



บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียม แพลงสัมปทานปิโตรเลียมบนบกหมายเลข L21/43
ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดสุโขทัย และอำเภอสามโคก จังหวัดกำแพงเพชร
ฉบับเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ.2567

บทที่ 2

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม



บทที่ 2

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ดำเนินโครงการภายใต้กรอบของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสัมปทานปิโตรเลียมบนบกหมายเลข L21/43 ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และอำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/3399 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 (ภาคผนวก ก.4) ซึ่งได้รับอนุญาตให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดตลอดการดำเนินโครงการฯ ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 โครงการได้ดำเนินงานอยู่ในระยะดำเนินการผลิตจึงได้มอบหมายให้บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดังกล่าว รวมทั้งตรวจสอบเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการฯ ซึ่งมีรายละเอียดการดำเนินการ แสดงดังตารางที่ 2-1 ดังนี้

ตารางที่ 2-1 รายละเอียดการดำเนินการของโครงการฯ ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567

ระยะดำเนินการ	ฐานหลุมผลิต/แนวท่อ	วันที่ตรวจประเมิน ในภาคสนาม	บริษัทที่ปรึกษา
ระยะดำเนินการผลิต	ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าตะวันตก 1 (BYW1)	30 พฤษภาคม พ.ศ.2567	บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด
	ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 2 (BYN2)	30 พฤษภาคม พ.ศ.2567	
	ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3 (BYN3)	29 พฤษภาคม พ.ศ.2567	
	ฐานหลุมผลิตหนองสระ 1 (NS1)	29 พฤษภาคม พ.ศ.2567	
	ฐานหลุมผลิตหนองสระ 4 (NS4)	30 พฤษภาคม พ.ศ.2567	
	ฐานหลุมผลิตหนองหลวง 1 (NL1)	29 พฤษภาคม พ.ศ.2567	

สำหรับผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ แสดงดังนี้

- ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานโครงการ แสดงดังหัวข้อที่ 2.1
- ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการผลิต แสดงดังหัวข้อที่ 2.2

2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ

บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป ที่กำหนดให้ต้องปฏิบัติตามทุกระยะตลอดการดำเนินโครงการ โดยรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ แสดงดังตารางที่ 2.1-1



ตารางที่ 2.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ

มาตรการทั่วไป	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
1. นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญาว่าจ้างการออกแบบ สัญญาว่าจ้างก่อสร้าง สัญญาดำเนินการอย่างละเอียด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ	บริษัทฯ ได้นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญาว่าจ้างการออกแบบ สัญญาว่าจ้างก่อสร้าง และสัญญาดำเนินการอย่างละเอียด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ	-	-
2. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ในระยะเวลาที่กำหนด	บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสัมปทานปิโตรเลียมบนบกหมายเลข L21/43 ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และอำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 เพื่อเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาต โดยได้ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564	รายงานฉบับนี้	-
3. หากได้รับการร้องเรียนจากราษฎรที่อาศัยอยู่บริเวณใกล้เคียงว่าได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินงานโครงการ หรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหาย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้ตรวจสอบแล้ว พบว่าผู้รับสัมปทานไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดดำเนินการและแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนนั้นให้เสร็จสิ้นก่อนที่จะดำเนินการต่อไป	จากการดำเนินงานในระยะดำเนินการผลิต ช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินโครงการหรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด	ภาคผนวก ข.1	-
4. จัดให้มีจุดรับเรื่องราวร้องทุกข์ความเดือดร้อนของราษฎรที่เกิดจากกิจกรรมการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียม และกิจกรรมที่เกี่ยวข้อง และผู้รับสัมปทานจะต้องดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม	บริษัทฯ จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องราวร้องเรียนจากประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการหลายช่องทาง เช่น แจ้งผ่านหมายเลขโทรศัพท์ของสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (โทร. 055-615520) หรือสามารถแจ้งผ่านเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำฐานหลุมผลิตได้โดยตรง จากนั้นบริษัทฯ จะดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขเรื่องร้องเรียนโดยเร็วที่สุด ซึ่งจากการดำเนินงานในช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ที่ผ่านมา ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด	ภาคผนวก ข.1 และ ภาคผนวก ข.2	-



ตารางที่ 2.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ-1)

มาตรการทั่วไป	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
5. ในระหว่างการดำเนินโครงการ หากพบโบราณวัตถุ หรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดี จะต้องรายงานและขอความร่วมมือจากกรมศิลปากรเข้าดำเนินการตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ ในระหว่างการสำรวจทางด้านโบราณคดี ผู้ถือสัมปทานจะต้องหยุดดำเนินการผลิตปิโตรเลียมเป็นการชั่วคราว และหากพิสูจน์แล้วพบว่าเป็นแหล่งโบราณคดีที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์โบราณคดี ผู้ถือสัมปทานจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อเรียกร้องใด ๆ	จากการดำเนินงานในระยะดำเนินการผลิต ช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์โบราณคดี ที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์หรือสิ่งอันมีเหตุควรเชื่อได้ว่าเป็นซากดึกดำบรรพ์ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด	-	-
6. ในกรณีที่ผู้รับสัมปทานมีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วให้เป็นหน้าที่ของหน่วยงานที่มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาอนุมัติหรืออนุญาตให้ดำเนินโครงการตามกฎหมายเป็นผู้พิจารณา ดังนี้ 6.1 หากเห็นว่าการแก้ไขเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวไม่กระทบต่อสาระสำคัญของการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเป็นมาตรการที่เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว ให้หน่วยงานที่มีอำนาจอนุมัติหรืออนุญาตรับแจ้งการปรับปรุงแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมหรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่จัดแจ้งไว้ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบ	ภายหลังจากการรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.2/2023 ลงวันที่ 12 มีนาคม พ.ศ.2552 บริษัทฯ ได้มีการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสัมปทานปิโตรเลียมบนบกหมายเลข L21/43 ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีมัท จังหวัดสุโขทัย และอำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร จำนวน 3 ครั้ง โดยนำเสนอรายงานดังกล่าว และได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการตามหนังสือ ดังนี้ 1) หนังสือขอเปลี่ยนแปลงชื่อฐานหลุมผลิตในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสัมปทานปิโตรเลียมบนบกหมายเลข L21/43 ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีมัท จังหวัดสุโขทัย และอำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ CNPCHK 085/2014 ลงวันที่ 19 สิงหาคม พ.ศ.2557 2) รายงานขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 2 ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/1854 ลงวันที่ 7 กรกฎาคม พ.ศ.2565 3) รายงานขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 3 ได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/3399 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ.2566	ภาคผนวก ก.1 ถึง ภาคผนวก ก.4	-



ตารางที่ 2.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ-2)

มาตรการทั่วไป	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
6.2 แต่หากหน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตมีความเห็นว่าการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการนั้น ๆ อาจกระทบต่อสาระสำคัญในการให้ความเห็นชอบของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตจะต้องส่งรายงานการปรับปรุงแก้ไขรายละเอียดโครงการหรือมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ในด้านนั้นให้ความเห็นชอบประกอบก่อนการเปลี่ยนแปลงหรือปรับปรุงมาตรการดังกล่าว และเมื่อโครงการหรือกิจการมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดหรือปรับปรุงแก้ไขมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ให้ความเห็นชอบประกอบแล้ว หน่วยงานที่มีอำนาจในการอนุมัติหรืออนุญาตแล้วแต่กรณีให้แจ้งผลการแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบด้วย			
7. การดำเนินการใด ๆ ในที่ดินที่มีผู้ถือครองหรือผู้รับผิดชอบ ผู้รับสัมปทานจะต้องได้รับอนุญาตจากผู้ถือครองหรือผู้รับผิดชอบก่อน สำหรับการปรับปรุงหรือการตัดเส้นทางเข้าสู่พื้นที่โครงการผู้รับสัมปทานต้องขออนุญาตและได้รับอนุญาตจากหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นก่อนดำเนินการ ทั้งนี้ให้อยู่ในการควบคุมดูแลของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	บริษัทฯ ได้ทำสัญญาเช่าและซื้อที่ดิน บริเวณที่ตั้งฐานหลุมผลิตกับผู้ถือครองที่ดิน และได้ขออนุญาตต่อหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นเป็นที่เรียบร้อยแล้วก่อนเข้าดำเนินการในพื้นที่	ภาคผนวก ก.6 และ ภาคผนวก ก.7	-



2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต

บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต โดยแบ่งมาตรการฯ ออกเป็น 5 ด้าน คือ

