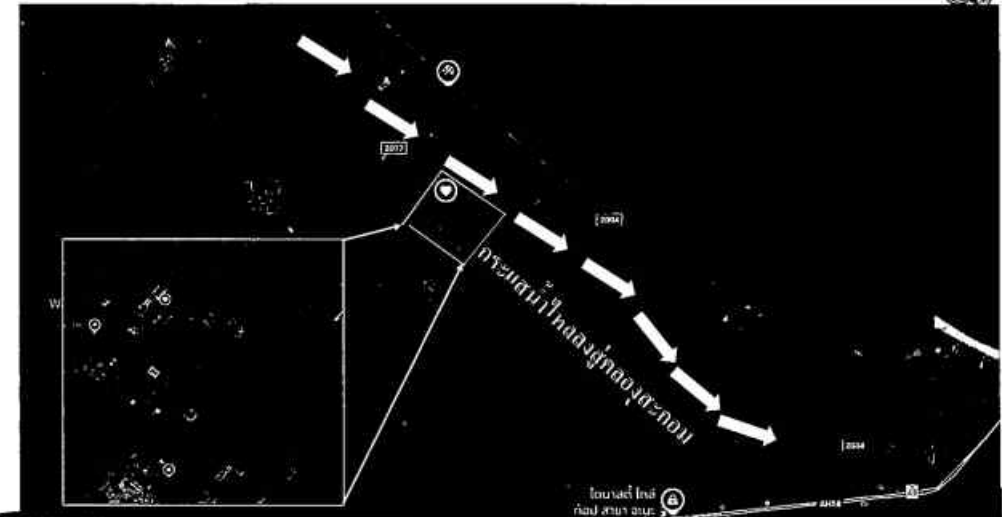
การสนับสนุนและช่วยเหลือชุมชน(Community Support)



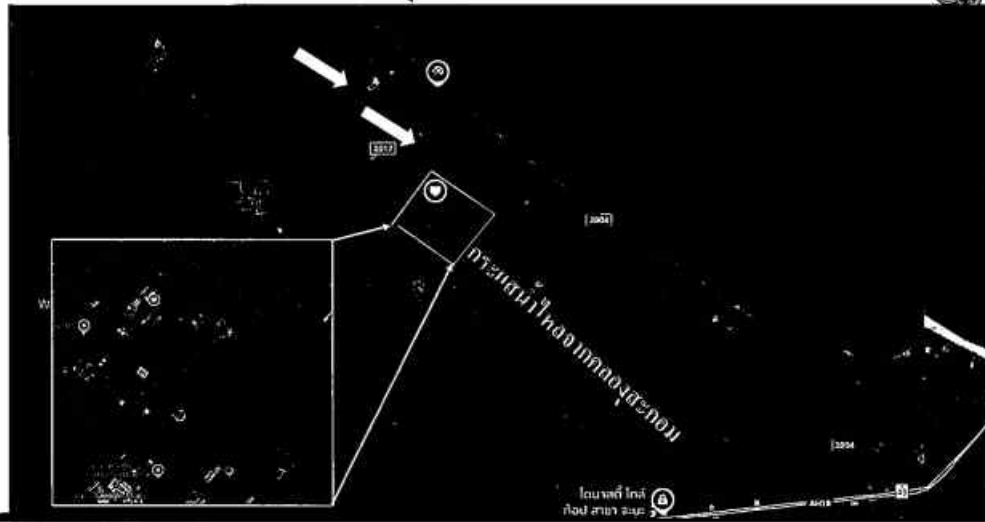
บริจาคข้าวสาร ให้กับศูนย์ตำบลลิงชัน,ตำบลบ้านนา,ตำบลสะกอม อําเภอยะนะ จังหวัดสงขลา
Taling Chan Subdistrict, Ban Na Subdistrict, and Sakom Subdistrict, Chana District, Songkhla Province



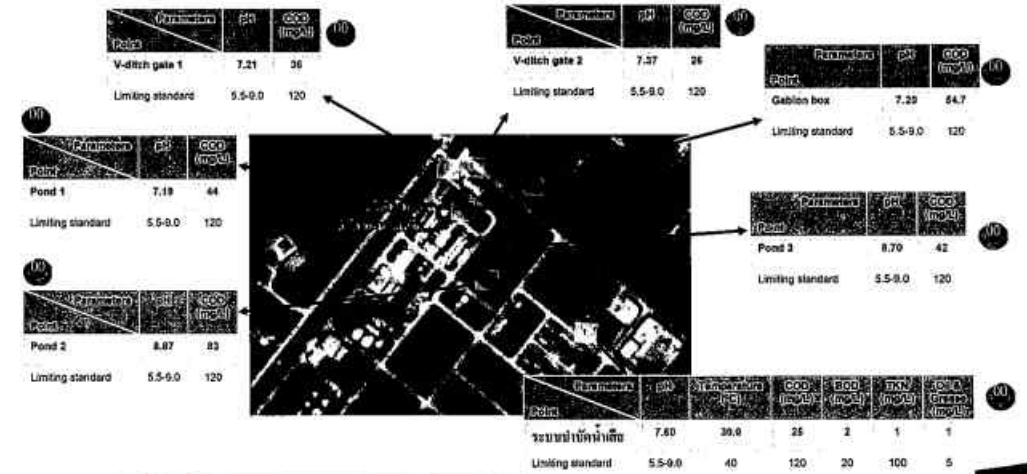
การจัดการและการไหลของน้ำในภาวะปกติ



การจัดการและการไหลของมวลน้ำในช่วงอุทกภัย



ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำเดือนพฤศจิกายน 2568



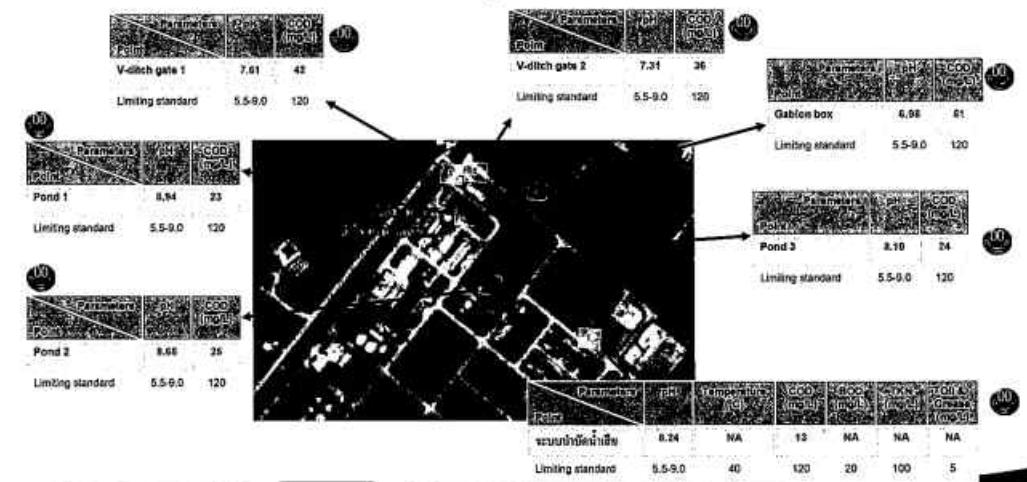
ผลการตรวจสอบด้านคุณภาพน้ำหลังอุทกภัย

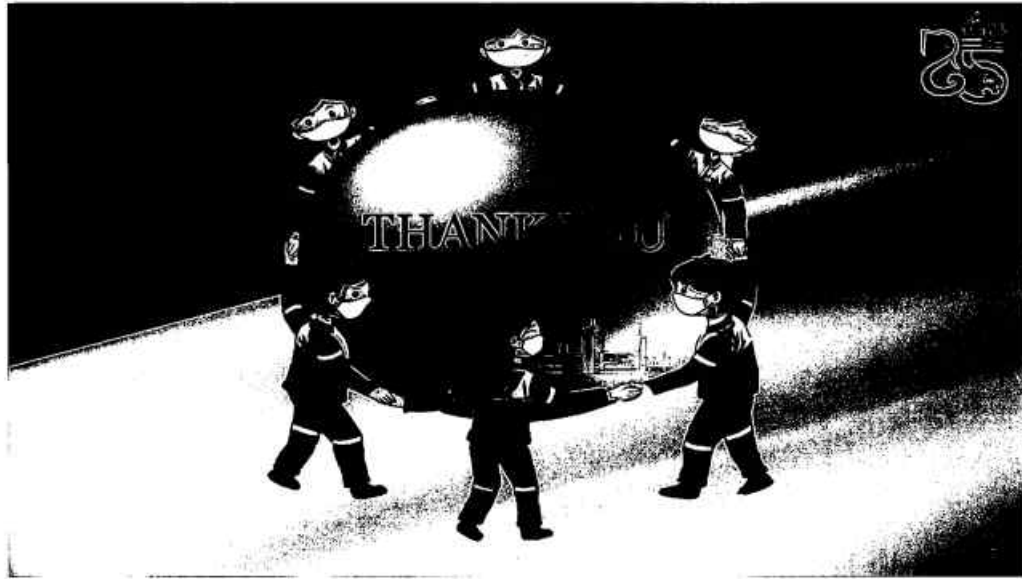


จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

No.	Point
1	ระบบบำบัดน้ำเสีย
2	Pond 1
3	Pond 2
4	Pond 3
5	V-ditch gate 1
6	V-ditch gate 2
7	คูน้ำหน้าโรงงาน (gablon box)

