

ภาคผนวก

ภาคผนวก

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

ภาคผนวก PTTEP ED-1	หนังสือเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
	1.1 หนังสือเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมฯ
	1.2 หนังสือเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมฯ
ภาคผนวก PTTEP ED-2	หนังสือแจ้งต่อหน่วยงานราชการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
	2.1 หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ประจำปี พ.ศ. 2567
	2.2 หนังสือนำเสนอแผนการดำเนินงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
	2.3 หนังสือแจ้งให้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัดและครบถ้วน
	2.4 หนังสือขอเคลื่อนย้ายแท่นขุดเจาะเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
ภาคผนวก PTTEP ED-3	การรับเรื่องร้องเรียน และช่องทางการติดต่อกับบริษัทฯ
	3.1 ขั้นตอนการตอบสนองข้อร้องเรียน
	3.2 ช่องทางการติดต่อสื่อสารกับบริษัทฯ และช่องทางการติดต่อสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวก PTTEP ED-4	ข้อบังคับทั่วไปของการเดินเรือ
ภาคผนวก PTTEP ED-5	การจัดการของเสีย
	5.1 แผนการจัดการของเสียของโครงการฯ
	5.2 ตัวอย่างใบอนุญาตของผู้ขนส่ง และผู้รับกำจัดของเสีย
	5.3 ตัวอย่างใบกำกับการณ์การขนส่งของเสีย
ภาคผนวก PTTEP ED-6	รายงานกิจกรรมด้านชุมชนสัมพันธ์ และความรับผิดชอบต่อสังคม
	6.1 กิจกรรมเข้าเยี่ยมคารวะและสวัสดิ์ปีใหม่ 2568 แก่หน่วยงานต่าง ๆ
	6.2 กิจกรรมการรับผิดชอบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม
ภาคผนวก PTTEP ED-7	การจัดการด้านความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
	7.1 มาตรฐานการจัดการความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน
	7.2 ข้อปฏิบัติเพื่อความปลอดภัย ความมั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง
	7.3 รายการอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อการหนีการหกรั่วไหลที่ฐานสนับสนุนบนฝั่ง
	7.4 ข้อปฏิบัติเรื่องการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน
ภาคผนวก PTTEP ED-8	แผนการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
	8.1 แนวทางการจัดการเหตุฉุกเฉินทางการแพทย์
	8.2 แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์การเกิดพายุไต้ฝุ่น
	8.3 แผนการจัดการกรณีเกิดการหกรั่วไหล
	8.4 แผนการตอบสนองกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน
ภาคผนวก PTTEP ED-9	รายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุการณ์การเกิดพายุไต้ฝุ่น
ภาคผนวก PTTEP ED-10	ตัวอย่างรายงานข้อมูลการพยากรณ์อากาศ
ภาคผนวก PTTEP ED-11	ตัวอย่างบันทึกปริมาณสารสังเคราะห์ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะ
ภาคผนวก PTTEP ED-12	การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
	12.1 รายงานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางทะเลหลังการเจาะหลุมสำรวจ WPP-04
	12.2 รายงานผลการวิเคราะห์โลหะ โลหะหนัก และปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนรวมของเศษหินจากการเจาะจากหลุมสำรวจ WPP-04

ภาคผนวก (ต่อ)

เรือสำเภา

ภาคผนวกเรือสำเภา-1 ข้อกำหนดและนโยบายต่าง ๆ ของเรือสำเภา

- 1.1 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- 1.2 คู่มือการจัดการสิ่งแวดล้อม
- 1.3 ตัวอย่างเอกสารการวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัย
- 1.4 ตัวอย่างเอกสารการขออนุญาตปฏิบัติงาน
- 1.5 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี
- 1.6 รายการการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน
- 1.7 คู่มือการปฏิบัติงานการยกและเคลื่อนย้ายวัตถุ
- 1.8 ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
- 1.9 แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์การหกรั่วไหล

ภาคผนวกเรือสำเภา-2 ใบรับรองการตรวจสอบเรือสำเภา

- 2.1 International Sewage Pollution Prevention Certificate
- 2.2 International Oil Pollution Prevention Certificate
- 2.3 Cargo Ship Safety Equipment Certificate

ภาคผนวกเรือสำเภา-3 บันทึกต่าง ๆ ของเรือสำเภา

- 3.1 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุง
- 3.2 ตัวอย่างสมุดบันทึกน้ำมัน
- 3.3 ตัวอย่างเอกสารกำกับการณ์การขนส่งของเสีย
- 3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น
- 3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน ประจำปี พ.ศ. 2568
- 3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน
- 3.7 ตัวอย่างรายงานการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงานและที่พักอาศัย
- 3.8 ตัวอย่างรายงานการเกิดอุบัติเหตุและบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
- 3.9 ตัวอย่างบันทึกการเจ็บป่วยของพนักงาน
- 3.10 ตัวอย่างบันทึกปริมาณและรายการสารเคมี
- 3.11 รายการอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล และตัวอย่างรายงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน

แท่นเจาะ

ภาคผนวกแท่นเจาะ-1 ข้อกำหนดและนโยบายต่าง ๆ ของแท่นเจาะ

- 1.1 แผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์การหกรั่วไหล
- 1.2 ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม
- 1.3 แผนภาพระบบควบคุมของแท่นเจาะ
- 1.4 คู่มือการตอบสนองกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน
- 1.5 ตัวอย่างเอกสารการประชุมเตรียมความพร้อมก่อนเริ่มงาน และแผนการยกสำหรับงานยกของหนัก
- 1.6 ตัวอย่างเอกสารการขออนุญาตปฏิบัติงาน
- 1.7 ตัวอย่างเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี
- 1.8 รายการการฝึกอบรมและขีดความสามารถของพนักงานที่ปฏิบัติงาน
- 1.9 คู่มือการปฏิบัติงานการยกและเคลื่อนย้ายวัตถุ
- 1.10 แผนผังการติดตั้งระบบตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัย
- 1.11 แผนการปิดและสละหลุม

ภาคผนวก (ต่อ)

ภาคผนวกแท่นเจาะ-2

ใบรับรองการตรวจสอบแท่นเจาะ

- 2.1 International Sewage Pollution Prevention Certificate
- 2.2 International Oil Pollution Prevention Certificate
- 2.3 Mobile Offshore Drilling Unit Safety Certificate
- 2.4 เอกสารการตรวจสอบอุปกรณ์การยก

ภาคผนวกแท่นเจาะ-3

บันทึกต่าง ๆ ของแท่นเจาะ

- 3.1 ตัวอย่างรายงานการตรวจสอบและการซ่อมบำรุง
- 3.2 ตัวอย่างสมุดบันทึกน้ำมัน
- 3.3 ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสีย
- 3.4 รายการเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาลและการรักษาพยาบาลเบื้องต้น
- 3.5 แผนการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน
- 3.6 ตัวอย่างรายงานการฝึกซ้อมการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน
- 3.7 ตัวอย่างรายงานการตรวจประเมินความปลอดภัยและสุขลักษณะของสถานที่ทำงานและที่พักอาศัย
- 3.8 ตัวอย่างรายงานการเกิดอุบัติเหตุและบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ
- 3.9 ตัวอย่างบันทึกการเจ็บป่วยของพนักงาน
- 3.10 ตัวอย่างบันทึกปริมาณและรายการสารเคมี
- 3.11 รายการอุปกรณ์สำหรับตอบสนองต่อกรณีการหกรั่วไหล และตัวอย่างรายงานการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน
- 3.12 ตัวอย่างแผนผังการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง และตัวอย่างบันทึกการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์

ภาคผนวก PTTEP ED

ภาคผนวก PTTEP ED-1

หนังสือเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย
หมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่
ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด



ที่ ทส ๑๐๑.๒/๑ ๐ ๖ ๑ ๑

สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

๑๑๘/๑ อาคารที่ ๖ ถนนพระรามที่ ๖

แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๔๐๐

๑ ๕ สิงหาคม ๒๕๖๓

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจ
ในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน กรรมการบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

อ้างถึง ๑. หนังสือบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ที่ ปตท.สผ. อีที ๑๐๑๔๓/๐๐-๔๐๔๐/๒๐๒๐

ลงวันที่ ๒๗ พฤษภาคม ๒๕๖๓

๒. หนังสือบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ที่ ปตท.สผ. อีที ๑๐๑๔๓/๐๐-๔๔๔๔๓/๒๐๒๐

ลงวันที่ ๒๔ กรกฎาคม ๒๕๖๓

สิ่งที่ส่งมาด้วย มติการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ

สิ่งแวดล้อม ที่โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามหนังสือที่ยังถึง ๑ และ ๒ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ได้เสนอ
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย
หมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด จัดทำรายงานโดยบริษัท สะสมความดี
จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณา
ความละเอียดแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการประเมินผล
กระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการพัฒนาปิโตรเลียม พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๑๐/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๗ สิงหาคม ๒๕๖๓
คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ โครงการพัฒนาปิโตรเลียม มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สผ.
เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ
ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย และให้ประสานบริษัท
ที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานรายงานลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติม
ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ โครงการพัฒนาปิโตรเลียมกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแนบบันทึก

ข้อมูล...

ข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อ
สำนักงานนโยบายฯ ภายในเวลา ๑ เดือน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหาก
ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ
ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท สะสมความดี จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป
ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)

รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๗๕๐

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖



มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ที่โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด



ที่ตั้ง	แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 อ่าวไทย
ชื่อเจ้าของโครงการ	บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
ที่อยู่เจ้าของโครงการ	555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ 6, 19-36 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
การมอบอำนาจ	() เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้ บริษัท สะสมควมดี จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดังนั้นจึงเสนออำนาจที่มอบ (✓) เจ้าของโครงการมีได้มอบอำนาจแต่อย่างใด

สิงหาคม 2563

SasKwamDEE

จัดทำโดย
บริษัท สะสมควมดี จำกัด
ใบอนุญาตที่ 26/2562

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด



เจ้าของโครงการ

บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ 6, 19-36
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : 66 (0) 2537-4000
โทรสาร : 66 (0) 2537-4444

SasKwamDEE

บริษัทที่ปรึกษาผู้จัดทำรายงานและมาตรการฯ

บริษัท สะสมควมดี จำกัด
679 ซอยหลังหมู่บ้านผัสดรแก้ว ถนนสุขุมวิทซอย 1
แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
โทรศัพท์ และโทรสาร : 66 (0) 2297-0141

รับรองการจัดทำมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
ของบริษัท ปตท.สน. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ที่โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
ของบริษัท ปตท.สน. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สน. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ได้กำหนดให้มีความครอบคลุมการดำเนินกิจกรรมทุกระยะของโครงการฯ เพื่อให้ทั้งผู้ปฏิบัติงานและผู้ตรวจประเมิน สามารถปฏิบัติตามและตรวจสอบประเมินผลการปฏิบัติได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีองค์ประกอบดังต่อไปนี้

- หัวข้อที่ 1 มาตรการทั่วไป โดยแสดงมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานโครงการฯ ในตารางที่ 1
- หัวข้อที่ 2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยแสดงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ ในตารางที่ 2
- หัวข้อที่ 3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยแบ่งเป็น 2 ส่วน ดังนี้
 - มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างการผลิตหลู่อสำรวจ ดังแสดงในตารางที่ 3
 - มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นจะออกจากตำแหน่งหลู่อสำรวจ ดังแสดงในตารางที่ 4 และรูปที่ 1
- หัวข้อที่ 4 การเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รับรองการจัดทำ
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการฯ

SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
ปิโตรเลียม

(นายถาวร ชินะมิตรมงคล)
บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน
บริษัท สะสมความดี จำกัด
วันที่ 11 สิงหาคม 2563

สิงหาคม 2563		ปิโตรเลียม
ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
	(นายกฤษฎ์ บัณฑิตวัฒน์) กรรมการ	ปิโตรเลียม
	บริษัท ปตท.สน. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	(นายถาวร ชินะมิตรมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด

1 มาตรการทั่วไป

มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ ซึ่งเป็นมาตรการพื้นฐานตามแนวทางจรรยาบรรณงาน การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาปิโตรเลียม (สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม, 2562) ดังแสดงในตารางที่ 1

ตารางที่ 1: มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานโครงการฯ

[illegible]

ตารางที่ 1: มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานโครงการฯ (ต่อ)



มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการฯ

6.2 หากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเห็นว่า การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการนั้นๆ อาจกระทบ ต่อสาระสำคัญในการให้ความเห็นชอบคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจัดส่งรายงาน การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อเสนอให้ คณะกรรมการผู้ชำนาญการ คณะที่เกี่ยวข้องพิจารณา ให้ความเห็นชอบประกอบก่อนการเปลี่ยนแปลง มาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ หรือมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแจ้งผลการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย

สิงหาคม 2563
 ลงนาม (เจ้าของบริษัท)
 (นายกิจชัย ปิตรีวิวัฒน์)
 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการ



ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ							
1. สภาพภูมิอากาศและคุณภาพอากาศ	1.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการปล่อยมลสารทางอากาศของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องยนต์ของแท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	1.1.1 จัดทำและดำเนินการตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักรบนแท่นเจาะ และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้ 1.1.2 จัดทำและดำเนินการตามแผนงานในขั้นตอนต่างๆ ของโครงการฯ และควบคุมให้แล้วเสร็จตามกำหนดการ เพื่อลดปริมาณมลสารทางอากาศ	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที
2. คุณภาพน้ำทะเลลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	2.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการถอนสมอและการเกิดสมอเกาพื้นท้องทะเลอาจทำให้มีการรบกวนต่อสภาพพื้นท้องทะเล 2.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการสิ่งปฏิกูล และน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค	2.1.1 ทิ้งสมอเรือ หรือผูกเรือในพื้นที่ที่กำหนดไว้เท่านั้น 2.1.2 ทิ้งสมอเรือให้มั่นคง และตรวจสอบตำแหน่งของสมอเรือและเรืออย่างสม่ำเสมอ และเมื่อตรวจสอบว่าสมอเรือเกาะกับพื้นท้องทะเลให้ดำเนินการทิ้งสมอเรือใหม่ 2.2.1 แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสขึ้นไป ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของภาคผนวก 4 ของอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลภาวะจากเรือ (อนุสัญญา MARPOL 73/78) ในประเด็นหลัก เช่น <ul style="list-style-type: none">มีระบบจัดการสิ่งปฏิกูลที่ได้รับการตรวจสอบ และได้ใบสำคัญรับรองตามข้อกำหนดการพิจารณาตำแหน่งและวิธีการปล่อยสิ่งปฏิกูลและน้ำทิ้งจากระบบการจัดการสิ่งปฏิกูล	✓	✓	✓	เรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	 (นายกิจชัย ปิตรีวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	 (นายถาวร ชินะธิดาธรรม) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 5/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
----------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------

2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ครอบคลุมการดำเนินงานตามแผนงานของโครงการฯ ซึ่งแบ่งเป็น 3 ระยะ ได้แก่ 1) ระยะการเจาะสำรวจ 2) ระยะการขุดเจาะหลุมและทดสอบหลุม และ 3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ เพื่อให้สามารถป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ และสำหรับวัตถุประสงค์ในการเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ พร้อมทั้งการตอบสนองต่อเหตุการณ์ไม่ปกติ ดังแสดงในตารางที่ 2 ซึ่งมีผู้รับผิดชอบดำเนินการ คือ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีที) โดยแบ่งหัวข้อตามปัจจัยสิ่งแวดล้อมและเหตุการณ์ไม่ปกติ ดังนี้

1. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสภาพภูมิอากาศและคุณภาพอากาศ
2. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล
3. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล
4. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการประมง
5. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำ
6. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพอนามัยของชุมชนบนฝั่ง
7. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการให้บริการด้านสุขภาพ
8. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่ออาชีพการประมงและอาชีพของพนักงาน
9. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการก่อกวนของชุมชนเขตรอบ
10. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการมีเรือชนกันของเรือ และเรือชนกับแท่นเจาะ
11. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเกิดอุบัติเหตุของเรือ
12. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเกิดอุบัติเหตุของเรือและโครงสร้างและโคลนเจาะ
13. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเกิดอุบัติเหตุของเรือและโครงสร้างและโคลนเจาะ
14. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเกิดอุบัติเหตุของเรือและโครงสร้างและโคลนเจาะ
15. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเกิดอุบัติเหตุของเรือและโครงสร้างและโคลนเจาะ

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	 (นายกิจชัย ปิตรีวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	 SASOM KWAMDEE CO.,LTD. (นายถาวร ชินะธิดาธรรม) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด
----------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ (ต่อ)							
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพ ดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการ สิ่งปฏิกูล และน้ำเสียจากการอุปโภคบริโภค (ต่อ)	2.2.2 เรือที่ปฏิบัติงานในเขตน่านน้ำไทย ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนด ในมาตรา 119 และ 119 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติการเดินเรือ ในน่านน้ำไทย พระพุทธศักราช 2456 (แก้ไขเพิ่มเติมโดย พระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535) หรือฉบับล่าสุด	✓	✓	✓	เรือที่ใช้ ในการปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี
	2.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการ น้ำมันปนือน้ำมัน	2.3.1 แท่นเจาะ และเรือที่มีขนาดตั้งแต่ 400 ตันกรอสส์ขึ้นไป ต้องปฏิบัติ ตามข้อกำหนดในกฎข้อบังคับการตรวจเรือ (ฉบับที่ 34) พ.ศ. 2551 ลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2551 และภาคผนวก 1 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 หรือฉบับล่าสุด ที่เกี่ยวข้องกับอุปกรณ์กรองน้ำมัน และการควบคุมการปล่อยทิ้งน้ำมันจากการปฏิบัติงานในทะเลหลัก เช่น <ul style="list-style-type: none">ได้รับการตรวจและได้รับใบสำคัญรับรองของอุปกรณ์กรองน้ำมัน ตามข้อกำหนดวิธีการจัดการน้ำมัน และน้ำมันปนือน้ำมัน เช่น น้ำในห้องเครื่องการจัดทำบันทึกการจัดการน้ำมัน หรือปูมบันทึกน้ำมัน (Oil record book)	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ ในการปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	รับรองจำนวนหน้า 6/39
(นายกิตติชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	(นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	SASOL KWAMDEE CO.,LTD.

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ	
			(1)	(2)	(3)			
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมและ การทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ								
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ (ต่อ)								
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพ ดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.3 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการ น้ำมันปนือน้ำมัน (ต่อ)	2.3.2 เรือขนาดเล็กกว่า 400 ตันกรอสส์ ที่ใช้ในการปฏิบัติงาน ต้องเก็บกักน้ำมัน (Oil) หรือสารผสมน้ำมัน (Oily mixture) ไว้ในเรือเพื่อสูบน้ำถ่ายออกไปยังสิ่งอำนวยความสะดวกเพื่อรองรับของเสียในภายหลัง หรือสามารถปล่อยทิ้งสู่ทะเลได้ภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none">เรือต้องกำลังเดินทางอยู่ในเส้นทางเดินเรือเรือต้องใช้อุปกรณ์ที่ออกแบบตามท่อน้ำมันจากกรมเจ้าท่า และปริมาณน้ำมันเจือปนที่ปล่อยออกมาโดยยังมีได้ทำให้เรือจากต้องมีน้ำมันปนอยู่ไม่เกิน 15 ส่วนในล้านส่วน	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี	
		2.3.3 จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนือน้ำมันแยกจากของเสียประเภทอื่น พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายบ่งชี้ชนิดของของเสียในภาชนะบรรจุอย่างชัดเจน เพื่อการนำไปกำจัดบนฝั่ง						
		2.3.4 หากเกิดการรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน จะต้องใช้วัสดุดูดซับทำความสะอาด แล้วเก็บวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุของเสียอันตรายเพื่อนำไปกำจัดบนฝั่ง						
		2.3.5 ในกรณีที่มีการทดสอบหลุม จะต้องจัดการปิโตรเลียมที่ได้จากการทดสอบหลุม ตามแผนการจัดการของเสียที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด	-	✓	-			แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	รับรองจำนวนหน้า 7/39
(นายกิตติชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	(นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	SASOL KWAMDEE CO.,LTD.

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ (ต่อ)							
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพ ดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.4 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการ มูลฝอยทั่วไปและของเสียอันตราย	2.4.1 จัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ เสนอต่อ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขออนุมัติก่อนเริ่มดำเนินการตามประกาศ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการของเสียจาก สถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือ ฉบับล่าสุด ซึ่งครอบคลุมขั้นตอนการจัดการของเสียที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">การคัดแยกและจัดทำบัญชีรายการของเสียจำแนกตามประเภท และ วิธีการจัดการการจัดเตรียมภาชนะสำหรับการคัดแยกและจัดเก็บของเสียที่ เหมาะสมกับของเสียแต่ละประเภท และมีป้ายบ่งชี้ที่ชัดเจนการเก็บรักษาเพื่อรอการขนส่งและวิธีการขนส่งที่เหมาะสมกับ ของเสียแต่ละประเภทการจ้างผู้ขนส่ง ผู้บำบัดและกำจัด ที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้องการจัดทำรายงานสรุปการจัดการของเสีย	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ ในการปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 8/39 SASOM KWAMDEE CO., LTD.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------



ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ (ต่อ)							
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพ ดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.4 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการ มูลฝอยทั่วไปและของเสียอันตราย (ต่อ)	2.4.2 ให้บริษัทผู้รับเหมารายปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสีย ของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว และ ข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการปฏิบัติงาน ของบริษัทผู้รับเหมาราย 2.4.3 บดเศษอาหารให้มีขนาดไม่เกิน 25 มิลลิเมตร ก่อนทิ้งลงทะเล ตามข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78 2.4.4 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียสำหรับการขนส่งของเสีย ทุกชนิด ตั้งแต่ออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง จนถึง ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา 2.4.5 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมารายจัดการของเสียมีหน้าที่รับผิดชอบจัดทำ เอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย ตามข้อกำหนดของประกาศ กระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย อันตราย พ.ศ. 2547 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2547 หรือฉบับล่าสุด สำหรับการขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัดหรือกำจัด	✓	✓	✓	แท่นเจาะ และเรือที่ใช้ ในการปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี
			✓	✓	✓	สถานที่บำบัดหรือ กำจัดของเสีย	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 9/39 SASOM KWAMDEE CO., LTD.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------



ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการพยั่งรณึหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางกายภาพ (ต่อ)							
2. คุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพ ดินตะกอนพื้นท้องทะเล (ต่อ)	2.5 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการจัดการ เศษหินและโคลนจากการเจาะ	2.5.1 จัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการ ของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว ตามประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรการการจัดการ ของเสียจากสถานประกอบกิจการปิโตรเลียม ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 หรือฉบับล่าสุด 2.5.2 พิจารณาเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ 2.5.3 หลังติดตั้งท่อแล้ว ให้ระบายเศษหินจากการเจาะและโคลน ที่ติดไปกับเศษหิน ผ่านท่อที่อยู่ระดับความลึกต่ำกว่าผิวน้ำทะเล ประมาณ 5 เมตร 2.5.4 แทนเจาะที่ใช้จะต้องมีระบบควบคุมของแข็ง เพื่อแยกโคลนเจาะ ออกจากเศษหินให้ได้มากที่สุดก่อนระบายลงสู่ทะเล และหมุนเวียน โคลนเจาะไปใช้ใหม่ และตรวจสอบให้ใช้งานได้อยู่เสมอ 2.5.5 การเจาะหลุมในช่วงที่ใช้โคลนเจาะชนิดที่มีสารสังเคราะห์ เป็นองค์ประกอบหลัก (SBM) จะต้องควบคุมปริมาณสารสังเคราะห์ ที่ติดไปกับเศษหินจากการเจาะซึ่งจะระบายลงสู่ทะเล ให้มีค่าเฉลี่ย ไม่เกินร้อยละ 12.5 โดยน้ำหนักของเศษหิน โดยไม่มีการระบายทั้ง โคลนเจาะลงสู่ทะเลโดยตรง	✓	-	-	แทนเจาะที่ใช้ ในการปฏิบัติงาน ของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) 	ลงนาม (ที่ปรึกษา) 	รับรองจำนวนหน้า 10/39
(นายกิจชัย ปิตรีวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	(นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	SASOM KWAMDEE CO.,LTD.