- 1) ทรัพยากรทางกายภาพ ได้แก่
 - คุณภาพอากาศ
 - เสียง
 - แสงสว่าง
 - ดินและน้ำใต้ดิน
 - คุณภาพน้ำผิวดิน
 - การกำจัดของเสียจากสำนักงานและของเสียไม่อันตราย
 - การกำจัดของเสียอันตราย
- 2) ทรัพยากรทางชีวภาพ ได้แก่
 - พืชบก
 - สัตว์บก และสิ่งมีชีวิตในน้ำ
- 3) คุณค่าต่อการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ ได้แก่
 - การใช้ที่ดิน
 - การคมนาคมขนส่ง
 - การใช้น้ำ
- 4) คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต ได้แก่
 - สุขภาพอนามัยและความปลอดภัยของชุมชน
 - การมีส่วนร่วมของประชาชน
 - โบราณคดี
- 5) การจัดการสิ่งแวดล้อม
 - การจัดการสิ่งแวดล้อม

โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ แสดงดังตารางที่ 2.2-1



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
ทรัพยากรทางกายภาพ					
1. คุณภาพอากาศ	1. ปรับปรุงผิวถนนที่ใช้เป็นเส้นทางขนส่งของโครงการในช่วงที่เป็นถนนลูกรัง	ถนนเข้า-ออกพื้นที่	บริษัทฯ ได้มีการปรับปรุงผิวถนนที่ใช้เป็นเส้นทางขนส่งในช่วงที่เป็นถนนลูกรัง เช่น บริเวณทางเข้า-ออกของพื้นที่ฐานหลุมผลิตของโครงการให้มีสภาพดีอยู่เสมอ	ภาพที่ 2.2-1	-
	2. ติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วบนถนนที่ใช้เป็นเส้นทางขนส่งของโครงการ	ตลอดเส้นทางขนส่งของโครงการ	บริษัทฯ ได้มีการติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วบริเวณเส้นทางขนส่ง/สัญจรเพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นและเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่	ภาพที่ 2.2-2	-
	3. ฉีดพรมน้ำบนถนนลูกรัง วันละ 2 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้ง		บริษัทฯ ได้จัดให้มีรถบรรทุกน้ำวิ่งฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ฐานหลุมผลิตและถนนลูกรังที่เป็นทางเข้า - ออกของรถบรรทุกขนส่งตามความเหมาะสมของสภาพอากาศในแต่ละวัน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	ภาพที่ 2.2-3	-
	4. ยานพาหนะทุกคันต้องติดตั้งบังโคลนกันฝุ่นฟุ้งกระจาย	ยานพาหนะทุกคัน	ยานพาหนะของบริษัทฯ ได้มีการติดตั้งแผ่นบังโคลนที่ล้อทุกคันเพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	ภาพที่ 2.2-4	-
	5. จำกัดความเร็วยานพาหนะไม่เกิน 30 กม./ชม. บนถนนลูกรัง		บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วของรถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบที่ใช้ในโครงการต้องขับขี่ด้วยความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ในช่วงที่วิ่งผ่านชุมชนหรือถนนลูกรัง และไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เมื่อวิ่งบนถนนทางหลวง รวมถึงได้มีการติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วบริเวณเส้นทางขนส่ง/สัญจร เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นและเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่	ภาพที่ 2.2-2 และ ภาคผนวก ค.1	-
	6. ใช้ผ้าใบคลุมสิ่งของระหว่างการขนส่ง		ปัจจุบันการดำเนินงานของโครงการอยู่ในระยะดำเนินการผลิต จึงไม่มีการใช้ผ้าคลุมสิ่งของระหว่างการขนส่งสิ่งของหรือวัสดุ/อุปกรณ์แต่อย่างใด	-	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-1)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)	7. บำรุงรักษาและตรวจสอบสภาพยานพาหนะและเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอตามกำหนดการซ่อมบำรุงที่ผู้ผลิตแนะนำ	เครื่องจักรและยานพาหนะทุกคัน	บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร/เครื่องยนต์และอุปกรณ์การผลิตปิโตรเลียมที่ใช้ในพื้นที่โครงการ ตามแผนการดูแลรักษาและซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ	ภาคผนวก ค.2	-
	8. จำกัดการขนส่งเครื่องมือ/อุปกรณ์ให้มีจำนวนเที่ยวในการขนส่งเป็นไปตามแผนงานด้านการขนส่ง		ปัจจุบันฐานหลุมผลิตของโครงการ อยู่ในระยะดำเนินการผลิต ดังนั้นจึงไม่มีการขนส่งเครื่องมือ/อุปกรณ์แต่อย่างใด	-	-
	9. บำรุงรักษาและตรวจสอบระบบปล่อยเผือก๊าซตามกำหนดการซ่อมบำรุงที่ผู้ผลิตแนะนำ	ปล่อยเผือก๊าซ	กระบวนการผลิตภายในฐานหลุมผลิตทั้ง 6 แห่ง ได้แก่ ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าตะวันตก 1 (BYW1) ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 2 (BYN2) ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3 (BYN3) ฐานหลุมผลิตหนองสระ 1 (NS1) ฐานหลุมผลิตหนองสระ 4 (NS4) และฐานหลุมผลิตหนองหลวง 1 (NL1) ไม่มีการเผือก๊าซในพื้นที่โครงการ จึงไม่พบระบบปล่อยเผือก๊าซแต่อย่างใด	-	-
2. เสียง	1. ติดตั้งกำแพงกันเสียงตามแนวขอบพื้นที่โครงการด้านที่ใกล้กับชุมชน	พื้นที่โครงการ	จากการดำเนินงานในระยะดำเนินการผลิต ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง ดังนั้นจึงไม่มีการติดตั้งกำแพงกันเสียงตามแนวขอบพื้นที่ฐานหลุมผลิตของโครงการแต่อย่างใด นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้มีการตรวจวัดระดับเสียงขณะมีกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมจำนวน 2 ครั้ง ในช่วงฤดูแล้งและฤดูฝน เพื่อเป็นการเฝ้าระวังไม่ให้ส่งผลกระทบต่อชุมชน ซึ่งจากผลการตรวจวัด พบว่า ระดับเสียงมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่มาตรฐานกำหนดรายละเอียดแสดงในบทที่ 3	ภาคผนวก ง.1	-
	2. ติดตั้งท่อพักไอเสียที่เครื่องจักรที่ใช้น้ำมันเชื้อเพลิงทั้งหมดเพื่อลดระดับเสียง	เครื่องจักรและยานพาหนะทุกคัน	จากการดำเนินงานในระยะดำเนินการผลิต ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่มีการใช้เครื่องจักรที่ใช้น้ำมันเชื้อเพลิงภายในฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด	-	-
	3. บำรุงรักษาและตรวจสอบสภาพยานพาหนะและเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอตามกำหนดการซ่อมบำรุงที่ผู้ผลิตแนะนำ	ถนนเข้า-ออกพื้นที่	บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร/เครื่องยนต์และอุปกรณ์ที่ใช้ในพื้นที่โครงการ ตามแผนการดูแลรักษาและซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ	ภาคผนวก ค.2	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-2)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
3. แสงสว่าง	1. ปรับการติดตั้งอุปกรณ์ให้แสงสว่างให้ส่องเฉพาะภายในบริเวณพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดให้มีการเปิดไฟสปอตไลท์ในเวลากลางคืนตามความจำเป็นเฉพาะช่วงที่มีเจ้าหน้าที่เข้ามาตรวจสอบกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมภายในฐานหลุมผลิต โดยได้ปรับลดระดับของเสาของหลอดไฟรวมถึงได้กำหนดความสูงของเสาไฟสปอตไลท์ให้ต่ำที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้เพื่อจำกัดขอบเขตของแสงไฟให้ส่องสว่างอยู่ในพื้นที่ที่ต้องการ	ภาพที่ 2.2-5	-
	2. ใช้ปล่องเผาก๊าซความสูง 1.5 เมตร เพื่อให้สภาพภูมิประเทศ ช่วยบดบังแสงรบกวนจากปล่อง		กระบวนการผลิตภายในฐานหลุมผลิตทั้ง 6 แห่ง ได้แก่ ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าตะวันตก 1 (BYW1) ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 2 (BYN2) ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3 (BYN3) ฐานหลุมผลิตหนองสระ 1 (NS1) ฐานหลุมผลิตหนองสระ 4 (NS4) และฐานหลุมผลิตหนองหลวง 1 (NL1) ไม่มีการเผาก๊าซในพื้นที่โครงการ จึงไม่พบระบบปล่องเผาก๊าซแต่อย่างใด	-	-
4. ดินและน้ำใต้ดิน	1. สร้างระบบระบายน้ำรอบพื้นที่หลุมชุดเจาะสำรวจ และติดตั้งบ่อดักน้ำมันในร่องระบายน้ำรอบนอกพื้นที่เพื่อป้องกันไม่ให้น้ำมันปนเปื้อนไหลออกนอกพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ไม่ได้มีการติดตั้งบ่อดักน้ำมันในร่องระบายน้ำรอบนอกพื้นที่ แต่ได้จัดให้มีรางระบายน้ำล้อมรอบพื้นที่คอนกรีตที่รองรับอุปกรณ์การผลิต เพื่อรวบรวมน้ำที่อาจปนเปื้อนลงสู่บ่อกักเก็บน้ำ (Cement Pit) โดยไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่ฐานหลุมผลิต	ภาพที่ 2.2-6 และ ภาพที่ 2.2-7	-