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำเดือนธันวาคม 2568





ภาคผนวก ก-21

รายงานผลการตรวจสอบการกักตัวของผิวในท่อ
ด้วยการปล่อยกระสวยสำรวจท่อ (Intelligent PIG)

1

INTRODUCTION

This report describes the in-line inspection carried out by ROSEN in the 127.0 km x 08" LPG pipeline, from Songkhla Gas Separation Plant to Block Valve Station M5 in May 2025.

The purpose of the inspection was to identify any metal loss anomalies in the pipe wall as well as pipeline mapping.

The inspection activities included the following services:

run no.	service	technology description	application	selected service options	tool receiving date
1	RoCorr MFL-A	axial magnetic flux leakage	in-line high resolution metal loss detection and sizing	XYZ Mapping	May 29, 2025

TABLE OF CONTENTS

1	INTRODUCTION	4
1.1	Parameters and interaction of anomalies	5
1.2	Nomenclature	5
1.3	Abbreviations	8
1.4	Pipeline details	10
1.5	Reporting	11
2	SUMMARY	12
2.1	Inspection Findings	13
2.1.1	Metal loss anomalies	13
2.1.2	Non-volumetric anomalies	14
2.1.3	Pipe components	14
2.2	List of 25 most severe metal loss anomalies	15
3	INSPECTION RESULTS	17
3.1	Plots and histograms	17
3.1.1	Theoretical defect failure pressure plot	17
3.1.2	ERF sentenced anomaly plot	17
3.1.3	Distribution histograms	20
3.1.4	Orientation plots	23
3.2	Pipeline Mapping Overview	29
3.3	Pipeline Height Profile	31
3.4	Listings	33
3.4.1	List of Anomalies	33
3.4.2	List of Clusters and Clustered Anomalies	40
3.4.3	List of Components	41
3.4.4	List of Markers	86
3.4.5	Pipe tally	89
3.5	Dig sheets	473
3.5.1	Metal loss Anomalies	473
4	DATA QUALITY	494
4.1	Metal loss	494
4.1.1	Histogram and plots	495
4.2	Data loss	499
4.2.1	Metal loss	499
5	APPENDIX	500
5.1	Operations report	500
5.2	Preliminary report ILI	501
5.3	Inspection verification results	502
5.4	Performance specifications	503
5.5	Tool data sheets	504

1.1Parameters and interaction of anomalies

Please refer to POF 'paragraph 2.4 and 2.6: Specifications and requirements for in-line inspection of pipelines – Version Nov. 2021'.

1.2

component type-identification	
ADME-CMO	additional metal/material-close metal object
ADME-DEBR	additional metal/material-debris
ADME-OTHE	additional metal/material-others
ADME-TMTM	additional metal/material-touching metal to metal
AGM	above ground marker
ANCH	ground anchor
ANOD	anode
BUAB/BUAE	buckle arrestor begin/-end
CASB/CASE	casing begin/-end
CHWT	change in wall thickness
CLAMP	clamp
CPCO	CP connection
DALB/DALE	data loss begin/-end
ESUP	external support
FLAN	flange
MGNT	reference magnet
OFFT	offtake
OTHE	other
PFIX	pipeline fixture
REPA PATC	repair-patch
REPA-COTB/COTE	repair-coating begin/-end
REPA-CRAB/CRAE	repair-crack arrestor begin/-end
REPA-CSLB/CSLE	repair-composite sleeve begin/-end
REPA-OTHB/OTHE	repair-other begin/-end
REPA-WDPB/WDPE	repair-weld deposit begin/-end
REPA-WSLB/WSLE	repair-weld sleeve begin/-end
TEE	tee
VALV	valve
WELD	weld
WELD-ADTA	weld-adjacent tapering
WELD-BENB/BENE	weld-bend begin/-end
WELD-CHDI	weld-change in diameter
WELD-CHWT	weld-change in wall thickness
WELD-RPLB/RPLE	weld-replacement begin/-end

anomaly type-identification	
ANOM-ARCS	anomaly-arc strike
ANOM-ARTD	anomaly-artificial defect
ANOM-BLIS	anomaly-blister
ANOM-BUCG	anomaly-buckle global
ANOM-BUCL	anomaly-buckle local
ANOM-BUCP	anomaly-buckle propagation
ANOM-BULG	anomaly-bulge
ANOM-COCL	anomaly-corrosion cluster
ANOM-COCR	anomaly-corrosion related to Corrosion-Resistant Alloy (CRA)
ANOM-COGR	anomaly-corrosion group
ANOM-CORR	anomaly-corrosion
ANOM-CRFL	anomaly-crack field
ANOM-CRLI	anomaly-crack like
ANOM-DENC	anomaly-dent complex
ANOM-DENK	anomaly-dent kinked
ANOM-DENP	anomaly-dent plain
ANOM-ENLM	anomaly-enlargement
ANOM-GOCL	anomaly-gouge cluster
ANOM-GOUG	anomaly-gouge
ANOM-GRIN	anomaly-grinding
ANOM-GWAN	anomaly-girth weld anomaly
ANOM-GWIN	anomaly-girth weld inhomogeneity
ANOM-LGWA	anomaly-linear girth weld anomaly
ANOM-LLSA	anomaly-linear long seam anomaly
ANOM-LSIN	anomaly-long seam inhomogeneity
ANOM-LWAN	anomaly-longitudinal weld anomaly
ANOM-MACL	anomaly-mill anomaly cluster (with metal loss)
ANOM-MELO	anomaly-metal loss
ANOM-MGRI	anomaly-mill anomaly grinding
ANOM-MIAN	anomaly-pipe mill anomaly (with metal loss)
ANOM-MLAM	anomaly-mill anomaly lamination
ANOM-MLAP	anomaly-mill anomaly lap
ANOM-MNOI	anomaly-mill anomaly non-metallic inclusion
ANOM-NOLI	anomaly-notch like
ANOM-OTHE	anomaly-other anomaly
ANOM-OVAL	anomaly-ovality
ANOM-REPA	anomaly-repaired anomaly
ANOM-RIWR	anomaly-ripple/wrinkle
ANOM-ROTP	anomaly-roof topping
ANOM-SCC	anomaly-stress corrosion cracking
ANOM-SWAN	anomaly-spiral weld anomaly

1.3

Abbreviations

A	angle
approx.	approximate
ASME	the american society of mechanical engineers
avg.	average
cl. id	cluster identification
comp.	component
CSV	comma-separated values
d [%]	depth calculated in % of the calculated pipe wall thickness
d [mm]	depth calculated in mm based on the d [%] and the reported t [mm]* values
D	diameter
df	design factor
DGPS	differential global positioning system
dim. class	dimension class
Dir	direction
DN	nominal diameter
ERF	estimated repair factor
Feature ID	feature identifier
GEO	geometry
h	dent depth / height
ID	internal pipe diameter
ID min	minimum internal pipe diameter
ID max	maximum internal pipe diameter
IEC	internal eddy current
ILI	inline inspection
inw.	inwards
ISAR	individually sentenced anomaly report
j. no.	joint number
kA/m	kilo ampere per meter
km / KM	kilometer
l	length
log. dist.	log distance
m	meter
m/s	meter per second
MAOP	maximum allowable operating pressure
max.	maximum
mm	millimeter
MPa	mega pascal
No.	number
OD	outer diameter
outw.	outwards
oval.	ovality
P _{burst}	burst pressure as per calculated defect assessment method
P _{design}	design pressure
PDF	portable document format

joint manufacturing type	
WELD-LOSE	weld-longitudinal seam
WELD-NISE	weld-not identifiable seam
WELD-SMLS	weld seamless
WELD-SPSE	weld spiral seam
feature class	
AXGR	axial grooving
AXSL	axial slotting
CIGR	circumferential grooving
CISL	circumferential slotting
GENE	general
PINH	pinhole
PITT	pitting
surface location	
INT	internal
EXT	external
MID	mid wall
N/A	not applicable
Location Class	
--J--	Joint
-C--	Close to Weld (± 0.025 m – 0.300 m)
W--	Weld (± 0.025 m)
comment	
FUJN	Further light metal loss indications in the surrounding.
HAZ	This anomaly was recorded within close proximity to heat affected zone "HAZ" of a girth weld. In general, for anomalies recorded within a HAZ, the accuracy of detection and sizing is reduced while the internal/non-internal discrimination may also be restricted.