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
ทรัพยากรสิ่งแวดล้อมทางชีวภาพ							
3. สิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล	3.1 ผลกระทบต่อเนื่องที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งมีชีวิตที่อาศัยอยู่ในน้ำทะเล เนื่องจากเกิดการเปลี่ยนแปลงของคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	3.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้น ซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบต่อคุณภาพน้ำทะเล และลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล (หัวข้อ 2.1-2.5)	✓	✓	✓	แทนเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี
	3.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการแล่นเรือ และการติดตั้งแท่นเจาะอาจรบกวนสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในทะเล	3.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้งาน โดยดำเนินการตามแผนบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่างๆ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงานให้ได้อยู่เสมอ	✓	✓	✓	แทนเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) 	ลงนาม (ที่ปรึกษา) 	รับรองจำนวนหน้า 11/39
(นายกิจชัย ปิตรีวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	(นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	SASOM KWAMDEE CO.,LTD.

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์							
4. การประมง	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมงและการทำประมง	4.1.1 ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้ามาดำเนินงานต้องสำรวจพื้นที่เพื่อให้แน่ใจว่าไม่มีกรวางซั้ง หรือเครื่องมือประมงใดๆ อยู่ในพื้นที่ที่จะดำเนินการ	✓	-	-	ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี
		4.1.2 ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือนต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ และกรมเจ้าท่า	✓	-	-	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามระเบียบมาตรการฯ	ปตท.สผ. อีดี
		4.1.3 ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามาติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือนต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง					
		4.1.4 ในระหว่างที่ดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐาน และหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ/หรือ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย	✓	✓	✓	พื้นที่ดำเนินการของโครงการฯ ในแปลงสำรวจ G1/61	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย บิตวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะอิมมาตริมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 12/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ (ต่อ)							
4. การประมง (ต่อ)	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมงและการทำประมง (ต่อ)	4.1.5 จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ และประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ได้รับทราบวิธีการแจ้งเรื่องร้องเรียนที่จัดเตรียมไว้	✓	✓	✓	หน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามระเบียบในมาตรการฯ	ปตท.สผ. อีดี
		4.1.6 กรณีได้รับเรื่องร้องเรียน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์หาสาเหตุและป้องกันการเกิดซ้ำ					
		4.1.7 ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม ตามแผนงานของ ปตท.สผ. อีดี					
		4.1.8 ขั้นตอนการปิดและสละหลุม จะต้องติดตั้งกรงส่วนบนออกประมาณ 5 เมตร (ประมาณ 15 ฟุต) จากระดับพื้นท้องทะเล	-	-	✓		

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย บิตวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะอิมมาตริมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 13/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ (ต่อ)							
4. การประมง (ต่อ)	4.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อเครื่องมือประมงและการทำประมง (ต่อ)	4.1.9 ประชาสัมพันธ์วิธีการติดต่อสื่อสารกับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้สมาคม/กลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ	✓	-	-	กลุ่ม/สมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุในมาตรการฯ	ปตท.สผ. อีที
5. การคมนาคมขนส่งทางน้ำ	5.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการดำเนินงานของแท่นเจาะ	5.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ได้เสนอไว้ในประเด็นผลกระทบต่อเครื่องมือประมง และการทำประมง (หัวข้อ 4.1) 5.1.2 ปฏิบัติตามกฎหมายกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม พ.ศ. 2555 ลงวันที่ 29 มิถุนายน 2555 หรือฉบับล่าสุด ซึ่งมีประเด็นหลัก เช่น <ul style="list-style-type: none">กำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อมีผู้ใดเข้าใกล้เขตปลอดภัยติดตั้งโคมหรือสัญญาณไฟเพื่อให้องค์กรแท่นเจาะได้ชัดเจน	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที
	5.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการคมนาคมขนส่งทางน้ำจากการเข้า-ออกจากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลาของเรือสนับสนุนของโครงการฯ	5.2.1 การนำเรือเข้า-ออก จากท่าเรือที่ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา จะต้องปฏิบัติตามระเบียบกรมเจ้าท่าว่าด้วยข้อกำหนดหลักเกณฑ์ การควบคุมและการขอใช้บริการนำร่องรัฐบาลเขตท่าเรือจังหวัดสงขลา พ.ศ. 2541 ลงวันที่ 10 กันยายน 2541 หรือฉบับล่าสุด	✓	✓	✓	เรือสนับสนุนที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปีติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรม) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 14/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต							
6. สุขภาพอนามัยของชุมชนบนฝั่ง	6.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพอนามัยของประชาชน / ชุมชนบนฝั่งจากการขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ สารเคมี และของเสียบนฝั่ง	6.1.1 ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการขนส่งของเสียไปจัดการตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง 6.1.2 กำหนดให้ผู้รับเหมาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฝุ่นละออง เสียงดัง และอุบัติเหตุ เช่น <ul style="list-style-type: none">▪ จำกัดความเร็วการขับขีรถบรรทุกตามที่กฎหมายกำหนด▪ ปิดคลุมวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกด้วยผ้าใบที่มิดชิดเพื่อป้องกันการตกหล่น และในกรณีที่เป็นการขนส่งท่อหรือวัสดุขนาดใหญ่ ให้ทำการผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคงเพื่อป้องกันการตกหล่น▪ ผู้ขับขีรถบรรทุกทุกคนจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด▪ ตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษารถบรรทุกทุกคันอย่างสม่ำเสมอ	✓	✓	✓	พื้นที่โดยรอบฐานสนับสนุนบนฝั่ง	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปีติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรม) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 15/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต							
7. การให้บริการด้านสุขภาพ	7.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อการให้บริการด้านสุขภาพ จากการเกิดการเหตุการณ์ไม่ปกติ และมีพนักงานปฏิบัติงานได้รับบาดเจ็บ และกรณีการเจ็บป่วยของพนักงานในระหว่างปฏิบัติงานของโครงการฯ	7.1.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามแผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">■ การจัดเตรียมอุปกรณ์และเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาล และ การรักษาพยาบาลในเบื้องต้น■ การจัดเตรียมบุคลากรทางการแพทย์■ การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ 7.1.2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้ผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคนิคทางการแพทย์ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 16/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต (ต่อ)							
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงานและอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน	8.1.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกันของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยระบบการอนุญาตเข้าทำงาน (Permit to Work หรือ PTW)ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment หรือ PPE)การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (Safety Data Sheet หรือ SDS)การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และบุคลากรทางการแพทย์การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ 8.1.2 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามมาตรการฟื้นฟู/การตอบสนองของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น การปฐมพยาบาลเบื้องต้น แผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง แผนการเตรียมพร้อมสำหรับเหตุการณ์ฉุกเฉินและแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน และจัดให้มีการฝึกซ้อมอย่างสม่ำเสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 17/39 SASOM KWAMDEE CO., LTD.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต (ต่อ)							
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	8.1.3 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเตรียมพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้ถูกต้องตามหลักอาชีวอนามัย และความปลอดภัย และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ในประเด็นที่สำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">▪ จัดทำพ็อกเก็ตการ์ดสุขภาพและระบบการจัดการสุขภาพอนามัย และสุขภาพสิ่งแวดล้อมให้เพียงพอกับจำนวนผู้ปฏิบัติงาน▪ จัดพื้นที่หรืออุปกรณ์สำหรับสันทนาการที่เหมาะสมให้ผู้ปฏิบัติงาน▪ จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ มีการระบายอากาศที่ดี และการติดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย▪ จัดให้มีอ่างล้างตา และฝักบัวฉุกเฉินไว้ในบริเวณที่จัดเก็บ จัดเตรียมและใช้งานสารเคมี▪ จัดเก็บสารเคมีในภาชนะปิดมิดชิดพร้อมมีป้ายระบุชื่อและอันตรายของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ และจัดเก็บไว้ในสถานที่เฉพาะที่กำหนดไว้และมีการระบายอากาศที่ดี	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	(นายกฤษฎี ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	(นายถาวร ชินะอิมมาตมรงค์) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 18/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
----------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------	-------------------	------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------


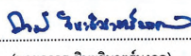
ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดรื้อหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต (ต่อ)							
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	8.1.4 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ ให้ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคนิคในเฝ้าระวังทางการแพทย์ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ 8.1.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับพนักงานของ ปตท.สผ. อีที และพนักงานของบริษัทผู้รับเหมาในระหว่างการทำงานโครงการฯ โดยระบุสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการ 8.1.6 บันทึกสถิติการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน โดยระบุสาเหตุ อาการ และวิธีการรักษา 8.1.7 จัดให้มีการตรวจประเมิน (Audit) ด้านความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ ตั้งแต่พนักงานระดับปฏิบัติการจนถึงคณะผู้บริหาร	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	(นายกฤษฎี ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	(นายถาวร ชินะอิมมาตมรงค์) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 19/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
----------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------	-------------------	------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------



ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต (ต่อ)							
8. อาชีวอนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน (ต่อ)	8.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสุขภาพจากการเจ็บป่วย หรือโรคที่เกิดจากการทำงาน และอุบัติเหตุที่เกิดจากการทำงาน (ต่อ)	8.1.8 จัดสรรเวลาสำหรับสันทนาการที่เหมาะสมและเพียงพอให้แก่พนักงาน โดยมีช่วงเวลาที่กระหว่างวันทุก 2-3 ชั่วโมง รวมทั้งมีช่วงเวลาในการเปลี่ยนหมุนเวียนการทำงาน วันละไม่เกิน 12 ชั่วโมง และปฏิบัติงานนอกชายฝั่งไม่เกิน 28 วันต่อเนื่อง โดยมีระยะเวลาพักไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของระยะเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ตามกฎกระทรวง ฉบับที่ 7 (พ.ศ. 2541) และฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2543) ออกตามความในพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน พ.ศ. 2541 หรือฉบับล่าสุด ทั้งนี้ สำหรับในการนี้มีเหตุการณ์ไม่ปกติ ช่วงเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอาจปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสมเพื่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ							
9. กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน	9.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต	9.1.1 จัดเตรียมแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน และฝึกซ้อมการอพยพและการตอบสนองตามแผนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี 9.1.2 ติดตามตรวจสอบสภาพอากาศเป็นประจำทุกวัน เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการเฝ้าระวังและตัดสินใจดำเนินการตามแผนอพยพ กรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อนได้อย่างเหมาะสม	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	 (นายกิจชัย ปีติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	 (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 20/39 SASOM KWAMDEE CO., LTD.
----------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)							
10. กรณีการโดนกันของเรือและเรือชนกับแท่นเจาะ	10.1 ความเสียหายต่อแท่นเจาะ เรือและทรัพย์สิน และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต	10.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับประเด็นผลกระทบต่อการคมนาคมทางน้ำ (หัวข้อ 5.1-5.2) 10.1.2 จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉินที่ครอบคลุมถึงกรณีการโดนกันของเรือ ตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น พรบ. ป้องกันเรือโดนกัน พ.ศ. 2522 และอนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยกฎข้อบังคับระหว่างประเทศ เพื่อป้องกันเรือโดนกันในทะเล ค.ศ. 1972 (COLREG 1972) 10.1.3 จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้งานได้ทันที 10.1.4 จัดให้มีชุดปฐมพยาบาลประจำบนเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำบนแท่นเจาะ	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	 (นายกิจชัย ปีติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	 (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 21/39 SASOM KWAMDEE CO., LTD.
----------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมและทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)							
11. กรณีการตกหล่นของวัสดุ	11.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บ หรือเสียชีวิต 11.2 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อโครงสร้างของแท่นเจาะ 11.3 วัสดุที่ตกลงไปในทะเลอาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	11.1.1 ดำเนินงานตามขั้นตอนการปฏิบัติงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานสำหรับการยกของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">▪ ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัยเกี่ยวกับการยก▪ การวิเคราะห์งานเพื่อความปลอดภัยก่อนเริ่มดำเนินการ▪ ลักษณะบรรจุภัณฑ์ ขนาด และน้ำหนักของวัสดุที่จะทำการยก▪ การตรวจสอบบันจัน อุปกรณ์ที่เขี่ยก และสายเคเบิล 11.1.2 เก็บกู้วัสดุที่หล่นลงไปในทะเลกลับขึ้นมามากที่สุดเท่าที่จะทำได้ อย่างปลอดภัย	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี
12. กรณีการหกรั่วไหลของสารเคมีและโคลนเจาะ	12.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทะเลจากการหกรั่วไหลของสารเคมีหรือโคลนเจาะ	12.1.1 จัดเก็บสารเคมี และโคลนเจาะในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้โดยเฉพาะ และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน 12.1.2 จัดเตรียมแผนสำหรับตอบสนองกรณีการหกรั่วไหลของสารเคมี โดยครอบคลุมถึงการหกรั่วไหลของโคลนเจาะ และสารเคมีที่เป็นองค์ประกอบของโคลนเจาะ 12.1.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการหกรั่วไหลของสารเคมีไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมี เช่น วัสดุดูดซับสารเคมีที่หกรั่วไหล และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้ว เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย บิตวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะอิมมาตรมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 22/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดเจาะหลุมและทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)							
13. กรณีการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น	13.1 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมในทะเลจากการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น	13.1.1 จัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดในพื้นที่ปลอดภัย และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน 13.1.2 จัดวางภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในพื้นที่ที่มีป้องกันการรั่วไหล เช่น วางไว้บนภาชนะรองรับ หรือพื้นที่ภายในคั่นกัน 13.1.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการหกรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานน้ำมันชนิดต่างๆ เช่น วัสดุดูดซับ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้ว เพื่อรอการขนส่งไปกำจัดบนฝั่ง 13.1.4 ในกรณีที่เรือสนับสนุนพบเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ ให้แจ้งผู้รับผิดชอบพื้นที่ตามแผนตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล 13.1.5 จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีการหกรั่วไหล และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย บิตวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะอิมมาตรมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 23/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดรื้อหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)							
14. กรณีการรั่วไหลของปิโตรเลียมจากการพ่วงในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม	14.1 การพ่วงที่อาจเกิดขึ้นขณะดำเนินการเจาะอาจเป็นผลให้มีปิโตรเลียมรั่วไหลออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อมโดยไม่สามารถควบคุมได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทางทะเล	14.1.1 ทบทวนข้อมูลจากการสำรวจข้อมูลตำแหน่งก๊าซระดับชั้นในบริเวณที่จะติดตั้งแท่นเจาะเพื่อใช้ในการวางแผน เนื่องจากสภาพการมีก๊าซที่ระดับตื้นเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดความเสี่ยงของการพ่วง	✓	-	-	ตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี
		14.1.2 ใช้แท่นเจาะที่มีอุปกรณ์ป้องกันการพ่วงที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี
		14.1.3 ติดตั้งระบบสำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการพ่วงไว้ในที่สามารถปฏิบัติการได้ทันทั่วทั้งแท่น และบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา					
		14.1.4 บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการพ่วงให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา และทดสอบประสิทธิภาพตามที่กำหนดในคู่มือของอุปกรณ์นั้น					
		14.1.5 ตรวจสอบโคลนเจาะให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ					
		14.1.6 ตรวจสอบแรงดันของหลุมและโคลนเจาะที่หมุนเวียนตลอดการเจาะ					
		14.1.7 จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การพ่วงในระหว่างการเจาะหลุมปิโตรเลียม และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง					

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกฤษฎี บัณฑิตวินัย) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะอิมมาตริมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 24/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
----------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงาน ของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการขุดรื้อหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)							
14. กรณีการรั่วไหลของปิโตรเลียมจากการพ่วงในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม (ต่อ)	14.1 การพ่วงที่อาจเกิดขึ้นขณะดำเนินการเจาะอาจเป็นผลให้มีปิโตรเลียมรั่วไหลออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อมโดยไม่สามารถควบคุมได้ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทางทะเล (ต่อ)	14.1.8 จัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์หกรั่วไหลลงสู่ทะเลอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง สำหรับทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินของ ปตท.สผ. อีดี 14.1.9 จัดเตรียมเครื่องมือตอบสนองกรณีการหกรั่วไหลลงสู่ทะเลที่พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของ ปตท.สผ. อีดี และฐานสนับสนุนบนฝั่งโดยดูแลให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานอยู่เสมอ 14.1.10 ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินกรณีหกรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกรณีเกิดเหตุการณ์หกรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3 14.1.11 ในระหว่างการตอบสนองต่อการรั่วไหลลงสู่ทะเล ต้องติดตามผลการดำเนินการและการเปลี่ยนแปลงของเหตุการณ์โดยตลอดจนกว่าจะสามารถควบคุมการแพร่กระจายได้ทั้งหมด 14.1.12 กรณีที่พบว่ามีความเสี่ยงที่จะมีผลกระทบถึงชายฝั่ง จะต้องแจ้งประสานเริ่มต้นดำเนินการในขั้นตอนต่างๆ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none">■ การทำความสะอาดบริเวณชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ■ การฟื้นฟูทรัพยากรและสิ่งแวดล้อม■ การดำเนินการตามแผนการชดเชยต่อความเสียหายที่เกิดขึ้น	✓	-	-	แท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกฤษฎี บัณฑิตวินัย) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะอิมมาตริมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 25/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
----------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)							
15. กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สินรวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะ และเครื่องจักรอุปกรณ์ 15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต	15.1.1 ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ข้างต้นซึ่งเกี่ยวข้องกับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีการพลุ่งในระหว่างการทำงานหลุมสำรวจปิโตรเลียม (หัวข้อ 14.1) 15.1.2 เลือกแท่นเจาะที่จะนำมาใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยพิจารณาให้มีคุณสมบัติสอดคล้องตามข้อกำหนดและมาตรฐานความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น <ul style="list-style-type: none">จัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัย และอุปกรณ์ช่วยชีวิตไว้ที่พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง โดยให้มีประเภทและจำนวนสอดคล้องตามข้อกำหนดของ IMO และ SOLASจัดให้มีระบบตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และระบบวาล์วปิดระบบฉุกเฉิน ไว้เพื่อควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจัดให้มีระบบและอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัยเพื่อใช้ในการควบคุมเพลิงไหม้ในกรณีเกิดอัคคีภัย และปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันตามข้อเสนอแนะของผู้ผลิตหรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	รับรองจำนวนหน้า 26/39
(นายกิจชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	(นายถาวร ชินะธิดาธรรม) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	SASOM KWAMDEE CO.,LTD.



ตารางที่ 2: มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการดำเนินงานของโครงการฯ (ต่อ)

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม	ประเด็นผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ			พื้นที่ดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
			(1)	(2)	(3)		
ระยะการดำเนินงานของโครงการฯ (1) ระยะการเจาะสำรวจ (2) ระยะการหยั่งธรณีหลุมเจาะและการทดสอบหลุม (3) ระยะหลังการเจาะสำรวจ							
กรณีเกิดเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ)							
15. กรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด (ต่อ)	15.1 ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นต่อทรัพย์สินรวมทั้งโครงสร้างแท่นเจาะ และเครื่องจักรอุปกรณ์ (ต่อ) 15.2 ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโดยตรงต่อพนักงาน ได้แก่ การบาดเจ็บหรือเสียชีวิต (ต่อ)	15.1.3 ดำเนินงานตามขั้นตอนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน เช่น การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย ระบบการอนุญาตเข้าทำงาน การสวมใส่ PPE ที่เหมาะสมกับลักษณะงาน 15.1.4 จัดเก็บเชื้อเพลิง และวัสดุไวไฟไว้ในภาชนะบรรจุที่ปลอดภัย เก็บไว้ในพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนอย่างชัดเจน 15.1.5 จัดพื้นที่ไว้สำหรับการสูบบุหรี่ในบริเวณที่เหมาะสมและจัดให้มีภาชนะรองรับกับบุหรี่ และห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่ปฏิบัติงาน 15.1.6 ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกคนต้องผ่านการฝึกอบรมให้เข้าใจการใช้อุปกรณ์เครื่องมือในการดับเพลิง ตลอดจนการฝึกซ้อมในการปฏิบัติตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์อัคคีภัยและระเบิด 15.1.7 จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน โดยมีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ	✓	✓	✓	แท่นเจาะและเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีที

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)	ลงนาม (ที่ปรึกษา)	รับรองจำนวนหน้า 27/39
(นายกิจชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	(นายถาวร ชินะธิดาธรรม) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	SASOM KWAMDEE CO.,LTD.