	2. สร้างร่องระบายน้ำคอนกรีต กว้าง 0.25 เมตร ลึก 0.25 เมตร รอบพื้นที่คอนกรีตรองรับแท่นชุดเจาะ/เครื่องสูบน้ำแบบโยก และอุปกรณ์กระบวนการผลิต เพื่อรองรับน้ำที่อาจปนเปื้อนให้ไหลสู่บ่อกักเก็บน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิต และกำจัดไปพร้อมกับน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิต		บริษัทฯ ได้จัดให้มีรางระบายน้ำคอนกรีต ขนาดกว้าง 0.25 เมตร ลึก 0.25 เมตร ล้อมรอบพื้นที่คอนกรีตที่รองรับอุปกรณ์การผลิต เพื่อรวบรวมน้ำที่อาจมีการปนเปื้อนลงสู่บ่อกักเก็บน้ำ (Cement Pit) และเมื่อระดับน้ำในบ่อกักเก็บน้ำสูงกว่าร้อยละ 80 ของระดับกักเก็บทางเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยหรือพนักงานที่เข้าไปตรวจสอบจะดำเนินการประสานให้รถสูบน้ำเข้ามาสูบน้ำและนำไปอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ต่อไป	ภาพที่ 2.2-6 ถึง ภาพที่ 2.2-8	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-3)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
4. ดินและน้ำใต้ดิน (ต่อ)	3. จัดเก็บสารเคมีทั้งหมดในสถานที่ที่มั่นคง ปลอดภัย ลาดพื้นด้วยคอนกรีตและสร้างคันกันโดยรอบ ปฏิบัติ ตามเอกสารคู่มือความปลอดภัยสารเคมี (MSDS)	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมัน บึงหญ้า ตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของ บริษัทฯ และได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (Safety Data Sheet: SDS) เพื่อให้การดำเนินการเกี่ยวกับสารเคมีนั้นเป็นไปอย่าง ถูกต้องและปลอดภัย	ภาพที่ 2.2-9 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.4	-
	4. ใช้ถาดรองขณะทำการซ่อมบำรุงเครื่องจักร/เครื่องยนต์ และดำเนินการซ่อมบำรุงบนพื้นที่ที่ลาดคอนกรีต เท่านั้น		บริษัทฯ จัดให้มีถาดรองน้ำมันไว้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตเพื่อรองรับ น้ำมันที่อาจเกิดจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในกิจกรรม ทั้งนี้ หากมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักร จะดำเนินการบนพื้นคอนกรีต เพื่อป้องกันการปนเปื้อน นอกจากนี้ได้จัดเตรียมเครื่องมือหรืออุปกรณ์ ขจัดคราบน้ำมัน เพื่อเตรียมพร้อมหากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน ขณะซ่อมบำรุง ทั้งนี้หากเครื่องยนต์และยานพาหนะที่ใช้ในกิจกรรม การผลิตปิโตรเลียมชำรุดเสียหาย บริษัทฯ จะดำเนินการส่งศูนย์เพื่อ ซ่อมบำรุงต่อไป	ภาพที่ 2.2-6 ภาพที่ 2.2-10 และ ภาพที่ 2.2-11	-
	5. จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดสำหรับกรณีมีการ หก/รั่วไหล และฝึกอบรมพนักงานในการใช้อุปกรณ์ ทำความสะอาด		บริษัทฯ มีการจัดเตรียมเครื่องมือและอุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมัน เช่น วัสดุดูดซับหรือถังทรายดูดซับคราบน้ำมัน อุปกรณ์ทำความสะอาด เป็นต้น ไว้ประจำที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ เพื่อเตรียมพร้อม ในการใช้งานเมื่อเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน รวมถึงได้มีการอบรม พนักงานเกี่ยวกับการใช้อุปกรณ์ทำความสะอาดก่อนเริ่มปฏิบัติงาน	ภาพที่ 2.2-11	-
	6. กำหนดชุดปฏิบัติการทำความสะอาดการหกรั่วไหล ให้ดำเนินการได้ในทันที		บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีทีมสำหรับระงับเหตุฉุกเฉิน โดยหากเกิดเหตุ ฉุกเฉินกรณีน้ำมันหก/รั่วไหล ทีมระงับเหตุฉุกเฉินสามารถเข้า ปฏิบัติการได้ทันที	ภาคผนวก ข.5	-
	7. เก็บสารเคมีไว้ในที่เก็บ มีความสูง 40 ฟุต และยกสูง จากพื้นดิน 6 นิ้ว		ปัจจุบันโครงการดำเนินงานอยู่ในระยะดำเนินการผลิต ดังนั้น จึงไม่มีการเก็บสารเคมีในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมัน บึงหญ้า โดยได้ปฏิบัติตามขั้นตอนการจัดเก็บและขนย้ายสารเคมี ตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด	ภาพที่ 2.2-9 และ ภาคผนวก ข.3	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-4)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
4. ดินและน้ำใต้ดิน (ต่อ)	8. สร้างบ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินทางทิศเหนือและทิศใต้ของบริเวณพื้นที่โครงการที่ระดับความลึก 30-50 เมตร	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ติดตั้งบ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินที่ระดับความลึก 30-50 เมตร ภายในบริเวณพื้นที่โครงการ โดยฐานหลุมผลิตบึงหญ้าตะวันตก 1 (BYW1) ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3 (BYN3) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 1 (NS1) ได้ติดตั้งบริเวณทิศเหนือและทิศใต้ของฐาน สำหรับฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 2 (BYN2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 4 (NS4) ได้ติดตั้งบ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดินบริเวณทิศใต้ และในส่วนของฐานหลุมผลิตหนองหลวง 1 (NL1) ดำเนินการอยู่ในขั้นตอนขออนุญาตหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อดำเนินการติดตั้งบ่อติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน	ภาพที่ 2.2-12	-
5. คุณภาพน้ำผิวดิน	1. ใช้ถาดรองขณะทำการซ่อมบำรุงเครื่องจักร/เครื่องยนต์ และดำเนินการซ่อมบำรุงพื้นที่ที่ลาดคอนกรีตเท่านั้น	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ จัดให้มีถาดรองน้ำมันไว้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตเพื่อรองรับน้ำมันที่อาจเกิดจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในกิจกรรม ทั้งนี้ หากมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักร จะดำเนินการบนพื้นคอนกรีตเพื่อป้องกันการปนเปื้อน นอกจากนี้ได้จัดเตรียมเครื่องมือหรืออุปกรณ์จัดคราบน้ำมัน เพื่อเตรียมพร้อมหากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมันขณะซ่อมบำรุง ทั้งนี้หากเครื่องยนต์และยานพาหนะที่ใช้ในกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมชำรุดเสียหาย บริษัทฯ จะดำเนินการส่งศูนย์เพื่อซ่อมบำรุงต่อไป	ภาพที่ 2.2-6 ภาพที่ 2.2-10 และ ภาพที่ 2.2-11	-
	2. รวบรวมน้ำที่เกิดจากการผลิตไว้ในบ่อเก็บน้ำที่เกิดจากการผลิตในพื้นที่ผลิตที่ได้เตรียมไว้ และกำจัดโดยการระเหยน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิต		บริษัทฯ มีการรวบรวมน้ำจากกระบวนการผลิตไว้ในบ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) ในพื้นที่ฐานหลุมผลิต และเมื่อระดับน้ำในบ่อสูงกว่าร้อยละ 80 ของระดับกักเก็บ จะดำเนินการประสานให้รถสูบน้ำเข้ามาสูบน้ำไปอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ตามแผนการจัดการของเสียของบริษัทฯ	ภาพที่ 2.2-7 ภาพที่ 2.2-8 และ ภาคผนวก ข.6	-
	3. สร้างระบบระบายน้ำรอบพื้นที่หลุมขุดเจาะสำรวจและติดตั้งบ่อดักน้ำมันในร่องระบายน้ำรอบนอกพื้นที่เพื่อป้องกันไม่ให้น้ำที่ปนเปื้อนไหลออกนอกพื้นที่โครงการ		บริษัทฯ ไม่ได้มีการติดตั้งบ่อดักน้ำมันในร่องระบายน้ำรอบนอกพื้นที่ แต่ได้จัดให้มีรางระบายน้ำล้อมรอบพื้นที่คอนกรีตที่รองรับอุปกรณ์การผลิต เพื่อรวบรวมน้ำที่อาจมีการปนเปื้อนลงสู่บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) โดยไม่มีการระบายออกนอกพื้นที่ฐานหลุมผลิต	ภาพที่ 2.2-6 และ ภาพที่ 2.2-7	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-5)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
5. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	4. สร้างร่องระบายน้ำคอนกรีต กว้าง 0.25 เมตร ลึก 0.25 เมตร รอบพื้นที่คอนกรีตรองรับแท่นชุดเจาะ/เครื่องสูบน้ำแบบโยก และอุปกรณ์กระบวนการผลิต เพื่อรองรับน้ำที่อาจปนเปื้อนให้ไหลสู่บ่อเก็บน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิต และกำจัดไปพร้อมกับน้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิต	พื้นที่โครงการ	ฐานหลุมผลิตทั้ง 6 ฐานของโครงการ มีรางระบายน้ำคอนกรีต ขนาดกว้าง 0.25 เมตร ลึก 0.25 เมตร ล้อมรอบพื้นที่คอนกรีตที่รองรับอุปกรณ์การผลิต เพื่อรวบรวมน้ำที่อาจมีการปนเปื้อนลงสู่บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) เมื่อระดับน้ำในบ่อสูงกว่าร้อยละ 80 ของระดับกักเก็บ ทางเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยหรือพนักงานที่เข้าไปตรวจสอบจะดำเนินการประสานให้รถสูบน้ำเข้ามาสูบและนำไปอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ต่อไป	ภาพที่ 2.2-6 ถึง ภาพที่ 2.2-8	-