1.4

Pipeline details

line	Songkhla Gas Separation Plant to Block Valve Station M5	
launcher	Songkhla Gas Separation Plant	
receiver	Block Valve Station M5	
outer diameter [inches]	08	
product	LPG	
length [km]	127.0	
construction year	2004	
seam type	seamless	
pipe grade	API 5L X52	
nominal wall thickness [mm]	6.35 ¹ 8.00 ²	
MAOP [MPa]	9.80	
design pressure [MPa]	9.86	
design factor	0.50	
SMYS [MPa]	359.00	
SUTS [MPa]	455.00	
minimum bend radius [D]	5.0	
ILI history	ROSEN [2010 2020]	

1 refers to nominal pipeline section

2 refers to installation section

POD	probability of detection
POF	pipeline operating forum
POI	probability of identification
pos.	position
P _{safe}	safe operation pressure as per calculated defect assessment method
R	bend radius
rem.	remaining
RSTRENG	remaining strength of corroded pipelines
RTP	reference tie point
sel. rule	selection rule
SMYS	specified minimum yield strength
surf. loc.	surface location
SUTS	specified ultimate tensile strength
t	nominal wall thickness*
u/s	upstream
UT-C	ultrasonic testing circumferential wave propagation
UTWM	ultrasonic testing
UTM	universal transverse mercator
w	width
WGS	world geodetic system
XT	extended mechatronic caliper
Y/N	yes / no
(V)RTP	(virtual) reference tie point

2

SUMMARY

The inspection was successfully completed and the major results of this in-line inspection can be summarized as follows:

Data quality

Data recorded during the inspection was complete where all measuring channels functioned properly during the survey.

More details on the data quality can be found in [chapter 4, 'Data Quality'](#) and the operations report that is attached in [paragraph 5.1, 'Operations Report'](#).

Important anomalies

According the rules described in [paragraph 2.2, 'List of 25 Most Severe Metal Loss Anomalies'](#). The following amount of anomalies have been identified:

- **Eight (8)** corrosion (ANOM-CORR) and **17** pipe mill anomalies (ANOM-MIAN) with peak depth greater than or equal to 20% but less than 66%.

Anomaly overview

Major results findings of this in-line inspection can be summarized as follows:

- For metal loss inspection, a total of **181** metal loss anomalies with calculated depth exceeding 10% were detected in the pipeline. These anomalies were classified as **119** internal and non-internal corrosion anomalies (ANOM-CORR) as well as **62** internal and non-internal pipe mill anomalies (ANOM-MIAN). These features were scattered throughout the pipeline without any specific pattern.
- The highest calculated depth was **66%** for a non-internal pipe mill anomaly detected at log distance 86027.065 m. This anomaly was detected approximately 633.819 m downstream from the closest valve located at log distance 85393.246 m. For further details, please refer to [Section 3.4.2, 'List of Anomalies'](#).
- The highest calculated ERF ASME was **0.89** for **two (2)** internal corrosion anomalies detected at log distance 94589.770 m and 96176.183 m, respectively. For further details, please refer to [Section 3.4.2, 'List of Anomalies'](#).
- No metal loss anomaly with calculated ERF ASME **≥ 1.0** was reported in the pipeline.
- Apart from metal loss anomalies, **12** girth weld anomaly (ANOM-GWAN) and **one (1)** milling anomaly (ANOM-MILL) were reported in the pipeline without wall loss calculation and for informational purposes only.
- A precision pipeline mapping evaluation was performed using information from the DGPS Survey Report and the reported tool passage time by the above ground marker (AGM). Data was processed and the navigational result was provided the listings. For further details, please refer to [chapter 4, 'Data quality'](#).

Further light metal loss indications were recorded in the pipeline but not reported due to out of reporting requirement.

Further details are given in [chapter 3, 'Inspection Results'](#).

1.5

Reporting

The following reporting format / assessments have been applied:

report characteristics	
reporting format	POF 100 (NOV-2021)
assessment method	ASME B31G
interaction rule	ASME B31G (3t x 3t, t = wall thickness)
ERF definition	ERF = MAOP/IP _{safe}
distance system	The center distance of the first valve in the launcher station has been set to 0,000 m

*used safety factor = $\frac{21.5\text{MAYs}}{10\text{ex00}}$

reporting threshold	
metal loss – MFL-A	≥ 10 % wall loss

2.1.2

Non-volumetric anomalies

Amount of anomalies without depth calculation:

acronym	terminology	amount of anomalies
ANOM-GW/AN	anomaly-girth weld anomaly	12
ANOM-MILL	anomaly-milling	1
total		13

Other pipeline features	amount of features
eccentric pipeline casing	n/a
illegal tap	n/a

2.1.3

Pipe components

Amount of components

type	identification	amount of component
BENB/BENE	bend begin/-end	57
CASB/CASE	case begin/-end	23
CLAM	clamp	1117
CPCO	CP connection	7
ESUP	external support	43
FLAN	flange	7
OFFT	offtake	24
PFIX	pipeline fixture	12
TEE	tee	30
VALV	valve	32
total		1352

2.1

Inspection Findings

Metal loss anomalies

The following table gives an overview of the distribution of metal loss anomalies:

depth range %	total	corrosion anomalies at internal pipewall		non-corrosion anomalies at internal pipewall	
		yes	no	yes	no
90 – 99 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
80 – 89 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
70 – 79 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
60 – 69 %	1	n/a	n/a	n/a	1
50 – 59 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
40 – 49 %	4	n/a	n/a	2	2
30 – 39 %	3	1	n/a	1	1
20 – 29 %	17	7	n/a	2	8
10 – 19 %	156	46	65	9	36
total	181	54	65	14	48

Amount of metal loss anomalies listed according to anomaly dimension class:

anomaly dimension class	amount
general	5
pitting	103
axial grooving	3
circumferential grooving	16
pinhole	n/a
axial slotting	n/a
circumferential slotting	54

Amount of metal loss anomalies listed according to ERF ASME B31G

ERF range	amount
ERF < 0.60	n/a
0.60 ≤ ERF < 0.70	n/a
0.70 ≤ ERF < 0.80	n/a
0.80 ≤ ERF < 0.90	23
0.90 ≤ ERF < 1.00	n/a
ERF ≥ 1.00	n/a

Note

An ERF ASME value has only been calculated for metal loss anomalies which are caused by corrosion and having wall loss of ≥ 12.5 % and < 80%.