ตารางที่ 3: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ

ปัจจัย	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ	ระยะเวลาและความถี่	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท/ครั้ง)	ผู้รับผิดชอบ
1. ลักษณะเศษหินจากการเจาะหลุมสำรวจ	ปริมาณโลหะในเศษหินจากการเจาะได้แก่ <ul style="list-style-type: none">ปรอทรวม (Total Mercury)สารหนู (Arsenic)แคดเมียม (Cadmium)แบเรียม (Barium)ตะกั่ว (Lead)ทองแดง (Copper)โครเมียมรวม (Total Chromium)สังกะสี (Zinc)นิกเกิล (Nickel)	วิธีดำเนินการ <ul style="list-style-type: none">เก็บตัวอย่างเศษหิน (Cutting) จากการเจาะหลุมสำรวจที่ช่วงหลุมที่ 2 ถึงช่วงสุดท้ายนำมาสกัดด้วยวิธี Waste Extraction Test และวิธี Leaching Test โดยใช้วิธีวิเคราะห์และเปรียบเทียบ จำนวนตัวอย่าง <ul style="list-style-type: none">เก็บตัวอย่างเศษหินจากการเจาะช่วงหลุมที่ 2 จำนวน 1 ตัวอย่าง และช่วงหลุมที่ 3-5 จำนวน 1 ตัวอย่าง รวมจำนวนตัวอย่าง 2 ตัวอย่าง	ระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ 1 หลุมต่อปี ตลอดอายุของโครงการฯ	หลุมเจาะสำรวจที่เลือกเป็นตัวแทน 1 หลุมต่อปี	300,000 บาทต่อหลุมสำรวจ 1 หลุม	ปตท.สผ. อีดี
2. สัตว์เลี้ยงลูกด้วยนม	ข้อมูลของสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมที่พบได้แก่ ประเภท ชนิด (ถ้าจำแนกได้) จำนวน วันและเวลาที่พบ	บันทึกข้อมูลสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมที่พบในระหว่างการดำเนินงานของโครงการฯ (ถ้าไม่พบให้รายงานตามจริง)	ระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ	หลุมเจาะสำรวจของโครงการฯ ทุกตำแหน่ง	รวมอยู่ในงบประมาณของโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี


สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)  (นายกฤษฎี บิตรีวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)  (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 29/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

3 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ แบ่งออกเป็น 2 ระยะ ดังนี้
- มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ (หัวข้อที่ 3.1)
 - มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ (หัวข้อที่ 3.1.2)



3.1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะระหว่างการเจาะหลุมสำรวจ

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบในระยะระหว่างการเจาะหลุมสำรวจเป็นการติดตามตรวจสอบจากแหล่งที่คาดว่าจะเปื้อนแหล่งกำเนิดของผลกระทบ ด้วยการตรวจวิเคราะห์ปริมาณโลหะในเศษหินจากการเจาะหลุมสำรวจปีละสี่เดือนของโครงการฯ เพื่อให้ทราบถึงลักษณะของเศษหินจากการเจาะ โดยนำมาสกัดด้วยวิธี Waste Extraction Test และวิธี Leaching Test โดยใช้วิธีวิเคราะห์และเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่องการกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ลงวันที่ 27 ธันวาคม 2548 หรือฉบับล่าสุด และใช้ในการเปรียบเทียบเกี่ยวกับชนิดและปริมาณของโลหะที่อาจปนเปื้อนในสิ่งแวดล้อมทั้งน้ำทะเลและดินตะกอนพื้นที่ท้องทะเลหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจต่อไป ดังรายละเอียดแสดงในตารางที่ 3

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)  (นายกฤษฎี บิตรีวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)  (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 28/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 4: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ

ปัจจัย	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ	ระยะเวลาและความถี่	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท/ครั้ง)	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพน้ำทะเล	คุณภาพน้ำทะเลทางกายภาพ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none">อุณหภูมิ (Temperature)ความเป็นกรดและด่าง (pH)ความโปร่งใส (Transparency)สารแขวนลอย (Suspended Solid)ความเค็ม (Salinity) คุณภาพน้ำทะเลทางเคมี ได้แก่ <ul style="list-style-type: none">ไขมันและน้ำมัน (Oil and Grease)ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (Petroleum Hydrocarbon หรือ PH)ออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen หรือ DO)โลหะ (Metals) ได้แก่<ul style="list-style-type: none">ปรอทรวม (Total Mercury)สารหนู (Arsenic)แคดเมียม (Cadmium)แบเรียม (Barium)ตะกั่ว (Lead)ทองแดง (Copper)โครเมียมรวม (Total Chromium)สังกะสี (Zinc)เหล็ก (Iron)แมงกานีส (Manganese) และนิกเกิล (Nickel)	วิธีดำเนินการ <ul style="list-style-type: none">ใช้วิธีการเก็บและวิเคราะห์ตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเลและระดับความลึกตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ลงวันที่ 13 ตุลาคม 2560 หรือฉบับล่าสุด จำนวนตัวอย่าง <ul style="list-style-type: none">1 ตัวอย่าง ต่อร์ดับความลึกที่ 4 ระดับความลึก ได้แก่<ul style="list-style-type: none">1 เมตร จากผิวน้ำ20 เมตร จากผิวน้ำ40 เมตร จากผิวน้ำ1 เมตร เหนือพื้นท้องทะเล	<ul style="list-style-type: none">ทุกปีที่มีการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ ตลอดระยะเวลาของโครงการฯดำเนินการปีละ 1 ครั้ง หลังเสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจที่กำหนดให้เป็นตัวแทนในปีนั้น ภายในระยะเวลาไม่เกิน 3 เดือนหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจที่เป็นตัวแทน โดยต้องพิจารณาช่วงเวลาที่ไม่ปลอดภัย เช่น ช่วงเวลานอกฤดูมรสุม	พื้นที่ดำเนินการ <ul style="list-style-type: none">ตำแหน่งหลุมสำรวจที่กำหนดให้เป็นตัวแทน 1 หลุมต่อปี สถานีเก็บตัวอย่าง <ul style="list-style-type: none">สถานีเก็บตัวอย่าง 1 สถานี ที่ตำแหน่งหลุมสำรวจที่เป็นตัวแทนในแต่ละปีสถานีอ้างอิงที่อยู่ใกล้กับสถานีเก็บตัวอย่างที่เป็นตัวแทนในแต่ละปี จำนวน 1 สถานี จากสถานีอ้างอิงทั้งหมดของแปลงสำรวจ G1/61 จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 1)	2,500,000 บาท ต่อหลุมสำรวจ 1 หลุม (รวมงบประมาณสำหรับการติดตามตรวจสอบปัจจัยสิ่งแวดล้อมในข้อ 1-7 โดยค่าใช้จ่ายส่วนนี้ไม่รวมค่าเช่าเรือในการเก็บตัวอย่าง)	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)  (นายกฤษฎี บิตรีวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)  (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคลากรรวมค่าผู้ให้สิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 31/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------



3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะนี้กำหนดขึ้นเพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเจาะหลุมสำรวจของโครงการฯ และติดตามสภาพของสิ่งแวดล้อมบริเวณรอบหลุมเจาะสำรวจ โดยจะติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในปัจจุบันได้แก่

- คุณภาพน้ำทะเลทางกายภาพ และทางเคมี
- คุณภาพดินตะกอนที่พื้นท้องทะเลทางกายภาพ และทางเคมี
- แหล่งกักตุนสัตว์ สัตว์น้ำวัยอ่อน และสัตว์หน้าดิน
- สัตว์เลื้อยคลานด้วยนม

ทั้งนี้ โครงการฯ ได้กำหนดตำแหน่งสถานีอ้างอิงของแปลงสำรวจ G1/61 จำนวน 2 สถานี ซึ่งเป็นตำแหน่งเดียวกับสถานีอ้างอิงที่ใช้ในการเก็บข้อมูลพื้นฐานก่อนเริ่มดำเนินการ และกำหนดตำแหน่งของสถานีสำหรับการเก็บตัวอย่างบริเวณด้านหลุมสำรวจปีต่อปี โดยพิจารณาจากทิศทางของกระแสลมในบริเวณพื้นที่โครงการฯ คือ 1) จากทิศตะวันตกเฉียงเหนือไปยังทิศตะวันออกเฉียงใต้ และ 2) จากทิศตะวันออกเฉียงใต้ไปยังทิศตะวันตกเฉียงเหนือ ดังนั้น โครงการฯ จึงได้กำหนดตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างคุณภาพดินตะกอนที่พื้นท้องทะเล และสัตว์หน้าดินใน 2 ทิศทางหลักจากตำแหน่งหลุมสำรวจปีต่อปี โดยทิศทางดังกล่าวคือ ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ และทิศตะวันออกเฉียงใต้

รายละเอียดมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจของโครงการฯ แสดงรายละเอียดในตารางที่ 4 และตำแหน่งสถานีติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แสดงไว้ในรูปที่ 1

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)  (นายกฤษฎี บิตรีวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)  (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคลากรรวมค่าผู้ให้สิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมควมดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 30/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 7.1-1: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ (ต่อ)

ปัจจัย	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ	ระยะเวลาและความถี่	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท/ครั้ง)	ผู้รับผิดชอบ
2. คุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	<ul style="list-style-type: none"> ขนาดอนุภาคของตะกอน (Particle Size Distribution) ปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (Total Petroleum Hydrocarbon หรือ TPH) โลหะ (Metals) ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> ปรอทรวม (Total Mercury) สารหนู (Arsenic) แคดเมียม (Cadmium) แบเรียม (Barium) ตะกั่ว (Lead) ทองแดง (Copper) โครเมียมรวม (Total Chromium) แมงกานีส (Manganese) เหล็ก (Iron) สังกะสี (Zinc) นิกเกิล (Nickel) 	วิธีดำเนินการ <ul style="list-style-type: none"> เก็บตัวอย่างดินตะกอนพื้นท้องทะเลโดยใช้วิธีการเก็บและวิเคราะห์ตัวอย่างที่เป็นที่ยอมรับในปัจจุบัน เช่น ประกาศกรมควบคุมมลพิษ เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์คุณภาพตะกอนดินชายฝั่งทะเล ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2558 หรือฉบับล่าสุด และมาตรฐาน USEPA จำนวนตัวอย่าง <ul style="list-style-type: none"> เก็บตัวอย่าง 3 ครั้ง เพื่อรวมเป็น 1 ตัวอย่าง (Composite sample) ต่อ 1 สถานี 	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ 	พื้นที่ดำเนินการ <ul style="list-style-type: none"> ตำแหน่งหลุมสำรวจที่กำหนดเป็นตัวแทน 1 หลุมต่อปี สถานีเก็บตัวอย่าง <ul style="list-style-type: none"> สถานีเก็บตัวอย่าง 5 สถานี ในบริเวณของหลุมสำรวจที่เป็นตัวแทนในแต่ละปี ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> ที่ตำแหน่งหลุมสำรวจ 1 สถานี ที่ระยะ 100 เมตร ในทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 1 สถานี และทิศตะวันออกเฉียงใต้ 1 สถานี ที่ระยะ 500 เมตร ในทิศตะวันตกเฉียงเหนือ 1 สถานี และทิศตะวันออกเฉียงใต้ 1 สถานี สถานีอ้างอิงที่อยู่ใกล้กับสถานีเก็บตัวอย่างที่เป็นตัวแทนในแต่ละปี จำนวน 1 สถานี จากสถานีอ้างอิงทั้งหมดของแปลงสำรวจ G1/61 จำนวน 2 สถานี (รูปที่ 1) 	รวมกับงบประมาณที่แสดงในหัวข้อคุณภาพน้ำทะเล	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปีติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความคิด จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 32/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 7.1-1: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ (ต่อ)

ปัจจัย	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ	ระยะเวลาและความถี่	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท/ครั้ง)	ผู้รับผิดชอบ
3. แพลงก์ตอนพืช	<ul style="list-style-type: none"> กลุ่มและชนิด จำนวน และปริมาณความหนาแน่น 	วิธีดำเนินการ <ul style="list-style-type: none"> ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562) หรือฉบับล่าสุด ดักกรอง ด้วยถุงพลาสติก ขนาดตา 20 ไมครอน ระดับความลึก - 2 ระดับ <ul style="list-style-type: none"> ที่ระดับ 1-2 เมตร จากผิวน้ำทะเล ที่ระดับฐานของ Euphotic Zone จำนวนตัวอย่าง <ul style="list-style-type: none"> ระดับความลึกละ 2 ตัวอย่าง 	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ 	พื้นที่ดำเนินการ <ul style="list-style-type: none"> ตำแหน่งเดียวกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล 	รวมกับงบประมาณที่แสดงในหัวข้อคุณภาพน้ำทะเล	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปีติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความคิด จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 33/39 SASOM KWAMDEE CO., LTD
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 7.1-1: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ (ต่อ)

ปัจจัย	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ	ระยะเวลาและความถี่	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท/ครั้ง)	ผู้รับผิดชอบ
4. แพลงก์ตอนสัตว์	<ul style="list-style-type: none"> กลุ่มและชนิด จำนวน และปริมาณความหนาแน่น 	วิธีดำเนินการ <ul style="list-style-type: none"> ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562) หรือฉบับล่าสุด ลากแบบเฉียง (Oblique) เป็นระยะเวลาประมาณ 30 นาที ด้วยความเร็วเรือประมาณ 2 นอต หรือความเร็วต่ำสุดของเรือ ด้วยถุงเก็บแพลงก์ตอนขนาดตา 330 ไมโครเมตร หรือใกล้เคียง ระดับความลึก ให้ปากถุงด้านล่างอยู่เหนือพื้นท้องทะเล 5 เมตร จำนวนตัวอย่าง จำนวน 1 ตัวอย่างต่อสถานี 	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ 	<ul style="list-style-type: none"> ตำแหน่งเดียวกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล 	รวมกับงบประมาณที่แสดงในหัวข้อคุณภาพน้ำทะเล	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 34/39 ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------



ตารางที่ 7.1-1: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ (ต่อ)

ปัจจัย	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ	ระยะเวลาและความถี่	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท/ครั้ง)	ผู้รับผิดชอบ
5. ลูกปลาวัยอ่อน	<ul style="list-style-type: none"> กลุ่มและชนิด จำนวน และปริมาณความหนาแน่น 	วิธีดำเนินการ <ul style="list-style-type: none"> ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562) หรือฉบับล่าสุด ลากแบบเฉียง (Oblique) ด้วยความเร็วเรือประมาณ 2 นอต หรือความเร็วต่ำสุดของเรือ เป็นระยะเวลาประมาณ 30 นาที โดยให้ปากถุงด้านล่างอยู่เหนือพื้นท้องทะเล 5 เมตร ถุงแพลงก์ตอน: ขนาดตา 330 และ 550 ไมโครเมตร ภายในถุงเดียวกัน ระดับความลึก ให้ปากถุงด้านล่างอยู่เหนือพื้นท้องทะเล 5 เมตร จำนวนตัวอย่าง จำนวน 1 ตัวอย่างต่อสถานี 	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ 	<ul style="list-style-type: none"> ตำแหน่งเดียวกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำทะเล 	รวมกับงบประมาณที่แสดงในหัวข้อคุณภาพน้ำทะเล	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ) (นายกิจชัย ปิติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 35/39 ลงนาม (ที่ปรึกษา) (นายถาวร ชินะธิดาธรรมมงคล) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

ตารางที่ 7.1-1: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ (ต่อ)

ปัจจัย	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ	ระยะเวลาและความถี่	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท/ครั้ง)	ผู้รับผิดชอบ
6. สัตว์น้ำดิน	<ul style="list-style-type: none">กลุ่มและชนิดจำนวน และปริมาณความหนาแน่น	วิธีดำเนินการ <ul style="list-style-type: none">ตามแนวทางการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการพัฒนาปิโตรเลียมในทะเล (สผ., 2562) หรือฉบับล่าสุดใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่าง (Grab Sampler) ให้เหมาะสมกับสภาพพื้นที่ท้องทะเลและมีขนาดที่เหมาะสมและนำมากรองผ่านตะแกรงร่อน 4 ชั้น โดยใช้ขนาดตา 5, 2, 1 และ 0.5 มิลลิเมตรจำนวนตัวอย่าง<ul style="list-style-type: none">จำนวน 3 ตัวอย่างต่อสถานี	<ul style="list-style-type: none">ดำเนินการพร้อมกับการเก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ	<ul style="list-style-type: none">ตำแหน่งเดียวกับการเก็บตัวอย่างคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล	รวมกับงบประมาณที่แสดงในหัวข้อคุณภาพน้ำทะเล	ปตท.สผ. อีดี
7. สัตว์เลี้ยงลูกด้วยนม	<ul style="list-style-type: none">ข้อมูลของสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมที่พบ ได้แก่ ประเภท ชนิด (ถ้าจำแนกได้) จำนวน วันและเวลาที่พบ	<ul style="list-style-type: none">บันทึกข้อมูลสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมที่พบในระหว่างดำเนินการเก็บตัวอย่าง (ถ้าไม่พบให้รายงานตามจริง)	<ul style="list-style-type: none">ดำเนินการในช่วงที่เก็บตัวอย่างปัจจัยสิ่งแวดล้อมอื่นๆ (หัวข้อ 1-6)	<ul style="list-style-type: none">ทุกพื้นที่ที่ทำการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม (หัวข้อ 1-6)	รวมกับงบประมาณที่แสดงในหัวข้อคุณภาพน้ำทะเล	ปตท.สผ. อีดี

สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)  (นายกฤษฎี ปีติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)  (นายถาวร ชินะธิดาธรรมคง) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 36/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

ตารางที่ 7.1-1: มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมหลังการเคลื่อนย้ายแท่นเจาะออกจากตำแหน่งหลุมสำรวจ (ต่อ)

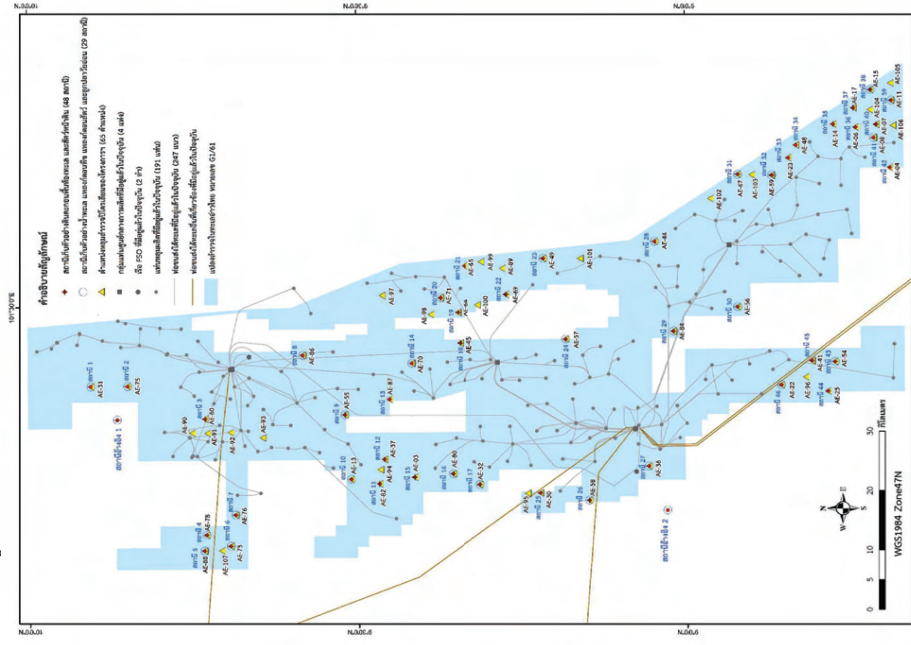
ปัจจัย	ดัชนีในการติดตามตรวจสอบ	วิธีดำเนินการ	ระยะเวลาและความถี่	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท/ครั้ง)	ผู้รับผิดชอบ
8. เศรษฐกิจ-สังคม และสาธารณสุข	<ul style="list-style-type: none">ข้อร้องเรียนด้านเศรษฐกิจ-สังคม และสาธารณสุขที่เกิดขึ้นจากกิจกรรมโครงการฯการดำเนินการตรวจสอบและแก้ไข (กรณีมีข้อร้องเรียน)	<ul style="list-style-type: none">รวบรวมข้อมูลจากช่องทางรับเรื่องร้องเรียนที่โครงการฯ จัดทำขึ้น และกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขเพิ่มเติมให้เหมาะสม กรณีพิสูจน์ได้ว่าเป็นผลกระทบที่เกิดจากกิจกรรมของโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none">ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการฯ	<ul style="list-style-type: none">กลุ่มผู้ที่อาจได้รับผลกระทบโดยตรงจากกิจกรรมของโครงการฯ ได้แก่<ul style="list-style-type: none">กลุ่มประมงพาณิชย์ที่ใช้ประโยชน์พื้นที่ร่วมกับโครงการฯกลุ่มชุมชนที่อยู่รอบฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา	รวมอยู่ในงบประมาณดำเนินโครงการฯ	ปตท.สผ. อีดี

หมายเหตุ: การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมครั้งแรกของโครงการฯ จะเริ่มดำเนินการหลังจากวันที่ 24 เมษายน 2565 เป็นต้นไป เนื่องจาก ปตท.สผ.อีดี ได้รับสิทธิในการผลิตปิโตรเลียมต่อจากผู้รับสัมปทานรายเดิม ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 กับกระทรวงพลังงาน

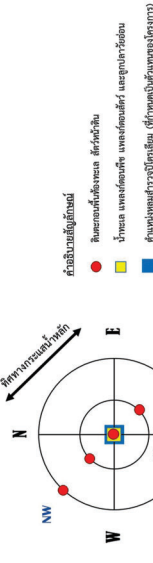
สิงหาคม 2563 ลงนาม (เจ้าของโครงการ)  (นายกฤษฎี ปีติวิวัฒน์) กรรมการ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด	ลงนาม (ที่ปรึกษา)  (นายถาวร ชินะธิดาธรรมคง) บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิจัดทำรายงาน บริษัท สะสมความดี จำกัด	รับรองจำนวนหน้า 37/39 SASOM KWAMDEE CO.,LTD.
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------

รูปที่ 1: ตำแหน่งและรูปแบบของสถานีติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงานโครงการฯ

ตำแหน่งสถานที่เก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นฐาน



ตำแหน่งสถานีเกี่ยวกับตัวอย่างเพื่อติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

[illegible]

4 การเสนอรายงานผลการปฏิบัติงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการฯ จะต้องจัดสรายงานผลการปฏิบัติงานมาตมการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาดและกับ ดเล เพื่อรวบรวมเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้

4.1 กำหนดการจัดส่ง

จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติงานมาตามการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการการติดตามตรวจสอบผลกระทบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปีละ 1 ครั้ง ตั้งแต่นั้นเป็นต้นมาโครงการฯ ตลอดจนสิ้นอายุโครงการฯ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติงาน ตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการ หรือผู้อนุญาตจะต้อง จัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว พ.ศ. 2561 ลงวันที่ 19 พฤศจิกายน 2561

ทั้งนี้ หากในปีได้มีการเปิดตัวอย่างแล้ววิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอในมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ให้น่าสนใจแล้วแต่เดียวกัน

4.2 วิธีการจัดส่ง

จัดส่งรายงานผลการปฏิบัติงานตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ
ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 2 ชุด (เล่มรายงาน พร้อม CD-ROM)

<p>สิงหาคม 2563</p> <p>ลงนาม (เจ้าขอโครงการ)</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p>(นายรัชชัย วิศิษฐ์มัน)</p> <p>กรรมการ</p> <p>บริษัท ปว.ส.น. เอ็มเอช จำกัด</p> <p>บริษัท ปว.ส.น. เอ็มเอช จำกัด</p>	<p>รับรองจำนวนหน้า 39/39</p> <p>SASOM KWAMDEE CO.,LTD</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p>(นายถาวร ชินธินารัตนกุล)</p> <p>บุคคลธรรมดาผู้มีสิทธิเข้าร่วมงาน</p> <p>บริษัท สะสมควด จำกัด</p> <p>ลงนาม (ที่ปรึกษา)</p>
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------



ที่ พน 0308/3711

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 21
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ 10900

2 ธันวาคม 2568

เรื่อง ผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ของบริษัท
ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เรียน กรรมการบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ที่ ปตท.สผ. อีดี 12146/00-16044/2025
ลงวันที่ 21 พฤศจิกายน 2568

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ประกาศขอเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจ
ในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ที่ได้รับความเห็นชอบ
จากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาปิโตรเลียม
จำนวน 2 รายการ ประกอบด้วย

1. เปลี่ยนแปลงตำแหน่งหลุมสำรวจ จำนวน 6 หลุม เพื่อลดความเสี่ยงในการดำเนินงาน
จาก Shallow Hazard และเพื่อให้สอดคล้องกับตำแหน่งของแหล่งกักเก็บเป้าหมายที่ต้องการข้อมูลเพิ่มเติม
 อีกทั้งขอเปลี่ยนชื่อหลุมสำรวจที่ขอเปลี่ยนแปลงตำแหน่งในครั้งนี้เพื่อให้สอดคล้องกับตำแหน่งแหล่งกักเก็บเป้าหมาย
ของการเจาะสำรวจตำแหน่งใหม่ โดยมีรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลง ดังนี้

ชื่อเดิม ที่ได้รับ ความเห็นชอบ	ชื่อที่ขอ เปลี่ยนแปลง ในครั้งนี้	การเปลี่ยนแปลงเมื่ออ้างอิง จากตำแหน่งเดิมที่ได้รับความเห็นชอบ		เหตุผล
		ทิศทาง	ระยะ (กม.)	
AE-32	ER-52	ไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้	0.381	เพื่อลดความเสี่ยงในการดำเนินงาน จาก Shallow Hazard
AE-25	BA-22	ไปทางทิศใต้	7.809	เพื่อให้สอดคล้องกับตำแหน่งของแหล่ง กักเก็บเป้าหมาย
AE-76	NK02	ไปทางทิศตะวันตกเฉียงใต้	0.649	เพื่อลดความเสี่ยงในการดำเนินงาน จาก Shallow Hazard
AE-75	NS04	ไปทางทิศใต้	5.177	เพื่อให้สอดคล้องกับตำแหน่งของแหล่ง กักเก็บเป้าหมาย
AE-13	PK20	ไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือ	11.808	เพื่อให้สอดคล้องกับตำแหน่ง ของแหล่งกักเก็บเป้าหมาย
AE-94	PK21	ไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้	0.904	เพื่อให้สอดคล้องกับตำแหน่งของแหล่ง กักเก็บเป้าหมาย

/2. เพิ่มทางเลือก...