	5. จัดเก็บสารเคมีทั้งหมดในสถานที่ที่มั่นคง ปลอดภัย ลาดพื้นด้วยคอนกรีต และสร้างคันกันโดยรอบ ปฏิบัติตามเอกสารคู่มือความปลอดภัยสารเคมี (MSDS)		บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมัน บึงหญ้า ตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ และได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (Safety Data Sheet: SDS) เพื่อให้การดำเนินการเกี่ยวกับสารเคมีนั้นเป็นไปอย่างถูกต้องและปลอดภัย	ภาพที่ 2.2-9 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.4	-
	6. จัดเตรียมอุปกรณ์ทำความสะอาดสำหรับกรณีการหก/รั่วไหล และฝึกอบรมพนักงานในการใช้อุปกรณ์ทำความสะอาด		บริษัทฯ มีการจัดเตรียมเครื่องมือและอุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมัน เช่น วัสดุดูดซับหรือถังทรายดูดซับคราบน้ำมัน อุปกรณ์ทำความสะอาด เป็นต้น ไว้ประจำที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ เพื่อเตรียมพร้อมในการใช้งานเมื่อเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน รวมถึงได้มีการอบรมพนักงานเกี่ยวกับการใช้อุปกรณ์ทำความสะอาดก่อนเริ่มปฏิบัติงาน	ภาพที่ 2.2-11	-
	7. กำหนดชุดปฏิบัติการทำความสะอาดการหกรั่วไหลให้ดำเนินการได้ในทันที		บริษัทฯ ได้กำหนดให้มีทีมสำหรับระงับเหตุฉุกเฉิน โดยหากเกิดเหตุฉุกเฉินกรณีน้ำมันหกรั่วไหล ทีมระงับเหตุฉุกเฉินสามารถเข้าปฏิบัติการได้ทันที	ภาคผนวก ข.5	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-6)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
5. คุณภาพน้ำผิวดิน (ต่อ)	8. ปฏิบัติตามแผนรับมือเหตุฉุกเฉิน กรณีน้ำมันรั่วไหล หากเกิดการรั่วไหลขึ้น	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดทำแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินสำหรับการดำเนินงานของโครงการหากเกิดเหตุการณ์รั่วไหล โดยจะปฏิบัติตามขั้นตอนที่กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้จากการดำเนินงานในระยะดำเนินการผลิต ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบเหตุการณ์รั่วไหลจากการดำเนินงานแต่อย่างใด	ภาคผนวก ข.1 และ ภาคผนวก ข.5	-
	9. ดูแลรักษาทางระบายน้ำรอบพื้นที่ฐานชุดเจาะเป็นประจำทุกสัปดาห์ เพื่อป้องกันการอุดตัน		บริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสอบและดูแลรักษาระบบระบายน้ำเป็นประจำเพื่อไม่ให้มีเศษวัสดุและตะกอนดินอุดตันหรือกีดขวางการไหลของน้ำ	ภาพที่ 2.2-13	-
	10. ติดตั้งถังบำบัดสำหรับการบำบัดน้ำเสียและสิ่งปฏิกูล		บริษัทฯ ได้มีการติดตั้งบ่อเกรอะ-บ่อซึมสำหรับบำบัดน้ำเสีย/สิ่งปฏิกูลจากห้องสุขาภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3 (BYN3) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 4 (NS4) ซึ่งเป็นฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิตและผลิตผ่านฐาน และมีพนักงานปฏิบัติงานอยู่ประจำ จากนั้นจะประสานให้รถของหน่วยงานในท้องถิ่นเข้ามาสูบน้ำเสีย/สิ่งปฏิกูลในบ่อเกรอะ-บ่อซึมไปกำจัดต่อไป	ภาพที่ 2.2-14	-
	11. สูบถ่ายของเสียสิ่งปฏิกูล จากถังบำบัดทุก 2 สัปดาห์		บริษัทฯ ได้มีการประสานให้รถของหน่วยงานในท้องถิ่นเข้ามาสูบน้ำเสีย/สิ่งปฏิกูลในบ่อเกรอะ-บ่อซึมภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3 (BYN3) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 4 (NS4) ซึ่งเป็นฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิตและผลิตผ่านฐาน และมีพนักงานปฏิบัติงานอยู่ประจำ ไปกำจัดเป็นประจำตามความเหมาะสม	ภาพที่ 2.2-14	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-7)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
6. การกำจัดของเสียจาก สำนักงานและของเสีย ไม่อันตราย	1. จัดให้มีห้องสุขาแบบชั่วคราวและถังบำบัดปฏิจุล (Septic Tank) สำหรับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ โครงการอย่างเพียงพอ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้มีการติดตั้งบ่อเกรอะ-บ่อซึมสำหรับบำบัดน้ำเสีย/ สิ่งปฏิกูลจากห้องสุขาภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตบึงหญ้าเหนือ 3 (BYN3) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 4 (NS4) ซึ่งเป็นฐานหลุมผลิต ที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิตและผลิตผ่านฐาน และมีพนักงาน ปฏิบัติงานอยู่ประจำ จากนั้นจะประสานให้รถของหน่วยงานใน ท้องถิ่นเข้ามาสูบน้ำเสีย/สิ่งปฏิกูลในบ่อเกรอะ-บ่อซึมไปกำจัดต่อไป	ภาพที่ 2.2-14	-
	2. นำของเสียไปกำจัดด้วยวิธีที่ถูกต้องตามที่กำหนดไว้ ในกฎหมายโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาต (บริษัท เวสต์ แมนเนจเม้นท์ สยาม จำกัด)		บริษัทฯ จัดให้มีภาชนะรองรับของเสียไว้ประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิต โดยแยกเป็นของเสียทั่วไป ขยะรีไซเคิล ของเสียอันตราย และน้ำเสีย จากกิจกรรมของคณงานที่ปฏิบัติงานในฐานหลุมผลิต เพื่อรวบรวม นำไปกำจัด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ของเสียทั่วไป (ขยะเปียกและขยะแห้ง) เช่น เศษอาหาร พลาสติก เศษไม้ เป็นต้น บริษัทฯ ได้ประสานงานให้องค์การบริหารส่วนตำบล หนองหลวงรับไปกำจัดที่เทศบาลตำบลเกาะกูดด้วยวิธีการ ฝังกลบ - ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ (ขยะรีไซเคิล) เช่น เศษกระดาช ขวดแก้ว ขวดพลาสติก เป็นต้น บริษัทฯ ได้รวบรวม ขายให้กับผู้รับซื้อจากภายนอก - ของเสียอันตรายประเภทเศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน และของเสีย อันตรายอื่น ๆ เช่น หลอดไฟ แบตเตอรี่ เป็นต้น ได้รวบรวมให้ บริษัท ไทยออยล์ ทูล แมชีนเนอร์รี่ เซอร์วิสเชส จำกัด (TOMS) เป็นผู้รับผิดชอบขนส่งไปกำจัดยังบริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม รับไปกำจัดต่อไป - น้ำเสียจากกิจกรรมของคณงานที่ปฏิบัติงานในฐานหลุมผลิต มาจากห้องน้ำห้องส้วม บริษัทฯ ได้จัดให้มีบ่อเกรอะ-บ่อซึมไว้ ภายในพื้นที่ฐาน ซึ่งจะมีการประสานให้หน่วยงานในท้องถิ่นเข้า มาสูบน้ำเสีย/สิ่งปฏิกูลไปกำจัดต่อไป 	ภาพที่ 2.2-14 ภาพที่ 2.2-15 ภาคผนวก ข.6 ภาคผนวก ค.3 และ ภาคผนวก ค.4	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-8)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
6. การกำจัดของเสียจาก สำนักงานและของเสีย ไม่อันตราย (ต่อ)	3. รักษาความสะอาดบริเวณพื้นที่โครงการอยู่เสมอ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้กำชับให้พนักงานดูแลรักษาความสะอาดบริเวณพื้นที่ ฐานหลุมผลิตของโครงการอยู่เสมอ อีกทั้งได้จัดให้มีภาชนะสำหรับ รองรับของเสียประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิตอย่างเพียงพอ	ภาพที่ 2.2-15	-
	4. แยกของเสียและเก็บในถังเก็บที่ปกคลุมมิดชิด		บริษัทฯ ได้จัดให้มีภาชนะสำหรับรองรับของเสียที่มีฝาปิดมิดชิดไว้ ประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ โดยแยกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ ของเสียทั่วไป ขยะรีไซเคิล และของเสียอันตราย	ภาพที่ 2.2-15	-
	5. ลดการเกิดของเสีย และเพิ่มการคัดแยกของเสียไว้ ในถังที่มีฉลากระบุชนิด เพื่อการนำกลับมาใช้ใหม่ให้ ได้มากที่สุด		บริษัทฯ ได้กำชับให้พนักงานลดการเกิดของเสีย อีกทั้งให้มีการ คัดแยกของเสียตามประเภท ได้แก่ ของเสียทั่วไป ขยะรีไซเคิล และ ของเสียอันตราย โดยของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ บริษัทฯ จะรวบรวมนำไปขายให้ผู้รับซื้อจากภายนอกเพื่อนำกลับไปใช้ ประโยชน์ต่อไป	ภาพที่ 2.2-15 และ ภาคผนวก ข.6	-
	6. ห้ามเผาขยะภายในพื้นที่โครงการ		บริษัทฯ ได้กำชับไม่ให้พนักงานเผาขยะหรือวัสดุอื่น ๆ ภายในพื้นที่ ฐานหลุมผลิตโดยเด็ดขาด โดยให้ทั้งของเสียลงในภาชนะสำหรับ รองรับของเสียที่จัดเตรียมไว้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตเท่านั้น เพื่อรวบรวมไปกำจัดตามแผนการจัดการของเสียของบริษัทฯ ต่อไป	ภาพที่ 2.2-15 และ ภาคผนวก ข.6	-
7. การกำจัดของเสีย อันตราย	1. นำของเสียอันตรายไปกำจัดด้วยวิธีที่ถูกต้องตามที่ กำหนดไว้ในกฎหมายโดยบริษัทที่ได้รับอนุญาต (บริษัท เวสต์ แมนเนจเม้นท์ สยาม จำกัด)	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ มีการจัดการของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นภายในฐานหลุมผลิต ของโครงการ โดยการแยกประเภทของเสียและจัดเก็บไว้ในภาชนะ รองรับประเภทขยะอันตราย และจะประสานให้บริษัทรับกำจัด ของเสียที่จดทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด ต่อไป	ภาพที่ 2.2-15 ภาคผนวก ข.6 ภาคผนวก ค.3 และ ภาคผนวก ค.4	-
	2. ดำเนินการตามเอกสารในระบบติดตามตรวจสอบ ของเสียอันตราย				