2.2

List of 25 most severe metal loss anomalies

The following list shows the most significant metal loss anomalies limited to a maximum number of 25 anomalies. These anomalies have been selected in accordance with the following priority rules, where the Estimated Repair Factor (ERF) has been calculated in accordance with ASME defect assessment method. The selection of metal loss anomalies is based on the following rules:

Rule	
1	anomalies with peak depth greater than or equal to 80% wall loss
2	anomalies with an ERF greater than or equal to 1.00
3	anomalies with an ERF greater than or equal to 0.95 and less than 1.00
4	anomalies with peak depth greater than or equal to 20% and less than 80%

08" Songkhla Gas Separation Plant to Block Valve Station M5, 127.0 km
Final Inline Inspection Report
List of 25 Most Severe Metal Loss Anomalies



Weld Log Distance [m]	Anomaly to Weld [m]	Joint number	Joint Length [m]	Nominal Wall Thickness [mm]	Log Distance [m]	O'clock Orientation	Type Identification	Dimension	Depth [%]	Length [mm]	Width [mm]	ERF - ASME B31G	Surface Location	Comment	Location Class
86018.771	-8.294	73490	12.433	6.35	86027.065	01:04	Pipe mill anomaly	Circumferential Grooving	66	11	22		Non-internal		~J--
100374.983	-9.885	86700	12.326	6.35	100384.868	01:06	Pipe mill anomaly	General	49	33	65		Internal		~J--
44030.973	-8.966	37370	12.145	6.35	44039.939	03:49	Pipe mill anomaly	Pitting	45	12	22		Non-internal		~J--
35029.543	-11.543	29650	12.430	6.35	35041.086	06:02	Pipe mill anomaly	Circumferential Slotting	41	8	18		Internal		~J--
101034.263	-10.259	87250	12.018	6.35	101044.522	05:11	Pipe mill anomaly	Pitting	40	27	29		Non-internal		~J--
94587.619	-2.151	81390	8.139	6.35	94589.770	09:56	Corrosion	Pitting	33	24	19	0.89	Internal	FUIN	~J--
117097.361	-0.406	101000	11.931	6.35	117097.767	09:59	Pipe mill anomaly	Pitting	32	28	24		Internal		~J--
33821.763	-5.618	28560	12.376	6.35	33827.381	10:10	Pipe mill anomaly	Pitting	30	20	15		Non-internal		~J--
94587.619	-2.202	81390	8.139	6.35	94589.821	09:53	Corrosion	Pitting	29	21	21	0.88	Internal	FUIN	~J--
33962.815	-11.175	28690	12.328	6.35	33973.990	07:11	Corrosion	Pitting	26	21	15	0.87	Internal	FUIN	~J--
77144.634	-9.884	65790	12.434	6.35	77154.518	06:37	Pipe mill anomaly	Circumferential Slotting	26	9	31		Non-internal		~J--
99769.209	-9.257	86170	12.412	6.35	99778.466	11:56	Pipe mill anomaly	Pitting	26	24	27		Non-internal		~J--
117452.827	-11.838	101300	11.870	6.35	117464.665	07:49	Corrosion	Circumferential Grooving	26	13	30	0.86	Internal	FUIN, HAZ	W----
93153.634	-1.756	79610	11.909	6.35	93155.390	06:54	Corrosion	Pitting	25	17	15	0.87	Internal	FUIN	~J--
16595.836	-7.819	14030	12.331	6.35	16603.655	07:36	Corrosion	Pitting	25	14	15	0.86	Internal	FUIN	~J--
56825.198	-9.046	48560	9.503	6.35	56834.244	04:44	Pipe mill anomaly	Pitting	23	11	18		Non-internal		~J--
49255.972	-7.835	41780	12.337	6.35	49263.807	10:19	Pipe mill anomaly	Pitting	22	12	15		Non-internal		~J--
62291.224	-0.534	53120	12.429	6.35	62291.758	02:56	Pipe mill anomaly	Circumferential Grooving	22	14	29		Internal		~J--
70533.703	-10.799	60110	12.221	6.35	70544.502	07:54	Pipe mill anomaly	Circumferential Slotting	22	9	21		Internal		~J--
34133.164	-0.111	28840	2.240	6.35	34133.275	02:21	Pipe mill anomaly	Pitting	21	13	19		Non-internal		~C---
94587.619	-2.544	81390	8.139	6.35	94590.163	09:37	Corrosion	Pitting	21	13	17	0.86	Internal	FUIN	~J--
97390.416	-2.718	83990	8.804	6.35	97393.134	08:42	Corrosion	Circumferential Grooving	21	12	53	0.86	Internal	FUIN	~J--
25330.417	-11.617	21400	12.330	6.35	25342.034	10:22	Pipe mill anomaly	Circumferential Grooving	20	12	28		Non-internal		~J--
34631.856	-6.665	29310	12.408	6.35	34638.521	00:02	Pipe mill anomaly	Circumferential Slotting	20	8	21		Non-internal		~J--
103233.394	-10.224	89090	12.462	6.35	103243.618	02:18	Pipe mill anomaly	Pitting	20	21	23		Non-internal		~J--

H. Rosen Engineering (M) Sdn. Bhd.
2, Jalan Juruukur U1/19
HICOM Glenmarie Industrial Park
40150 Shah Alam
Selangor Darul Ehsan
Malaysia

Phone +60 (03) 5561 8900
Fax +60 (03) 5569 6000
rosen-aslapacific@rosen-group.com
www.rosen-group.com

Prepared by

Analyst Level 2)

Checked by

Analyst Level 3)

Approved by

Mun Fai Looi (Project Manager)



Approved by

PGB-TTM MALAYSIA

A	30-Sep-2025	Draft for Review			
0	01-Oct-2025	Submission			
Rev.	Date	Description	Prepared by	Checked by	Approved by

DISCLAIMER
THIS REPORT (INCLUDING ANY ENCLOSURES AND ATTACHMENTS) (THE "REPORT") HAS BEEN PREPARED FOR THE EXCLUSIVE USE AND BENEFIT OF THE ADDRESSEES AND SOLELY FOR THE PURPOSE FOR WHICH IT IS PROVIDED. NOTHING IN THIS REPORT SHOULD BE CONSIDERED A GUARANTEE OR WARRANTY OF THE CORRECTNESS OR COMPLETENESS OF DATA OR CONCLUSIONS CONTAINED HEREIN, UNLESS ROSEN PROVIDES EXPRESS PRIOR WRITTEN CONSENT. NO PART OF THIS REPORT SHOULD BE REPRODUCED, DISTRIBUTED OR OTHERWISE COMMUNICATED TO ANY THIRD PARTY. ROSEN DOES NOT ACCEPT ANY LIABILITY IF THIS REPORT IS USED FOR AN ALTERNATIVE PURPOSE FOR WHICH IT IS INTENDED. ROSEN SHALL HAVE NO LIABILITY TO ANY THIRD PARTY IN RESPECT OF THIS REPORT. ROSEN COLLECTS DATA USING VARIOUS PHYSICAL PRINCIPLES. ROSEN PROCESSES THIS DATA IN VARIOUS WAYS TO PRODUCE REPORTS THAT INCLUDE BUT ARE NOT LIMITED TO TEXT, IMAGES, TABLES, LISTINGS, AND GRAPHS. THE DATA PROCESSING REPORTS INCLUDES BUT IS NOT LIMITED TO INTEGRATION WITH OTHER DATA, DISTANCE ADAPTATION, NOISE FILTERING, INTERPOLATION, AND CALCULATIONS.

FINAL REPORT ILI

ROCOMBO INSPECTION SERVICE

MFL-A / XT

PETRONAS Gas Berhad Trans Thai-Malaysia

(Thailand) Limited

36" Natural Gas Pipeline

Songkhla Gas Separation Plant to BV ML 417 Lunas Station

In-line Inspection in August 2025

Revision date	01-Oct-2025
Revision number	0
ROSEN project number	8-6000-16381
ROSEN line name	36CHACNG

TABLE OF CONTENTS

1	INTRODUCTION	4
1.1	Parameters and interaction of anomalies	5
1.2	Nomenclature	5
1.3	Abbreviations	8
1.4	Pipeline details	10
1.5	Reporting	11
2	SUMMARY	12
2.1	Inspection Findings	14
2.1.1	Metal loss anomalies	14
2.1.2	Non-volumetric anomalies	15
2.1.3	Pipe components	16
2.2	List of 25 most severe metal loss anomalies	18
3	INSPECTION RESULTS	20
3.1	Plots and histograms	20
3.1.1	Theoretical defect failure pressure plot	20
3.1.2	ERF sentenced anomaly plot	20
3.1.3	Distribution histograms	24
3.1.4	Orientation plots	28
3.2	Pipeline Mapping Overview	36
3.3	Pipeline Height Profile	38
3.4	Listings	40
3.4.1	List of Anomalies	40
3.4.2	List of Clusters and Clustered Anomalies	46
3.4.3	List of Components	60
3.4.4	List of Markers	86
3.4.5	Pipe tally	91
3.5	Dig sheets	616
3.5.1	Metal loss Anomalies	616
4	DATA QUALITY	636
4.1	Metal loss	636
4.1.1	Histogram and plots	637
4.2	Data loss	642
4.2.1	Metal loss	642
5	APPENDIX	643
5.1	Operations report	643
5.2	Preliminary report ILI	644
5.3	Inspection verification results	645
5.4	Performance specifications	646
5.5	Tool data sheets	647

1 INTRODUCTION

This report describes the in-line inspection carried out by ROSEN in the 220.0 km x 36" Natural Gas pipeline, from Songkhla Gas Separation Plant to BV ML 417 Lunas Station in August 2025.