2. เพิ่มทางเลือกการใช้โคลนเจาะชนิดที่มีสารสังเคราะห์เป็นองค์ประกอบหลัก (Synthetic-based Mud (SBM)) ชนิดเดียวกับที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานฉบับหลักในการเจาะหลุมช่วงที่ 3 - 5 เป็นของเหลวที่ใช้ในการเจาะหลุมช่วงที่ 2 สำหรับหลุมสำรวจทั้งหมดของโครงการ จากเดิมที่ระบุว่าจะใช้น้ำทะเล และโคลนเจาะชนิดที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก (Water-based Mud (WBM)) เนื่องจากพบว่าหลุมสำรวจบางตำแหน่ง มีความเป็นไปได้ที่จะมีโครงสร้างทางธรณีที่สามารถผลิตปิโตรเลียมได้ตั้งแต่ระดับความลึกของหลุมช่วงที่ 2 โดยการเพิ่มทางเลือกการใช้โคลนเจาะชนิด SBM ในการขอเปลี่ยนแปลงครั้งนี้ ทำให้มีปริมาณเศษหิน และปริมาณธรรมชาติของโคลนเจาะบางหลุมสูงขึ้นจากเดิม ทั้งนี้ ปริมาณเศษหินและปริมาณธรรมชาติของโคลนเจาะ ที่ระบุรายละเอียดที่เพิ่มขึ้นไม่เกินกว่าที่โครงการใช้ในการประเมินผลกระทบจากการแพร่กระจายของเศษหิน และโคลนเจาะ จึงไม่มีการเพิ่มขึ้นของขอบเขตการแพร่กระจายของเศษหินและโคลนที่ใช้ในการเจาะจากที่ประเมินไว้ในรายงานฉบับหลัก และสามารถคำนวณการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว มาใช้สำหรับการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณา ซึ่งบริษัทได้นำส่งรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการดังกล่าว ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ พิจารณาแล้ว เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่กระทบต่อ
สาระสำคัญของโครงการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม จึงเห็นชอบให้บริษัทดำเนินการเปลี่ยนแปลงตามที่เสนอมาได้
 ทั้งนี้ ให้บริษัทปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

จึงแจ้งมาเพื่อทราบและถือปฏิบัติ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวรกร พรหมใบปล)
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

กองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

โทร. 0 2794 3323

โทรสาร 0 2794 3120

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ jintana.k@dmf.go.th

ภาคผนวก PTTEP ED-2

หนังสือแจ้งต่อหน่วยงานราชการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง



PTTEP

ที่ ปตท.สม.ธิต 11049/00-1260/2025

บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group
ศูนย์อำนวยการพัฒนาลิขสิทธิ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุรัส เขตจตุรัส
กรุงเทพฯ 10600
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444
Bangkok 10600, THAILAND

21 มกราคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G/61 ประจำปี พ.ศ. 2567

เรียน อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.2/10611

ลงวันที่ 14 สิงหาคม 2563

2. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.2/12290

ลงวันที่ 17 กันยายน 2563

3. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.2/15434

ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2563

4. หนังสือกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เลขที่ พน 0308/1799 ลงวันที่ 30 มิถุนายน 2566

5. หนังสือกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เลขที่ พน 0308/3065 ลงวันที่ 2 พฤศจิกายน 2566

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ปี พ.ศ. 2566 ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G/61 โครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน (แหล่งปลาทองเดิม) และโครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง (แหล่งเอราวัณ จักรवाल สตูล และฟูนาเดิม) และ CD-ROM

ตามที่ บริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด (บริษัท) ผู้รับสัญญา และผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต เลขที่ 1/2562/1 ("สัญญา") ในแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/61 (แปลง G1/61) ได้เสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และคณะกรรมการผู้ชำนาญการด้านพัฒนาปิโตรเลียม พิจารณารายงานการประเมินผลกระทบฯ และมีมติเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบฯ ดังกล่าว ตามหนังสือที่อ้างถึง 1 ถึง 3 และเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการผลิตปิโตรเลียมโครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G/61 ตอนบน (แหล่งปลาทองเดิม) และตอนล่าง (แหล่งเอราวัณ จักรवाल สตูล และฟูนาเดิม)

และฟูนาเดิม) เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และได้รับความเห็นชอบ ตามสิ่งที่อ้างถึง 4 ถึง 5 โดยให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการฯ) ตามที่ระบุไว้อย่างเคร่งครัด นั้น

บริษัทฯ ได้ทบทวนการดำเนินงานกิจกรรมการเจาะสำรวจ และกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม ในช่วง 1 มกราคม- 31 ธันวาคม พ.ศ. 2567 และได้ตรวจประเมินการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครอบคลุมโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 และโครงการผลิตปิโตรเลียมครอบคลุมตอนบน (แหล่งปลาทองเดิม) และตอนล่าง (แหล่งเอราวัณ จักรवाल สตูล และฟูนาเดิม) ของแปลงสำรวจในทะเลหมายเลข G1/61 โดยได้มอบหมายบริษัทที่ปรึกษา เป็นผู้ดำเนินการและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติ ตามมาตรการฯ ดังกล่าว บัดนี้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายพิชชฐ์ แสงจันทร์)

กรรมการ

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกความปลอดภัย มั่งคั่ง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
ผู้ประสานงาน นางสาวสทิษฐา ศรีสัมพันธ์
หมายเลขโทรศัพท์ 02-5374000 ต่อ 800-8479

สำเนาเรียน: ผู้อำนวยการกองสัญญาแบ่งปันผลผลิต กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเพื่อพลังงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ



PTTEP

ที่ ปตท.สน. อีดี 11049/00-1474/2025

บริษัท ปตท.สน. เอนเนอร์ยี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์อำนวยการพัฒนาลิขสิทธิ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900

Energy Complex Building A, Floors 19-36
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chaitumuk
Bangkok 10900, THAILAND

31 มกราคม 2568

เรื่อง ขอนำส่งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการผลิต
หลุมผลิต แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจ
ในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

- อ้างถึง 1. หนังสือสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ พส. 1010.2/10611 ลงวันที่
14 สิงหาคม 2563
2. หนังสือสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ พส. 1010.2/12290 ลงวันที่
17 กันยายน 2563
3. หนังสือสำนักนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ พส. 1010.2/15534 ลงวันที่
18 พฤศจิกายน 2563
4. หนังสือกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เลขที่ พน 0308/1799 ลงวันที่ 30 มิถุนายน 2566
5. หนังสือกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เลขที่ พน 0308/3065 ลงวันที่ 2 พฤศจิกายน 2566

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต
(Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทย หมายเลข G1/61
3. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจ
ในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
4. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม
แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
5. รายชื่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

ตามหนังสือที่อ้างถึง 1-2 สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
ได้เห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน (แหล่งปลาทองเดิม) และตอนล่าง (แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูล และ
พูนานเดิม) ของบริษัท ปตท.สน. เอนเนอร์ยี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สน. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
แล้วนั้น

เพื่อให้เป็นไปตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติ ปตท.สน. อีดี ขอนำส่งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นผลิต
และท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนงานการขุดเจาะหลุมผลิต (Phase 1E) และแผนการเจาะหลุมสำรวจและ
หลุมประเมิน ประจำปี 2568 ของแปลงสำรวจ G1/61 ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 - 3 เพื่อให้กรมเชื้อเพลิง
ธรรมชาติเป็นผู้ประสานงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องต่อไป

ทั้งนี้ ปตท.สน. อีดี จะปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุใน
รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) อย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3 และ 4

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาให้ความอนุเคราะห์ออกหนังสือถึงหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 5 จะขอขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายพิเชษฐ แซ่จันทร์)

กรรมการ

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย

ติดต่อ นายชวพล กมลศรีพาณิชย์ โทร. 02 537 8270

นางสาวณัฐฉัตร พยัคฆ์พันธ์ โทร. 02 537 4280 1.๕๘

สำเนาเรียน: 1. ผู้อำนวยการกองสัญญาแบ่งปันผลผลิต กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

2. ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเพื่อพลังงานธรรมชาติ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

แผนการติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต ประจำปี 2567
โครงการ G1/61 (Phase 1E)
สัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

แท่นหลุมผลิต และ ท่อส่งก๊าซ หมายเลข	BAWJ	STWD	KPWH (รือต่อนไปยัง NSWA)	NSWA	KPWG (รือต่อนไปยัง SGWJ)	SGWJ	PDWD	DAWE
ตำแหน่งติดตั้ง Latitude (WGS84)	8°47'6.818"	9°9'34.319"	9°51'12.82"	9°58'54.141"	9°49'50.955"	8°42'50.949"	9°28'56.593"	9°9'58.073"
ตำแหน่งติดตั้ง Longitude (WGS84)	101°21'31.425"	101°33'59.644"	101°28'22.903"	101°21'41.31"	101°27'53.657"	101°45'3.449"	101°20'32.565"	101°12'23.912"
งานติดตั้งแท่นหลุมผลิต								
ระยะเวลาเคลื่อนย้ายเรือและ อุปกรณ์ติดตั้งเข้าพื้นที่ (โดยประมาณ)	15 – 22 มี.ค. 2568							
ระยะเวลาดำเนินงาน (โดยประมาณ)	23 มี.ค. – 7 เม.ย. 2568	8 – 23 เม.ย. 2568	24 – 26 เม.ย. 2568	27 เม.ย. – 13 พ.ค. 2568	14 – 17 พ.ค. 2568	18 พ.ค. – 3 มิ.ย. 2568	4 – 19 มิ.ย. 2568	20 มิ.ย. – 4 ก.ค. 2568
ระยะเวลาเคลื่อนย้ายเรือ และอุปกรณ์ติดตั้งออกจาก พื้นที่ (โดยประมาณ)	5 – 6 ก.ค. 2568							

เอกสารลับ ห้ามเปิดเผยแก่บุคคลภายนอก เว้นแต่ได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจาก ปตท. จำกัด

แท่นหลุมผลิตและท่อส่งก๊าซ หมายเลข	SUPLC	BAWJ	STWD	ERPLM1	NSWA	SGWJ	PDWD	DAWE
งานติดตั้งท่อส่งก๊าซและเชื่อมต่อกับแท่นหลุมผลิต								
ระยะเวลาเคลื่อนย้ายเรือและอุปกรณ์ติดตั้งเข้าพื้นที่ (โดยประมาณ)	18 – 20 มี.ค. 2568							
ระยะเวลาดำเนินงาน (โดยประมาณ)	12 – 17 เม.ย. 2568	21 มี.ค. – 4 เม.ย. 2568 และ 18 – 28 เม.ย. 2568	5 – 9 เม.ย. 2568 และ 29 เม.ย. – 31 พ.ค. 2568	10 – 16 เม.ย. 2568 และ 1 – 18 มิ.ย. 2568	17 – 27 เม.ย. 2568 และ 19 มิ.ย. – 3 ก.ค. 2568	28 เม.ย. – 2 พ.ค. 2568 และ 4 – 18 มิ.ย. 2568	3 – 8 พ.ค. 2568 และ 19 – 30 มิ.ย. 2568	9 – 14 พ.ค. 2568 และ 31 ก.ค. – 11 ส.ค. 2568
ระยะเวลาเคลื่อนย้ายเรือและอุปกรณ์ติดตั้งออกจากพื้นที่ (โดยประมาณ)	12 ส.ค. 2568							
การดำเนินงานเจาะหลุมผลิต (Phase 1E)								
แท่นหลุมผลิต หมายเลข	BAWJ	NSWA	STWD	SGWJ	PDWD	DAWE		
ระยะเวลาดำเนินงานเจาะหลุมผลิต (โดยประมาณ)	12 เม.ย. 2569 - 23 ต.ค. 2569	10 ธ.ค. 2568 - 14 มิ.ย. 2569	11 พ.ย. 2568 - 12 เม.ย. 2569	24 พ.ย. 2568 - 9 พ.ค. 2569	3 พ.ย. 2568 - 8 เม.ย. 2569	23 ธ.ค. 2568 - 4 พ.ค. 2569		

หมายเหตุ :

- ตำแหน่งติดตั้งระบบ WGS84
- แผนการติดตั้งแท่นหลุมผลิต ท่อส่งก๊าซและเชื่อมต่อกับแท่นหลุมผลิตและการดำเนินงานเจาะหลุมผลิต เป็นแผนงานโดยประมาณและอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้
- รือต่อนส่วนบนของแท่นหลุมผลิต (Top Side) ของหลุมผลิต KPWG ไปติดตั้งที่แท่นหลุมผลิต SGWJ
- รือต่อนส่วนบนของแท่นหลุมผลิต (Top Side) ของหลุมผลิต KPWH ไปติดตั้งที่แท่นหลุมผลิต NSWA

เอกสารลับ ห้ามเปิดเผยแก่บุคคลภายนอก เว้นแต่ได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจาก ปตท. จำกัด

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
ตอนบน (แหล่งปลาทองเดิม) และตอนล่าง (แหล่งเอราวัณ จักรवाल สตุล และฟูนานเดิม)
ของบริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ที่ยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการฯ) ของโครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน (แหล่งปลาทองเดิม) และตอนล่าง (แหล่งเอราวัณ จักรवाल สตุล และฟูนานเดิม) (โครงการฯ) ในระยะการติดตั้งโครงสร้างในทะเล ระยะเจาะหลุมผลิต และระยะผลิตปิโตรเลียม ของโครงการ โดยได้แบ่งหัวข้อตามปัจจัยสิ่งแวดล้อม และเหตุการณ์ไม่ปกติ โดยมีมาตรการฯ ด้านต่างๆ ดังนี้

1. มาตรการฯ สำหรับสภาพภูมิอากาศและคุณภาพอากาศ
2. มาตรการฯ สำหรับคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล
3. มาตรการฯ สำหรับสิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล
4. มาตรการฯ สำหรับการประมง
5. มาตรการฯ สำหรับการคมนาคมขนส่งทางน้ำ
6. มาตรการฯ สำหรับท่อส่งปิโตรเลียม สายเคเบิลใต้น้ำ และสิ่งติดตั้งในทะเล
7. มาตรการฯ สำหรับสุขภาพอนามัยของชุมชนฝั่ง
8. มาตรการฯ สำหรับบริการให้บริกรด้านสุขภาพ
9. มาตรการฯ สำหรับเรือทวนน้ยและความปลอดภัยของพนักงาน
10. มาตรการฯ สำหรับการผลิตพายุหมุนเขตร้อน
11. มาตรการฯ สำหรับบริการเดินเรือในทะเล และโครงสร้างในทะเลเพื่อการผลิตปิโตรเลียม
12. มาตรการฯ สำหรับบริการลดมลพิษทางอากาศ
13. มาตรการฯ สำหรับบริการการกำจัดของเสียและโคลนเจาะ
14. มาตรการฯ สำหรับบริการการกำจัดของเสียและน้ำมันหล่อลื่น
15. มาตรการฯ สำหรับบริการการปล่อยมลพิษและการจัดการมลพิษ
16. มาตรการฯ สำหรับบริการการเกิดอุบัติเหตุและการระเบิด

สำหรับตัวอย่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ มีดังนี้



PTTEP ED
บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินประจำปี 2568
สัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

หลุมสำรวจและประเมินหมายเลข	SUP-12	SGP-15	SGP-19	WPP-04	SGP-21	ERP-19
ตำแหน่งติดตั้ง Latitude (WGS84)	9° 44' 6.433" N	8° 43' 2.358" N	8° 44' 48.437" N	9° 31' 10.586" N	8° 46' 31.130" N	8° 44' 48.437" N
ตำแหน่งติดตั้ง Longitude (WGS84)	101° 19' 23.039" E	101° 47' 51.363" E	101° 47' 54.737" E	101° 19' 51.497" E	101° 46' 29.057" E	101° 47' 54.737" E
ระยะเวลาขุดหลุม (โดยประมาณ)	30 ธ.ค. 2567 – 19 ม.ค. 2568	20 ม.ค. – 5 ก.พ. 2568	6 ก.พ. – 22 ก.พ. 2568	15 ม.ค. – 5 ก.พ. 2568	6 ก.พ. – 1 มี.ค. 2568	28 ธ.ค. 2568 – 18 ม.ค. 2569

หมายเหตุ :

1. ตำแหน่งติดตั้งระบบ WGS84
2. แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน เป็นแผนงานโดยประมาณและอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้

1. **มาตรการฯ สำหรับสภาพภูมิอากาศและคุณภาพอากาศ**

- 1.1 จัดทำและดำเนินการตามแผนการซ่อมบำรุงรักษาระบบเครื่องปรับอากาศไฟฟ้า และเครื่องจักร บนมเรือ แท่นเจาะ และแท่นผลิตปิโตรเลียมที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้
- 1.2 จัดทำและดำเนินการตามแผนงานในขั้นตอนต่าง ๆ ของโครงการฯ และควบคุมให้แล้วเสร็จตามกำหนดการเพื่อลดปริมาณมลสารทางอากาศ
2. **มาตรการฯ สำหรับคุณภาพทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล**
- 2.1 ออกแบบและติดตั้งโครงสร้างแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งใต้ทะเลตามมาตรฐานสากลที่เกี่ยวข้อง
- 2.2 วางท่อขนส่งใต้ทะเลลงบนพื้นท้องทะเลโดยไม่มีการฝังกลบหรือการทุบร่อง
- 2.3 ติดตั้งสิ่งอุปสรรคป้องกันการกัดกร่อนสิ่งติดตั้งใต้ทะเลที่เป็นโลหะที่มีความเป็นพิษต่ำ เช่น อะลูมิเนียม หรืออัลลอยด์ของสังกะสี
- 2.4 ตั้งสมเรือ หรือทุกระเบียงในพื้นที่ที่กำหนดไว้เท่านั้น
- 2.5 ที่สมเรือให้มีผนัง และตรวจสอบตำแหน่งของสมเรือและเรืออย่างสม่ำเสมอ และเมื่อตรวจพบว่าสมเรือเกกกับพื้นท้องทะเลให้ดำเนินการทั้งสมเรือใหม่
- 2.6 จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ไปบนน้ำมันแยกจากของเสียประเภทอื่น พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายข้อชี้ชัดของของเสียในภาชนะบรรจุอย่างชัดเจน เพื่อการนำไปกำจัดบ่มฝัง
- 2.7 หากเกิดการรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน จะต้องใช้วัสดุดูดซับทำความสะอาด แล้วเก็บวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุของเสียอันตรายเพื่อนำไปกำจัดบ่มฝัง
- 2.8 ใช้สารเคมีที่ใช้ในการทดสอบท่อขนส่งใต้ทะเล (เช่น สารป้องกันการกัดกร่อน สารลดออกซิเจน และสีย้อม) ที่สามารถย่อยสลายได้ทางชีวภาพและไม่เป็นพิษต่อสิ่งมีชีวิต
- 2.9 ส่งน้ำจากการทดสอบท่อด้วยแรงดันน้ำ ไปตามระบบท่อขนส่งใต้ทะเลไปยังกลุ่มแท่นศูนย์กลางการผลิต เพื่อจัดการเช่นเดียวกับน้ำจากกระบวนการผลิต
- 2.10 จัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขออนุมัติก่อนเริ่มดำเนินการและจะต้องจัดทำรายงานสรุปการจัดการของเสียเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติตามข้อกำหนด
- 2.11 ให้บริษัทผู้รับเหมาทุกราชปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว และชื่อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการปฏิบัติงานของบริษัทผู้รับเหมาทุกราช
- 2.12 จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียสำหรับการขนส่งของเสียทุกชนิด ตั้งแต่ออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานในทะเล จนถึงฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา และบริษัทผู้รับเหมาจัดการของเสีย
- 2.13 จัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

2.14 พิจารณาเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ

- 2.15 แท่นเจาะที่ใช้จะต้องมีระบบควบคุมของแข็ง เพื่อแยกโคลนเจาะออกจากเศษหินให้ได้มากที่สุดก่อนระบายลงสู่ทะเล และหมุนเวียนโคลนเจาะไปใช้ใหม่ และตรวจสอบให้ใช้งานได้อย่างเสมอ
- 2.16 รวบรวมปิโตรเลียมที่เกิดขึ้นในขั้นตอนการทดสอบหลุม เชื้อสู่กระบวนการผลิต โดยไม่มีการระบายออกสู่สิ่งแวดล้อมโดยตรง
- 2.17 ติดตั้งระบบระบายน้ำ หรือรวบรวมน้ำที่ระบายออกจากพื้นที่ซึ่งมีโอกาสปนเปื้อนน้ำมัน เพื่อแยกน้ำมันออกจากก่อนระบายลงสู่ทะเล แล้วส่งน้ำมันที่แยกออกมานี้ได้กลับเข้าสู่กระบวนการผลิตโดยไม่มีการปล่อยทิ้งสู่ทะเลโดยตรง หรือรวบรวมน้ำมันที่แยกออกมานี้ส่งไปกำจัดบ่มฝังเช่นเดียวกับของเสียที่เป็นน้ำมัน
- 2.18 คัดแยกเศษอาหารจากของเสียอื่น ๆ และปล่อยสู่ทะเลด้วยวิธีการที่สอดคล้องกับข้อกำหนดของภาคผนวก 5 ของอนุสัญญา MARPOL 73/78
3. **มาตรการฯ สำหรับสิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล**
- 3.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระเบียงยนต์และเครื่องจักรต่าง ๆ ที่ใช้งาน โดยดำเนินการตามแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่าง ๆ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงานให้ต่อเนื่อง
4. **มาตรการฯ สำหรับการประมง**
- 4.1 ก่อนการขนส่งโครงสร้างแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งใต้ทะเลเข้าติดตั้งอย่างน้อย 1 เดือน ต้องประสานมีการวางผัง หรือเครื่องมือประมงใด ๆ อยู่ในพื้นที่
- 4.2 ก่อนการขนส่งโครงสร้างแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งใต้ทะเลเข้าติดตั้งอย่างน้อย 1 เดือน ต้องประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมวิทยาศาสตร์ กองทัพเรือ กรมเจ้าท่า และสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง
- 4.3 จัดให้มีห้องทางรับร่องเรือเรียนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ และประชาสัมพันธ์ให้ผู้มีส่วนได้เสียของโครงการฯ ได้รับทราบวิธีการแจ้งร่องเรือเรียนที่จัดเตรียมไว้
- 4.4 กรณีได้รับร่องเรือเรียน ต้องตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด และหากพิสูจน์ได้ว่าเกิดจากการดำเนินงานของโครงการฯ ต้องแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม รวมทั้งวิเคราะห์สาเหตุและการป้องกันการเกิดซ้ำ
- 4.5 ในระหว่างที่ดำเนินการกิจกรรมของโครงการฯ หากมีความเสียหายต่อเครื่องมือประมง ต้องบันทึกหลักฐานและหากเป็นความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการฯ จะต้องทำการตกลงค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม โดยมีเจ้าหน้าที่ของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ/หรือหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องร่วมด้วย