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-9)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
ทรัพยากรทางชีวภาพ					
8. พืชบก	1. แสดงขอบเขตพื้นที่โครงการให้ชัดเจนและห้ามยานพาหนะของโครงการเข้าไปใช้พื้นที่รอบโครงการ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ล้อมรั้วลดทอน และติดตั้งป้ายแสดงขอบเขตพื้นที่ของโครงการบริเวณหน้าฐานหลุมผลิตอย่างชัดเจน รวมถึงได้มีการควบคุมยานพาหนะที่ใช้ในโครงการให้ขับขึ้นเส้นทางที่กำหนดโดยไม่เข้าไปใช้พื้นที่รอบโครงการ	ภาพที่ 2.2-16 และ ภาพที่ 2.2-17	-
	2. จัดเก็บสารเคมีทั้งหมดในสถานที่ที่มั่นคง ปลอดภัยลาดพื้นด้วยคอนกรีตและสร้างคันกันโดยรอบปฏิบัติตามเอกสารคู่มือความปลอดภัยสารเคมี (MSDS)		บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (BY1) ตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ และได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (Safety Data Sheet: SDS) เพื่อให้การดำเนินการเกี่ยวกับสารเคมีนั้นเป็นไปอย่างถูกต้องและปลอดภัย	ภาพที่ 2.2-9 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.4	-
9. สัตว์บก และสิ่งมีชีวิต ในน้ำ	1. สร้างระบบระบายน้ำของพื้นที่หลุมขุดเจาะสำรวจเพื่อควบคุมน้ำไหลบ่าหน้าดินจากพื้นที่ทั่วไปในบริเวณโครงการ เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการปนเปื้อนของน้ำจากการหกรั่วไหล	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ มีระบบระบายน้ำภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ โดยแบ่งเป็น 2 ส่วน คือ 1) ระบบระบายน้ำบริเวณริมรั้วเพื่อควบคุมน้ำไหลบ่าหน้าดินจากดินลูกรังบดอัดของฐานหลุมผลิต และ 2) รางระบายน้ำล้อมรอบพื้นที่คอนกรีตสำหรับรวบรวมน้ำที่อาจมีการปนเปื้อนลงสู่บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการปนเปื้อนหากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน	ภาพที่ 2.2-6 ภาพที่ 2.2-7 และ ภาพที่ 2.2-18	-
	2. จัดเก็บสารเคมีทั้งหมดในสถานที่ที่มั่นคง ปลอดภัยลาดพื้นด้วยคอนกรีตและสร้างคันกันโดยรอบปฏิบัติตามเอกสารคู่มือความปลอดภัยสารเคมี (MSDS)		บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า ตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ และได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (Safety Data Sheet: SDS) เพื่อให้การดำเนินการเกี่ยวกับสารเคมีนั้นเป็นไปอย่างถูกต้องและปลอดภัย	ภาพที่ 2.2-9 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.4	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-10)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
9. สัตว์บก และ สิ่งมีชีวิตในน้ำ (ต่อ)	3. ปรับการติดตั้งอุปกรณ์ให้แสงสว่างให้ส่องเฉพาะภายใน บริเวณพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดให้มีการเปิดไฟสปอตไลท์ในเวลากลางคืนตามความ จำเป็นเฉพาะช่วงที่มีเจ้าหน้าที่เข้ามาตรวจสอบกิจกรรมการผลิต ปิโตรเลียมภายในฐานหลุมผลิต โดยได้ปรับลดระดับองศาของ หลอดไฟ รวมถึงได้กำหนดความสูงของเสาไฟสปอตไลท์ให้ต่ำที่สุดเท่าที่ จะเป็นไปได้ เพื่อจำกัดขอบเขตของแสงไฟให้ส่องสว่างอยู่ในพื้นที่ ที่ต้องการ	ภาพที่ 2.2-5	-
	4. กันรั้วรอบพื้นที่โครงการ		บริษัทฯ ได้ติดตั้งรั้วลวดหนามโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต และ มีการควบคุมบุคคลที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด โดยบุคคลที่มีความประสงค์จะเข้าพื้นที่ต้องได้รับอนุญาตก่อน	ภาพที่ 2.2-16 และ ภาพที่ 2.2-19	-
คุณค่าต่อการใช้ประโยชน์ของมนุษย์					
10. การใช้ที่ดิน	1. จัดพื้นที่ที่เก็บเชื้อเพลิงให้สะอาดและมีการดูแลอยู่เสมอ	พื้นที่โครงการ	ปัจจุบันโครงการดำเนินงานอยู่ในระยะดำเนินการผลิต ดังนั้น จึงไม่มีการใช้เชื้อเพลิงภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด	-	-
11. การคมนาคมขนส่ง	1. แจ้งชุมชนและหน่วยงานท้องถิ่นอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อน การขนอุปกรณ์ทั้งเข้าและออกจากพื้นที่	พื้นที่โครงการ	ปัจจุบันฐานหลุมผลิตของโครงการ อยู่ในระยะดำเนินการผลิต ดังนั้น จึงไม่มีการขนส่งเครื่องมือ/อุปกรณ์แต่อย่างใด	-	-
	2. หลีกเลี่ยงการขนย้ายในช่วงการจราจรคับคั่ง โดยเฉพาะ ช่วงเวลาเข้าโรงเรียนและเลิกงาน (07.30 - 08.30 และ 15.30 - 16.30 น.)	ตลอดเส้นทาง การขนส่ง			
	3. จัดเตรียมป้าย หรือธงสัญญาณ		บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วของรถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบที่ใช้ ในโครงการต้องขับด้วยความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ในช่วงที่วิ่งผ่านชุมชนหรือถนนลูกรัง และไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อ ชั่วโมง เมื่อวิ่งบนถนนทางหลวง รวมถึงได้มีการติดตั้งป้ายจำกัด ความเร็วบริเวณเส้นทางขนส่ง/สัญจร เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็น และเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่	ภาพที่ 2.2-2 และ ภาคผนวก ค.1	-
	4. จำกัดความเร็วยานพาหนะไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง บนถนนลูกรัง				
	5. ไม่บรรทุกหนักจนเกินไป		บริษัทฯ ได้ควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกทุกน้ำมันให้อยู่ในเกณฑ์ของ กรมการขนส่งทางบก เพื่อป้องกันความเสียหายของผิวจราจรและ โครงสร้างของถนน	-	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-11)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
11. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	6. ขนส่งอุปกรณ์หรือสิ่งของอันตรายต้องเป็นไปตามแผนการดำเนินงานด้านความปลอดภัย	ตลอดเส้นทางการขนส่ง	ปัจจุบันโครงการดำเนินงานอยู่ในระยะดำเนินการผลิต ดังนั้นจึงไม่มีการขนส่งอุปกรณ์หรือสิ่งของอันตรายแต่อย่างใด	-	-
	7. ตรวจสอบและรับฟังคำร้องเรียนของประชาชน รวมทั้งติดตามแก้ไขอย่างเหมาะสม ทำการจดบันทึกคำร้องเรียนอย่างต่อเนื่อง		บริษัทฯ จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการผ่านหมายเลขโทรศัพท์ของสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (โทร. 055-615520) หรือสามารถแจ้งผ่านเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำฐานหลุมผลิตได้โดยตรง กรณีหากมีการร้องเรียนทางบริษัทฯ จะดำเนินการตรวจสอบ แก้ไข และแจ้งความคืบหน้าของผลการแก้ไขตามข้อร้องเรียนที่ได้รับโดยเร็วที่สุดตามแผนผังการรับและดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียน ซึ่งจากการดำเนินงานในช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด	ภาคผนวก ข.1 และ ภาคผนวก ข.2	-
	8. การขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบ รถขนส่งต้องปฏิบัติตามมาตรการ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - ควบคุมความเร็วรถไม่เกิน 55 กิโลเมตร/ชั่วโมง เมื่อวิ่งบนถนนทางหลวงสายหลัก และ 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง เมื่อวิ่งผ่านถนนลูกรังเปิดไฟหน้ารถตลอดเวลาขณะขนส่ง - การขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบหากมีรถบรรทุกตั้งแต่ 2 คัน ให้วางรักษาระยะห่างระหว่างกันประมาณ 200 เมตร - หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาที่เป็นชั่วโมงเร่งด่วน (07.30-08.30 และ 15.30-16.30 น.) หากมีความจำเป็นที่ต้องขนส่งเกินเวลาต้องมีการแจ้งให้ชุมชนทราบก่อน 		บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วของรถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบของโครงการให้ปฏิบัติตามมาตรการด้านคมนาคมอย่างเคร่งครัด โดยต้องขับขี่ด้วยความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง เมื่อวิ่งผ่านถนนลูกรัง และไม่เกิน 60 กิโลเมตร/ชั่วโมง เมื่อวิ่งบนถนนทางหลวง รวมทั้งต้องเปิดไฟหน้ารถตลอดเวลาขนส่งและเว้นระยะที่ปลอดภัยจากยานพาหนะคันข้างหน้า นอกจากนี้เส้นทางการขนส่งจะต้องไม่มีการขนส่งผ่านชุมชน หมู่บ้าน และโรงเรียนในช่วงเวลาเร่งด่วน (เช้าและเย็น) ที่มีการจราจรหนาแน่น	ภาพที่ 2.2-2 และ ภาคผนวก ค.1	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-12)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
11. การคมนาคมขนส่ง (ต่อ)	9. ติดตั้งอุปกรณ์ระบุตำแหน่งด้วยดาวเทียม (GPS) ที่รถขนส่งปิโตรเลียม และรถขนส่งน้ำมันดิบทุกคัน เพื่อติดตามความเร็วรถ และเส้นทางการขนส่ง	ตลอดเส้นทาง การขนส่ง	บริษัทฯ ได้กำกับให้ผู้รับเหมาขับขีรถขนส่งปิโตรเลียม และรถขนส่งน้ำมันดิบทุกคันในโครงการ บันทึกใบรายงานการเดินรถตามมาตรการกำกับดูแลการขนส่งปิโตรเลียมอย่างเคร่งครัด เพื่อติดตามความเร็วรถ และเส้นทางการขนส่ง	ภาคผนวก ค.5	-
	10. ควบคุมพนักงานขับรถสูบน้ำปิโตรเลียม (Swabbing Oil Truck) รถขนส่งปิโตรเลียม และรถขนส่งน้ำมันดิบให้ปฏิบัติตามมาตรการด้านคมนาคมของซีเอ็นพีซีเอชเคอย่างเคร่งครัด		บริษัทฯ ได้ควบคุมพนักงานที่ใช้รถสูบน้ำปิโตรเลียม (Swabbing Oil Truck) รถขนส่งปิโตรเลียม และรถขนส่งน้ำมันดิบภายในพื้นที่โครงการให้ปฏิบัติตามมาตรการด้านคมนาคมของบริษัทฯ เช่น หลีกเลี่ยงการขนส่งผ่านชุมชน หมู่บ้าน และโรงเรียนในช่วงเวลาเร่งด่วน (เช้าและเย็น) ที่มีการจราจรหนาแน่น เป็นต้น	ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ค.1	
	11. ซ่อมแซมถนนที่เสียหายจากกิจกรรมของโครงการ	ตลอดเส้นทาง การขนส่ง แท่นขุดเจาะ และอุปกรณ์	บริษัทฯ ได้ควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกน้ำมันให้อยู่ในเกณฑ์ของกรมการขนส่งทางบก เพื่อป้องกันความเสียหายของผิวจราจรและโครงสร้างของถนน ดังนั้น จึงไม่พบความเสียหายของถนนจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้หากพบว่าถนนได้รับความเสียหายจากกิจกรรมของโครงการ บริษัทฯ จะดำเนินการปรับปรุงและซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพสมบูรณ์สามารถใช้งานได้ตามปกติ	ภาคผนวก ข.1	
12. การใช้น้ำ	1. จัดทำข้อตกลงในการใช้น้ำจากแหล่งน้ำในพื้นที่หากต้องใช้แหล่งน้ำสาธารณะ	พื้นที่โครงการ	จากการดำเนินงานในระยะดำเนินการผลิต ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่มีการใช้น้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะแต่อย่างใด	-	-