The purpose of the inspection was to identify any metal loss anomalies and geometric anomalies in the pipe wall as well as pipeline mapping.

The inspection activities included the following services:

run no.	service	technology description	application	selected service options	tool receiving date
1	RoCombo MFL-A / XT	axial magnetic flux leakage and extended mechatronic caliper	in-line high resolution metal loss detection and sizing and in-line high resolution geometry and dent assessment	XYZ Mapping	Aug 1, 2025

1.1

Parameters and interaction of anomalies

Please refer to POF 'paragraph 2.4 and 2.6: Specifications and requirements for in-line inspection of pipelines – Version Nov. 2021'.

1.2

Nomenclature

component type-identification	
ADME-CMO	additional metal/material-close metal object
ADME-DEBR	additional metal/material-debris
ADME-OTHE	additional metal/material-others
ADME-TMTM	additional metal/material-touching metal to metal
AGM	above ground marker
ANCH	ground anchor
ANOD	anode
BUAB/BUAE	buckle arrestor begin/-end
CASB/CASE	casing begin/-end
CHWT	change in wall thickness
CLAM	clamp
CPCO	CP connection
DALB/DALE	data loss begin/-end
ESUP	external support
FLAN	flange
MGNT	reference magnet
OFFT	offtake
OTHE	other
PFIX	pipeline fixture
REPA PATC	repair-patch
REPA-COTB/COTE	repair-coating begin/-end
REPA-CRAB/CRAE	repair-crack arrestor begin/-end
REPA-CSLB/CSLE	repair-composite sleeve begin/-end
REPA-OTHB/OTHE	repair-other begin/-end
REPA-WDPB/WDPE	repair-weld deposit begin/-end
REPA-WSLB/WSLE	repair-weld sleeve begin/-end
TEE	tee
VALV	valve
WELD	weld
WELD-ADTA	weld-adjacent tapering
WELD-BENB/BENE	weld-bend begin/-end
WELD-CHDI	weld-change in diameter
WELD-CHWT	weld-change in wall thickness
WELD-RPLB/RPLE	weld-replacement begin/-end

anomaly type-identification	
ANOM-ARCS	anomaly-arc strike
ANOM-ARTD	anomaly-artificial defect
ANOM-BLIS	anomaly-blister
ANOM-BUCG	anomaly-buckle global
ANOM-BUCL	anomaly-buckle local
ANOM-BUCP	anomaly-buckle propagation
ANOM-BULG	anomaly-bulge
ANOM-COCL	anomaly-corrosion cluster
ANOM-COCR	anomaly-corrosion related to Corrosion-Resistant Alloy (CRA)
ANOM-COGR	anomaly-corrosion group
ANOM-CORR	anomaly-corrosion
ANOM-CRFL	anomaly-crack field
ANOM-CRLI	anomaly-crack like
ANOM-DENC	anomaly-dent complex
ANOM-DENK	anomaly-dent kinked
ANOM-DENP	anomaly-dent plain
ANOM-ENLM	anomaly-enlargement
ANOM-GOCL	anomaly-gouge cluster
ANOM-GOUG	anomaly-gouge
ANOM-GRIN	anomaly-grinding
ANOM-GWAN	anomaly-girth weld anomaly
ANOM-GWIN	anomaly-girth weld inhomogeneity
ANOM-LGWA	anomaly-linear girth weld anomaly
ANOM-LLSA	anomaly-linear long seam anomaly
ANOM-LSIN	anomaly-long seam inhomogeneity
ANOM-LWAN	anomaly-longitudinal weld anomaly
ANOM-MACL	anomaly-mill anomaly cluster (with metal loss)
ANOM-MELO	anomaly-metal loss
ANOM-MGRI	anomaly-mill anomaly grinding
ANOM-MIAN	anomaly-pipe mill anomaly (with metal loss)
ANOM-MLAP	anomaly-mill anomaly lamination
ANOM-MLPM	anomaly-mill anomaly lap
ANOM-MNOI	anomaly-mill anomaly non-metallic inclusion
ANOM-NOLI	anomaly-notch like
ANOM-OTHE	anomaly-other anomaly
ANOM-OVAL	anomaly-ovality
ANOM-REPA	anomaly-repaired anomaly
ANOM-RIWR	anomaly-ripple/wrinkle
ANOM-ROTP	anomaly-roof topping
ANOM-SCC	anomaly-stress corrosion cracking
ANOM-SWAN	anomaly-spiral weld anomaly

1.3

Abbreviations

A	angle
approx.	approximate
ASME	the american society of mechanical engineers
avg.	average
cl. id	cluster identification
comp.	component
CSV	comma-separated values
d [%]	depth calculated in % of the calculated pipe wall thickness
d [mm]	depth calculated in mm based on the d [%] and the reported t [mm]* values
D	diameter
df	design factor
DGPS	differential global positioning system
dim. class	dimension class
Dir	direction
DN	nominal diameter
ERF	estimated repair factor
Feature ID	feature identifier
GEO	geometry
h	dent depth / height
ID	internal pipe diameter
ID min	minimum internal pipe diameter
ID max	maximum internal pipe diameter
IEC	internal eddy current
ILI	inline inspection
inw.	inwards
ISAR	individually sentenced anomaly report
j. no.	joint number
kA/m	kilo ampere per meter
km / KM	kilometer
l	length
log. dist.	log distance
m	meter
m/s	meter per second
MAOP	maximum allowable operating pressure
max.	maximum
mm	millimeter
MPa	mega pascal
No.	number
OD	outer diameter
outw.	outwards
oval.	ovality
P _{burst}	burst pressure as per calculated defect assessment method
P _{design}	design pressure
PDF	portable document format

joint manufacturing type	
WELD-LOSE	weld-longitudinal seam
WELD-NISE	weld-not identifiable seam
WELD-SMLS	weld seamless
WELD-SPSE	weld spiral seam
feature class	
AXGR	axial grooving
AXSL	axial slotting
CIGR	circumferential grooving
CISL	circumferential slotting
GENE	general
PINH	pinhole
PITT	pitting
surface location	
INT	internal
EXT	external
MID	mid wall
N/A	not applicable
Location Class	
--J--	Joint
-C--	Close to Weld (± 0.025 m – 0.300 m)
W--	Weld (± 0.025 m)
comment	
FUJN	Further light metal loss indications in the surrounding.
HAZ	This anomaly was recorded within close proximity to heat affected zone "HAZ" of a girth weld. In general, for anomalies recorded within a HAZ, the accuracy of detection and sizing is reduced while the internal/non-internal discrimination may also be restricted.

1.4

Pipeline details

line	Songkhla Gas Separation Plant to BV ML 417 Lunas Station	
launcher	Songkhla Gas Separation Plant	
receiver	BV ML 417 Lunas Station	
outer diameter [inches]	36	
product	Natural Gas	
length [km]	220.0	
construction year	2004	
seam type	longitudinal welded spiral welded	
pipe grade	API 5L X70	
nominal wall thickness [mm]	13.06 15.02 17.00	
MAOP [MPa]	6.90	
design pressure [MPa]	6.90	
design factor	0.50	
SMYS [MPa]	483.00	
SUTS [MPa]	565.00	
minimum bend radius [D]	5.0	
ILI history	ROSEN [2010 2020]	

POD	probability of detection
POF	pipeline operating forum
POI	probability of identification
pos.	position
P _{safe}	safe operation pressure as per calculated defect assessment method
R	bend radius
rem.	remaining
RSTRENG	remaining strength of corroded pipelines
RTP	reference tie point
sel. rule	selection rule
SMYS	specified minimum yield strength
surf. loc.	surface location
SUTS	specified ultimate tensile strength
t	nominal wall thickness*
u/s	upstream
UT-C	ultrasonic testing circumferential wave propagation
UTWM	ultrasonic testing
UTM	universal transverse mercator
w	width
WGS	world geodetic system
XT	extended mechatronic caliper
Y/N	yes / no
(V)RTP	(virtual) reference tie point

2

SUMMARY

The inspection was successfully completed and the major results of this in-line inspection can be summarized as follows:

Data quality
Data recorded during the inspection was complete where all measuring channels functioned properly during the survey.

More details on the data quality can be found in [chapter 4, 'Data Quality'](#) and the operations report that is attached in [paragraph 5.1, 'Operations Report'](#).

Important anomalies

According the rules described in [paragraph 2.2, 'List of 25 Most Severe Metal Loss Anomalies'](#). The following amount of anomalies have been identified:

- **Four (4)** metal loss anomalies with peak depth greater than or equal to 20% but less than 38%.