- 4.6 ดำเนินกิจกรรมเพื่อสังคมที่เป็นประโยชน์ต่อกลุ่มผู้ประกอบการอาชีพประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง เช่น กิจกรรมด้านความต้องการการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรม
- 4.7 ประชาสัมพันธ์วิธีการติดต่อสื่อสารกับพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้สมาคม/กลุ่มประมงพาณิชย์ในจังหวัดที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ
5. **มาตรการฯ สำหรับบริการคมนาคมขนส่งทางน้ำ**
- 5.1 ปฏิบัติตามกฎกระทรวงพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตปลอดภัยและเครื่องหมายในบริเวณที่มีสิ่งติดตั้งและกลอุปกรณ์ที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยกำหนดเขตปลอดภัยรัศมี 500 เมตร รอบแท่นเจาะ และให้มีการแจ้งเตือนเมื่อผู้ได้เข้าใกล้เขตปลอดภัย และติดตั้งโคมหรือสื่อสารสัญญาณไฟเพื่อให้มองเห็นแท่นเจาะได้ชัดเจน
- 5.2 ประสานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อแจ้งตำแหน่งโครงสร้างของโครงการฯ ไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมอุตสาหกรรม กองทัพเรือ
- 5.3 การนำเรือเข้า-ออก จากท่าเรือฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมสงขลา จะต้องปฏิบัติตามระเบียบที่กำหนดโดยกรมเจ้าท่า
6. **มาตรการฯ สำหรับท่อส่งปิโตรเลียม สายเคเบิลใต้น้ำ และสิ่งติดตั้งในทะเล**
- 6.1 ใช้ข้อมูลผลการสำรวจสภาพพื้นที่ท้องทะเลในการวางแผนกำหนดตำแหน่งติดตั้งโครงสร้างในทะเลเพื่อการผลิตปิโตรเลียม โดยหลีกเลี่ยงมาตรการฯ สำหรับท่อส่งปิโตรเลียม สายเคเบิลใต้น้ำ และสิ่งติดตั้งในทะเล
- 6.2 ในกรณีที่จำเป็นต้องติดตั้งโครงสร้างในทะเลเพื่อการผลิตปิโตรเลียมในแนวเขตปลอดภัยของท่อส่งปิโตรเลียม หรือสายเคเบิลใต้น้ำ จะต้องแจ้งหน่วยงานที่ดูแลท่อส่งปิโตรเลียม หรือสายเคเบิลใต้น้ำ และการติดตั้งโครงสร้างในทะเลเพื่อการผลิตปิโตรเลียมให้เป็นไปตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับท่อส่งปิโตรเลียมหรือสายเคเบิลใต้น้ำ
7. **มาตรการฯ สำหรับสุขภาพอนามัยของชุมชนฝั่ง**
- 7.1 ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการขนส่งของเสียไปจัดการตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- 7.2 กำหนดให้ผู้รับเหมาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันอันตรายของเสียดัง และอุปบัติเหตุ เช่น
- จำกัดความเร็วการขับเรือบรรทุกตามที่กำหนด
 - ปิดคลุมวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางบรรทุกด้วยผ้าใบที่มีติดเพื่อป้องกันการตกหล่น และในกรณีที่เป็นการขนส่งของหรือวัสดุขนาดใหญ่ ให้ทำการผูกยึดหรือปิดล็อกให้มั่นคงเพื่อป้องกันการตกหล่น

- ผู้ขับเรือบรรทุกทุกคันจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด
- ตรวจสอบ และบำรุงรักษาเรือบรรทุกทุกคันอย่างสม่ำเสมอ

8. มาตรการฯ สำหรับบริการให้บริการด้านสุขภาพ

- 8.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามแผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น
- การจัดเตรียมอุปกรณ์และเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาลในเบื้องต้น
 - การจัดเตรียมบุคลากรทางการแพทย์
 - การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ
- 8.2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทาง การแพทย์ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในตำบลกลางและเทคโนโลยีทางการแพทย์ ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ
9. **มาตรการฯ สำหรับอาชีพอาชีวน้ำและความปลอดภัยของพนักงาน**
- 9.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น
- การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ
 - ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย
 - ระบบการอนุญาตเข้าทำงาน
 - ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
 - การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี
 - การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และบุคลากรทางการแพทย์
 - การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ
- 9.2 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามมาตรการฟื้นฟู/การตอบสนอง ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น การปฐมพยาบาลเบื้องต้น แผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง แผนการเตรียมพร้อมสำหรับเหตุฉุกเฉินและแผนการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน และจัดให้มีการฝึกซ้อมอย่างสม่ำเสมอ
- 9.3 กำหนดให้ผู้รับเหมาเตรียมพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้ถูกต้องตามหลักอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ในประเด็นที่สำคัญ เช่น

- จัดทำทิวทัศน์ให้ถูกสเกลลักษณะ รวมทั้งมีระบบการจัดการสภาพภูมิอากาศ และสุขภาพสิ่งแวดล้อมให้เพียงพอกับจำนวนผู้ปฏิบัติงาน
 - จัดพื้นที่หรืออุปกรณ์สำหรับสัมมนาการที่เหมาะสมให้ผู้ปฏิบัติงาน
 - จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ มีการระบายอากาศที่ดี และมีการจัดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย
- 9.4 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการช่วยเหลือบาดเจ็บรุนแรง ให้ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคโนโลยีทางการแพทย์ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- 9.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับพนักงานและพนักงานของบริษัทผู้รับเหมามิฉะนั้นการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยระบุสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการ
- 9.6 บันทึกสถิติการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน โดยระบุสาเหตุ อากาศ และวิธีการรักษา
- 9.7 จัดให้มีการตรวจประเมินด้านความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ ตั้งแต่พนักงานระดับปฏิบัติการจนถึงคณะผู้บริหาร
- 9.8 จัดสรรเวลาสำหรับสัมมนาการที่เหมาะสมและเพียงพอให้แก่พนักงาน โดยมีช่วงเวลาที่กระหว่างวันทุก 2-3 ชั่วโมง รวมทั้งช่วงเวลาที่เปลี่ยนหมุนเวียนการทำงานวันละไม่เกิน 12 ชั่วโมง และปฏิบัติงานนอกชายฝั่งไม่เกิน 28 วันต่อเนื่อง โดยมีระยะเวลาพักไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของระยะเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ทั้งนี้ สำหรับในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ ช่วงเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอาจปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสมเพื่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน
10. **มาตรการฯ สำหรับกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน**
- 10.1 จัดเตรียมแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน และฝึกซ้อมการอพยพและการตอบสนองตามแผนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี
- 10.2 ติดตามตรวจสอบสภาพอากาศเป็นประจำทุกวันเพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการเฝ้าระวังและตัดสินใจดำเนินการตามแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อนได้อย่างเหมาะสม
11. **มาตรการฯ สำหรับกรณีการโดนกับของเรือ แท่นเจาะ และโครงสร้างในทะเลเพื่อการผลิตปิโตรเลียมของโครงการฯ**
- 11.1 จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อกรณีฉุกเฉินที่ครอบคลุมถึงกรณีการโดนกับของเรือ ตามข้อกำหนดของกฎหมาย และอนุสัญญาระหว่างประเทศที่เกี่ยวข้อง
- 11.2 จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีแผนการตรวจสอบและดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้ได้ทันที
- 11.3 จัดให้มีชุดปฐมพยาบาลและห้องพยาบาลประจำบนเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ

12. **มาตรการฯ สำหรับกรณีการตกลงของวัสดุ**
- 12.1 ดำเนินงานตามขั้นตอนการปฏิบัติงานหรือแผนทางการปฏิบัติงานสำหรับการยกของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. เช่น การกำหนดขั้นตอนการยกที่ปลอดภัย การวิเคราะห์งานก่อนเริ่มดำเนินการ การตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิล
- 12.2 เก็บวัสดุที่เหลือลงไปในทะเลกลับพื้นที่มากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย
13. **มาตรการฯ สำหรับกรณีการทรวัดของเสาเข็มและโคลนเจาะ**
- 13.1 จัดเก็บสารเคมี และโคลนเจาะในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้โดยเฉพาะ และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน
- 13.2 จัดเตรียมแผนสำหรับตอบสนองกรณีการทรวัดของเสาเข็ม โดยครอบคลุมถึงการทรวัดของโคลนเจาะ และสารเคมีที่เป็นองค์ประกอบของโคลนเจาะ
- 13.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการทรวัดของเสาเข็มไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมี เช่น วัสดุดูดซับสารเคมีที่ทรวัดได้ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อรอการส่งไปกำจัด
14. **มาตรการฯ สำหรับกรณีการทรวัดของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่น**
- 14.1 จัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดในพื้นที่ปลอดภัย และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน
- 14.2 จัดวางภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในพื้นที่ที่มีการป้องกันการรั่วไหล เช่น วางไว้บนภาชนะรองรับ หรือพื้นที่ภายในกัน
- 14.3 จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการทรวัดของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานน้ำมันชนิดต่างๆ เช่น วัสดุดูดซับ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้ว เพื่อรอส่งไปกำจัดบนฝั่ง
- 14.4 ในการฉีกเรือสนับสนุนเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ ให้แจ้งผู้รับผิดชอบทันทีตามแผนตอบสนองกรณีการทรวัดได้
- 14.5 จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีการทรวัดได้ และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
15. **มาตรการฯ สำหรับกรณีการปล่อยในระหว่างการผลิตปิโตรเลียม**
- 15.1 พบพบข้อมูลผลการสำรวจข้อมูลตำแหน่งก๊าซระดับต้น เพื่อใช้ในการวางแผนการเจาะหลุมผลิตเนื่องจากสภาพการมีก๊าซที่ระดับต้นเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดความเสียหายของการปล่อย
- 15.2 ใช้แท่นเจาะที่มีอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ
- 15.3 ติดตั้งระบบสำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการปล่อย ไว้ในที่ที่สามารถปฏิบัติงานได้ทันที และบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้ดียิ่งขึ้น
- 15.4 บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยให้สามารถใช้งานได้ดียิ่งขึ้น และทดสอบประสิทธิภาพตามที่กำหนด

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

ของบริษัท ปตท.สม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด ที่ยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการฯ) ของโครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 (โครงการฯ) โดยได้แบ่งหัวข้อตามปัจจัยสิ่งแวดล้อม และเหตุการณ์ไม่ปกติ โดยมีมาตรการฯ ดังต่อไปนี้

1. มาตรการฯ สำหรับสภาพภูมิอากาศและคุณภาพอากาศ
2. มาตรการฯ สำหรับคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล
3. มาตรการฯ สำหรับสิ่งมีชีวิตในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล
4. มาตรการฯ สำหรับการประมง
5. มาตรการฯ สำหรับการคมนาคมขนส่งทางน้ำ
6. มาตรการฯ สำหรับสุขภาพอนามัยของชุมชนฝั่ง
7. มาตรการฯ สำหรับการใช้บริการด้านสุขภาพ
8. มาตรการฯ สำหรับเรือพาณิชย์และความปลอดภัยของพนักงาน
9. มาตรการฯ สำหรับกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน
10. มาตรการฯ สำหรับกรณีการเกิดคลื่นของเรือ และเรือชนกับแท่นเจาะ
11. มาตรการฯ สำหรับกรณีการตกหล่นของวัสดุ
12. มาตรการฯ สำหรับกรณีการทกรั่วไหลของสารเคมีและโคลนเจาะ
13. มาตรการฯ สำหรับกรณีการทกรั่วไหลของน้ำมันดีเซล และน้ำมันหล่อลื่น
14. มาตรการฯ สำหรับกรณีการปล่อยในระหว่างโครงการเจาะหลุมสำรวจปิโตรเลียม
15. มาตรการฯ สำหรับกรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด

สำหรับตัวอย่างมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ มีดังนี้

1. มาตรการฯ สำหรับสภาพภูมิอากาศและคุณภาพอากาศ
 - 1.1 จัดทำและดำเนินการตามแผนการซ่อมบำรุงรักษาเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้า และเครื่องจักร บนเรือและแท่นเจาะที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ เพื่อรักษาประสิทธิภาพการเผาไหม้
 - 1.2 จัดทำและดำเนินการตามตารางการดำเนินงานกิจกรรมต่างๆ ของโครงการฯ และควบคุมให้แล้วเสร็จตามกำหนดการ เพื่อลดปริมาณมลสารทางอากาศ

- 15.5 ตรวจสอบโคลนเจาะให้มีปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการเจาะ
- 15.6 ตรวจสอบแรงดันของกลุ่มและโคลนเจาะที่หน่วยผลิตของโครงการฯ
- 15.7 จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การปล่อยในระหว่างการเจาะกลุ่มปิโตรเลียม และจัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- 15.8 จัดให้มีการฝึกซ้อมตามแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ทกรั่วไหลลงสู่ทะเลอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง สำหรับทีมตอบสนองต่อเหตุการณ์ของ ปตท.สม. อิตี
- 15.9 จัดเตรียมเครื่องมือตอบสนองกรณีการทกรั่วไหลลงสู่ทะเลเพื่อตอบสนองต่อเหตุการณ์ทกรั่วไหลที่พื้นที่ปฏิบัติงานเตรียมมีตอบสนองกรณีการทกรั่วไหล โดยดูแลให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ
- 15.10 ปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุการณ์กรณีทกรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในกรณีเกิดเหตุการณ์ทกรั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3
- 15.11 ในระหว่างกาการตอบสนองต่อเหตุการณ์การรั่วไหลลงสู่ทะเล ต้องติดตามผลการดำเนินการและการเปลี่ยนแปลงของเหตุการณ์โดยตลอดจนกว่าจะสามารถควบคุมการแพร่กระจายได้ทั้งหมด

16. มาตรการฯ สำหรับกรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด

- 16.1 ดำเนินงานตามขั้นตอนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน การปฏิบัติงานวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การอนุญาตเข้าทำงาน การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่เหมาะสมกับลักษณะงาน
- 16.2 เลื่อนแท่นเจาะที่จะนำมาใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยพิจารณาให้มีคุณสมบัติสอดคล้องตามข้อกำหนดและมาตรฐานความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น
 - จัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัย และอุปกรณ์ช่วยชีวิตไว้ที่พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง โดยให้มีประเภทและจำนวนสอดคล้องตามข้อกำหนดของ IMO และ SOLAS
 - จัดให้มีระบบตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และระบบวาล์วปิดระบบฉุกเฉินไว้เพื่อควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น
 - จัดให้มีระบบและอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัย เพื่อใช้ในการควบคุมเพลิงไหม้กรณีเกิดอัคคีภัย และปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันตามข้อแนะนำของผู้ผลิต หรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
- 16.3 จัดเก็บเชื้อเพลิง และวัสดุไวไฟไว้นั้นถึงบริเวณที่ปลอดภัย เก็บไว้นั้นพื้นที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟพร้อมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนอย่างชัดเจน
- 16.4 จัดพื้นที่ไว้สำหรับอุปกรณ์บูรณะบริเวณที่เปราะบางและจัดให้มีภาชนะรองรับกับบูท และห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่ปฏิบัติงาน
- 16.5 ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกคนต้องผ่านการฝึกอบรมให้เข้าใจการใช้อุปกรณ์เครื่องมือในการดับเพลิง ตลอดจนการฝึกซ้อมในการปฏิบัติงานตามแผนตอบสนองต่อเหตุการณ์อัคคีภัยและระเบิด
- 16.6 จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินโดยมีการฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ

2. **มาตรการฯ สำหรับคุณภาพน้ำทะเล ลักษณะและคุณภาพดินตะกอนพื้นท้องทะเล**
 - 2.1 ที่เสมอเรือ หรือเรืออื่นในพื้นที่ที่กำหนดไว้เท่านั้น
 - 2.2 ที่เสมอเรือให้มันคง และตรวจสอบตำแหน่งของสมอเรือและเรืออย่างสม่ำเสมอ และเมื่อตรวจสอบว่าสมอเรือเข้ากับพื้นท้องทะเลให้ดำเนินการทิ้งสมอเรือใหม่
 - 2.3 จัดเก็บน้ำมันที่ใช้แล้วและของเสียที่ปนเปื้อนน้ำมันนํมาจากของเสียประเภทอื่น พร้อมทั้งจัดให้มีป้ายบ่งชี้ชนิดของของเสียในภาษาของบรรลือยัชชัดเจน เพื่อรอกการนำไปกำจัดบ่งชี้
 - 2.4 หากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ปฏิบัติงาน จะต้องใช้วัสดุดูดซับทำความสะอาด แล้วเก็บวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วไว้ในภาชนะบรรจุของเสียอันตรายเพื่อนำไปกำจัดบ่งชี้
 - 2.5 จัดทำแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขออนุมัติก่อนเริ่มดำเนินการ และจะต้องจัดทำรายงานสรุปการจัดการของเสียเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติตามข้อกำหนด
 - 2.6 ใหับริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว และข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการปฏิบัติงานของบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้าง
 - 2.7 จัดทำเอกสารกำกับกากของเสียของเสียสำหรับการขนส่งของเสียทุกชนิด ตั้งแต่ออกจากพื้นที่ปฏิบัติงานในทะเล จนถึงฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา และบริษัทผู้รับเหมาก่อจัดการของเสีย
 - 2.8 จัดการเศษหินและโคลนจากการเจาะให้สอดคล้องตามแผนการจัดการของเสียของโครงการฯ ที่ได้รับอนุมัติจากการเชื้อเพลิงธรรมชาติ
 - 2.9 พิจารณาเลือกใช้โคลนเจาะที่มีความเป็นพิษต่ำ
 - 2.10 แขนงเจาะที่ใช้จะต้องมีระบบควบคุมของแข็ง เพื่อแยกโคลนเจาะออกจากเศษหินให้ได้มากที่สุดก่อนระบายลงสู่ทะเล และหมุนเวียนโคลนเจาะไปใช้ใหม่ และตรวจสอบให้ใช้งานได้อย่างปลอดภัย
4. **มาตรการฯ สำหรับคุณภาพอนามัยของชุมชนบนฝั่ง**
 - 4.1 ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมามาที่ได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องในการขนส่งของเสียไปจัดการตามข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
 - 4.2 กำหนดให้ผู้รับเหมามาที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ สารเคมี และของเสีย ต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันฝุ่นละอองเสียงดัง และอุบัติเหตุ เช่น
 - จัดควบคุมเรือการขนถ่ายที่บริเวณท่าเทียบเรือทุกด้านที่กฎหมายกำหนด
 - ปิดคลุมวัสดุอุปกรณ์และสารเคมีที่ขนส่งทางรถบรรทุกด้วยผ้าใบที่มีติดเพื่อป้องกันการตกหล่น และไม่ว่ากรณีใดก็ตามให้มีการขนส่งของเสียหรือวัสดุอันตรายให้ทำการผูกมัดหรือปิดล้อมให้มั่นคงเพื่อป้องกันการตกหล่น
 - ผู้ขับขีรถบรรทุกทุกคันจะต้องผ่านการฝึกอบรมด้านความปลอดภัย และปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด
 - ตรวจสอบสภาพ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ทุกคันอย่างสม่ำเสมอ

3. **มาตรการฯ สำหรับสิ่งแวดล้อมในทะเล และระบบนิเวศทางทะเล**
 - 3.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์และเครื่องจักรต่าง ๆ ที่ใช้งาน โดยดำเนินการตามแผนซ่อมบำรุงเชิงป้องกันสำหรับเครื่องยนต์ และเครื่องจักรต่าง ๆ เพื่อรักษาประสิทธิภาพในการทำงานให้อยู่อยู่เสมอ
 4. **มาตรการฯ สำหรับการประมง**
 - 4.1 ก่อนเคลื่อนย้ายแท่นเจาะเข้ามำดำเนินการต้องสำรวจพื้นที่เพื่อให้เห็นใจว่าไม่มีการวางตั้ง หรือเครื่องมือประมงใด ๆ อยู่ในพื้นที่
 - 4.2 ก่อนนำแท่นเจาะเข้ามำติดตั้งในพื้นที่โครงการฯ อย่างน้อย 1 เดือน ต้องแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เช่น กรมวิทยาศาสตร์ กองทัพเรือ กรมเจ้าท่า และสมาคมประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้องในจังหวัดสงขลา นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ชุมพร สมุทรสงคราม สมุทรสาคร สมุทรปราการ และระยอง

7. **มาตรการฯ สำหรับการใช้บริการด้านสุขภาพ**

7.1. กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามแผนงานทางด้านบริการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น

- การจัดเตรียมอุปกรณ์และเวชภัณฑ์สำหรับการปฐมพยาบาล และการรักษาพยาบาลในเบื้องต้น
- การจัดเตรียมบุคลากรทางการแพทย์
- การจัดหาแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ

7.2 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีกรณีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาในการให้บริการทางการแพทย์ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคโนโลยีทางการแพทย์ ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

8. **มาตรการฯ สำหรับขอซื้ออนามัยและความปลอดภัยของพนักงาน**

8.1 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. และข้อกำหนดของกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น

- การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ
- ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย
- ระบบการอนุญาตเข้าทำงาน
- ข้อกำหนดสำหรับอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล
- การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี
- การจัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และบุคลากรทางการแพทย์
- การจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ป่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉินและฝึกซ้อมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ

8.2 กำหนดให้ผู้รับเหมาดำเนินการตามมาตรการฟื้นฟู/การตอบสนอง ของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ซึ่งมีประเด็นที่สำคัญ เช่น ได้แก่ การปฐมพยาบาลเบื้องต้น แผนงานทางด้านบริการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง แผนการเตรียมพร้อมสำหรับเหตุการณ์ฉุกเฉินและแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน และจัดให้มีการฝึกอบรมอย่างสม่ำเสมอ

8.3 กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเตรียมพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งให้ถูกต้องตามหลัก อาชีวอนามัย และความปลอดภัย ไม่ประเด็นที่สำคัญ เช่น

- จัดที่พักรอภัยให้ถูกสุขลักษณะ รวมทั้งมีระบบการจัดการสุขภาพอนามัย ให้เพียงพอกับจำนวนผู้ปฏิบัติงาน
- จัดพื้นที่หรืออุปกรณ์สำหรับสถานการณ์ที่เหมาะสมให้ผู้ปฏิบัติงาน

- จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ มีการระบายอากาศที่ดี และมีติดป้ายเตือนในบริเวณพื้นที่เสี่ยงอันตราย
- จัดให้มีอ่างล้างตา และฝักบัวฉุกเฉินไว้ในบริเวณที่จัดเก็บ จัดเตรียม และใช้งานสารเคมี
- จัดเก็บสารเคมีในภาชนะปิดมิดชิดพร้อมป้ายระบุชื่อและอันตรายของสารเคมีบนภาชนะบรรจุ และจัดเก็บไว้ในสถานที่เฉพาะที่กำหนดไว้และมีภาชนะบรรจุอากาศที่ดี