	2. ตรวจสอบข้อร้องเรียนและดำเนินการแก้ไขทันที และทำการจดบันทึกคำร้องเรียนอย่างต่อเนื่อง		บริษัทฯ จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการผ่านหมายเลขโทรศัพท์ของสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (โทร. 055-615520) หรือสามารถแจ้งผ่านเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำฐานหลุมผลิตได้โดยตรง กรณีหากมีการร้องเรียนทางบริษัทฯ จะดำเนินการตรวจสอบ แก้ไข และแจ้งความคืบหน้าของผลการแก้ไขตามข้อร้องเรียนที่ได้รับโดยเร็วที่สุดตามแผนผังการรับและ	ภาคผนวก ข.1 และ ภาคผนวก ข.2	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-13)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ			
12. การใช้น้ำ (ต่อ)			ดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียน ซึ่งจากการดำเนินงานในช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด		
คุณค่าต่อคุณภาพชีวิต					
13. สุขภาพอนามัยและ ความปลอดภัยของ ชุมชน	1. ติดตั้งป้ายสัญญาณจำกัดความเร็วและบังคับใช้การ จำกัดความเร็ว	เส้นทางคมนาคม ขนส่ง	บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วของรถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบที่ใช้ใน โครงการต้องขับขี่ด้วยความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ในช่วงที่ วิ่งผ่านชุมชนหรือถนนลูกรัง และไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เมื่อวิ่ง บนถนนทางหลวง รวมถึงได้มีการติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วบริเวณ เส้นทางขนส่ง/สัญจร เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นและเพิ่มความ ระมัดระวังในการขับขี่	ภาพที่ 2.2-2 ภาพที่ 2.2-20 และ ภาคผนวก ค.1	-
	2. อบรมพนักงานขับรถและควบคุมให้ปฏิบัติตาม กฎจราจร		บริษัทผู้รับเหมาได้มีการอบรมพนักงานขับรถขนส่งปิโตรเลียมเกี่ยวกับ การขับขี่อย่างปลอดภัย นอกจากนี้ยังมีมาตรการกำกับดูแลการขนส่ง ปิโตรเลียมและควบคุมให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	ภาคผนวก ค.1 และ ภาคผนวก ค.5	-
	3. หลีกเลี่ยงการขนย้ายในช่วงการจราจรคับคั่ง โดยเฉพาะช่วงเวลาเข้าโรงเรียนและเลิกงาน (07.30- 08.30 และ 15.30-16.30 น.)		บริษัทฯ ได้กำชับให้ผู้รับเหมาหลีกเลี่ยงการขนส่งปิโตรเลียมผ่านพื้นที่ ชุมชน หมู่บ้าน และโรงเรียนในช่วงเวลาเร่งด่วน (เช้าและเย็น) ที่มี การจราจรหนาแน่น	ภาคผนวก ค.1	-
	4. การขนย้ายวัสดุอันตรายต้องปฏิบัติตามอย่างปลอดภัย ตามกฎหมาย		ปัจจุบันโครงการดำเนินงานอยู่ในระยะดำเนินการผลิต ดังนั้น จึงไม่มีการขนย้ายวัสดุอุปกรณ์หรือวัสดุอันตรายเข้า-ออกจากพื้นที่ ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด	-	-
	5. บำรุงรักษาและตรวจสอบสภาพยานพาหนะอย่าง สม่ำเสมอตามกำหนดการซ่อมบำรุงที่ผู้ผลิตแนะนำ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้มีการบำรุงรักษาและตรวจสอบสภาพยานพาหนะ และเครื่องจักร/เครื่องยนต์ ที่ใช้ในพื้นที่โครงการอย่างสม่ำเสมอ ตามแผนการดูแลรักษาและซ่อมบำรุง	ภาคผนวก ค.2	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-14)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ		
13. สุขภาพอนามัยและ ความปลอดภัยของ ชุมชน (ต่อ)	6. ไม่อนุญาตให้ผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องอยู่ในพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ติดตั้งรั้วลวดหนามโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิตและมีการควบคุมบุคคลที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด โดยบุคคลที่มีความประสงค์จะเข้าพื้นที่ต้องได้รับอนุญาตก่อน	ภาพที่ 2.2-16 และ ภาพที่ 2.2-19	-
	7. จัดหาอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคลสำหรับพนักงาน		บริษัทฯ จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) อย่างเพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะการปฏิบัติงาน เช่น แวนตานิรภัย หมวกนิรภัย ถุงมือนิรภัย รองเท้านิรภัย เป็นต้น เพื่อให้สอดคล้องกับคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ ได้กำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน	ภาพที่ 2.2-21 และ ภาคผนวก ข.3	-
	8. ควบคุมการสูบบุหรี่เฉพาะในพื้นที่ที่กำหนด		บริษัทฯ ได้จัดให้มีพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่บริเวณด้านหน้าฐานหลุมผลิตและมีภาชนะสำหรับรองรับเศษบุหรี่อย่างเหมาะสม รวมถึงกำชับให้พนักงานสูบบุหรี่ในพื้นที่ที่จัดเตรียมให้เท่านั้น	ภาพที่ 2.2-22	-
	9. ฝึกอบรมเรื่องอัคคีภัยและการผจญเพลิง		บริษัทฯ ได้จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุอัคคีภัยให้กับพนักงาน เพื่อเตรียมพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2567 ได้มีการฝึกอบรมไปเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2567	ภาคผนวก ค.6	-
	10. ติดตั้งสัญญาณเสียงเตือนและเครื่องตรวจทิศทางลม (ติดตั้งในบริเวณที่สามารถเห็นและได้ยินได้จากทุกบริเวณในพื้นที่โครงการ)		บริษัทฯ ได้ติดตั้งสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์บอกทิศทางลมไว้ประจำที่ฐานหลุมผลิตของโครงการเพื่อเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	ภาพที่ 2.2-23 และ ภาพที่ 2.2-24	-
	11. จัดเตรียมและทดสอบเครื่องมือ/อุปกรณ์ป้องกันภัยทุกสปีดาร์		บริษัทฯ ได้จัดเตรียมเครื่องมือ/อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย เช่น ถังดับเพลิง สัญญาณเตือนอัคคีภัย ไว้ประจำที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ รวมถึงมีการตรวจสอบอุปกรณ์ดังกล่าวให้มีความพร้อมในการใช้งานอยู่เสมอ	ภาพที่ 2.2-23 และ ภาพที่ 2.2-25	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-15)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
13. สุขภาพอนามัยและ ความปลอดภัยของ ชุมชน (ต่อ)	12. ห้ามผู้ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่โครงการ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ติดตั้งรั้วลวดหนามโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต และติดตั้งป้ายห้ามบุคคลภายนอกเข้าภายในพื้นที่ รวมถึงมีการควบคุมบุคคลที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด โดยบุคคลที่มีความประสงค์จะเข้าพื้นที่ต้องได้รับอนุญาตก่อน	ภาพที่ 2.2-16 และ ภาพที่ 2.2-19	-
	13. อบรมพนักงานเกี่ยวกับการปฏิบัติในกรณีฉุกเฉิน		บริษัทฯ จัดให้มีคู่มือแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน รวมถึงได้จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุอัคคีภัยให้กับพนักงานเพื่อเตรียมพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2567 ได้มีการฝึกอบรมไปเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2567	ภาคผนวก ก.6	-
	14. ติดตั้งสัญญาณเสียงเตือนและเครื่องตรวจทิศทางลม (ติดตั้งในบริเวณที่สามารถเห็นและได้ยินได้จากทุกบริเวณในพื้นที่โครงการ)		บริษัทฯ ได้ติดตั้งสัญญาณเตือนภัย และอุปกรณ์บอกทิศทางลมไว้ประจำที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ เพื่อเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	ภาพที่ 2.2-23 และ ภาพที่ 2.2-24	-
14. การมีส่วนร่วม ของประชาชน	1. กำหนดแผนงานการให้ข้อมูลแก่ชุมชน ก่อนการเตรียมพื้นที่โครงการอย่างน้อย 2 สัปดาห์ โดยต้องมีการให้ข้อมูลถึงระดับผู้ใหญ่บ้านและระดับครัวเรือน และเชิญผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่เข้าร่วมประชุมเพื่อรับฟังผลการดำเนินงานและเข้าร่วมสังเกตการณ์ในช่วงที่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการไว้ในรายงานติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ	ชุมชนใกล้เคียง พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้กำหนดแผนงานการประชาสัมพันธ์ โดยชี้แจงข้อมูลรายละเอียดของโครงการเกี่ยวกับสถานะการดำเนินงาน และผลการดำเนินโครงการ รวมถึงมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการแก่ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ได้รับทราบ โดยในช่วงที่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมทางเจ้าหน้าที่ของบริษัทที่ปรึกษาได้มีการแจ้งก่อนเข้าไปดำเนินการเพื่อให้เจ้าของพื้นที่ได้รับทราบ รวมทั้งได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม แปลงสัมปทานปิโตรเลียมบนบกหมายเลข L21/43 ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และอำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 เพื่อเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	รายงานฉบับนี้	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการผลิต (ต่อ-16)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
14. การมีส่วนร่วม ของประชาชน (ต่อ)	2. บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค จะปฏิบัติตามแผนการ ประชาสัมพันธ์ระยะยาว เพื่อให้ข้อมูลแก่ประชาชนใน พื้นที่ และแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับกำหนดการและ สถานที่ดำเนินการให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบ	ชุมชนใกล้เคียง พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามแผนการประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียด ของโครงการเกี่ยวกับกำหนดการผลิตปิโตรเลียม รวมถึง มาตรการความปลอดภัย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม และช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน เพื่อเสริมสร้าง ความเข้าใจที่มีต่อโครงการตามแผนการมีส่วนร่วมของประชาชน ของบริษัทฯ ให้แก่ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงได้ รับทราบก่อนเริ่มดำเนินการ	-	-
15. โบราณคดี	1. หยุดการขุดเจาะหากพบโบราณวัตถุในพื้นที่โครงการ ขณะขุดเจาะ แจ้งให้กรมศิลปากรทราบในกรณีพบ	พื้นที่โครงการ	ปัจจุบันโครงการดำเนินงานอยู่ในระยะดำเนินการผลิต ดังนั้น จึงไม่มีกิจกรรมการขุดเจาะ อีกทั้งไม่พบโบราณวัตถุหรือร่องรอย ทางประวัติศาสตร์ โบราณคดี ที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ หรือสิ่งอันมีเหตุควรเชื่อได้ว่าเป็นซากดึกดำบรรพ์ในพื้นที่โครงการ แต่อย่างใด	-	-
การจัดการสิ่งแวดล้อม					
16. การจัดการ สิ่งแวดล้อม	1. กำหนดให้ผู้จัดการด้านสุขภาพอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการนำมาตรการ ป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปปฏิบัติ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้กำหนดให้ผู้จัดการฝ่ายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เป็นผู้รับผิดชอบในการนำมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการผลิตไปปฏิบัติ	ภาคผนวก ข.3	-