Anomaly overview

Major results findings of this in-line inspection can be summarized as follows:

- **334** geometry anomalies above the reporting threshold of 1% pipeline ID were recorded in the pipeline.

- The highest calculated dent part was 3.1% for a dent anomaly (ANOM-DENT), detected at log distance 86980.820 m, approximately 545.210 m upstream from the closest above ground marker identified as AGM 45 located at log distance 87506.030 m. For further details, please refer to [section 3.4.3, 'List of Geometry Anomalies'](#).

- The minimum calculated ID was 852 mm detected within dent at log distance 193759.903 m with dent part of 3.0%.

- For metal loss inspection, a total of **125** metal loss anomalies with calculated depth exceeding 10% were detected in the pipeline. These anomalies were classified as **120** internal and non-internal corrosion anomalies (ANOM-CORR) as well as **five (5)** internal and non-internal pipe mill anomalies (ANOM-MIAN). These features were scattered throughout the pipeline without any specific pattern.

- The highest calculated depth was **37%** (with highest calculated ERF ASME of 0.91) for a non-internal corrosion anomaly detected at log distance 151819.430 m. This anomaly was detected approximately 274.947 m upstream from the closest above ground marker identified as AGM 81 located at log distance 152094.377 m. For further details, please refer to [Section 3.4.2, 'List of Anomalies'](#).

- The highest calculated ERF ASME was 0.91 for 12 internal and non-internal corrosion anomalies with depth range from **13%** to **37%**. For further details, please refer to [Section 3.4.2, 'List of Anomalies'](#).

- No metal loss anomaly with calculated ERF ASME **≥ 1.0** was reported in the pipeline.

- Apart from metal loss anomalies, **four (4)** girth weld anomaly (ANOM-GWAN) and **five (5)** spiral weld anomaly (ANOM-SWAN) were reported in the pipeline without wall loss calculation and for informational purposes only.

- A precision pipeline mapping evaluation was performed using information from the DGPS Survey Report and the reported tool passage time by the above ground marker (AGM). Data was processed and the navigational result was provided the listings. For further details, please refer to [chapter 4, 'Data quality'](#).

1.5

Reporting

The following reporting format / assessments have been applied:

report characteristics	
reporting format	POF 100 (NOV-2021)
assessment method	ASME B31G
interaction rule	ASME B31G (3t x 3t, t = wall thickness)
ERF definition	ERF = MAOP/IP _{safe}
distance system	The center distance of the first valve in the launcher station has been set to 0,000 m

*used safety factor = $\frac{21.5\text{MYS}}{P_{des00}}$

reporting threshold

metal loss – MFL-A	≥ 10 % wall loss
Dents – XT	≥ 1 % pipeline ID

2.1

Inspection Findings

2.1.1

Metal loss anomalies

The following table gives an overview of the distribution of metal loss anomalies:

Further light metal loss indications were recorded in the pipeline but not reported due to out of reporting requirement.

Further details are given in [chapter 3. 'Inspection Results'](#).

depth range %	total	corrosion anomalies at internal pipewall		non-corrosion anomalies at internal pipewall	
		yes	no	yes	no
90 – 99 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
80 – 89 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
70 – 79 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
60 – 69 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
50 – 59 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
40 – 49 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
30 – 39 %	1	n/a	1	n/a	n/a
20 – 29 %	3	n/a	3	n/a	n/a
10 – 19 %	121	65	51	1	4
total	125	65	55	1	4

Amount of metal loss anomalies listed according to anomaly dimension class:

anomaly dimension class	amount
general	10
pitting	73
axial grooving	5
circumferential grooving	6
pinhole	15
axial slotting	1
circumferential slotting	15

Amount of metal loss anomalies listed according to ERF ASME B31G

ERF range	amount
ERF < 0.60	n/a
0.60 ≤ ERF < 0.70	n/a
0.70 ≤ ERF < 0.80	18
0.80 ≤ ERF < 0.90	1
0.90 ≤ ERF < 1.00	12
ERF ≥ 1.00	n/a

Note

An ERF ASME value has only been calculated for metal loss anomalies which are caused by corrosion and having wall loss of ≥ 12.5 % and < 80%.

2.1.3

Geometry anomalies

The following table gives an overview of all reported dents, buckles or ripple/wrinkles:
Dents*

h (ID)	associated with weld				total
	upper pipe 08:00 h - 04:00 h	lower pipe 04:00 h - 08:00 h	upper pipe 08:00 h - 04:00 h	lower pipe 04:00 h - 08:00 h	
≥ 6 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
5 % – < 6 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
4 % – < 5 %	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
3 % – < 4 %	2	n/a	n/a	n/a	2
2 % – < 3 %	38	n/a	2	2	34
1 % – < 2 %	294	n/a	1	1	267
total	334	n/a	3	28	303

Ripples / wrinkles and buckles

h (ID)	ripples / wrinkles		buckles	
	associated with weld	<u>not</u> associated with weld	associated with weld	<u>not</u> associated with weld
≥ 6 %	n/a	n/a	n/a	n/a
5 % – < 6 %	n/a	n/a	n/a	n/a
4 % – < 5 %	n/a	n/a	n/a	n/a
3 % – < 4 %	n/a	n/a	n/a	n/a
2 % – < 3 %	n/a	n/a	n/a	n/a
1 % – < 2 %	n/a	n/a	n/a	n/a
total	n/a	n/a	n/a	n/a
	n/a		n/a	

spiral seam weld, longitudinal seam weld, girth weld

2.1.2

Non-volumetric anomalies

Amount of anomalies without depth calculation:

acronym	terminology	amount of anomalies
ANOM-GWAN	anomaly-girth weld anomaly	4
ANOM-SWAN	anomaly-spiral Weld anomaly	5
total		9

Other pipeline features	amount of features
eccentric pipeline casing	n/a
illegal tap	n/a

2.2

List of 25 most severe metal loss anomalies

The following list shows the most significant metal loss anomalies limited to a maximum number of 25 anomalies. These anomalies have been selected in accordance with the following priority rules, where the Estimated Repair Factor (ERF) has been calculated in accordance with ASME defect assessment method. The selection of metal loss anomalies is based on the following rules:

Rule	
1	anomalies with peak depth greater than or equal to 80% wall loss
2	anomalies with an ERF greater than or equal to 1.00
3	anomalies with an ERF greater than or equal to 0.95 and less than 1.00
4	anomalies with peak depth greater than or equal to 20% and less than 80%

2.1.4 Other localized deformation/geometry anomalies

Amount of anomalies without depth calculation:

acronym	terminology	amount of anomalies
ANOM-OTHE	n/a	n/a
total		n/a

2.1.5

Pipe components

Amount of components

type	identification	amount of component
BENB/BENE	bend begin/-end	80
SLEB/SLEE	sleeve begin/-end	7
ESUP	external support	141
FLAN	flange	13
OFFT	offtake	27
PFIX	pipeline fixture	215
TEE	tee	48
VALV	valve	22
total		553

Client : PGB-TTM MALAYSIA
Inspection Date : 01-Aug-2025
Revision No. : 0
ROSEN Project No. : 8-6000-16381
Inspection Type : MFL-A / XT

36" Songkhla Gas Separation Plant to BV ML 417 Lunas Station, 220.0 km
Final Inline Inspection Report
List of 25 Most Severe Metal Loss Anomalies



Weld Log Distance [m]	Anomaly to Weld [m]	Joint Number	Joint Length [m]	Nominal Wall Thickness [mm]	Log Distance [m]	O'clock Orientation	Type Identification	Dimension	Depth [%]	Length [mm]	Width [mm]	ERF - ASME B31G	Surface Location	Comment	Location Class
151808.162	-11.267	107450	11.294	13.06	151819.430	06:40	Corrosion	Pitting	37	13	26	0.91	Non-Internal	FUIN, HAZ	W----
126110.037	-0.089	88630	12.199	15.20	126110.126	05:17	Corrosion	Pitting	26	53	38	0.79	Non-Internal	FUIN	-C---
210666.550	-11.811	150130	11.896	15.20	210678.361	06:09	Corrosion Cluster	General	24	74	58	0.80	Non-Internal	FUIN - 2"ANOM-CORR	W----
153224.318	-10.688	108470	11.212	13.06	153235.006	06:04	Corrosion	Circumferential Slotting	23	10	46	0.91	Non-Internal	FUIN	-J--

ภาคผนวก ก-22

มติเห็นชอบการเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัด
นิเวศทางบกจากคณะกรรมการไตรภาคี

รายงานการประชุม

คณะกรรมการไต่สวนคดี โรงเรียนกีดกันและทอดทิ้งทางธรรมชาติ ไทย-มาเลเซีย

ครั้งที่ 1/2559

วันพุธที่ 23 มีนาคม 2559 เวลา 10.00 – 12.00 น.

ณ ห้องประชุมสุวรรณมัจฉา โรงแรมวรณัฏฐาสงฆะสนอร์มเต อำเภอมือเือง จังหวัดสงขลา

ผู้ร่วมประชุม

ผู้แทนส่วนราชการ

- | | | |
|-----|--|------------------------------------------------------------------|
| 1. | | รองผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลาประธาน |
| 2. | | อธิการจังหวัดสงขลาที่มีวิภานด้านกฎหมาย |
| 3. | | (แทน) ปลัดจังหวัดสงขลา/กรรมการ |
| 4. | | (แทน) ผู้บังคับการตำรวจภูธรจังหวัดสงขลา/กรรมการ |
| 5. | | (แทน) นายแพทย์สาธารณสุขจังหวัดสงขลา |
| 6. | | (แทน) ผู้อำนวยการสำนักงานสิ่งแวดล้อมภาคที่ 4/กรรมการ |
| 7. | | ผู้อำนวยการสำนักงาน ทสอ.สงขลา/กรรมการ |
| 8. | | ตัวแทนในส่วนอื่นมาอีก ๓คน สนง. ทศ. สงขลา/กรรมการและผู้ร่วมประชุม |
| 9. | | (แทน) อุตสาหกรรมจังหวัดสงขลา/กรรมการ |
| 10. | | (แทน) ผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคที่ 4/กรรมการ |
| 11. | | (แทน) พลังงานจังหวัดสงขลา/กรรมการ |
| 12. | | (แทน) แรงงานจังหวัดสงขลา/กรรมการ |
| 13. | | ประมงจังหวัดสงขลา/กรรมการ |
| 14. | | (แทน) เจ้าพนักงานที่ดินจังหวัดสงขลา/กรรมการ |
| 15. | | (แทน) หัวหน้าสำนักงานจังหวัดสงขลา |
| 16. | | (แทน) นายอำเภอจะนะ/กรรมการ |
| 17. | | นายอำเภอนาหม่อม/กรรมการ |
| 18. | | (แทน) นายอำเภอหาดใหญ่/กรรมการ |
| 19. | | นายอำเภอสะเตง/กรรมการ |

ผู้แทนองค์การบริหารส่วนตำบล (อบต.)

- | | | |
|-----|--|-----------------------------------|
| 20. | | ผู้แทน เทศบาลเมืองทอหงส์/กรรมการ |
| 21. | | ผู้แทน เทศบาลตำบลบ้านไร่/กรรมการ |
| 22. | | ผู้แทน อบต.สามัคคีเกียรติ/กรรมการ |
| 23. | | ผู้แทน อบต.พังปลา/กรรมการ |

(3.6) ที่ประชุมมีมติเห็นควรให้มีการนำข้อเสนอการเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดนิเวศทางบก
เสนอให้คณะกรรมการโลกราคีพิจารณาในการประชุมโลกราคี ครั้งที่ 1/2559 (นำเสนอโดยบริษัท เอส จี เอส
(ประเทศไทย) จำกัด)

3. ประเด็นเสนอข้อพิจารณา

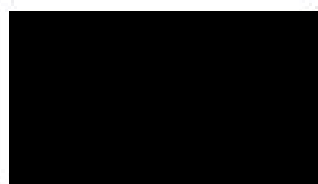
3.1 เห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานของหน่วยงานกลาง (บริษัท เอส จี เอส (ประเทศไทย)
จำกัด) ในโครงการ rome เอกก๊วกและทอสงกัษรรวมชาติ ไทย-มาเลเซีย ในวคประจําเดือนตุลาคม - ธันวาคม
2558

3.2 เห็นชอบการดำเนินการศึกษาวิจัยในหัวข้อ การศึกษาความสัมพันธ์เชิงพลวัตของทะเลและ
ชายฝั่งบริเวณสาธนาทับ คําบลลั้งชัน และคําบลสะกอม อําเภอยะนะ จังหวัดสงขลา

3.3 เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดนิเวศทางบก ดังนี้

(1) เปลี่ยนสถานีติดตามตรวจสอบนิเวศป่าไม้และสัตว์ป่าบริเวณสถานี 1 และสถานีที่ 2
เพื่อให้มีข้อมูลด้านนิเวศป่าไม้และสัตว์ป่าที่มีความหลากหลายและเป็นประโยชน์ต่อการศึกษา

(2) เห็นชอบเปลี่ยนจุดตรวจสอบนิเวศป่าไม้ โดยการ (1) สร้างแปลงถาวรบริเวณป่าเสม็ด
ภายในพื้นที่ rome เอกก๊วก เพื่อศึกษาการเติบโตและการทดแทนของสังคมพืชชนิด และ (2) กำหนดจุดติดตาม
ตรวจสอบเพิ่มเติมบริเวณชายหาดที่ยังคงเหลือสังคมพืชชายหาด จำนวน 1 จุด เพื่อศึกษาการเติบโตและการ
ทดแทนของสังคมพืชกลุ่มป่าชายหาดที่มีต้นยางว้า



ที่ปรึกษาด้านกฎหมาย สอบถามว่าทะเลส่วนนี้มีที่จุดไหนของแนวทอ

เจ้าหน้าที่หน่วยงาน (SGS) แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า จะให้อูตามแผนงานที่
นำเสนอ คือ เราทำถึงศึกษาเพิ่มเติมของทะเล ทั้งทะเลชายฝั่งที่คําบลนาทับ คําบลลั้งชัน และคําบลสะกอม
พื้นที่ตามที่นำเสนอขอเขตการศึกษาจะมีอิทธิพลต่อธรณีวิทยาสิ่งก่อสร้างที่เกิดขึ้นใช้แบบจำลองทอการณ
ถ่วงหน้า เรามีการเก็บตัวอย่าง มีการสำรวจจากการคดทะกอนซึ่งวิธีการใช้มี 3 แบบจำลอง คือ แบบสภาพ
อากาศ แบบจำลองธรณีวิทยา และ แบบจำลองอื่น เพื่อนำมาวิเคราะห์ผลการกัฒนะชายฝั่ง หากมีโครงการ
ใดๆ เกิดขึ้น ก็จะทำให้เพื่อป้องกันและการเปลี่ยนแปลงของชายฝั่ง



ผู้แทนองค์กวมเอกชนด้านสิ่งแวดลอม แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า การวิจัยใน
ส่วนนี้ผมขอฝากในเรื่องของพื้นที่ที่ถูกกัฒนะของ หมู่ 4-7 คําบลสะกอม อําเภอยะนะ และหมู่ที่ 1 คําบล
สะกอม อําเภอยะนะ ซึ่งได้รับผลกระทบจากการถูกกัฒนะอย่างมาก

ภาคผนวก ก-23

รายงานการกักเก็บสิ่งปฏิกูลและวัสดุที่ไม่ใช้แล้วใน
บริเวณโรงงาน

ปริมาณ และชนิดของกากของเสียอุตสาหกรรมที่ส่งกำจัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง กันยายน 2568

วันที่เกิด	รายการ	รหัสของเสีย	จำนวน (กิโลกรัม)	วันที่ส่งกำจัด	บริษัท ที่รับกำจัด
10 มิ.ย. 68	Expired Chemical Waste (Liquid)	160508	2,410	18 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
4 มิ.ย. 68	Construction Waste	170107	35,820	20 ส.ค. 68	บ. อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
4 มิ.ย. 68	Oily Waste Water	160708	5,760	20 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
8 มิ.ย. 68	Electronic Waste	160215	1,510	22 ส.ค. 68	บ. อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
4 มิ.ย. 68	Waste Paint	080111	110	22 ส.ค. 68	บ. อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
27 มิ.ย. 68	Laboratory Waste	160506	3,280	22 ส.ค. 68	บ. บางปู เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
17 มิ.ย. 68	Oily Waste Water	160708	11,440	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
8 มิ.ย. 68	Used Lamp	160215	125	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
4 มิ.ย. 68	Metal Scrap	191202	310	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
17 มิ.ย. 68	วัสดุคูดซับ	150202	745	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
22 มิ.ย. 68	Used Oil Filter	160107	180	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
18 มิ.ย. 68	Used Acid Lead Battery	160601	250	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
22 มิ.ย. 68	Used Oil	130899	13.2	27 ส.ค. 68	ห้างหุ้นส่วนจำกัด สยามเพาเวอร์ ออยล์
20 ก.ค. 68	Industrial non-hazardous waste	191204	1,135	26 ก.ย. 68	บ. อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
24 ก.ค. 68	Oily Waste Water	160708	410	26 ก.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
24 ก.ค. 68	วัสดุคูดซับ	150202	1,195	26 ก.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
25 ก.ค. 68	Contaminated Container	150110	105	26 ก.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
31 ก.ค. 68	Metal Scrap	191202	850	26 ก.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด

ที่มา : บริษัท ทรานส์-ไทย มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

ปริมาณ และชนิดของกากของเสียอุตสาหกรรมที่ส่งกำจัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568

วันที่เกิด	รายการ	รหัสของเสีย	จำนวน (กิโลกรัม)	วันที่ส่งกำจัด	บริษัท ที่รับกำจัด
10 มิ.ย. 68	Expired Chemical Waste (Liquid)	160508	2,410	18 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
4 มิ.ย. 68	Construction Waste	170107	35,820	20 ส.ค. 68	บ. อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
4 มิ.ย. 68	Oily Waste Water	160708	5,760	20 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
8 มิ.ย. 68	Electronic Waste	160215	1,510	22 ส.ค. 68	บ. อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
4 มิ.ย. 68	Waste Paint	080111	110	22 ส.ค. 68	บ. อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
27 มิ.ย. 68	Laboratory Waste	160506	3,280	22 ส.ค. 68	บ. บางปู เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
17 มิ.ย. 68	Oily Waste Water	160708	11,440	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
8 มิ.ย. 68	Used Lamp	160215	125	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
4 มิ.ย. 68	Metal Scrap	191202	310	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
17 มิ.ย. 68	วัสดุอุดซัป	150202	745	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
22 มิ.ย. 68	Used Oil Filter	160107	180	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
18 มิ.ย. 68	Used Acid Lead Battery	160601	250	22 ส.ค. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
22 มิ.ย. 68	Used Oil	130899	13.2	27 ส.ค. 68	ห้างหุ้นส่วนจำกัด สยามเพาเวอร์ ออยล์
20 ก.ค. 68	Industrial non-hazardous waste	191204	1,135	26 ก.ย. 68	บ. อีสเทิร์น ซีบอร์ด เอนไวรอนเมนทอล คอมเพล็กซ์ จำกัด
24 ก.ค. 68	Oily Waste Water	160708	410	26 ก.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
24 ก.ค. 68	วัสดุอุดซัป	150202	1,195	26 ก.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
25 ก.ค. 68	Contaminated Container	150110	105	26 ก.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
31 ก.ค. 68	Metal Scrap	191202	850	26 ก.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
22 ส.ค. 68	Spent Activated Carbon	150202	22,070	6 ต.ค. 68	บ. ไรท์รีแอกติเวชัน จำกัด (มหาชน)
22 ส.ค. 68	Spent Activated Carbon	150202	6,130	21 ต.ค. 68	บ. ไรท์รีแอกติเวชัน จำกัด (มหาชน)

ปริมาณ และชนิดของกากของเสียอุตสาหกรรมที่ส่งกำจัด ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึง ธันวาคม 2568 (ต่อ)

วันที่เกิด	รายการ	รหัสของเสีย	จำนวน (กิโลกรัม)	วันที่ส่งกำจัด	บริษัท ที่รับกำจัด
18 ต.ค. 68	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	130308	16,000	20 ต.ค. 68	บ. เจ เทคโนโลโลยี เวสต์ จำกัด
19 ต.ค. 68	Oily Waste Water	160708	59,210	13 พ.ย. 68	บ. ดับบลิว เอ็ม เอส ดีโป จำกัด
25 ก.ค. 68	น้ำมันหล่อลื่นใช้แล้ว	130308	10,300	15 ธ.ค. 68	บ. เจ เทคโนโลโลยี เวสต์ จำกัด
31 ก.ค. 68	แบตเตอรี่	160601	9,500	15 ธ.ค. 68	บ. เจ เทคโนโลโลยี เวสต์ จำกัด

ที่มา : บริษัท ทรานส์-ไทย มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด

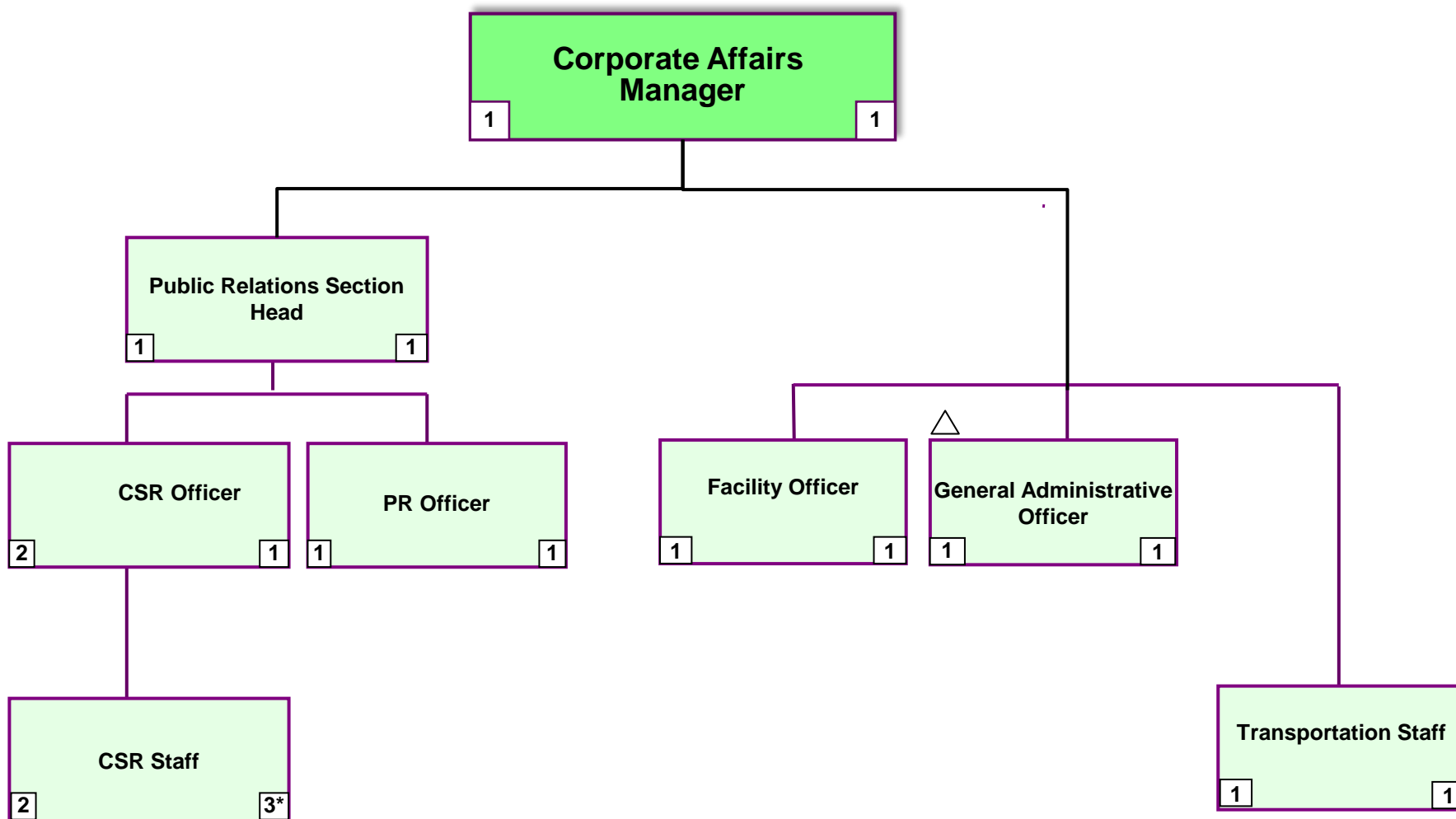
ภาคผนวก ก-24

ผังส่วนบริหารภาพลักษณ์องค์กร



Corporate Affairs Division

Approved Manpower = 10
Existing Headcount = 10
(9 + 1 assigned)



*Note: 2 permanent CSR Staff and 1 assigned CSR Staff (from pooled optimization manpower).