8.4 กรณีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือมีการป่วยหรือบาดเจ็บร้ายแรง ให้ดำเนินการประสานงานกับโรงพยาบาลที่ใกล้ที่สุด และส่งต่อผู้ป่วยจากสถานที่เกิดเหตุไปยังสถานพยาบาลที่มีความพร้อมในด้านบุคลากรและเทคโนโลยีทางการแพทย์ในการรองรับพนักงานของโครงการฯ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ

8.5 บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับพนักงานและพนักงานของบริษัทผู้รับเหมาในระหว่างการทำงานปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยระบุสาเหตุ ความรุนแรงของผลกระทบ และมาตรการแก้ไขที่ได้ดำเนินการบันทึกสถิติการเจ็บป่วย หรือได้รับบาดเจ็บของพนักงาน โดยระบุสาเหตุ อากาศ และวิธีการรักษา

8.6 บันทึกสถิติการตรวจประเมินด้านความปลอดภัยอย่างสม่ำเสมอ ตั้งแต่พนักงานระดับปฏิบัติการจนถึงคณะผู้บริหาร

8.8 จัดสรรเวลาสำหรับเส้นทางการที่เหมาะสมและเพียงพอให้แก่พนักงาน มีช่วงเวลาในการลดเปลี่ยนหมุนเวียนการทำงาน วันละไม่เกิน 12 ชั่วโมง และปฏิบัติงานนอกชายฝั่งไม่เกิน 28 วันต่อเนื่อง รวมทั้งมีระยะเวลาการพักไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของระยะเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง ทั้งนี้ สำหรับในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ ช่วงเวลาปฏิบัติงานนอกชายฝั่งอาจปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสมเพื่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน

9. **มาตรการฯ สำหรับกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน**

9.1 จัดเตรียมแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อน และฝึกซ้อมการอพยพและการตอบสนองตามแผนอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี

9.2 ติดตามตรวจสอบสภาพอากาศเป็นประจำทุกวันเพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการเฝ้าระวังและตัดสินใจดำเนินการตามแผนอพยพกรณีเกิดพายุหมุนเขตร้อนได้อย่างเหมาะสม

10. **มาตรการฯ สำหรับบริการการไต่ถามของเรือ และแท่นเจาะ**

10.1 จัดให้มีแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉินที่ครอบคลุมถึงกรณีการโดนกันของเรือ

10.2 จัดให้มีอุปกรณ์ช่วยชีวิตในพื้นที่ปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีการตรวจสอบและดูแลรักษาให้อยู่ในสภาพดี และพร้อมใช้ได้ทันที

10.3 จัดให้มีชุดปฐมพยาบาลประจำบนเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ และจัดให้มีห้องปฐมพยาบาลและบุคลากรทางการแพทย์ประจำบนแท่นเจาะ

11.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการตกหล่นของวัสดุ		
11.1	ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานสำหรับกรการยกของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. เช่นการกำกับขั้นตอนการยกที่ปลอดภัย การวิเคราะห์งานก่อนเริ่มดำเนินการ การตรวจสอบบันจัน อุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิล	14.5	ตรวจสอบน้ำหนักสินค้าปริมาณและคุณภาพเหมาะสมในระหว่างการจะ
11.2	เก็บวัสดุที่หล่นลงไปในทะเลกลับขึ้นมามากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย	14.6	ตรวจสอบแรงดันของลมและโคลนจากที่หมุนเวียนตลอดการจะ
12.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการรั่วไหลของสารเคมีและโคลนจาก	14.7	จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีเหตุการณ์การพลุ่งในระหว่างการจะหล่นปิโตรเลียม และจัดให้มีการฝึกอบรม
12.1	จัดเก็บสารเคมี และโคลนจากในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้โดยเฉพาะ และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	14.8	ตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
12.2	จัดเตรียมแผนสำหรับตอบสนองกรณีการรั่วไหลของสารเคมี โดยครอบคลุมถึงการรั่วไหลของโคลนจาก และสารเคมีที่เป็นองค์ประกอบของโคลนจาก	14.9	จัดให้มีการฝึกอบรมตามแผนการตอบสนองเหตุการณ์รั่วไหลลงสู่ทะเลอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง สำหรับทีมตอบสนองเหตุการณ์ฉุกเฉินของ ปตท.สผ. อิตี
12.3	จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการรั่วไหลของสารเคมีไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมี เช่น วัสดุดูดซับสารเคมีที่หกรั่วไหล และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อรอการส่งไปกำจัด	14.10	จัดเตรียมเครื่องมือตอบสนองกรณีการรั่วไหลลงสู่ทะเลที่ที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งของ ปตท.สผ. อิตี และฐานสนับสนุนฝั่ง โดยดูแลให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอยู่เสมอ
13.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการรั่วไหลของน้ำมันดีเซล และน้ำมันหล่อลื่น	14.10	ปฏิบัติงานตามแผนตอบสนองเหตุการณ์กรณีการรั่วไหล รวมทั้งประสานงานและขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ในการมีเหตุการณ์รั่วไหลระดับที่ 2 หรือ 3
13.1	จัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดในพื้นที่ปลอดภัย และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	15.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการเกิดอัคคีภัยและการระเบิด
13.2	จัดวางภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในพื้นที่ที่มีการป้องกันการรั่วไหล เช่น วางรับถาดรองรับ หรือพื้นที่ภายในกัน	15.1.	เลือกแผนงานที่จะนำมาใช้ในการปฏิบัติงานของโครงการฯ โดยพิจารณาให้มีความสอดคล้องตามข้อกำหนดและมาตรฐานความปลอดภัยของ IMO และ SOLAS ซึ่งมีประเด็นสำคัญ เช่น
13.3	จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นไว้ในบริเวณพื้นที่ที่จัดเก็บและใช้งานน้ำมันชนิดต่าง ๆ เช่น วัสดุดูดซับ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้ว เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่ง		<ul style="list-style-type: none">จัดเตรียมอุปกรณ์ความปลอดภัย และอุปกรณ์ช่วยชีวิตไว้ที่พื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกแห่ง โดยให้มีประเภทและจำนวนสอดคล้องตามข้อกำหนดของ IMO และ SOLASจัดให้มีระบบตรวจจับก๊าซรั่ว ระบบการตรวจจับการเกิดเพลิงไหม้ และระบบวาล์วปิดระบบฉุกเฉินไว้เพื่อควบคุมผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจัดให้มีระบบและอุปกรณ์ป้องกันและควบคุมอัคคีภัย เพื่อใช้ในการควบคุมเพลิงไหม้ในกรณีเกิดอัคคีภัย และปฏิบัติตามแผนการบำรุงรักษาเชิงป้องกันตามข้อกำหนดและผู้ผลิต หรือมาตรฐานที่เกี่ยวข้อง
13.4	ในกรณีที่เราสนับสนุนเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ ให้แจ้งผู้รับผิดชอบทันทีตามแผนตอบสนองกรณีการรั่วไหล	15.2	ดำเนินการตามขั้นตอนด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการควบคุมป้องกัน เช่น การปฏิบัติตามวิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย การอนุญาตเข้าทำงาน การสวมใส่ PPE ที่เหมาะสมกับลักษณะงาน
13.5	จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีการรั่วไหล และจัดให้มีการฝึกอบรมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	15.3	จัดเก็บเชื้อเพลิง และวัสดุไวไฟไว้ในถังบรรจุที่ปลอดภัย เก็บไว้ในพื้นที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟหรือแหล่งจุดไหม้ปายตัวอย่างชัดเจน
14.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการปล่อยในระหว่างการจะหล่นสารเคมี	15.4	จัดพื้นที่ไว้สำหรับการสูบบุหรี่ในบริเวณที่เหมาะสมและจัดให้มีภาชนะรองรับกันบุหรี่ และห้ามสูบบุหรี่ในพื้นที่ปฏิบัติงาน
14.1	สารจำต้องดูตำแหน่งกิจกรรมตั้งแต่ต้นในบริเวณที่จะติดตั้งแท่นจาก เพื่อใช้ในการวางแผน เนื่องจากสภาพการมีก๊าซที่ระดับพื้นเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดความเสียหายของการปล่อย	15.5	ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่งทุกภาคส่วนการฝึกอบรมให้เข้าใจการใช้โปรแกรมเครื่องมือในการดับเพลิง ตลอดจนการฝึกอบรมในการปฏิบัติตามแผนตอบสนองเหตุการณ์อัคคีภัยและระเบิด
14.2	ใช้แท่นจากที่มีอุปกรณ์ป้องกันภาชนะการปล่อยที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ	15.6	จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาล และจัดให้มีแผนการเคลื่อนย้ายผู้ช่วยหรือผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุฉุกเฉิน
14.3	ติดตั้งระบบสำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยไว้ในพื้นที่ซึ่งสามารถปฏิบัติงานได้ทั้งที่และบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา		โดยมีการฝึกอบรมตามแผนอย่างสม่ำเสมอ
14.4	บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา และทดสอบประสิทธิภาพตามที่กำหนด		

11.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการตกหล่นของวัสดุ	
11.1	ดำเนินการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานสำหรับกรการยกของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. เช่นการกำกับขั้นตอนการยกที่ปลอดภัย การวิเคราะห์งานก่อนเริ่มดำเนินการ การตรวจสอบบันจัน อุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิล	
11.2	เก็บวัสดุที่หล่นลงในทะเลกลับขึ้นมามากที่สุดเท่าที่จะทำได้อย่างปลอดภัย	
12.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการรั่วไหลของสารเคมีและโคลนจาก	
12.1	จัดเก็บสารเคมี และโคลนจากในพื้นที่ที่จัดเตรียมไว้โดยเฉพาะ และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	
12.2	จัดเตรียมแผนสำหรับตอบสนองกรณีการรั่วไหลของสารเคมี โดยครอบคลุมถึงการรั่วไหลของโคลนจาก และสารเคมีที่เป็นองค์ประกอบของโคลนจาก	
12.3	จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการรั่วไหลของสารเคมีไว้ในบริเวณพื้นที่จัดเก็บและใช้งานสารเคมี เช่น วัสดุดูดซับสารเคมีที่หกรั่วไหล และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้วเพื่อรอการส่งไปกำจัด	
13.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการรั่วไหลของน้ำมันดีเซล และน้ำมันหล่อลื่น	
13.1	จัดเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นทุกชนิดในพื้นที่ปลอดภัย และในปริมาณที่เหมาะสมกับขนาดและลักษณะของพื้นที่จัดเก็บในพื้นที่ปฏิบัติงานนอกชายฝั่ง และเรือที่ใช้ในการปฏิบัติงาน	
13.2	จัดวางภาชนะบรรจุน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นในพื้นที่ที่มีการป้องกันการรั่วไหล เช่น วางรับถาดรองรับ หรือพื้นที่ภายในกัน	
13.3	จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดกรณีการรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิง และน้ำมันหล่อลื่นไว้ในบริเวณพื้นที่ที่จัดเก็บและใช้งานน้ำมันชนิดต่าง ๆ เช่น วัสดุดูดซับ และภาชนะบรรจุวัสดุดูดซับที่ใช้แล้ว เพื่อรอการส่งไปกำจัดบนฝั่ง	
13.4	ในกรณีที่เราสนับสนุนเห็นการรั่วไหลของปิโตรเลียมในพื้นที่โครงการฯ ให้แจ้งผู้รับผิดชอบทันทีตามแผนตอบสนองกรณีการรั่วไหล	
13.5	จัดให้มีแผนตอบสนองกรณีการรั่วไหล และจัดให้มีการฝึกอบรมตามแผนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	
14.	มาตรการฯ สำหรับกรณีการปล่อยในระหว่างการจะหล่นสารเคมี	
14.1	สารจำต้องดูตำแหน่งกิจกรรมตั้งแต่ต้นในบริเวณที่จะติดตั้งแท่นจาก เพื่อใช้ในการวางแผน เนื่องจากสภาพการมีก๊าซที่ระดับพื้นเป็นสาเหตุที่ทำให้เกิดความเสียหายของการปล่อย	
14.2	ใช้แท่นจากที่มีอุปกรณ์ป้องกันภาชนะการปล่อยที่สามารถทนแรงดันได้มากกว่าความดันของแหล่งกักเก็บ	
14.3	ติดตั้งระบบสำหรับควบคุมอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยไว้ในพื้นที่ซึ่งสามารถปฏิบัติงานได้ทั้งที่และบำรุงรักษาให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา	
14.4	บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันการปล่อยให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลา และทดสอบประสิทธิภาพตามที่กำหนด	

รายชื่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

รายชื่อ	ที่อยู่
1. เลขาธิการศูนย์อำนวยการบริหาร ผลประโยชน์ของชาติทางทะเล	ศูนย์อำนวยการบริหารชาติทางทะเล เลขที่ 72 อาคาร NT บงรัก (อาคารโทรคมนาคม CAT Tower) ถนนเจริญกรุง แขวงบางรัก เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500 โทรศัพท์/โทรสาร : 02 502 7100
2. ผู้บัญชาการทหารเรือ	สำนักงานผู้บัญชาการทหารเรือ กองบัญชาการกองทัพเรือ พระราชวังเดิม ถนนวังเดิม แขวงวัดอรุณ เขตบางกอกใหญ่ กรุงเทพฯ 10600 โทรศัพท์ 02 418 0320
3. เจ้ากรมอุทกศาสตร์	กรมอุทกศาสตร์ เลขที่ 222 ถนนเริ่มทางรถไฟเก่า แขวงบางน้ำใต้ เขตบางนา กรุงเทพฯ 10260 โทรศัพท์: 02 735 4435
4. อธิบดีกรมเจ้าท่า	กรมเจ้าท่า เลขที่ 1278 ถนนโยธา แขวงตลาดน้อย เขตสัมพันธวงศ์ กรุงเทพฯ 10100 โทรศัพท์ : 02 233 1311-8 โทรสาร : 02 238 3017
5. อธิบดีกรมชลการ	กรมชลการ เลขที่ 1 ถนนสุนทรโกษา แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110 โทรศัพท์ : 02 667 6000
6. อธิบดีกรมประมง	กรมประมง เลขที่ 50 เกษตรกลาง ถนนพหลโยธิน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ : 02 562 0600-15
7. อธิบดีกรมควบคุมโรค	กรมควบคุมโรค เลขที่ 88/21 ถนนดินนาห์ ตำบลตลาดขวัญ อำเภอเมือง จังหวัดนนทบุรี 11000 โทรศัพท์ : 02 590 3000

เอกสารฉบับนี้ เป็นเอกสารราชการ เว้นแต่ได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจาก ปตท.สม.ซีดี

รายชื่อ	ที่อยู่
8. ผู้บัญชาการสำนักงานตรวจคนเข้าเมือง	สำนักงานตรวจคนเข้าเมือง (สำนักงานใหญ่) อาคารเฉลิมพระเกียรติ สมเด็จพระบรมโอรสาธิราชฯ สยามมกุฎราชกุมาร พระชนมพรรษา 60 พรรษา เลขที่ 904 หมู่ที่ 6 ตำบลบ้านใหม่ อำเภอปากเกร็ด จังหวัดนนทบุรี 11120 โทรศัพท์ : 02 572 8500
9. ผู้บังคับการตำรวจน้ำ	กองบังคับการตำรวจน้ำ เลขที่ 169 ซอยเทศบาล 6 ถนนสุขุมวิท ตำบลบางสวน อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรปราการ 10270 โทรศัพท์ : 02 384 2342 โทรสาร : 02 384 7045, 02 394 1962
10. ผู้บัญชาการทัพเรือภาคที่ 2	ทัพเรือภาคที่ 2 เลขที่ 3 ถนนริมทะเล ตำบลบอยาง อำเภอเมือง จังหวัดสงขลา 90000 โทรศัพท์/โทรสาร : 074 325 804
11. ผู้ว่าราชการจังหวัดสงขลา	ศาลากลางจังหวัดสงขลา ถนนราษดำเนิน อำเภอเมือง จังหวัดสงขลา 90000 โทรศัพท์/โทรสาร : 074 316 478-9
12. พลังงานจังหวัดสงขลา	สำนักงานพลังงานจังหวัดสงขลา ศาลากลางจังหวัดสงขลา (หลังเก่า) ชั้น 2 ถนนราษดำเนิน ตำบลบอยาง อำเภอเมือง จังหวัดสงขลา 90000 โทรศัพท์ : 074 307 062
13. ประมงจังหวัดสงขลา	สำนักงานประมงจังหวัดสงขลา เลขที่ 79 ถนนวิเชียรชม ตำบลบอยาง อำเภอเมือง จังหวัดสงขลา 90000 โทรศัพท์ : 074 311 302 โทรสาร : 074 321 478
14. ประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช	สำนักงานประมงจังหวัดนครศรีธรรมราช เลขที่ 77/5 หมู่ที่ 9 ถนนมะขามต้น-นาเคียน ตำบลนาเคียน อำเภอเมืองนครศรีธรรมราช จังหวัด นครศรีธรรมราช 80000 โทรศัพท์/โทรสาร : 075 356 150

เอกสารฉบับนี้ เป็นเอกสารราชการ เว้นแต่ได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษรจาก ปตท.สม.ซีดี

รายชื่อ	ที่อยู่
15. ประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี	สำนักงานประมงจังหวัดสุราษฎร์ธานี เลขที่ 18/1 ถนนจุลจอมเกล้า ตำบลท่าข้าม อำเภอพนมดิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี 84130 โทรศัพท์ : 077 240 612
16. ประมงจังหวัดชุมพร	สำนักงานประมงจังหวัดชุมพร เลขที่ 17 ถนนประชาธิปไตย ตำบลท่าตะเภา อำเภอเมือง จังหวัดชุมพร 86000 โทรศัพท์ : 077 511 298, 077 059 482-3
17. ประมงจังหวัดสมุทรสงคราม	สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสงคราม ศาลากลางจังหวัดสมุทรสงคราม (หลังใหม่ ชั้น 4) ตำบลแม่กลอง อำเภอเมือง จังหวัดสมุทรสงคราม 75000 โทรศัพท์ : 034 711 258
18. ประมงจังหวัดสมุทรสาคร	สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรสาคร ถนนเดิมบาง ตำบลมหาชัย อำเภอเมือง จังหวัด สมุทรสาคร 74000 โทรศัพท์ : 034 837 371
19. ประมงจังหวัดสมุทรปราการ	สำนักงานประมงจังหวัดสมุทรปราการ เลขที่ 666/1 หมู่ที่ 6 ตำบลยายบัน อำเภอเมือง จังหวัด สมุทรปราการ 10280 โทรศัพท์ : 02 173 9229
20. ประมงจังหวัดระยอง	สำนักงานประมงจังหวัดระยอง ศูนย์ราชการจังหวัดระยอง ชั้น 3 ถนนสุขุมวิท ตำบลเนินพระ อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์ : 038 694 094
21. ผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาสงขลา	สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาค สาขาสงขลา เลขที่ 1/7-35 ถนนแหลมสนออน ตำบลบอยาง อำเภอ เมืองสงขลา จังหวัดสงขลา 90000 โทรศัพท์ : 074 311 615 โทรสาร : 074 324 937

เอกสารฉบับนี้ หากมีข้อผิดพลาดภายนอก จะไม่ได้เป็นเหตุเป็นผลในการดำเนินการใดๆ จาก ปตท. จำกัด (มหาชน)



PTTEP

ศูนย์บริการลูกค้าสัมพันธ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1966/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือยกก๊อปปี้ไครเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน ประธานสมาคมการประมงแห่งประเทศไทย


สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งอ่าววัน จักรวาล สตูล และฟูนาน)ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินการขุดเจาะแท่นผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายอนุรุทธิ์ วัฒนเจริญ)
ผู้อำนวยการลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

๑๐๕๖๖๑๗
๑๕ ก.พ. ๖๘



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอเนอร์ยีดีเวลอปเม้นท์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10600
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีที 11049/00-1967/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกษมาคมประมงระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูด และพูนาม) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในภาพนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีที ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)

ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท



17 ม.ค. 68

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอเนอร์ยีดีเวลอปเม้นท์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10600
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีที 11049/00-1968/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกษมาคมประมงระยอง

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูด และพูนาม) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในภาพนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีที ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)

ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

17/2/68

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681



บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอนเนอร์ยีเดเวลอปเม้นท์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 Vibhavadi Rangit Road, Chatuchak
Bangkok 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

PTTEP

ที่ ปตท.สผ. อีที 11049/00-1969/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกลาคมการประมงคลองด่าน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สดุด และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลารดำนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีที ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอ นำส่ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้อำนวยการลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

นายอ วิญญู
18-2-68

สงขลา 18 กุมภาพันธ์ 2568

Registration No. 0105561079671



บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอนเนอร์ยีเดเวลอปเม้นท์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 Vibhavadi Rangit Road, Chatuchak
Bangkok 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

PTTEP

ที่ ปตท.สผ. อีที 11049/00-1970/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกลาคมการประมงสมุทรสาคร

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สดุด และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลารดำนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีที ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอ นำส่ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้อำนวยการลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาศูนย์ปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

วิญญู
18-กพ-68

สงขลา 18 กุมภาพันธ์ 2568

Registration No. 0105561079671



บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอนเนอร์ยีเดเวลอปเม้นท์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

PTTEP

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1970/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเครื่องเก็บก๊าซโครลิซึม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกลสมการประสมสมุทรสาคร


สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สดุด และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาฉบับปรับปรุงผลผลิตครั้งที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้อำนวยการลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

เอกสารนี้เป็นเอกสารของบริษัท ปตท.สผ. จำกัด ให้นำส่งคืนบริษัท ปตท.สผ. จำกัด

Registration No. 010555107971



PTTEP

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1971/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเครื่องเก็บก๊าซโครลิซึม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกลสมการประสมสมุทรสาคร


สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สดุด และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาฉบับปรับปรุงผลผลิตครั้งที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้อำนวยการลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

เอกสารนี้เป็นเอกสารของบริษัท ปตท.สผ. จำกัด ให้นำส่งคืนบริษัท ปตท.สผ. จำกัด

Registration No. 010555107971



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์อำนวยการพัฒนาลิขสิทธิ์ อาคาร A ชั้น 16-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1972/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกษมาคม ประมุขเรื่อลาตุลสมุทรสงคราม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างอิง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สดุด และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอนำส่ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

เอกสารนี้ เป็นเอกสารของบริษัท ปตท.สผ. จำกัด (มหาชน) และได้รับอนุญาตให้ใช้เอกสารนี้เป็นลายลักษณ์อักษรจาก ปตท.สผ. อีดี

Registration No. 0105551075971



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์อำนวยการพัฒนาลิขสิทธิ์ อาคาร A ชั้น 16-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1973/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน ประธานสหกรณ์ประมงแม่กลอง จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างอิง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สดุด และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอนำส่ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

เอกสารนี้ เป็นเอกสารของบริษัท ปตท.สผ. จำกัด (มหาชน) และได้รับอนุญาตให้ใช้เอกสารนี้เป็นลายลักษณ์อักษรจาก ปตท.สผ. อีดี

Registration No. 0105551075971



บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

PTTEP

ที่ ปตท.สผ. อีที 11049/00-1975/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายสมคมขาวประมณรังษีและเรือร่วมปากน้ำชุมพร

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูดิโอ และฟูนาน) ให้นำส่งข้อมูลด้านแหล่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีที ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอ นำส่ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

๓๑/๐๒/๖๘

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681



PTTEP

ศูนย์คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 วิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ที่ ปตท.สผ. อีที 11049/00-1974/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายสมคมขาวประมณปากน้ำชุมพร