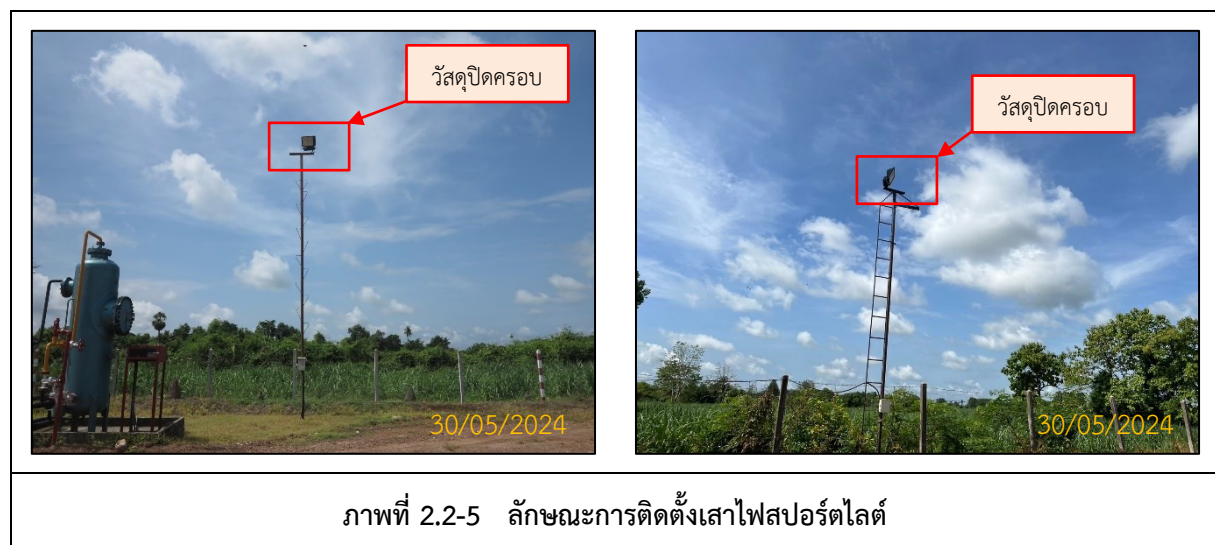
ภาพที่ 2.2-1 ลักษณะถนนลูกรังบริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่ฐานหลุมผลิต