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูดิโอ และฟูนาน) ให้นำส่งข้อมูลด้านแหล่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีที ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอ นำส่ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

๓๑/๒/๖๘

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681



บริษัท ปตท.ส.ม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

PTTEP

ที่ ปตท.ส.ม. อีดี 11049/00-1976/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการผลิตและจำหน่ายผลิต
แผนการจะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายสมศกคมาชวาท ประมวญใจ ปกาน้ำชุมพร

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการผลิตและ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการจะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูล และฟูนาน)ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.ส.ม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.ส.ม. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการผลิตและจำหน่ายผลิต และแผนการจะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


Anon Anon
(นายอนุพงษ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ สนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

เอกสารนี้ เป็นเอกสารของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีลิขสิทธิ์และสงวนไว้เพื่อใช้ภายในบริษัท

Registration No. 010556107671



PTTEP

ที่ ปตท.ส.ม. อีดี 11049/00-1977/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการผลิตและจำหน่ายผลิต
แผนการจะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายสมศกคมาชวาท ประมวญใจ

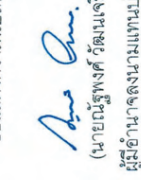
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการผลิตและ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการจะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูล และฟูนาน)ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.ส.ม. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.ส.ม. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการผลิตและจำหน่ายผลิต และแผนการจะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


Anon Anon
(นายอนุพงษ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

31 ก.พ. 68
17/2/68

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ สนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

เอกสารนี้ เป็นเอกสารของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีลิขสิทธิ์และสงวนไว้เพื่อใช้ภายในบริษัท

Registration No. 010556107671



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอนเนอร์ยีดีเวลอปเม้นท์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. ชิตี 11049/00-1979/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายสกลสมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สดุด และฟูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงปากน้ำหลังสวนที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. ชิตี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาฉบับนี้ผลิตผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกองค์กรสัมพันธ์ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอนเนอร์ยีดีเวลอปเม้นท์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. ชิตี 11049/00-1978/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายสกลสมาคมชาวประมงปากน้ำหลังสวน

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สดุด และฟูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงปากน้ำหลังสวนที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. ชิตี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาฉบับนี้ผลิตผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกองค์กรสัมพันธ์ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์อำนวยการพัฒนาลิขสิทธิ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1981/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกสมาคมประมงสุราษฎร์ธานี


- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สตุล และฟูนาน)ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 – ประเทศไทย

แผนองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา

โทรศัพท์ 089 148 6681



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์อำนวยการพัฒนาลิขสิทธิ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1980/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกสมาคมประมงสุราษฎร์ธานี


- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรवाल สตุล และฟูนาน)ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลากำหนดดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 – ประเทศไทย

แผนองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา

โทรศัพท์ 089 148 6681



บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group
ศูนย์บริการลูกค้าสัมพันธ์ อาคาร A ชั้น 18-26
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
Tel : +66(0) 2337 4000
Fax : +66(0) 2337 4444
E-mail : info@pttep.com

PTTEP

ที่ ปตท.สผ. อีที 11049/00-1985/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกมลมาศ ประมงอำเภอดุสิต

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูล และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีที ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายปฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้อำนวยการลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

อริยา งามวงศ์
รับแล้ว
19/2/68



บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group
ศูนย์บริการลูกค้าสัมพันธ์ อาคาร A ชั้น 18-26
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
Tel : +66(0) 2337 4000
Fax : +66(0) 2337 4444
E-mail : info@pttep.com

PTTEP

ที่ ปตท.สผ. อีที 11049/00-1984/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกมลมาศ ประมงอำเภอดุสิต

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สตูล และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี้ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีที ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายปฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้อำนวยการลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

ทพป/13/ส
89 ท.บ.ป.ท.
ที่ส่งมา
อริยา งามวงศ์



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุรัส เขตจตุรัส
กรุงเทพฯ 10900 Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1982/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกลสมคมผู้กำกับการประมงอนุรักษนุสรณ์ศรีธรรมราช

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สดุด และพูนาน)ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 12562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)

ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกองคังการสัมพันธ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

เอกสารนี้เป็นเอกสารของบริษัท ปตท.สผ. จำกัด (มหาชน) และใช้เฉพาะภายในเท่านั้น

Registration No. 0105581079671



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคาร A ชั้น 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุรัส เขตจตุรัส
กรุงเทพฯ 10900 Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1983/2025

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกลสมคมชาวประมงปากพนัง

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สดุด และพูนาน)ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในการนี้ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตเลขที่ 12562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่งหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)

ผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท

โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนกองคังการสัมพันธ ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681

เอกสารนี้เป็นเอกสารของบริษัท ปตท.สผ. จำกัด (มหาชน) และใช้เฉพาะภายในเท่านั้น

Registration No. 0105581079671



PTTEP

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-1986/2025

ศูนย์อำนวยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร
กรุงเทพมหานคร 10900

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group
Energy Complex Building A, Floors 19-26
555/1 Vibhavadi Rangsit Road, Chituchak
Bangkok 10900, THAILAND
Tel : +66(0) 2537 4000
Fax : +66(0) 2537 4444

14 กุมภาพันธ์ 2568

เรื่อง ขอแจ้งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต
แผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน และแผนการติดตั้งเรือเก็บก๊าซปิโตรเลียม ประจำปี 2568
สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

เรียน นายกสมาคมประมงสงขลา


- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ และแผนการขุดเจาะ
หลุมผลิต (Phase 1E) ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61
2. แผนงานการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทยหมายเลข G1/61

อ้างถึง มาตราการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนบน
(แหล่งปลาทอง) และมาตรการป้องกันและการแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการผลิตปิโตรเลียมแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ตอนล่าง
(แหล่งเอราวัณ จักรวาล สดุด และพูนาน) ให้นำส่งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานให้กับสมาคม
ประมงพาณิชย์ที่เกี่ยวข้อง นั้น

ในกรณี บริษัท ปตท.สผ. เอเนอร์ยี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ผู้รับสัญญาและ
ผู้ดำเนินงานตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตวันที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ขอแจ้ง
แผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะ
หลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 รายละเอียด
ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ


(นายณัฐพงศ์ วัฒนเจริญ)
ผู้อำนวยการงานแท่นบริษัท



โครงการผลิตนอกชายฝั่ง 1 - ประเทศไทย
แผนองค์กรสัมพันธ์ฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียม สงขลา
โทรศัพท์ 089 148 6681



ที่ พน 0308/ 1342

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ศูนย์เอนเนอจี้คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 21
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ 10900

1.9 พฤษภาคม 2568

เรื่อง การแจ้งให้ปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดและครบถ้วน

เรียน กรรมการบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอจี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอจี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ที่ ปตท.สผ.อีดี 11049/00-1474/2025 ลงวันที่ 31 มกราคม 2568

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอจี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด มีหนังสือส่งแผนการดำเนินงานติดตั้งแท่นหลุมผลิตและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ แผนการขุดเจาะหลุมผลิต และแผนการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมิน ประจำปี 2568 สำหรับแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 และขอความอนุเคราะห์กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ แจ้งแผนการดำเนินงานดังกล่าวแก่หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง นั้น

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ตรวจสอบการดำเนินงานดังกล่าวแล้ว พบว่า

1. บริษัทได้ดำเนินการแจ้งหลุมสำรวจหมายเลข SUP-12 SGP-15 และ WPP-04 ไปก่อน โดยไม่มีการแจ้งแผนการดำเนินงานโครงการต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอความอนุเคราะห์ในการแจ้งแผนการดำเนินงานดังกล่าวให้หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ซึ่งถือเป็นการไม่ปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป ข้อ 3 ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61

2. บริษัทได้ดำเนินการแจ้งนำแท่นขุดเจาะและเรือลากจูงเข้ามาในราชอาณาจักร รวมถึงแจ้งข้อมูลตำแหน่งและช่วงเวลาการดำเนินงานเพื่อนำเรือสนับสนุนและแท่นขุดเจาะเข้ามาปฏิบัติงาน และขอความอนุเคราะห์ ขธ. ในการแจ้งข้อมูลดังกล่าวไปยังหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ถือว่าเป็นการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ข้อ 4 ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ดอนบน (แหล่งปลาทองเดิม) และโครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ดอนล่าง (แหล่งอร่าวัน จักรवाल สดูล และพูนานเดิม)

3. การดำเนินการกล่าวของบริษัทถือได้ว่าบริษัทปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะสำรวจปิโตรเลียม แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 ไม่ครบถ้วน

/ในการนี้...

ในการนี้ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติขอให้บริษัทปรับปรุงแก้ไขการดำเนินงานของบริษัท รวมทั้งการประสานงานภายในหน่วยงานให้ดำเนินการให้เหมาะสมเป็นไปตามหลักการปฏิบัติงานปีต่อปีโดยเสียมที่ต (Good Petroleum Practice) และเป็นผู้ดำเนินงานที่ดี (Prudent Operator) โดยขอให้บริษัทปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป และมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ระบุไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้รับความเห็นชอบอย่างเคร่งครัดและครบถ้วน

จึงแจ้งมาเพื่อทราบและขอให้บริษัทถือปฏิบัติ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวรากร พรหมใบปล)
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

กองความปลอดภัยสิ่งแวดล้อมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

โทร. 0 2794 3323

โทรสาร 0 2794 3120

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ jintana.kodmf.go.th



PTTEP

บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
PTTEP Energy Development Company Limited
A Company of PTTEP Group

ศูนย์เออีดีเอช อีอาร์ อ. 6, 19-36
555/1 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
Tel : 66(0) 2537 4000
Fax : 66(0) 2537 4444

ที่ ปตท.สผ. อีดี 11049/00-5744/2022

29 มิถุนายน 2565

เรื่อง ขอเคลื่อนย้ายแท่นขุดเจาะพร้อมวัสดุอุปกรณ์ขุดเข้าปฏิบัติงานในพื้นที่แปลงสำรวจในทะเล
อ่าวไทย หมายเลข G1/61

เรียน อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือสัญญาเลขที่ THC21-5161 จำนวน 1 ชุด
2. รายละเอียดแท่นขุดเจาะ SHELF DRILLING ENTERPRISE จำนวน 1 ชุด
3. แผนที่แปลงสัมปทาน G1/61 แสดงจุดที่ตั้งแท่นขุดเจาะ จำนวน 1 ชุด
4. แผนการขุดเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียม จำนวน 1 ชุด
5. สำเนาเอกสารแสดงกรรมสิทธิ์ของแท่นเจาะ จำนวน 1 ชุด
6. สำเนาหนังสือกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ที่ พน 0307/775 จำนวน 1 ชุด
ลงวันที่ 28 มีนาคม 2565
7. รายละเอียดเรือลากจูง POSH HAWK จำนวน 1 ชุด
8. รายละเอียดหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง จำนวน 1 ชุด

ด้วย บริษัท ปตท.สผ. เอเนอจี ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด หรือ ปตท.สผ. อีดี ซึ่งเป็นผู้รับสัญญา
และผู้ดำเนินการตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต เลขที่ 1/2562/1 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/61
ได้ทำสัญญาจ้างบริษัท เซลฟ์ ดริลลิ่ง (เซาฟิธส์ เอเซีย) ลิมิเต็ด เป็นผู้รับจ้างเหมาให้บริการแท่นขุดเจาะ
ชื่อ SHELF DRILLING ENTERPRISE พร้อมอุปกรณ์ขุด ตามสัญญาเลขที่ THC21-5161 PROVISION
OF OFFSHORE JACK-UP DRILLING RIG FOR BLOCK G1/61 DRILLING CAMPAIGN 2022-2025
(RIG#1) (SHELF DRILLING ENTERPRISE), MPP no. MPP-TH-21-00222/G1 ระยะเวลาดำเนินการ 3 ปี
นับจากวันที่นำแท่นขุดเจาะเข้ามาในราชอาณาจักร และจะเริ่มปฏิบัติงานในพื้นที่ขุดเจาะเดือนกรกฎาคม 2565
จนถึง กรกฎาคม 2568 เพื่อให้การสนับสนุนการขุดเจาะหลุมผลิตปิโตรเลียมตามแผนงาน ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1-4

เนื่องด้วยแท่นขุดเจาะดังกล่าวได้หมดสัญญากับบริษัท เซาฟิธส์ เอเซีย ประเทศไทย แล้ว และผลิตจำกัด
ซึ่งเป็นผู้นำเข้าและได้มีการโอนสิทธิ์ตามมาตรา 70 แห่งพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติม
โดยพระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2534 ให้กับบริษัท เซลฟ์ ดริลลิ่ง (เซาฟิธส์ เอเซีย) ลิมิเต็ด ซึ่งเป็น
ผู้ได้รับสิทธิ์ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 5-6 ซึ่งขณะนี้แท่นขุดเจาะดังกล่าวได้ดำเนินการซ่อมบำรุง
ประมาณ 2 เดือน (ปลายเดือนเมษายน 2565 ถึง ปลายเดือนมิถุนายน 2565) ก่อนส่งมอบให้ ปตท.สผ. อีดี

-2/- ณ ท่าเรือ...

เอกสารฉบับนี้ ห้ามนำไปเปิดเผยแก่บุคคลภายนอก เว้นแต่ได้รับอนุญาตเป็นลายลักษณ์อักษร จาก ปตท.สผ. อีดี

Registration No. 01059107971

ณ ท่าเรือ บริษัท ยูนิไทย ชิปปิงส์ แอนด์ เอเนอจี เอชจี จำกัด เลขที่ 48 หมู่ 3 ท่าเรือแหลมฉบัง ตำบลทุ่งสุขลา
อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และปัจจุบันเคลื่อนย้ายไปที่ฐานขุดเจาะผลิตอ่าวไทย เขตอ่าวไทย เขตอ่าวไทย เขตอ่าวไทย เลขที่ 2369
หมู่ 2 ท่าเรืออ่าวไทย ตำบลอ่าวไทย อำเภออ่าวไทย จังหวัดชลบุรี เพื่อติดตั้งเครื่องและอุปกรณ์เพิ่มเติม
เป็นระยะเวลาประมาณ 10 วัน และหลังจากนั้น เรือลากจูงชื่อ POSH HAWK สัญชาติสิงคโปร์ จะเคลื่อนย้าย
แท่นขุดเจาะ SHELF DRILLING ENTERPRISE จากฐานขุดเจาะผลิตอ่าวไทย เขตอ่าวไทย เขตอ่าวไทย เขตอ่าวไทย ไปยังพื้นที่แปลง
สำรวจในทะเลอ่าวไทย หมายเลข G1/61 (Platong Field) ของ ปตท.สผ. อีดี ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 7 โดยทาง
บริษัทผู้รับจ้างเหมาเป็นผู้ดำเนินการขุดเจาะผ่านด่านศุลกากรการผ่านด่านศุลกากรสงขลา จังหวัดสงขลา และปฏิบัติตาม
ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด และเมื่อนำแท่นขุดเจาะเข้าพื้นที่เรียบร้อยแล้ว ผู้รับจ้างเหมาจะนำเรือลากจูงออกนอก
ราชอาณาจักรทันที

ในการนี้ ปตท.สผ. อีดี และบริษัท เซลฟ์ ดริลลิ่ง (เซาฟิธส์ เอเซีย) ลิมิเต็ด พร้อมจะยึดถือปฏิบัติตาม
นโยบายของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ รวมทั้งจะยึดถือปฏิบัติตามระเบียบข้อบังคับของศูนย์บริหารสถานการณ์
แพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด-19) และศูนย์อำนวยการบริหารความสงบเรียบร้อยของชาติทาง
ทะเล (ศรสท.) อย่างเคร่งครัด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ และขอความอนุเคราะห์นำส่งหนังสือแจ้งไปยังหน่วยงานราชการ
ที่เกี่ยวข้อง ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 8 จะขอขอบคุณ

ขอแสดงความนับถือ

(นายกิจชัย ปีติวิวัฒน์)

กรรมการบริษัท

แผนกวางแผนโครงการ 1

ติดต่อ: นายสกล รุ่งวิจิตรสิน โทรศัพท์ 0 2537 4000 ต่อ 800-2620

แผนกปฏิบัติการการเจาะ

ติดต่อ: นายธีระยุทธ ทุมทอง โทรศัพท์ 0 2537 7464

แผนกบริหารงานขนส่งและพิธีการ

ติดต่อ: นายวิวัฒน์ อ่อนแก้ว โทรศัพท์ 0 7433 8830

สำเนาเรียน 1. ผู้อำนวยการกองบริหารสัญญา กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

2. ผู้อำนวยการกองบริหารสัญญาและสัมปทานปิโตรเลียม กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

สำเนามาถึง: OSM, OLG, OLG/F, OTF/D, Reunkaw S.

ภาคผนวก PTTEP ED-3

การรับเรื่องร้องเรียน และช่องทางการติดต่อกับบริษัทฯ



PTT Exploration and Production Public Company Limited

Grievance and Issue Handling Guideline

Document Code: 12140-GDL-009-R02

10 June 2024



Grievance and Issue Handling Guideline

12140-GDL-009-R02

TABLE OF CONTENTS

1. Objective	1
2. Scope of Application	1
3. Definitions	2
3.1 Language	4
3.2 Organization and Departments	4
3.3 Common Acronyms	4
4. Roles and Responsibilities	5
4.1 Ownership of the Document	5
4.2 Custodian of the Document	5
4.3 Key Personnel Roles and Responsibilities	5
5. Grievance and Issue Handling Process	7
5.1 Issue Receipt and Registration	8
5.1.1 Issue Receipt	8
5.1.2 Issue Registration	9
5.1.3 Confidentiality	9
5.2 Investigation	9
5.2.1 Severity	10
5.2.2 Notification	11
5.3 Resolution	12
5.3.1 Solution Meeting	12
5.3.2 Grievance Solution Meeting I	12
5.3.3 Grievance Solution Meeting II	13
5.4 Close Out	14
5.4.1 Resolution Accepted	14
5.4.2 Resolution Rejected	14
5.5 Lesson(s) Learnt	15
6. Review Period	15
7. Effective Date	15
8. References	15
8.1 PTTEP Controlling Documents	15
8.2 Other Reference Documents	16

TABLE OF CONTENTS (Cont')

9. Appendices	16
Appendix 1: Grievance and Issue Handling Flow Chart	17
Appendix 2: Grievance and Issue Monitoring Workflow	18

LIST OF TABLES

Table 1: Criteria for Grievance/Issue Severity Level	10
Table 2: Criteria for Grievance/Issue Notification	11

LIST OF PICTURE

Picture 1: Grievance and Issue Handling Process	8
-------------------------------------------------	---

เหตุฉุกเฉินติดต่อ

PTTEP ED-3.2 ช่องทางการติดต่อสื่อสารกับบริษัทฯ และ
ช่องทางการติดต่อสื่อสารกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

กลางอ่าวไทย

ติดต่อ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลอปเม้นท์ จำกัด
วิทยุ ย่าน HF/SSB ความถี่ 3785.0 KHz

ติดต่อ กองทัพเรือ

วิทยุ ย่าน HF/SSB ความถี่ 8249.0 KHz
มาร์ีนแบนด์ ช่อง 16 ย่าน VHF/FM ความถี่ 156.8 MHz
วิทยุคมนาคม CB ช่อง 21C ความถี่ 27.215 MHz

ศรชล.

สายด่วน : 1465
ภาค 1 : 038-439-309, 095-862-0506
ภาค 2 : 074-803-016, 065-350-5097-8

กองทัพเรือ

ทัพเรือภาคที่ 1 : 038-438-008, 038-438-592
ทัพเรือภาคที่ 2 : 074-325-804-5
ศูนย์ขมรมวิกยุมค่านาวี ทรภ.1 : 092-758-5977

กรมประมง

สำนักงานงานส่วนกลาง : 02-562-0600-15
เบอร์โทรศูนย์ปฏิบัติการ VMS : 02-561-2341, 02-561-2193
วิทยุสื่อสาร :
- ย่าน HF (USB)
ช่องหลัก ความถี่ 8228.0 KHz
ช่องรอง ความถี่ 6290.0 KHz
- ย่าน CB (มดคำ)
ช่องหลัก ความถี่ 11C
ช่องรอง ความถี่ 12C

ศูนย์ควบคุมการแจ้งเรือเข้าออก (PIPO)

จ.ตราด : 039-521-533, 096-138-0520
จ.จันทบุรี : 039-499-341
จ.ระยอง : 038-940-349
ปากน้ำประแสร์ อ.แกลง : 038-661-507
จ.ชลบุรี : 038-435-015, 038-435-106
จ.สมุทรปราการ : 02-173-9191
จ.สมุทรสาคร : 034-422-067
จ.สมุทรสงคราม : 034-756-621
จ.เพชรบุรี : 032-483-066
จ.ประจวบคีรีขันธ์ : 032-602-432
จ.ชุมพร : 077-522-003
อ.หลังสวน : 077-630-860
จ.สุราษฎร์ธานี : 077-922-551
อ.ดอนสัก : 077-313-407, 093-574-6314
อ.เกาะสมุย : 077-332-431
จ.นครศรีธรรมราช : 075-466-915, 095-409-7020
อ.ขนอม : 075-450-630, 099-447-5070, 063-081-7476
อ.ท่าศาลา : 075-450-584, 062-292-6889
อ.ปากพนัง : 075-444-350, 093-192-0579
จ.สงขลา : 074-321-142, 074-440-899, 093-831-6175
จ.ปัตตานี : 073-414-338, 073-414-213
อ.สายบุรี : 073-714-824
จ.นราธิวาส : 073-530-732, 096-712-7024

กรมเจ้าท่า

สายด่วน : 1199

ตำรวจน้ำ

สายด่วน : 1196



เขตปลอดภัยรอบแท่นปิโตรเลียม ระยะ 500 เมตร
เป็นเขตซึ่งอาจก่อให้เกิดอันตราย โปรดหลีกเลี่ยง

ภาคผนวก PTTEP ED-4

ข้อบังคับทั่วไปของการเดินเรือ



PTT Exploration and Production Public Company Limited



General Marine Instructions for
PTTEP's Fields in the Gulf of Thailand

11017-WIS-LOG-2501-R02

PTTEP

TABLE OF CONTENTS

1	PURPOSE	1
2	INTRODUCTIONS	1
2.1	DEFINITIONS AND GLOSSARY OF TERMS	1
2.2	CONTROLLING AUTHORITY	16
2.3	DISTRIBUTION PROCEDURE	17
2.4	PROCEDURE FOR AMENDMENT AND ADDITION	17
2.5	PRECEDENT	18
3	PREAMBLE	19
3.1	PRESENTATION OF DOCUMENT	19
3.2	AIM OF DOCUMENT	19
3.3	LIMITS OF DOCUMENT	19
4	FIELD INFORMATION	20
4.1	LOCATION AND ENVIRONMENT	20
4.2	FIELD LIMITS	24
4.3	PROHIBITED ANCHORAGE	24
4.4	NAVIGATIONAL AIDS ON PLATFORMS AND INSTALLATION	25
5	LAWS, RULES AND REGULATIONS	26
5.1	GENERAL	26
5.2	RECOMMENDATIONS AND INFORMATION	26
5.3	LAWS AND REGULATIONS	26
5.4	CLASSIFICATION	28
5.5	SAFETY MANAGEMENT SYSTEMS	28
5.6	VESSEL "FIT FOR PURPOSE" ASSURANCE	28
5.7	PRE-MOBILIZATION INSPECTION	29
5.8	ON / OFF HIRE SURVEYS	29
5.9	MARPOL REQUIREMENT	29
5.10	PERFORMANCE ASSURANCE FOR VESSELS UNDER PTTEP CORE FLEET	30
5.11	CORE FLEET VESSEL QUARTERLY AND RANDOM INSPECTIONS	30
5.12	MARINE RISK MANAGEMENT PROCESS	31
5.13	VESSEL MAINTENANCE	31
5.14	CCTV REQUIREMENT	31
5.15	FUEL CONSUMPTION MONITORING SYSTEM	32
5.16	FUEL TRANSFER FLOWMETER	32
6	COMPANY REGULATIONS, REQUIREMENTS AND PROCEDURES	33
6.1	LIMITS OF AREAS	33
6.2	COMMUNICATION	33
6.3	INVESTIGATION OF INCIDENTS	35
6.4	PLANNING AND PROGRAMMING OF OPERATIONS	37
6.5	CIRCULATION OF ETA REPORTS	37
6.6	CONDITIONS FOR ENTRY INTO RESTRICTED AREA	38
6.7	CREW QUALIFICATION REQUIREMENT AND RESPONSIBILITIES	41
6.8	NEW OFFICERS, CREWS, SHORT SERVICE EMPLOYEE (SSE)	55
6.9	NAVIGATION WITHIN THE RESTRICTED AREA AND 500 M SAFETY ZONE	57
6.10	EMERGENCY PROCEDURES	65
6.11	INFRINGEMENT OF THE RESTRICTED AREA	65
6.12	INFRINGEMENT OF THE 500 METERS ZONE AROUND PP, LQ / QP, AND WHPS	65
6.13	VESSELS IN DIFFICULTIES, RELATED OR NOT, INSIDE THE RESTRICTED AREA	66

General Marine Instructions for PTTEP's Fields in the
Gulf of Thailand

Document Code: 11017-WIS-LOG-2501-R02

01/07/2025



6.14	NEAR-BY UNIT DRIFTING OUT OF CONTROL.....	66
6.15	COLLISION BETWEEN A UNIT AND THE INSTALLATION.....	66
6.16	VESSEL/MOUM/OU EMERGENCY PROCEDURES.....	67
6.17	VESSEL EMERGENCY.....	67
7	ANCHORING, BERTHING AND MOORING IN RESTRICTED AREAS.....	76
7.1	ANCHORING.....	76
7.2	BERTHING ALONGSIDE OR MOORING TO OFFSHORE STRUCTURES.....	100
7.3	STANDBY MOORINGS.....	101
7.4	POSITION FIXING EQUIPMENT.....	102
7.5	RANGE FINDING EQUIPMENT.....	103
7.6	PROCEDURES AT MOORINGS.....	103
7.7	CONTROL OF MOORING TENSIONS.....	107
7.8	EQUIPMENT, SUITABILITY, STABILITY AND EMERGENCY SYSTEM.....	108
7.9	INSPECTION AND MAINTENANCE OF MOORING EQUIPMENT.....	112
8	OFFSHORE OPERATIONS AND CARGO HANDLING.....	114
8.1	COMMUNICATIONS.....	114
8.2	FIXED OFF-SHORE PLATFORMS AND/OR RIGS/BARGES COMMUNICATIONS.....	114
8.3	SAILING INSTRUCTIONS.....	114
8.4	ARRIVAL PROCEDURE.....	114
8.5	ROUTING OF VESSELS.....	115
8.6	PROCEDURES FOR VESSELS ENTERING AREAS.....	115
8.7	DEPARTURE PROCEDURE.....	115
8.8	OPERATING LIMITS.....	115
8.9	PERSONNEL TRANSFER AT OFFSHORE.....	117
8.10	HANDLING OF VESSEL ALONGSIDE.....	131
8.11	GENERAL FACTORS.....	132
8.12	RESPONSIBILITY.....	132
8.13	WORK PROGRAMME.....	135
8.14	OTHER UNITS ALONGSIDE.....	136
8.15	CARGO TRANSFER SAFETY PRECAUTIONS.....	136
8.16	SAFE DECK OPERATION.....	137
8.17	CARGO HANDLING PRACTICE.....	137
8.18	CARGO HANDLING EQUIPMENT.....	138
8.19	CARRIAGE OF CARGO.....	139
8.20	CARGO HANDLING AND GENERAL PROCEDURE OFFSHORE.....	145
8.21	HOSE MANAGEMENT.....	153
9	OFFSHORE SUPPORT VESSELS, BARGES AND RIGS.....	158
9.1	GENERAL.....	158
9.2	INFORMATION REQUIRED FROM CONTRACTOR.....	158
9.3	ANCHOR PATTERN.....	159
9.4	OPERATIONAL PROCEDURES.....	160
9.5	PROVISIONS FOR SPECIFIC VESSEL AND/OR BARGES.....	163
9.6	CREW BOAT.....	181
9.7	PASSENGER BOAT (MEDIUM SPEED BOAT).....	190
9.8	SPREAD OF VESSEL AND/OR BARGE.....	190
10	DYNAMIC POSITIONING VESSELS AND OPERATIONS.....	191
10.1	GENERAL.....	191
10.2	SCOPE.....	191
10.3	DP EQUIPMENT CLASSES.....	191
10.4	DP OPERATIONAL PRINCIPLES AND CAPABILITY.....	192



10.5	DP OPERATIONAL STATUS AND READINESS.....	193
10.6	DP OPERATIONS AND ASSURANCE.....	194
10.7	USE OF ANCHORS BY DP VESSELS.....	204
11	SAFETY CULTURE, POLLUTION AND CLEANNESNESS.....	205
11.1	GENERAL.....	205
11.2	PRE-CONTRACTING SAFETY DISCUSSIONS.....	205
11.3	SAFETY ORIENTATION.....	206
11.4	STOP WORK AUTHORITY (SWA).....	206
11.5	MARINE VESSEL QUARTERLY AND RANDOM INSPECTIONS.....	207
11.6	HAZARD OBSERVATION REPORTING PROCEDURES.....	207
11.7	JOB SAFETY ANALYSIS (JSA).....	208
11.8	TRAILING HAND TECHNIQUE.....	208
11.9	MANAGEMENT OF CHANGE (MOC).....	208
11.10	SAFE DECK OPERATION.....	209
11.11	PTTEP SHORE BASE PPE REQUIREMENT.....	209
11.12	BREATH ALCOHOL CONCENTRATION TEST (BAC TEST).....	209
11.13	CREW CHANGES.....	210
11.14	CREW CHANGE DURING HIGH-RISK MARINE OPERATIONS.....	210
11.15	BRIDGING DOCUMENTS.....	210
11.16	FIRE PRECAUTIONS IN THE VICINITY OF FIXED OFFSHORE PLATFORMS AND/OR BARGES/RIGS.....	211
11.17	ANY POTENTIAL INCIDENTS.....	211
11.18	ENGINE FAILURE.....	212
11.19	CLEANLINESS OF THE SEABED.....	212
11.20	VESSEL CONFORMITY.....	213
12	DOCUMENT REVIEW.....	213
13	EFFECTIVE DATE.....	213
14	APPENDICES.....	213



14.7 APPENDIX 7: STANDING ORDER FOR VESSEL NAVIGATION IN PTTEP'S FIELD



PTTEP

PTTEP's Fields - STANDING ORDERS FOR NAVIGATING OFFICERS

1. Navigating Officers are required to **STRICTLY COMPLY** with the International Regulations for Preventing Collisions at Sea (COLREGs).
(หมายเหตุเรือต้องปฏิบัติตามสัญญาณที่เรือดำน้ำ ทุกลำที่ระหว่างประเทศ สหประชาชาติเรือโดยกันให้เป็นอย่างเคร่งครัด)
2. Use of the AUTO-PILOT is **STRICTLY PROHIBITED** in PTTEP's Fields operating areas.
(ห้ามใช้อุปกรณ์เดินเรือระบบอัตโนมัติภายในพื้นที่ปฏิบัติการของ PTTEP's Fields โดยเด็ดขาด)
3. Bridge Navigational Watch Alarm System (BNWAS) is required **to be KEPT ON** operating mode while the vessel is on sea passage and the bridge team should be familiar with operation of system.
(ในขณะที่เรือเดินอยู่ในทะเล ต้องเปิดใช้งานอุปกรณ์ BNWAS ตลอดเวลา, Bridge team จะต้องมีความเข้าใจในการใช้งานอุปกรณ์ BNWAS)
4. **RADAR AND ARPA MUST** be used while the vessel is on sea passage and in PTTEP's Fields operating areas.
(ในขณะที่เรืออยู่ในพื้นที่ปฏิบัติการของ PTTEP's Fields ต้องใช้งานอุปกรณ์ RADAR AND ARPA)
5. While the vessel is on sea passage a **LOOK-OUT MUST** always be on the bridge with the Navigating Officer. (2 men on bridge policy)
(ขณะที่ทำการเดินเรือ ต้องมีลูกเรือประจำการกับยานพาหนะเดินเรือตลอดเวลา)
6. **Five Hundred (500) Meter** Safety Zone Checklist **MUST** be completed, and permission received from the facility PIC (Person in Charge) before entering PTTEP Installations.
(ก่อนการเข้าพื้นที่ฐานปฏิบัติการของ PTTEP ในระยะ 500 เมตร ต้องตรวจสอบตามรายการในเอกสาร 500m Safety Zone ให้เสร็จสิ้น และได้รับอนุญาตจากบุคคลที่รับผิดชอบก่อนเสมอ)



PTTEP

7. Navigating Officers **MUST** maintain records of the passage planning. Evidence of position plots on relevant navigation charts for the most recent passage must be available as evidence of position monitoring.
(นายยามเรือเดินต้องบันทึกแผนการเดินเรือ และลงตำแหน่งที่เรืออยู่ในแผนที่ เพื่อทำการตรวจสอบตำแหน่งที่เรือ และใช้เป็นหลักฐานในการเดินเรือ)
8. The vessel's passage plan **MUST** avoid entering the 500-meter safety zone around platforms and installations.
(แผนการเดินเรือต้องหลีกเลี่ยงการเข้าเขต 500 เมตร Safety Zone รอบแพลตฟอร์มและแท่นขุดเจาะ)
9. Any abnormal events, defective platform warning lights or Navigation Hazard Observation (Nav.HazObs) **MUST** be reported to Field Radio Room and Offshore Marine Control immediately.
(เมื่อพบเห็นเหตุการณ์ผิดปกติ ไฟสัญญาณเตือนบนแท่นผลิตเสียหาย หรือสัญญาณเตือนการเดินเรือต้องรายงานไปยังห้องวิทยุประจำแท่นผลิต และมารีนคอนโทรลโดยทันที)
10. PTTEP Weather Limitations **MUST** be strictly complied with for all personnel transfer and cargo operations.
(การปฏิบัติงานขนถ่ายบุคคล และสินค้าต้องกระทำภายใต้สภาพอากาศที่ PTTEP G1/G1 กำหนดอย่างเคร่งครัด)
11. All vessels **MUST** maintain a **SAFE SPEED** in the prevailing weather and sea state conditions.
(เรือทุกลำต้องรักษาความเร็วปลอดภัยสำหรับการเดินเรือให้เหมาะสมกับสภาพอากาศ และทะเล)
12. Navigating Officers **MUST** ensure that regular **DECK and FIRE-PATROLS** are maintained.
(นายยามเรือเดินต้องแน่ใจว่าเรือมีการตรวจตรา และสำรวจรั้วหลุเพลิงให้อย่างสม่ำเสมอ)

ภาคผนวก PTTEP ED-5

การจัดการของเสีย



ที่ พน 0308/ 3 6 6 9

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น 21
ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ 10900

18 ธันวาคม 2567

เรื่อง ผลการพิจารณาแผนการจัดการของเสียสำหรับการรับภาระและผลิตปิโตรเลียม ของบริษัท ปตท.
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด
โครงการอาทิตย์ G1/61 G2/61 G1/65 และ G3/65

เรียน ประธานเจ้าหน้าที่บริหารบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
อ้างถึง หนังสือบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ที่ ปตท.สผ. 12146/00-13859/2024
ลงวันที่ 18 พฤศจิกายน 2567

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้นำส่ง
แผนการจัดการของเสียสำหรับการรับภาระและผลิตปิโตรเลียม ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด โครงการอาทิตย์ G1/61 G2/61
G1/65 และ G3/65 เพื่อให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาอนุมัติ ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติพิจารณาแล้วเห็นว่า แผนการจัดการของเสียสำหรับการรับภาระสำรวจ
และผลิตปิโตรเลียม ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่
ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด โครงการอาทิตย์ G1/61 G2/61 G1/65 และ G3/65 มีข้อมูลเป็นไปตามประกาศ
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานการจัดการของเสียจากสถานประกอบการปิโตรเลียม ลงวันที่
28 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2556 จึงอนุมัติให้กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ดำเนินการตามแผนการจัดการของเสียที่เสนอมาได้
ทั้งนี้ ขอให้กลุ่มบริษัท ปตท.สผ. ปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสียดังกล่าวอย่างเคร่งครัด

จึงแจ้งมาเพื่อทราบและถือปฏิบัติ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวรากร พรหมไม่บล)
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

กองความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
โทร. 0 2794 3323
โทรสาร 0 2794 3120
ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ jintana.k@dmf.go.th



PTTEP

แผนการจัดการของเสียสำหรับ การเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

เล่มที่ 1/2 รายงานฉบับหลัก

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และ
บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

โครงการอาทิตย์ G1/61 G2/61 G1/65 และ G3/65

พฤศจิกายน 2567

สารบัญ

1	บทสรุปสำหรับผู้บริหาร.....	1-1
2	ขอบเขตของแผนการจัดการของเสีย.....	2-1
3	รายละเอียดโครงการ.....	3-1
3.1	ข้อมูลทั่วไป.....	3-1
3.1.1	โครงการอาชีพ.....	3-1
3.1.2	โครงการ G1/61.....	3-5
3.1.3	โครงการ G2/61.....	3-8
3.1.4	โครงการ G1/65.....	3-11
3.1.5	โครงการ G3/65.....	3-13
3.2	รายละเอียดกิจกรรมของโครงการ.....	3-15
3.2.1	ภาพรวมองค์ประกอบของโครงการ.....	3-16
3.2.2	การดำเนินงานและแหล่งที่มาของเสีย.....	3-38
3.2.3	สถานที่รวบรวมและจัดการของเสียในพื้นที่โครงการ.....	3-88
4	การจัดการของเสีย.....	4-1
4.1	กรอบการจัดการของเสีย.....	4-1
4.2	รายละเอียดการจัดการของเสีย.....	4-2
4.3	วิธีการจัดการของเสีย.....	4-67
4.3.1	การจัดการของเสียในพื้นที่โครงการ.....	4-67
4.3.2	การจัดการของเสียในพื้นที่โครงการ ในราชอาณาจักร.....	4-84
4.3.3	การจัดการของเสียในพื้นที่โครงการนอกราชอาณาจักร.....	4-87
4.3.4	ขั้นตอนการจัดการของเสียของโครงการ.....	4-88
4.4	มาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม.....	4-107
4.4.1	การรวบรวมและคัดแยกของเสีย.....	4-107
4.4.2	การจัดเก็บรวบรวมเพื่อรอการขนส่ง.....	4-107
4.4.3	การขนส่ง.....	4-108

4.4.4	การจัดเก็บและบำบัด.....	4-109
4.5	การตอบสนองการมีเกิดเหตุฉุกเฉินหรือวิกฤต.....	4-110
4.5.1	แผนตอบสนองการมีเกิดเหตุฉุกเฉิน.....	4-110
4.5.2	การซ้อมแผนฉุกเฉิน.....	4-114
5	รายงานและคำแนะนำของผู้ควบคุมดูแลการจัดการของเสีย.....	5-1
6	การจัดทำรายงานการจัดการของเสีย.....	6-1



แผนการจัดการของเสียสำหรับ
การเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

เล่มที่ 2/2 รายงานฉบับภาคผนวก

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และ
บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

โครงการอาทิตย์ G1/61 G2/61 G1/65 และ G3/65

พฤศจิกายน 2567

ภาคผนวก

สารบัญภาคผนวก

ภาคผนวกที่ 1	ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการจัดการของเสีย ตามที่ระบุในเอกสาร O&M Support Agreement
ภาคผนวกที่ 2	พิกัดของเขตของแปลง 14A 15A 16A G8/50 G1/61 G2/61 G12/48 G1/65 และ G3/65
ภาคผนวกที่ 3	หนังสือแจ้งผลการพิจารณาแผนการจัดการของเสียที่เข้ามา
ภาคผนวกที่ 4	คุณสมบัติและความเป็นพิษของสารเคมีในโคลนช่วยเจาะ และตัวอย่างผลการวิเคราะห์ Oil On Cutting (OOC) ในเศษดินเศษหินจากการเจาะที่ปล่อยลงสู่ทะเล
ภาคผนวกที่ 5	แผนผังแสดงพื้นที่จัดเก็บของเสียบนแต่ละแท่น
ภาคผนวกที่ 6	แผนผังแสดงพื้นที่จัดเก็บของเสียบนแต่ละเรือเก็บเก็บปิโตรเลียม
ภาคผนวกที่ 7	กฎหมายและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการจัดการของเสียอันเกิดจากกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในทะเล
ภาคผนวกที่ 8	ตัวอย่างผลการวิเคราะห์โคลนและเศษดินเศษหินจากการขุดเจาะ
ภาคผนวกที่ 9	ผลการวิเคราะห์หน้าที่ของฐานสนับสนุนการผลิตปิโตรเลียม สงขลา ก่อนปล่อยสู่สาธารณะ
ภาคผนวกที่ 10	ตัวอย่างเอกสารกำกับการขนส่ง Material Movement Request Form (MMR) และ Dispatch Advise Note (DAN)
ภาคผนวกที่ 11	ใบอนุญาตของผู้ขนส่ง ผู้รับบำบัด และผู้รับกำจัดของเสีย
ภาคผนวกที่ 12	ขั้นตอนการปฏิบัติงานของโครงการฯ เรื่อง การจัดการของเสีย (Waste Management Procedure) การจัดการของเสียติดเชื้อ (Site Medical and Health Care Services Guideline) และการจัดการของเสียปนเปื้อนปรอท สารหนู และเบนซีน (Arsenic, Mercury and Benzene Procedure)
ภาคผนวกที่ 13	แผนการจัดการกรณีเกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล (Spill Management Plan)
ภาคผนวกที่ 14	แผนตอบสนองกรณีเกิดภาวะฉุกเฉินของกลุ่มบริษัท ปตท.สผ. (Emergency Response Plan Document)
ภาคผนวกที่ 15	ตัวอย่างแผนและผลการจัดการตามแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉิน
ภาคผนวกที่ 16	แบบรายงานการจัดการของเสียรายเดือน



ประกอบกิจการรับทำการเก็บ ขน หรือกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือมูลฝอย
ใบอนุญาต

เล่มที่ ๑ เลขที่ ๓ ปี ๒๕๖๘

อนุญาตให้ บริษัท ไฟลอล อีอีวี จำกัด อายุ ปี สัญชาติ ไทย
 เชื้อชาติ อยู่บ้านเลขที่ ๗๖๖/๖๕๖ หมู่ที่ ๓ ถนน เลี้ยวเมือง (สายเอเชีย)
 ตำบล อำเภอ หัวใจใหญ่ จังหวัด สงขลา โทรศัพท์ ๐๘-๖๕๖๗ ๙๙๙๘
 ๐๕๐๖๔ ๗๗๗ โทรสาร

ข้อ ๑. ประกอบกิจรับทำการเก็บ ขน หรือกักจัดสิ่งปฏิกูล หรือขยะมูลฝอย

ประเภท รับทำกาเก็บ และขนมูลฝอยติดเชื้อ ค่าธรรมเนียม ๑๐,๐๐๐ บาท โบนัสรับเงินประเภทที่ ๑ เล่มที่ ๑๓ ลงวันที่ ๓๐ เดือน มิถุนายน ปี ๒๕๔๘ โดยใช้ชื่อกิจการว่า บริษัท ไทยโกลบอลอินเวสติ จำกัด คน ต่ออยู่ ณ เลขที่ ๗๐๒/๒๕-๒๕ หมู่ที่ ๓ ถนน เลี้ยวเมือง (สายเอเชีย) ตำบล ควนลัง อำเภอ ทาดใหญ่ จังหวัด สงขลา โทรศัพท์ ๐๘ ๒๕๐๗ ๙๙๙๘, ๐๘ ๐๕๐๔ ๙๙๙๙ โทรสาร

ข้อ ๒. ผู้ได้รับใบอนุญาตต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

(๑) ต้องปฏิบัติตามเทศบัญญัติเทศบาลเมืองสิงหนคร ว่าด้วย การกำจัดสิ่งปฏิกูลและมูลฝอย พ.ศ.๒๕๕๑

(๒) ให้ปฏิบัติตามกฎหมาย พรบ.การสาธารณสุข พ.ศ.๒๕๓๕ และกฎหมายอื่น

(๓) การเก็บ ขน ขยะมูลฝอย ห้ามมีหัวไหล่และปกปิดให้มิดชิด

(๔) ให้ง่ายต่อการเรียนรู้ในอนาคต เป็นประจำทุกปี

ใบอนุญาตฉบับนี้ให้ใช้ได้จนถึงวันที่ ๒๖ เดือน มิถุนายน ปี ๒๕๖๙
ออกให้ ณ วันที่ ๓๐ เดือน มิถุนายน ปี ๒๕๖๘

ว่าที่ ร.ต.หญิง โกลด์
(วิราวัลย์ หรดี)

นักวิชาการสาขาบริหาร
การเงิน

(ลงชื่อ) _____
(นายนพดลเด่น สนั่น)
รองนายกเทศมนตรี ปฏิบัติราชการ
นายกเทศมนตรีเมืองสิงหนคร



01055540830800014

หนังสืออนุญาตนี้จัดทำด้วยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ สามารถตรวจสอบเอกสารผ่านทาง QR Code
* หนังสืออนุญาตนี้เป็นเอกสารแบบอิเล็กทรอนิกส์ของทางกรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ การขึ้นแสดง

*** การมีเจตนาผิดกฎหมายในการประกอบกิจการได้แก่การที่ ก.มอ. บริหารจัดการสาธารณูปโภค ให้หนังสืออนุญาตให้มีผลใช้บังคับเมื่อผลประโยชน์ประกอบกิจการได้เข้านิติกรรมกับ ก.มอ. แล้ว

หน้า 1

จากทั้งหมด 2 หน้า

หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม

ตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522

Letter of Permission for Land Utilization and Business Operations in Industrial Estate

หนังสืออนุบัญญัติ

ออกให้ ณ วันที่

ข้อมูลประกอบกิจการ

Name _____

รหัสประจำตัวผู้ประกอบการ

เลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร

ที่อยู่สำนักงาน

ประกอบกิจการ

ที่อยู่สถานประกอบการ

นิตมุตตสาหกรรม

1277

แปลงที่ดินเลขที่

เหนือ

ประเภทหรือชนิดโรงงานลำดับที่

ทะเบียนผู้ประกอบอุตสาหกรรมเลขที่

ทั้งนี้ ผู้ประกอบการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขแบบท้ายหนังสือมาเข้าใจที่ต้นและประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522

The business operator shall comply with the conditions attached to the Letter of Permission for Land Utilization and Business Operations in Industrial Estate under the Industrial Estate Authority of Thailand Act B.E. 2522 (1979) and other conditions attached hereto (if any).