ภาพที่ 2.2-2 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพที่ 2.2-3 รถฉีดพรมน้ำ





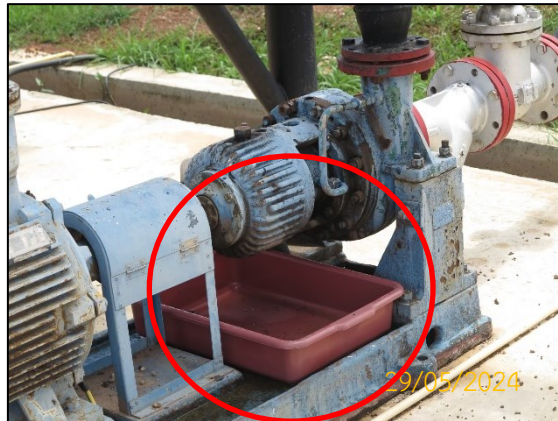
ภาพที่ 2.2-7 บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit)



ภาพที่ 2.2-8 หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well)



ภาพที่ 2.2-9 สถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า



ภาพที่ 2.2-10 ถาดรองน้ำมัน



ภาพที่ 2.2-11 อุปกรณ์ดูดซับและทำความสะอาดคราบน้ำมัน



ภาพที่ 2.2-12 บ่อดิตตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน



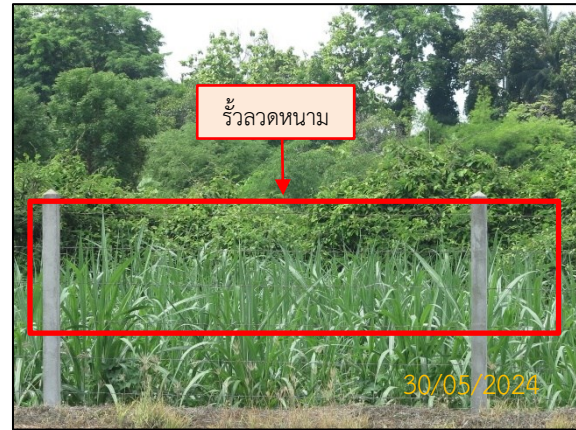
ภาพที่ 2.2-13 ตัวอย่างการทำความสะอาดรางระบายน้ำ



ภาพที่ 2.2-14 ห้องสุขา และบ่อเกรอะ-บ่อซึม



ภาพที่ 2.2-15 ภาพขณะรองรับของเสียประจำฐานหลุมผลิต



ภาพที่ 2.2-16 รั้วลวดหนามล้อมรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต



ภาพที่ 2.2-17 ป้ายแสดงขอบเขตโครงการ



ภาพที่ 2.2-18 พื้นที่กันชนรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต



ภาพที่ 2.2-19 ป้ายเตือนห้ามบุคคลภายนอกเข้าพื้นที่โครงการ



ภาพที่ 2.2-20 ป้ายเตือนบริเวณทางร่วม-ทางแยก



ภาพที่ 2.2-21 การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



ภาพที่ 2.2-22 พื้นที่สำหรับบูหรี



ภาพที่ 2.2-23 สัญญาณเตือนอัคคีภัย



ภาพที่ 2.2-24 อุปกรณ์บอกทิศทางลม (Windsock)



ภาพที่ 2.2-25 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย