



บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก - หนองสระ (BYW - NS) (ส่วนขยาย)  
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร  
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567

## บทที่ 2

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
สังคม และสุขภาพ



## บทที่ 2

# การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ

บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ดำเนินโครงการภายใต้กรอบของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ตามที่กำหนดไว้ในรายงานเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/3397 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ.2566 (ภาคผนวก ก.6) ซึ่งได้ระบุให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดตลอดการดำเนินโครงการฯ ซึ่งในระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 โครงการได้ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม จึงได้มอบหมายให้บริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาให้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ รวมทั้งตรวจสอบเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการฯ ซึ่งมีรายละเอียดการดำเนินการ แสดงดังตารางที่ 2-1 ดังนี้

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

ระยะดำเนินการ	ฐานหลุมผลิต	วันที่ตรวจประเมิน ในภาคสนาม	บริษัทที่ปรึกษา
ระยะผลิตปิโตรเลียม	ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2)	30 พฤษภาคม พ.ศ.2567	บริษัท วิชั่น อีคอนซัลแทนท์ จำกัด
	ฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3)	30 พฤษภาคม พ.ศ.2567	

สำหรับผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ แสดงดังนี้

- ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบโดยทั่วไปสำหรับการดำเนินงานโครงการ แสดงดังหัวข้อที่ 2.1
- ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม แสดงดังหัวข้อที่ 2.2
- ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ แสดงดังหัวข้อที่ 2.3

## 2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบโดยทั่วไปสำหรับการดำเนินงานของโครงการ

บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบโดยทั่วไปสำหรับการดำเนินงานของโครงการที่กำหนดให้ต้องปฏิบัติตามทุกระยะตลอดการดำเนินโครงการ โดยรายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ แสดงดังตารางที่ 2.1-1



## ตารางที่ 2.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบโดยทั่วไปสำหรับการดำเนินงานของโครงการ

มาตรการทั่วไป	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
1. นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ไปกำหนดในเงื่อนไขสัญญารับดำเนินการออกแบบ สัญญาก่อสร้าง และสัญญาดำเนินการอย่างละเอียด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ	บริษัทฯ ได้นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในสัญญารับดำเนินการออกแบบ สัญญาก่อสร้าง และสัญญาดำเนินการอย่างละเอียด เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ	-	-
2. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ในระยะเวลาที่กำหนด	บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก - หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2567 เพื่อเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาต โดยได้ปฏิบัติตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง หลักเกณฑ์ และวิธีการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมซึ่งผู้ดำเนินการหรือผู้ขออนุญาตจะต้องจัดทำเมื่อได้รับอนุญาตให้ดำเนินโครงการหรือกิจการแล้ว (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2564	รายงานฉบับนี้	-
3. จัดให้มีแผนการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการอย่างน้อย 15 วัน โดยชี้แจงรายละเอียด กำหนดการก่อสร้างและติดตั้ง การเจาะหลุมผลิต การผลิตปิโตรเลียม และการสิ้นสุดการดำเนินการและรื้อถอนโครงสร้าง ระยะเวลา ผลกระทบ รวมทั้งมาตรการต่าง ๆ ต่อชุมชนโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่ละแห่ง	บริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดการดำเนินโครงการ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ แก่ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบตั้งแต่ก่อนเริ่มดำเนินการ 15 วัน รวมถึงช่องทางรับเรื่องร้องเรียน เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจและรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ	ภาคผนวก ก.8	-
4. จัดให้มีช่องทางรับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการ โดยผู้รับสัมปทานจะตรวจสอบและชี้แจงเบื้องต้นกับผู้ร้องเรียนโดยเร็วที่สุด พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน และให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรม	บริษัทฯ จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการหลายช่องทาง 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 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบโดยทั่วไปสำหรับการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ-1)

มาตรการทั่วไป	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
5. หากได้รับการร้องเรียนจากประชาชนว่าได้รับความเดือดร้อนรำคาญหรือผลกระทบจากการดำเนินงานโครงการ หรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหาย ซึ่งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ/หรือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้ตรวจสอบแล้วพบว่าผู้รับสัมปทานไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพที่กำหนดไว้ ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดดำเนินการจนกว่าจะแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนนั้นให้เสร็จสิ้น	จากการดำเนินงานในระยะผลิตปิโตรเลียม ตลอดช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินโครงการหรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด	ภาคผนวก ข.1	-
6. หากเกิดผลกระทบหรือความเสียหายซึ่งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติระบุว่าเกิดจากกิจกรรมโครงการฯ ผู้รับสัมปทานจะระงับเหตุ และแก้ไขผลกระทบให้เสร็จสิ้นโดยเร็วที่สุด	จากการดำเนินงานในระยะผลิตปิโตรเลียม ตลอดช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่ส่งผลกระทบหรือก่อให้เกิดความเสียหายต่อชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการแต่อย่างใด หากเกิดผลกระทบหรือความเสียหาย ทางโครงการจะระงับเหตุ และแก้ไขผลกระทบให้เสร็จสิ้นโดยเร็วที่สุด	-	-
7. ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ หากพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดี ผู้รับสัมปทานจะหยุดดำเนินการทันที และรายงานกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อประสานขอความร่วมมือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในพื้นที่เข้าตรวจสอบพื้นที่ ทั้งนี้ หากพิสูจน์ได้ว่าเป็นแหล่งโบราณคดีที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์โบราณคดี ผู้รับสัมปทานจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยไม่มีข้อเรียกร้องใด ๆ และกรณีที่พบสิ่งอันมีเหตุควรเชื่อได้ว่าเป็นซากดึกดำบรรพ์ ผู้รับสัมปทานจะแจ้งเจ้าพนักงานท้องถิ่นแห่งท้องที่ที่พบภายใน 7 วัน นับแต่วันที่พบ (พระราชบัญญัติคุ้มครองซากดึกดำบรรพ์ พ.ศ.2551)	จากการดำเนินงานในระยะผลิตปิโตรเลียม ตลอดช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดี ที่มีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ หรือสิ่งอันมีเหตุควรเชื่อได้ว่าเป็นซากดึกดำบรรพ์ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด	-	-



## ตารางที่ 2.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบโดยทั่วไปสำหรับการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ-2)

มาตรการทั่วไป	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
8. โครงการต้องดำเนินการตรวจประเมินมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้เดิมว่ามีความเหมาะสมเพียงพอหรือไม่กับสภาพแวดล้อมและสังคมที่เปลี่ยนแปลงไปในทุกช่วงระยะเวลา 10 ปี โดยต้องจัดทำเป็นรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายหลังการดำเนินโครงการ (Post Audit Report) เสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาความเหมาะสมต่อไป	บริษัทฯ ได้ดำเนินโครงการภายใต้กรอบของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ตามที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร ซึ่งปัจจุบันเป็นปีที่ 9 ของการดำเนินโครงการ จึงยังไม่มีมีการตรวจประเมินถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมว่ามีความเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมและสังคมแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม จากการตรวจประเมินตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพที่ผ่านมา พบว่ามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้มีความเหมาะสมเพียงพอกับสภาพแวดล้อมและสังคมในปัจจุบันแล้ว	-	-
9. หากผู้รับสัมปทานมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงลักษณะกิจกรรมโครงการ หรือเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมวิธีการดำเนินการ หรือมีการดำเนินการที่แตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้ดำเนินการตามมติของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2554 โดยพิจารณาเป็น 2 กรณี ดังนี้ 9.1 หากเป็นการเปลี่ยนแปลงที่ไม่ส่งผลกระทบต่อสาระสำคัญของรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วให้ผู้รับสัมปทานเสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ พิจารณาก่อนดำเนินการ 9.2 หากเป็นการเปลี่ยนแปลงที่แตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้วอย่างมีนัยสำคัญ ให้ผู้รับสัมปทานเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ประกอบกับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เหมาะสมและสอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง เพื่อให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบด้านสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินการ	บริษัทฯ ได้มีการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ (BYW-NS) (ส่วนขยาย) แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และกำแพงเพชร จำนวน 5 ครั้ง ได้แก่ - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 1 โดยได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/1461 ลงวันที่ 2 พฤษภาคม พ.ศ. 2561 - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 2 โดยได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/111 ลงวันที่ 16 มกราคม พ.ศ.2563 - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 3 โดยได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/2828 ลงวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 4 โดยได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/2304 ลงวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ.2565 - รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ครั้งที่ 5 โดยได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/3397 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566	ภาคผนวก ก.2 ถึง ภาคผนวก ก.6	-



ตารางที่ 2.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบโดยทั่วไปสำหรับการดำเนินงานของโครงการ (ต่อ-3)

มาตรการทั่วไป	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
10. การดำเนินการใด ๆ ในที่ดินที่มีผู้ถือครองหรือผู้รับผิดชอบ ผู้รับสัมปทานจะดำเนินการก็ต่อเมื่อได้รับอนุญาตจากผู้ถือครอง หรือผู้รับผิดชอบก่อน รวมถึงการปรับปรุงหรือการก่อสร้างถนนทางเข้าโครงการ ผู้รับสัมปทานจะดำเนินการก็ต่อเมื่อได้รับอนุญาตจากหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่น และ/หรือผู้ถือครองก่อน ทั้งนี้การดำเนินงานดังกล่าวจะอยู่ในการควบคุมของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายที่ดินกับผู้ถือครองที่ดิน และได้ขออนุญาตต่อองค์การบริหารส่วนตำบลจันทิมา ซึ่งเป็นหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นเป็นที่เรียบร้อยแล้วก่อนเข้าดำเนินการในพื้นที่	ภาคผนวก ก.9 และ ภาคผนวก ก.10	-



## 2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม

บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม โดยแบ่งมาตรการฯ ออกเป็น 3 ด้าน คือ

- 1) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่
  - คุณภาพอากาศ
  - ทรัพยากรดินและน้ำใต้ดิน
  - อุทกวิทยา/คุณภาพน้ำผิวดิน/นิเวศวิทยาทางน้ำ
  - พลังงานความร้อนและแสงสว่าง
- 2) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสังคม ได้แก่
  - การคมนาคม
  - การจัดการของเสีย
  - สภาพเศรษฐกิจ - สังคม
- 3) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสุขภาพ ได้แก่
  - ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
  - ด้านสุขภาพอนามัย สุขภาพจิต และสิ่งแวดล้อม

โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในด้านต่าง ๆ แสดงดังตารางที่ 2.2-1



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
1. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม					
1.1 คุณภาพอากาศ	1. ประชาสัมพันธ์แจ้งรายละเอียดการผลิตปิโตรเลียมของโครงการให้ชุมชนรับทราบ อย่างน้อย 15 วัน ก่อนการผลิต	ชุมชนที่อยู่ใกล้ ฐานหลุมผลิต/ ฐานผลิต ทั้ง 11 แห่ง	บริษัทฯ ได้มีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดของโครงการเกี่ยวกับกำหนดการผลิตปิโตรเลียม รวมถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน หากได้รับผลกระทบต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจที่มีต่อโครงการ ให้กับผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบ ก่อนเริ่มดำเนินการล่วงหน้าอย่างน้อย 15 วัน	ภาคผนวก ก.8	-
	2. ฉีดพรมน้ำบริเวณเส้นทางขนส่งที่เป็นถนนลูกรังในสภาพอากาศแห้ง อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง หรือตามความเหมาะสม	พื้นที่ฐานหลุมผลิต/ ฐานผลิต และถนน ลูกรังที่ใช้เป็น เส้นทางขนส่งของ โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดให้มีรถบรรทุกน้ำวิ่งฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ฐานหลุมผลิตและถนนลูกรังที่เป็นทางเข้า - ออกของรถบรรทุกขนส่งตามความเหมาะสมของสภาพอากาศในแต่ละวัน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	ภาพที่ 2.2-1	-
	3. ตรวจสอบเครื่องจักร/เครื่องยนต์ที่ใช้ให้อยู่ในสภาพดี และมีการบำรุงรักษาตามแผนการดูแลรักษาและซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ	เครื่องจักร ยานพาหนะ และ อุปกรณ์ที่ใช้ใน โครงการ	บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร/เครื่องยนต์ และอุปกรณ์ที่ใช้ในพื้นที่โครงการตามแผนการดูแลรักษาและซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ	ภาคผนวก ค.1	-
1.2 ทรัพยากรดิน และน้ำใต้ดิน	1. จัดให้มีระบบรองรับน้ำเสียและถังรองรับมูลฝอยในพื้นที่ฐานผลิตให้เพียงพอ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดให้มีรางระบายน้ำบริเวณพื้นที่ดาดคอนกรีตเพื่อรวบรวมน้ำฝน (บางส่วน) หรือน้ำที่อาจมีการปนเปื้อนลงสู่บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) ไม่ให้ไหลออกนอกพื้นที่ฐานหลุมผลิต รวมถึงจัดให้มีภาชนะสำหรับรองรับของเสียแยกแต่ละประเภทประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิต เพื่อรวบรวมไปกำจัดตามแผนการจัดการของเสียของบริษัทฯ ต่อไป	ภาพที่ 2.2-2 ถึง ภาพที่ 2.2-4	-





ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-1)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
1.2 ทรัพยากรดิน และน้ำใต้ดิน (ต่อ-1)	2. จัดให้มีพื้นที่จัดเก็บวัสดุ สารเคมี และน้ำมันอย่างเหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ปัจจุบันโครงการดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม ดังนั้นจึงไม่มีการเก็บสารเคมีในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหว้า โดยได้ปฏิบัติตามขั้นตอนการจัดเก็บและขนย้ายสารเคมีตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด	ภาพที่ 2.2-5 และ ภาคผนวก ข.3	-
	3. จัดแบ่งบริเวณพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดการปนเปื้อนและไม่ปนเปื้อนออกจากกัน โดยในบริเวณที่มีโอกาสปนเปื้อนจะไปด้วยพื้นคอนกรีตและมีรางระบายน้ำล้อมรอบ เพื่อรวบรวมน้ำไปสู่บ่อเก็บน้ำปนเปื้อน หรือวางบนวัสดุกันซึม		บริษัทฯ ได้มีการจัดแบ่งบริเวณพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดการปนเปื้อนและไม่ปนเปื้อนออกจากกัน โดยพื้นที่หัวหลุมปิโตรเลียม แท่นผลิต รวมถึงอุปกรณ์การผลิตจะถูกติดตั้งบนพื้นคอนกรีตและมีรางระบายน้ำล้อมรอบ ซึ่งรางระบายน้ำจะรวบรวมน้ำที่อาจปนเปื้อนลงสู่บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) โดยไม่มีการระบายออกสู่พื้นที่ข้างเคียง	ภาพที่ 2.2-2 ภาพที่ 2.2-3 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.4	-
	4. ใช้ถาดรองรับน้ำมันเมื่อซ่อมบำรุงยานพาหนะ หรือซ่อมบำรุงบนพื้นคอนกรีต		บริษัทฯ จัดให้มีถาดรองรับน้ำมันไว้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตเพื่อรองรับน้ำมันที่อาจเกิดจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในกิจกรรม ทั้งนี้หากมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักร จะดำเนินการบนพื้นคอนกรีตเพื่อป้องกันการปนเปื้อน นอกจากนี้ได้จัดเตรียมเครื่องมือหรืออุปกรณ์จัดครบน้ำมัน เพื่อเตรียมพร้อมหากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมันขณะซ่อมบำรุง ทั้งนี้หากเครื่องยนต์และยานพาหนะที่ใช้ในกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมชำรุดเสียหาย บริษัทฯ จะดำเนินการส่งศูนย์เพื่อซ่อมบำรุงต่อไป	ภาพที่ 2.2-6 และ ภาพที่ 2.2-7	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-2)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
1.3 ทรัพยากรดิน และน้ำใต้ดิน (ต่อ-2)	5. สารเคมีที่หมดอายุ จะส่งกลับคืนบริษัทผู้ผลิต หรือ ส่งไปกำจัดนอกพื้นที่โดยบริษัทผู้รับเหมาที่ได้รับ อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (รง.101)	พื้นที่โครงการ	ปัจจุบันฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิต หนองสระ 3 (NS3) ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม ซึ่งไม่มี การใช้สารเคมีในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้เตรียมดำเนินการตามแผนการจัดการของเสียอันตราย และสารเคมีที่หมดอายุ โดยได้รวบรวมให้บริษัท ไทยออยล์ ทูล แมชีนเนอรี เซอร์วิส เซส จำกัด (TOMS) เป็นผู้รับผิดชอบขนส่งไป กำจัดยังบริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับ อนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป	ภาคผนวก ข.4 ภาคผนวก ค.2 และ ภาคผนวก ค.3	-
	6. น้ำฝนที่ปนเปื้อนน้ำมันบริเวณฐานคอนกรีตรองรับ แท่นผลิต จะส่งไปกำจัดนอกพื้นที่โครงการโดยบริษัท ผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (รง.101)		น้ำฝนที่อาจปนเปื้อนบริเวณพื้นคอนกรีตจะไหลลงสู่รางระบาย ที่ล้อมรอบพื้นคอนกรีตและถูกรวบรวมไว้ในบ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) ในพื้นที่ฐานหลุมผลิต และเมื่อระดับน้ำในบ่อสูงกว่าร้อยละ 80 ของ ระดับกักเก็บ จะดำเนินการประสานให้รถสูบน้ำเข้ามาสูบน้ำไป อัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ตามแผนการจัดการ ของเสียของบริษัทฯ	ภาพที่ 2.2-2 ภาพที่ 2.2-3 ภาพที่ 2.2-8 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.4	-
	7. น้ำไหลบ่าหน้าดินบนพื้นที่ดินลูกรังบดอัดแน่น จะระบายลงสู่คูระบายน้ำรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต/ ฐานผลิต โดยไม่ระบายออกสู่พื้นที่โดยรอบ		บริษัทฯ จัดให้มีพื้นที่กันชนรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต เพื่อรวบรวม น้ำฝนที่ไหลบ่าบนพื้นดินลูกรังภายในฐานโดยไม่มีการระบายออกสู่ พื้นที่ภายนอก	ภาพที่ 2.2-9	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-3)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
1.4 อุทกวิทยา/ คุณภาพน้ำผิวดิน/ นิเวศวิทยาทางน้ำ	1. ห้ามพนักงานล้างและทำความสะอาดเครื่องมือ เครื่องจักรในแหล่งน้ำสาธารณะ	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้กำชับพนักงานไม่ให้ล้างหรือทำความสะอาดเครื่องมือ/ เครื่องจักร รวมถึงระบายหรือทิ้งของเสียต่าง ๆ ลงสู่แหล่งน้ำ สาธารณะโดยเด็ดขาด โดยหากมีการล้างและทำความสะอาด เครื่องมือ/เครื่องจักรจะดำเนินการบนพื้นคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำ ล้อมรอบภายในฐานหลุมผลิตเท่านั้น เพื่อป้องกันการปนเปื้อนออกสู่ สิ่งแวดล้อม อีกทั้ง ภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตยังได้จัดเตรียมภาชนะ สำหรับรองรับของเสียแยกแต่ละประเภทไว้ เพื่อรวบรวมไปกำจัด ตามประเภทของของเสียอย่างเหมาะสมตามวิธีที่ระบุในแผนการ จัดการของเสียของบริษัทฯ	ภาพที่ 2.2-2 ภาพที่ 2.2-4 และ ภาคผนวก ข.4	-
	2. ห้ามระบายหรือทิ้งของเสีย สารเคมี น้ำมัน หรือ ขยะต่าง ๆ ลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ				
	3. จัดให้มีพื้นที่จัดเก็บวัสดุ สารเคมี และน้ำมัน อย่าง เหมาะสม		ปัจจุบันโครงการดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม ดังนั้น จึงไม่มีการเก็บสารเคมีในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมัน บึงหว้า โดยได้ปฏิบัติตามขั้นตอนการจัดเก็บและขนย้ายสารเคมี ตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด	ภาพที่ 2.2-5 และ ภาคผนวก ข.3	-
	4. วางอุปกรณ์การผลิตปิโตรเลียมที่อาจเสี่ยงต่อ การปนเปื้อนลงบนพื้นที่ที่ลาดด้วยคอนกรีต		บริษัทฯ ได้มีการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตปิโตรเลียม เช่น อุปกรณ์ ชุดหัวลักหลุม (Well Head Unit) รวมถึงอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยง จะปนเปื้อนบนพื้นที่ลาดด้วยคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำล้อมรอบ เพื่อป้องกันการปนเปื้อนออกสู่สิ่งแวดล้อม	ภาพที่ 2.2-2 และ ภาพที่ 2.2-10	-
	5. ใช้ถาดรองน้ำมันเมื่อซ่อมบำรุงยานพาหนะ หรือซ่อม บำรุงพื้นคอนกรีต		บริษัทฯ จัดให้มีถาดรองน้ำมันไว้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตเพื่อรองรับ น้ำมันที่อาจเกิดจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในกิจกรรม ทั้งนี้ หากมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักร จะดำเนินการบนพื้นคอนกรีต เพื่อป้องกันการปนเปื้อน นอกจากนี้ได้จัดเตรียมเครื่องมือหรืออุปกรณ์ ขจัดคราบน้ำมัน เพื่อเตรียมพร้อมหากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน ขณะซ่อมบำรุง ทั้งนี้หากเครื่องยนต์และยานพาหนะที่ใช้ในกิจกรรม การผลิตปิโตรเลียมชำรุดเสียหาย บริษัทฯ จะดำเนินการส่งศูนย์เพื่อ ซ่อมบำรุงต่อไป	ภาพที่ 2.2-2 ภาพที่ 2.2-6 และ ภาพที่ 2.2-7	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-4)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
1.3 อุทกวิทยา/ คุณภาพน้ำผิวดิน/ นิเวศวิทยาทางน้ำ (ต่อ)	6. ไม่ระบายน้ำฝนนอกพื้นที่ฐานหลุมผลิต/ฐานผลิต (Zero Discharge)	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ มีระบบระบายน้ำภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตของโครงการ โดยแบ่งเป็น 2 ส่วน คือ 1) ระบบระบายน้ำบริเวณริมรั้วเพื่อควบคุม น้ำไหลบ่าหน้าดินจากดินลูกรังบดอัดของฐานหลุมผลิต และ 2) รางระบายน้ำล้อมรอบพื้นที่คอนกรีตสำหรับรวบรวมน้ำฝน (บางส่วน) และน้ำที่อาจมีการปนเปื้อนลงสู่บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการปนเปื้อนหากเกิดการหกหรือไหลของน้ำมัน	ภาพที่ 2.2-2 ภาพที่ 2.2-3 และ ภาพที่ 2.2-9	-
1.4 พลังงานความร้อน และแสงสว่าง	1. ประชาสัมพันธ์แจ้งรายละเอียดและกำหนดการ ผลิตปิโตรเลียมของโครงการให้ชุมชนรับทราบ อย่างน้อย 15 วัน ก่อนการดำเนินการ	ชุมชนที่อยู่ใกล้ ฐานหลุมผลิต/ ฐานผลิต ทั้ง 11 แห่ง	บริษัทฯ ได้มีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดของโครงการ เกี่ยวกับกำหนดการผลิตปิโตรเลียม รวมถึงมาตรการป้องกันและ แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน หากได้รับผลกระทบต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจที่มีต่อโครงการ ให้กับผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ ใกล้เคียงได้รับทราบ ก่อนเริ่มดำเนินการล่วงหน้าอย่างน้อย 15 วัน	ภาคผนวก ก.8	-
	2. การเปิดสปอตไลต์ในเวลากลางคืนให้ดำเนินการตาม ความจำเป็นในด้านการปฏิบัติงานและด้านความ ปลอดภัย	ฐานผลิต NS2, NS3, NS6 และ BYW3	บริษัทฯ ได้จัดให้มีการเปิดไฟสปอตไลต์ภายในพื้นที่ฐานในเวลา กลางคืนตามความจำเป็นเฉพาะช่วงที่มีเจ้าหน้าที่เข้ามาตรวจสอบ กิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมภายในฐานหลุมผลิตเท่านั้น	ภาพที่ 2.2-11	-
	3. ให้ลดระดับกัม - เสงยของหลอดไฟ ให้มุมตกกระทบ ของแสงให้จำกัดอยู่ในเฉพาะพื้นที่ที่ต้องการ		บริษัทฯ ได้ปรับลดระดับองศาของหลอดไฟ เพื่อให้มุมตกกระทบของ แสงจำกัดอยู่ในเฉพาะพื้นที่ที่ต้องการ	ภาพที่ 2.2-12	-
	4. ความสูงของเสาไฟสปอตไลต์ต้องให้ต่ำที่สุดเท่าที่จะ เป็นไปได้ เพื่อจำกัดแสงไฟส่องสว่างอยู่ในขอบเขตที่จำกัด		บริษัทฯ ได้กำหนดความสูงของเสาไฟสปอตไลต์ให้ต่ำที่สุดเท่าที่จะ เป็นไปได้ เพื่อจำกัดแสงไฟส่องสว่างอยู่ในขอบเขตที่จำกัด	ภาพที่ 2.2-12	-
	5. ต้องหาวัสดุปิดครอบไฟสปอตไลต์ เพื่อบังคับทิศทาง ของแสงให้อยู่ในพื้นที่ที่ต้องการ และลดการกระจาย ของแสง		บริษัทฯ ได้จัดให้มีวัสดุปิดครอบไฟสปอตไลต์ เพื่อบังคับทิศทางของ แสงให้อยู่ในพื้นที่ที่ต้องการ รวมถึงเพื่อเป็นการลดการกระจายของ แสง	ภาพที่ 2.2-12	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-5)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
1.4 พลังงานความร้อน และแสงสว่าง (ต่อ)	6. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่าเป็นความเสียหายที่เกิดจากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของโครงการ ต้องจัดการแก้ไขพื้นที่ จ่ายค่าชดเชยอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม	ชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากโครงการ	บริษัทฯ จัดให้มีช่องทางในการรับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการผ่านหมายเลขโทรศัพท์ของสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงภูวนาค (โทร. 055-615520) หรือสามารถแจ้งผ่านเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำฐานหลุมผลิตได้โดยตรง กรณีหากมีการร้องเรียนทางบริษัทฯ จะดำเนินการตรวจสอบ แก้ไข และแจ้งความคืบหน้าของผลการแก้ไขตามข้อร้องเรียนที่ได้รับ โดยเร็วที่สุดตามแผนผังการรับและดำเนินการแก้ไขข้อร้องเรียน ซึ่งจากการดำเนินงานในช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด	ภาคผนวก ข.1 และ ภาคผนวก ข.2	-
<b>2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสังคม</b>					
2.1 การคมนาคม	1. กำชับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามกฎจราจรและข้อบังคับในการใช้เส้นทางของเจ้าของโครงการอย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะการจำกัดความเร็วรถขนส่งวัสดุก่อสร้างไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง บนถนนลูกรังทางเข้าโครงการ เพื่อลดอุบัติเหตุจากการจราจร	ถนนลูกรังที่ใช้เป็นเส้นทางขนส่งของโครงการ	บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วของรถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบที่ใช้ในโครงการต้องขับขี่ด้วยความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ในช่วงที่วิ่งผ่านชุมชนหรือถนนลูกรัง และไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เมื่อวิ่งบนถนนทางหลวง รวมถึงได้มีการติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วบริเวณเส้นทางขนส่ง/สัญจร เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นและเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่	ภาพที่ 2.2-13 และ ภาคผนวก ค.4	-
	2. ควบคุมน้ำหนักรถบรรทุก มิให้บรรทุกน้ำหนักเกินข้อกำหนดของกรมการขนส่งทางบก เพื่อลดความเสียหายของผิวจราจรและโครงสร้างถนน	ยานพาหนะของโครงการ	บริษัทฯ ได้ควบคุมน้ำหนักของรถบรรทุกน้ำมันให้อยู่ในเกณฑ์ของกรมการขนส่งทางบก เพื่อป้องกันความเสียหายของผิวจราจรและโครงสร้างของถนน	-	-
	3. หลีกเลี่ยงเส้นทางขนส่งน้ำมันที่มีผู้ใช้เส้นทางหนาแน่นเพื่อกำหนดเวลาขนส่งนอกชั่วโมงเร่งด่วน	เส้นทางขนส่งของโครงการ	บริษัทฯ ได้กำชับให้ผู้รับเหมาหลีกเลี่ยงการขนส่งปิโตรเลียมผ่านพื้นที่ชุมชน หมู่บ้าน และโรงเรียนในช่วงเวลาเร่งด่วน (เช้าและเย็น) ที่มีการจราจรหนาแน่น	-	-
	4. หลีกเลี่ยงเส้นทางคมนาคมขนส่งของโครงการที่ผ่านชุมชน หมู่บ้าน และโรงเรียน โดยเฉพาะในช่วงเวลาเร่งด่วน				



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-6)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
2.1 การคมนาคม (ต่อ-1)	5. ควบคุมรถสูบปิโตรเลียม (Swabbing Oil Truck) รถขนส่งปิโตรเลียม และรถขนส่งน้ำมันดิบให้ปฏิบัติตามมาตรการด้านคมนาคมของเจ้าของโครงการอย่างเคร่งครัด	พนักงานขับรถ สูบปิโตรเลียม รถขนส่ง ปิโตรเลียม และ รถขนส่งน้ำมันดิบ ของโครงการ	บริษัทฯ ได้ควบคุมพนักงานที่ใช้รถสูบปิโตรเลียม (Swabbing Oil Truck) รถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบภายในพื้นที่โครงการให้ปฏิบัติตามมาตรการด้านคมนาคมของบริษัทฯ เช่น หลีกเลี่ยงการขนส่งผ่านชุมชน หมู่บ้าน และโรงเรียนในช่วงเวลาเร่งด่วน (เช้าและเย็น) ที่มีการจราจรหนาแน่น เป็นต้น	ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ค.4	
	6. ติดตั้งอุปกรณ์ระบุตำแหน่งด้วยดาวเทียม (GPS) ที่รถขนส่งปิโตรเลียมและรถขนส่งน้ำมันดิบทุกคัน เพื่อติดตามความเร็วรถ และเส้นทางการขนส่ง	รถขนส่ง ปิโตรเลียม และ รถขนส่งน้ำมันดิบ ที่ใช้ในโครงการ	บริษัทฯ ได้ควบคุมรถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบที่ใช้ในโครงการทุกคัน ติดตั้งอุปกรณ์ระบุตำแหน่งด้วยดาวเทียม (GPS) และบันทึกใบรายงานการเดินทางตามมาตรการกำกับดูแลการขนส่งปิโตรเลียมอย่างเคร่งครัด เพื่อติดตามความเร็วรถ และเส้นทางการขนส่งที่กำหนดไว้ รวมถึงมีคู่มือประจำรถให้พนักงานขับรถบรรทุกน้ำมันได้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด	ภาพที่ 2.2-14 ภาคผนวก ข.3 ภาคผนวก ค.4 และ ภาคผนวก ค.5	-
	7. การขนส่งน้ำมันดิบรถบรรทุกน้ำมันแบบ Semi-Trailer ต้องควบคุมให้ปฏิบัติตามมาตรการ ดังนี้ - ควบคุมความเร็วรถไม่เกิน 55 กิโลเมตร/ชั่วโมง เมื่อวิ่งบนถนนทางหลวงสายหลัก และ 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง เมื่อวิ่งผ่านถนนลูกรัง - เปิดไฟหน้ารถตลอดเวลาขนส่ง - การขนส่งน้ำมันดิบหากมีรถบรรทุกตั้งแต่ 2 คัน ให้รักษาระยะห่างระหว่างกันประมาณ 200 เมตร - หลีกเลี่ยงการขนส่งในช่วงเวลาที่เป็นชั่วโมงเร่งด่วน (07.00 – 08.00 น. และ 17.00 – 18.00 น.) หากมีความจำเป็นที่ต้องขนส่งเกินเวลาต้องมีการแจ้งให้ชุมชนทราบก่อน	เส้นทางการขนส่ง	บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วของรถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบของโครงการให้ปฏิบัติตามมาตรการด้านคมนาคมอย่างเคร่งครัด โดยต้องขับด้วยความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตร/ชั่วโมง เมื่อวิ่งผ่านถนนลูกรัง และไม่เกิน 60 กิโลเมตร/ชั่วโมง เมื่อวิ่งบนถนนทางหลวง รวมทั้งต้องเปิดไฟหน้ารถตลอดเวลาขนส่งและเว้นระยะที่ปลอดภัยจากยานพาหนะคันข้างหน้า นอกจากนี้เส้นทางการขนส่งจะต้องไม่มีการขนส่งผ่านชุมชน หมู่บ้าน และโรงเรียนในช่วงเวลาเร่งด่วน (เช้าและเย็น) ที่มีการจราจรหนาแน่น	ภาพที่ 2.2-13 และ ภาคผนวก ค.4	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-7)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
2.1 การคมนาคม (ต่อ-2)	8. จัดทำและติดตั้งป้ายสัญลักษณ์ คู่มือรักษาป้ายสัญลักษณ์ ป้ายเตือนต่าง ๆ หรือสัญญาณไฟให้ชัดเจน โดยเฉพาะบริเวณทางร่วม ทางแยก จุดอับและปากทางเข้า-ออก เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางทราบ	บริเวณทางร่วมทางแยก จุดอับและปากทางเข้า-ออกฐานผลิต	บริษัทฯ ได้มีการติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วและป้ายเตือนบริเวณเส้นทางขนส่ง/สัญจร เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นและเพิ่มความปลอดภัยในการขับขี่	ภาพที่ 2.2-13 และภาพที่ 2.2-15	-
	9. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่ากิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของโครงการก่อให้เกิดความเสียหายต่อโครงสร้างพื้นฐาน บริษัทฯ ต้องชดเชยความเสียหายอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม	ชุมชนใกล้เคียงฐานผลิต	จากการดำเนินงานกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม ไม่พบความเสียหายต่อโครงสร้างพื้นฐานแต่อย่างใด ทั้งนี้หากพบความเสียหายจากกิจกรรมของโครงการ บริษัทฯ จะชดเชยความเสียหายอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม	ภาคผนวก ข.1 และภาคผนวก ข.2	-
2.2 การจัดการของเสีย	1. มูลฝอยและกากของเสียที่เกิดขึ้นต้องได้รับการจัดการตามมาตรฐานการจัดการมูลฝอยของเจ้าของโครงการได้แก่  1.1 จัดให้มีการแยกประเภทมูลฝอย/กากของเสีย 1.2 จัดให้มีวิธีการกำจัดที่เหมาะสมกับประเภทของมูลฝอย/ของเสีย ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"><li>- มูลฝอยทั่วไปที่ไม่อันตราย ส่งให้ห้องค้การบริหารส่วนตำบลหนองหลวงเป็นผู้เก็บขนไปกำจัด</li><li>- มูลฝอยที่มีมูลค่าหรือนำไปรีไซเคิลได้จะขายให้ผู้รับซื้อภายนอกหรือบริจาคให้แก่ผู้ที่ต้องการ</li><li>- มูลฝอยอันตราย นำส่งผู้รับเหมากำจัดมูลฝอย/ของเสียอันตรายที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (รง.101)</li></ul>	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ จัดให้มีภาชนะรองรับของเสียไว้ประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) โดยแยกเป็นของเสียทั่วไป ขยะรีไซเคิล ของเสียอันตราย และของเสียที่เป็นน้ำมัน เพื่อรวบรวมนำไปกำจัด ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"><li>- ของเสียทั่วไป (ขยะเปียกและขยะแห้ง) เช่น เศษอาหาร พลาสติก เศษไม้ เป็นต้น บริษัทฯ ได้ประสานงานให้องค์การบริหารส่วนตำบลหนองหลวงรับไปกำจัดที่เทศบาลตำบลลานกระบือด้วยวิธีการฝังกลบ</li><li>- ของเสียที่สามารถนำกลับมาใช้ใหม่ได้ (ขยะรีไซเคิล) เช่น เศษกระดาษ ขวดแก้ว ขวดพลาสติก เป็นต้น บริษัทฯ ได้รวบรวมขายให้กับผู้รับซื้อจากภายนอก</li><li>- ของเสียอันตรายประเภทเศษผ้าปนเปื้อนน้ำมัน และของเสียอันตรายอื่น ๆ เช่น หลอดไฟ แบตเตอรี่ เป็นต้น ได้รวบรวมให้บริษัท ไทยออยล์ ทูล แมชีนเนอรี เซอร์วิสเชส จำกัด (TOMS) เป็นผู้รับผิดชอบขนส่งไปกำจัดยังบริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป</li></ul>	ภาพที่ 2.2-4 ภาคผนวก ข.4 ภาคผนวก ค.2 และภาคผนวก ค.3	





ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-8)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ		เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ			
2.2 การจัดการของเสีย (ต่อ-1)	- กากของเสียที่เป็นน้ำมัน ได้แก่ น้ำมันเครื่อง น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้วส่งกำจัดโดยบริษัทที่ ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม		- ของเสียที่เป็นน้ำมัน ได้แก่ น้ำมันเครื่อง น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว จะถูกรวบรวมไว้ในถังน้ำมันขนาด 200 ลิตร แล้วให้บริษัท ไทยออยล์ ทูล แมชีเนอรี่ เซอร์วิส จำกัด (TOMS) เป็น ผู้รับผิดชอบขนส่งไปกำจัดยังบริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไป กำจัดต่อไป			
	2. ประสานงานกับผู้รับเหมาเก็บขนมูลฝอย ให้เข้า เก็บขนให้ตรงเวลาเพื่อป้องกันการตกค้าง การขนส่ง ขยะมูลฝอยต้องใช้ความระมัดระวังไม่ให้เกิดการ ตกหล่น	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดเตรียมภาชนะรองรับขยะมูลฝอยภายในพื้นที่ ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) อย่างเพียงพอ ซึ่งจะมีการรวบรวมขยะมูลฝอยไปเก็บยังพื้นที่ เก็บพักมูลฝอยของบริษัทฯ โดยการขนย้ายจะรวบรวมใส่ถุงดำและ มัดปากถุงอย่างมิดชิด เพื่อป้องกันการตกหล่นระหว่างทาง จากนั้นได้ ประสานให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเข้ามารับไปกำจัดต่อไป	ภาพที่ 2.2-4 ภาพที่ 2.2-16 และ ภาคผนวก ข.4	-	
	3. การใช้งานสารเคมีต่าง ๆ ในการผลิตปิโตรเลียมต้อง ปฏิบัติตามขั้นตอนความปลอดภัยในด้านสารเคมีอย่าง เคร่งครัด และต้องมีเอกสารข้อมูลความปลอดภัย (MSDS หรือ SDS) ของสารเคมีที่เป็นส่วนประกอบ ของสารเคมีด้วยเสมอ		บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมัน บึงหว้า ตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของ บริษัทฯ และได้จัดทำข้อมูลความปลอดภัยสารเคมี (Safety Data Sheet: SDS) เพื่อให้การดำเนินการเกี่ยวกับสารเคมีนั้นเป็นไป อย่างถูกต้องและปลอดภัย	ภาพที่ 2.2-5 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.5	-	
	4. ใช้ถาดรองน้ำมันเพื่อการซ่อมบำรุงยานพาหนะ หรือ ซ่อมบำรุงบนพื้นคอนกรีต		บริษัทฯ จัดให้มีถาดรองน้ำมันไว้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตเพื่อรองรับ น้ำมันที่อาจเกิดจากเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ใช้ในกิจกรรม ทั้งนี้ หากมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักร จะดำเนินการบนพื้นคอนกรีตเพื่อ ป้องกันการปนเปื้อน นอกจากนี้ได้จัดเตรียมเครื่องมือหรืออุปกรณ์ ขจัดคราบน้ำมัน เพื่อเตรียมพร้อมหากเกิดการหกรั่วไหลของน้ำมัน ขณะซ่อมบำรุง ทั้งนี้หากเครื่องยนต์และยานพาหนะที่ใช้ในกิจกรรม การผลิตปิโตรเลียมชำรุดเสียหาย บริษัทฯ จะดำเนินการส่งศูนย์เพื่อ ซ่อมบำรุงต่อไป	ภาพที่ 2.2-6 และ ภาพที่ 2.2-7	-	





ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-9)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
2.2 การจัดการของเสีย (ต่อ-2)	5. วางอุปกรณ์ที่มีโอกาสเสี่ยงต่อการปนเปื้อนบนพื้นที่ที่คาดด้วยคอนกรีต	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้มีการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตปิโตรเลียม เช่น อุปกรณ์ชุดหัวลำปากหลุม (Well Head Unit) รวมถึงอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงจะปนเปื้อนบนพื้นที่ที่คาดด้วยคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำล้อมรอบเพื่อป้องกันการปนเปื้อนออกสู่สิ่งแวดล้อม	ภาพที่ 2.2-2 และ ภาพที่ 2.2-10	-
	6. น้ำในบ่อเก็บน้ำ (Concrete Pit) ที่ใช้กักเก็บน้ำฝนที่อาจปนเปื้อนน้ำมัน/สารเคมีบริเวณฐานคอนกรีตให้ผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (รง.101) เข้ามาเก็บขนไปกำจัด		น้ำฝนที่อาจปนเปื้อนบริเวณพื้นคอนกรีตจะไหลลงสู่รางระบายที่ล้อมรอบพื้นคอนกรีตและถูกรวบรวมไว้ในบ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) ในพื้นที่ฐานหลุมผลิต และเมื่อระดับน้ำในบ่อสูงกว่าร้อยละ 80 ของระดับกักเก็บ จะดำเนินการประสานให้รถสูบน้ำเข้ามาสูบน้ำไปอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ตามแผนการจัดการของเสียของบริษัทฯ	ภาพที่ 2.2-2 ภาพที่ 2.2-3 ภาพที่ 2.2-8 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.4	-
	7. จัดให้มีการบำบัดน้ำเสียจากส้วม ด้วยระบบบ่อเกรอะ - บ่อซึมทั่วไป (Septic Tank and Soak Away Pit)		บริษัทฯ ได้จัดให้มีห้องสุขาและติดตั้งบ่อเกรอะ-บ่อซึมสำหรับบำบัดน้ำเสีย/สิ่งปฏิกูลจากห้องสุขาภายในพื้นที่ภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) จากนั้นจะประสานให้รถของหน่วยงานในท้องถิ่นเข้ามาสูบน้ำเสีย/สิ่งปฏิกูลในบ่อเกรอะ-บ่อซึมไปกำจัดต่อไป	ภาพที่ 2.2-17	-
	8. น้ำจากกระบวนการผลิต (Produced Water) ที่เกิดขึ้นจนถึงปี พ.ศ.2560 กำจัดด้วยวิธีอัดกลับที่หลุมอัดน้ำและวิธีระเหยด้วยอุปกรณ์ทำระเหย ส่วนน้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นตั้งแต่ปี พ.ศ.2560 เป็นต้นไป ต้องกำจัดด้วยวิธีการอัดกลับที่หลุมอัดน้ำ (Injection Well) ทั้งหมด		น้ำที่เกิดจากกระบวนการผลิต (Produced Water) จะถูกรวบรวมไว้ในบ่อเก็บน้ำ (Cement Pit) เพื่อรอการขนถ่ายใส่รถบรรทุกน้ำเพื่อนำไปอัดกลับที่หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well) ของบริษัทฯ ทั้งหมด	ภาพที่ 2.2-3 ภาพที่ 2.2-8 และ ภาคผนวก ข.4	-
	9. กรณีที่หลุมอัดน้ำ (Injection Well) เต็ม จะส่งน้ำเสียให้ผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม (รง.101) เข้ามารับไปกำจัด		ในปัจจุบันหลุมอัดกลับน้ำของโครงการยังสามารถรองรับปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิตได้อย่างเพียงพอ ทั้งนี้หากกรณีหลุมอัดกลับน้ำไม่สามารถรองรับการอัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตได้หรือที่หลุมอัดกลับน้ำมีปริมาณการอัดกลับน้ำเท่ากับร้อยละ 80 ของความจุของหลุมอัดกลับ บริษัทฯ จะประสานให้บริษัทรับกำจัดของเสียที่จดทะเบียนกับกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัด	ภาพที่ 2.2-8 และ ภาคผนวก ข.4	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-10)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
2.2 การจัดการของเสีย (ต่อ-3)	10. ห้ามระบายหรือทิ้งของเสีย สารเคมี น้ำมัน หรือขยะ ต่าง ๆ ลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ	แหล่งน้ำ สาธารณะ	บริษัทฯ ได้กำชับพนักงานไม่ให้ล้างหรือทำความสะอาดเครื่องมือ/ เครื่องจักร รวมถึงระบายหรือทิ้งของเสียต่าง ๆ ลงสู่แหล่งน้ำ สาธารณะโดยเด็ดขาด โดยหากมีการล้างและทำความสะอาด เครื่องมือ/เครื่องจักรจะดำเนินการบนพื้นคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำ ล้อมรอบภายในฐานหลุมผลิตเท่านั้น เพื่อป้องกันการปนเปื้อนออกสู่ สิ่งแวดล้อม อีกทั้ง ภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตยังได้จัดเตรียมภาชนะ สำหรับรองรับของเสียแยกแต่ละประเภทไว้เพื่อรวบรวมไปกำจัด ตามประเภทของของเสียอย่างเหมาะสมตามวิธีที่ระบุในแผนการ จัดการของเสียของบริษัทฯ	ภาพที่ 2.2-2 ภาพที่ 2.2-4 และ ภาคผนวก ข.4	-
11. ห้ามพนักงานล้างและทำความสะอาดเครื่องมือ เครื่องจักรในแหล่งน้ำสาธารณะ					
2.3 สภาพเศรษฐกิจ - สังคม	1. พิจารณารับแรงงานท้องถิ่นที่มีความสามารถสอดคล้อง กับลักษณะงานเข้าทำงานตามความเหมาะสม	ชุมชนที่อยู่ใกล้ ฐานหลุมผลิต/ ฐานผลิต ทั้ง 11 แห่ง	บริษัทฯ ได้มีการพิจารณารับคนในท้องถิ่นเข้าทำงานในตำแหน่งที่มี ความสามารถตามความเหมาะสม เช่น เจ้าหน้าที่รักษาความ ปลอดภัย แม่บ้าน และพนักงานทั่วไป ฯลฯ	ภาพที่ 2.2-18	-
	2. พิจารณาให้ผู้รับเหมา/พนักงานเจาะสนับสนุนสินค้า ผลิตภัณฑ์อุปโภค - บริโภคที่หาได้ในท้องถิ่นตามความ เหมาะสม	จังหวัด กำแพงเพชร และ สุโขทัย และพื้นที่ ใกล้เคียง	บริษัทฯ ได้สนับสนุนให้พนักงานซื้อสินค้าอุปโภค-บริโภค เช่น อาหาร เครื่องดื่ม เป็นต้น จากร้านค้าในชุมชนใกล้เคียง	-	-
	3. กำชับให้ผู้รับเหมาปฏิบัติตามการควบคุมการปฏิบัติงาน ของพนักงานอย่างเคร่งครัดและสอดคล้องกับนโยบาย ความปลอดภัย สุขภาพอนามัย และสิ่งแวดล้อมของ เจ้าของโครงการ เช่น ห้ามดื่มเครื่องดื่มที่มีแอลกอฮอล์ ขณะปฏิบัติงาน การตรวจสอบประวัติพนักงานก่อน เข้าทำงาน การคัดเลือกพนักงานในท้องถิ่นตาม ความเหมาะสม หรือคัดเลือกพนักงานที่คุ้นเคยกับ สภาพพื้นที่ เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ควบคุมการปฏิบัติงานของพนักงานให้ปฏิบัติตาม กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องทางด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และ สภาพแวดล้อมในการทำงานอย่างเคร่งครัด และสอดคล้องกับ นโยบายด้านสุขภาพอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมถึง คู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ เช่น ห้ามดื่มเครื่องดื่มแอลกอฮอล์ในระหว่างการทำงาน การสวมใส่อุปกรณ์ คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ขณะปฏิบัติงาน เป็นต้น	ภาพที่ 2.2-19 และ ภาคผนวก ข.3	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-11)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
2.3 สภาพเศรษฐกิจ – สังคม (ต่อ)	4. กรณีที่พิสูจน์ได้ว่ากิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมของโครงการ ก่อให้เกิดความเสียหายต่อโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคสาธารณะ โครงการต้องมีมาตรการจ่ายค่าชดเชยที่เหมาะสมและรวดเร็ว	พื้นที่ที่ได้รับความเสียหายจากการดำเนินโครงการ	จากการดำเนินงานกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมช่วงเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบความเสียหายต่อโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคสาธารณะของชุมชนแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากพบความเสียหายจากกิจกรรมของโครงการ บริษัทฯ จะชดเชยความเสียหายอย่างเป็นธรรมและเหมาะสม	ภาคผนวก ข.1 และ ภาคผนวก ข.2	-
3. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบทางสุขภาพ					
3.1 ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย	1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรื่องคุณภาพอากาศและระดับเสียงอย่างเคร่งครัด	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมเรื่องคุณภาพอากาศและระดับเสียงอย่างเคร่งครัด เช่น มีการฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ฐานหลุมผลิตและถนนลูกรังที่เป็นทางเข้า – ออกของรถบรรทุกตามความเหมาะสมของสภาพอากาศในแต่ละวัน เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง เป็นต้น	ภาพที่ 2.2-1	-
	2. จัดที่พักอาศัยและสาธารณูปโภคของพนักงานให้ถูกสุขลักษณะ มีระบบการจัดการสุขภาพอนามัย และสุขาภิบาลให้เพียงพอกับจำนวนพนักงาน		บริษัทฯ จัดให้มีบ้านพักสำหรับพนักงานบริเวณสำนักงาน แหล่งน้ำมันบึงหว้า พร้อมทั้งมีระบบสาธารณูปโภคและระบบการจัดการสุขภาพอนามัยและสุขาภิบาลสำหรับพนักงานอย่างเพียงพอ เช่น น้ำดื่มสะอาด ห้องน้ำที่ถูกสุขลักษณะ การจัดการขยะมูลฝอย เป็นต้น	ภาพที่ 2.2-20 ถึง ภาพที่ 2.2-22 และ ภาคผนวก ข.3	-
	3. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) อย่างเพียงพอและเหมาะสม		บริษัทฯ จัดให้มีอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) อย่างเพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะการปฏิบัติงาน เช่น แวนตานิรภัย หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย เป็นต้น เพื่อให้สอดคล้องกับคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยบริษัทฯ ได้กำชับให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน	ภาพที่ 2.2-19 และ ภาคผนวก ข.3	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-12)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
3.1 ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ-1)	4. จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยตามกฎกระทรวงกำหนดมาตรฐานในการบริหาร จัดการ และดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการป้องกันและระงับอัคคีภัย พ.ศ.2555 และแผนการจัดการเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ประจำพื้นที่และจัดให้มีการฝึกซ้อมปฏิบัติตามแผนอย่างเหมาะสม	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และสัญญาณเตือนอัคคีภัยไว้ประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) รวมถึงได้มีการจัดให้มีแผนการจัดการเหตุฉุกเฉิน เพื่อเป็นแนวทางในการตอบสนองเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ อีกทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุอัคคีภัยให้กับพนักงานโดยร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง และชุมชนที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2567 ได้มีการฝึกซ้อมไปเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2567	ภาพที่ 2.2-23 ภาคผนวก ข.5 และ ภาคผนวก ค.6	-
	5. จัดให้มีห้องปฐมพยาบาลในพื้นที่โครงการ		บริษัทฯ มีห้องปฐมพยาบาลจำนวน 1 ห้อง ประจำที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า	ภาพที่ 2.2-24	-
	6. จัดให้มีแผนการประสานงานด้านความพร้อมของบุคลากรและอุปกรณ์เครื่องมือต่าง ๆ ของสถานพยาบาลบริเวณใกล้เคียงโครงการ ในการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน รวมทั้งการส่งต่อผู้ป่วยในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉิน รวมถึงการส่งต่อผู้ป่วยในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน		บริษัทฯ ได้จัดทำแผนการประสานงานกับโรงพยาบาลใกล้เคียง รวมถึงโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเพื่อเตรียมความพร้อมของเจ้าหน้าที่ทางการแพทย์ อุปกรณ์/เครื่องมือปฐมพยาบาลต่าง ๆ รวมถึงการส่งต่อผู้ป่วยในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	ภาคผนวก ข.5	-
	7. ดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยตามกฎหมายหรือนโยบายการปฏิบัติงานของเจ้าของโครงการ		บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามขั้นตอนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตามกฎหมายและสอดคล้องกับนโยบายด้านสุขภาพอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมถึงคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ เช่น จัดให้มีป้ายเตือนอันตรายในพื้นที่ปฏิบัติงาน กำหนดระยะเวลาการทำงานของพนักงานในบริเวณที่มีเสียงดังตามที่กฎหมายกำหนด เช่น ทำงานวันละ 8 ชั่วโมง ต้องมีระดับเสียงเฉลี่ยที่ได้รับตลอดเวลาการทำงานไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ และสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน ซึ่งสอดคล้อง	ภาพที่ 2.2-19 และ ภาคผนวก ข.3	
	8. ควบคุมการปฏิบัติงานของพนักงานอย่างเคร่งครัดและสอดคล้องกับนโยบายความปลอดภัย สิ่งแวดล้อม และสุขภาพของเจ้าของโครงการ				



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-13)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
3.1 ด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย (ต่อ-2)			ตามประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง มาตรฐานระดับเสียงที่ยอมให้ลูกจ้างได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงานในแต่ละวัน พ.ศ.2561 อีกทั้งควบคุมการปฏิบัติงานของพนักงานให้ดำเนินการอย่างเคร่งครัด		
	9. จัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้เหมาะสม ทำความสะอาดและเก็บเครื่องมือวัสดุอุปกรณ์ให้เรียบร้อย และอยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ รวมทั้งจัดให้มีผู้รับผิดชอบโดยตรง	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ มีการดูแลและจัดสภาพแวดล้อมในการทำงานให้มีความเหมาะสมและปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงาน รวมถึงมีการทำความสะอาดและเก็บเครื่องมือ/วัสดุอุปกรณ์อย่างเป็นระเบียบหลังจากเสร็จสิ้นการปฏิบัติงานในแต่ละวัน และซ่อมบำรุงให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอ	ภาคผนวก ข.3	-
	10. จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันสารเคมี และตรวจสอบการใช้งานสำหรับพนักงานที่ต้องปฏิบัติงานเกี่ยวข้องกับสารเคมี เช่น อุปกรณ์ป้องกันระบบทางเดินหายใจ ถุงมือป้องกันสารเคมี แวนตาป้องกันฝุ่น ชุดทำงานที่เหมาะสมกับสารเคมีที่มีโอกาสเสี่ยงจะได้รับสัมผัส		ปัจจุบันฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม โดยขนส่งปิโตรเลียมผ่านรถขนส่งปิโตรเลียม ซึ่งไม่มีการใช้สารเคมีภายในฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด	-	-
	11. ติดตั้งป้ายแสดงตำแหน่งแนวท่อลำเลียงไว้ใกล้กับบ้านเลขที่ 110/2 ในตำแหน่งที่เหมาะสม (ขึ้นกับการตกลงกับเจ้าของบ้าน) ซึ่งระบุชื่อบริษัท เบอร์โทรศัพท์ กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	แนวท่อบริเวณที่อยู่ใกล้บ้านเลขที่ 110/2	ปัจจุบันฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม โดยขนส่งปิโตรเลียมผ่านรถขนส่งปิโตรเลียม ซึ่งไม่มีการติดตั้งแนวท่อลำเลียงแต่อย่างใด	-	-
	12. จัดให้มีการอบรมด้านอาชีวอนามัยกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เพื่อเพิ่มความรู้ ความเข้าใจ และแนวทางปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินให้กับประชาชนที่อยู่ใกล้แนวท่อ	ประชาชนที่อยู่ใกล้แนวท่อ	ปัจจุบันฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม โดยขนส่งปิโตรเลียมผ่านรถขนส่งปิโตรเลียม ซึ่งไม่มีการติดตั้งแนวท่อลำเลียงแต่อย่างใด	-	-



ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในระยะผลิตปิโตรเลียม (ต่อ-14)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
3.2 ด้านสุขภาพอนามัย สุขภาพ และสิ่งแวดล้อม	1. ควบคุมและลดปริมาณฝุ่นละอองและควัน ได้แก่ การจำกัดความเร็วของรถบรรทุกเมื่อวิ่งผ่านถนนลูกรังไม่เกิน 30 กม./ชม.	ถนนลูกรังที่ใช้เป็นเส้นทางขนส่งของโครงการ	บริษัทฯ ได้จำกัดความเร็วของรถขนส่งปิโตรเลียมและน้ำมันดิบที่ใช้ในโครงการต้องขับขี่ด้วยความเร็วไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง ในช่วงที่วิ่งผ่านชุมชนหรือถนนลูกรัง และไม่เกิน 60 กิโลเมตรต่อชั่วโมง เมื่อวิ่งบนถนนทางหลวง รวมถึงได้มีการติดตั้งป้ายจำกัดความเร็วบริเวณเส้นทางขนส่ง/สัญจร เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นและเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่	ภาพที่ 2.2-13 และ ภาคผนวก ค.4	-
	2. กำชับให้ผู้ปฏิบัติงานปฏิบัติตามมาตรการจัดการด้านความปลอดภัย ความมั่นคง สุขภาพอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE) ของเจ้าของโครงการอย่างเคร่งครัด	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ควบคุมการปฏิบัติงานของพนักงานให้สอดคล้องกับนโยบายด้านสุขภาพอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมถึงคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ เช่น ห้ามดื่มเครื่องดื่มแอลกอฮอล์ในระหว่างการทำงาน การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ขณะปฏิบัติงาน เป็นต้น	ภาพที่ 2.2-19 และ ภาคผนวก ข.3	-
	3. การจัดการด้านสาธารณสุข - จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาลประจำในบริเวณพื้นที่โครงการ - จัดให้มีบุคลากรที่ผ่านการอบรมการปฐมพยาบาลประจำในพื้นที่โครงการ เช่น หัวหน้างาน - ประสานงานกับโรงพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียง เช่น โรงพยาบาลลานกระบือ โรงพยาบาลพรานกระต่าย โรงพยาบาลศรีมัส เป็นต้น เพื่อจัดการรับส่งผู้ป่วยกรณีเจ็บป่วยหรือเกิดอุบัติเหตุขณะปฏิบัติงาน	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดให้มีการบริการด้านสาธารณสุข ดังนี้ - มียารักษาโรคและอุปกรณ์ปฐมพยาบาลประจำที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหว้า - มีห้องปฐมพยาบาลจำนวน 1 ห้อง ประจำที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหว้า - บริษัทฯ ได้จัดทำแผนการประสานงานกับโรงพยาบาลใกล้เคียง รวมถึงโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลเพื่อเตรียมความพร้อมของเจ้าหน้าที่ทางการแพทย์ อุปกรณ์/เครื่องมือปฐมพยาบาลต่าง ๆ รวมถึงการส่งต่อผู้ป่วยในกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	ภาพที่ 2.2-24 ภาพที่ 2.2-25 และ ภาคผนวก ข.5	-





ภาพที่ 2.2-1 รถฉีดพรมน้ำ



ภาพที่ 2.2-2 พื้นคอนกรีตและรางระบายน้ำ



ภาพที่ 2.2-3 บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit)



ภาพที่ 2.2-4 ภาพขณะรองรับของเสียประจำฐานหลุมผลิต



ภาพที่ 2.2-5 สถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า



ภาพที่ 2.2-6 ถาดรองน้ำมัน





ภาพที่ 2.2-7 อุปกรณ์ดูดซับและทำความสะอาดคราบน้ำมัน



ภาพที่ 2.2-8 หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well)



ภาพที่ 2.2-9 พื้นที่กันชนรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต



ภาพที่ 2.2-10 อุปกรณ์ชุดวาล์วปากหลุม (Well Head Unit)



ภาพที่ 2.2-11 การเปิดไฟสปอตไลท์ในเวลากลางคืน



ภาพที่ 2.2-12 ลักษณะการติดตั้งเสาไฟสปอตไลท์





ภาพที่ 2.2-13 ป้ายจำกัดความเร็ว



ภาพที่ 2.2-14 อุปกรณ์ระบุตำแหน่งด้วยดาวเทียม (GPS) ที่รถขนส่งน้ำมันดิบ



ภาพที่ 2.2-15 ป้ายเตือนบริเวณทางร่วม-ทางแยก



ภาพที่ 2.2-16 พื้นที่เก็บพัสดุฝอย



ภาพที่ 2.2-17 ห้องสุขาภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิต



ภาพที่ 2.2-18 เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (แรงงานในท้องถิ่น)





ภาพที่ 2.2-19 การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)



ภาพที่ 2.2-20 ที่พักพนักงานบริเวณสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า



ภาพที่ 2.2-21 น้ำดื่มบริเวณสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า



ภาพที่ 2.2-22 ห้องสุขาบริเวณสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า



ภาพที่ 2.2-23 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และสัญญาณเตือนอัคคีภัย



ภาพที่ 2.2-24 ห้องปฐมพยาบาลประจำสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า





## 2.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ

บริษัทที่ปรึกษาได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ โดยแบ่งมาตรการฯ ออกเป็น 4 ด้าน คือ

- 1) การพ่น (Blow Out) ของปิโตรเลียม
- 2) การรั่วไหลของสารเคมี น้ำมัน และของเสียอันตราย
- 3) เพลิงไหม้หรือการระเบิด
- 4) พายุฤดูร้อน

โดยผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ แสดงดังตารางที่ 2.3-1



ตารางที่ 2.3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
1. การพลุ่ง (Blow Out) ของปิโตรเลียม	1. การคำนวณปริมาณของเหลวช่วยเจาะ และการออกแบบ Casing ในแต่ละหลุมผลิตอย่างเหมาะสม จะช่วยควบคุมความดันในหลุมผลิตให้สมดุลกับความดันในชั้นหิน เพื่อป้องกันการ Influx ของปิโตรเลียมเข้าสู่หลุมผลิต	พื้นที่โครงการ	ปัจจุบันฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม ดังนั้นจึงไม่พบเหตุการณ์ตามที่ระบุไว้ในมาตรการแต่อย่างใด	-	-
	2. การปฏิบัติการเจาะต้องปฏิบัติตาม Drilling Procedure and Standards อย่างเคร่งครัด และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (Blow Out Preventer, BOP) เมื่อการเจาะก่อนถึงระดับชั้นโครงสร้างที่คาดว่าจะมีแหล่งปิโตรเลียมอยู่				
	3. ตรวจสอบและทดสอบประสิทธิภาพการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (BOP) และอุปกรณ์ความปลอดภัยต่าง ๆ ให้มีความพร้อมอยู่เสมอเมื่อจะใช้งาน				
	4. จัดให้มีคู่มือแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน หรือ Blow Out Contingency Plan ไว้ประจำฐานหลุมผลิต/ฐานผลิต เพื่อเป็นหลักปฏิบัติในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ขึ้นจริง ทั้งนี้ พนักงานจะได้รับการฝึกอบรมในการปฏิบัติตามแผนดังกล่าว ก่อนการปฏิบัติงานเจาะ				
	5. สัญญาณเตือนภัยและอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและผจญเพลิงต้องมีอยู่ประจำระหว่างการเจาะทุกครั้ง และต้องตรวจสอบให้มีความพร้อมในการใช้งานอยู่เสมอ				





ตารางที่ 2.3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ-1)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
1. การพลุ่ง (Blow Out) ของปิโตรเลียม (ต่อ)	6. จัดทำ Fire/Muster Drill และการปฏิบัติตามแผน ฉุกเฉินต่าง ๆ ตามความเหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ปัจจุบันฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิต หนองสระ 3 (NS3) ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม ดังนั้น จึงไม่มีการซ้อมแผนตอบสนองเหตุฉุกเฉินการพลุ่งแต่อย่างใด	-	-
	7. โครงการต้องปฏิบัติตามมาตรการ/แผนปฏิบัติการ ฉุกเฉินอย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะความปลอดภัยต่อ ชุมชนใกล้เคียง โดยให้มีการประสานงานระหว่างทีม ปฏิบัติการฉุกเฉินของเจ้าของโครงการ และหน่วยงาน ท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง		ปัจจุบันฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิต หนองสระ 3 (NS3) ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม ดังนั้น จึงไม่พบการพลุ่งของปิโตรเลียมเกิดขึ้นในพื้นที่ฐานหลุมผลิตของ โครงการแต่อย่างใด	-	-
2. การรั่วไหลของสารเคมี น้ำมัน และของเสีย อันตราย	1. ปฏิบัติตามขั้นตอนในการรวบรวม จัดเก็บ ตีฉลาก และขนถ่ายสารเคมี และน้ำมันต่าง ๆ อย่างเคร่งครัด และจัดเก็บในพื้นที่ปลอดภัย	ฐานหลุมผลิต/ ฐานผลิตทุกแห่ง/ เส้นทางขนส่ง	บริษัทฯ ได้จัดให้มีสถานที่เก็บวัสดุและสารเคมีไว้ที่สำนักงาน แหล่งน้ำมันบึงหญ้า โดยได้ปฏิบัติตามขั้นตอนการจัดเก็บและขนถ่าย สารเคมีตามคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่าง เคร่งครัด อีกทั้งสารเคมีที่ใช้แล้วจะรวบรวมเพื่อส่งไปกำจัดตาม ประเภทของเสียอย่างเหมาะสมตามวิธีที่ระบุในแผนการจัดการ ของเสีย	ภาพที่ 2.3-1 ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ข.4	-
	2. จัดเก็บสารเคมีโดยแยกประเภทตามคุณสมบัติของ สารเคมี และจัดการตามวิธีมาตรฐาน เพื่อป้องกันการ หกรั่วไหล				
	3. จัดเตรียมเครื่องมือและอุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมันให้ พร้อมใช้งาน กรณีเกิดการหกรั่วไหลต้องรีบทำความสะอาด สะอาดทันที		บริษัทฯ ได้จัดเตรียมเครื่องมือและอุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมัน เช่น วัสดุดูดซับหรือถังทรายดูดซับคราบน้ำมัน อุปกรณ์ทำความสะอาด เป็นต้น ไว้ประจำที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิต หนองสระ 3 (NS3) เพื่อเตรียมพร้อมในการใช้งานเมื่อเกิดการ หกรั่วไหลของน้ำมัน ทั้งนี้ จากการดำเนินงานในระยะผลิต ปิโตรเลียมตลอดช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ.2567 ไม่พบ การรั่วไหลของน้ำมันในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด	ภาพที่ 2.3-2 และ ภาคผนวก ข.1	-



### ตารางที่ 2.3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ-2)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
2. การรั่วไหลของสารเคมี น้ำมัน และของเสีย อันตราย	4. มีคั่นคอนกรีตล้อมรอบถังกักเก็บ โดยพื้นที่ภายใน คั่นคอนกรีตต้องมีปริมาตรเพียงพอในการรองรับ ของเหลวภายในถังกักเก็บได้ทั้งหมด	ฐานหลุมผลิต/ ฐานผลิตทุกแห่ง/ เส้นทางขนส่ง	ปัจจุบันโครงการไม่ได้มีการจัดทำคั่นคอนกรีตล้อมรอบถังกักเก็บ น้ำมันดิบ แต่ได้จัดทำเป็นคั่นดินล้อมรอบโดยบริเวณพื้นที่ใช้วาง ถังกักเก็บน้ำมันจะมีการลาดพื้นด้วยคอนกรีตแทน ซึ่งพื้นที่ภายใน คั่นดินมีปริมาตรในการรองรับของเหลวภายในถังได้อย่างเพียงพอ	ภาพที่ 2.3-3	-
	5. จัดเตรียมแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสำหรับเหตุการณ์ รั่วไหล ทั้งในระหว่างการผลิตและการขนส่ง และ ปฏิบัติตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ในแผนเมื่อเกิด เหตุการณ์		บริษัทฯ ได้จัดทำแผนการจัดการเหตุฉุกเฉินสำหรับเหตุการณ์รั่วไหล เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติกรณีเกิดการรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน ซึ่งจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ในระยะผลิตปิโตรเลียมของ ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ไม่พบการรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมันในพื้นที่ฐานแต่อย่างใด	ภาคผนวก ข.1 และ ภาคผนวก ข.5	-
	6. จัดให้มีการซ้อมแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุน้ำมัน รั่วไหลเป็นประจำ		บริษัทฯ ได้จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุน้ำมัน รั่วไหลให้กับพนักงาน เพื่อเตรียมพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน เป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2567 ได้มีการฝึกอบรมไปเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ.2567	ภาคผนวก ค.7	-
	7. มีการบำรุงรักษา การตรวจสอบอุปกรณ์ และระบบ การผลิตเป็นประจำตามแผนการดูแลรักษาและ ซ่อมบำรุง ตลอดจนให้การฝึกอบรมพนักงานที่ ปฏิบัติงานในฐานหลุมผลิต/ฐานผลิตให้ปฏิบัติงานด้วย ความปลอดภัยเป็นประจำ		บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร/เครื่องยนต์ และอุปกรณ์การผลิตปิโตรเลียมที่ใช้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ตามแผนการดูแลรักษา และซ่อมบำรุงอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงมีการอบรมพนักงานใหม่เรื่อง ความปลอดภัยในการทำงานก่อนเริ่มปฏิบัติงานทุกครั้ง	ภาคผนวก ข.3 และ ภาคผนวก ค.1	-
3. เพลิงไหม้หรือการระเบิด	1. กำหนดให้มีการสูบบุหรี่ในบริเวณที่จัดเตรียมไว้เท่านั้น	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดให้มีพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่บริเวณที่พักคนงานชั่วคราว ในสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงภูวนาค รวมถึงบริเวณด้านหน้าฐานหลุมผลิต อีกทั้งได้จัดเตรียมภาชนะสำหรับรองรับเศษบุหรี่อย่างเหมาะสม	ภาพที่ 2.3-4	-
	2. จัดให้มีการอบรมการป้องกันอัคคีภัยและฝึกซ้อม		บริษัทฯ ได้จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุอัคคีภัย ให้กับพนักงาน เพื่อเตรียมพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเป็น ประจำทุกปี โดยร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงชุมชนที่ อยู่ในบริเวณใกล้เคียง ซึ่งในปี พ.ศ.2567 ได้มีการฝึกอบรมไปเมื่อ วันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2567	ภาคผนวก ค.6	-



ตารางที่ 2.3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ-3)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
3. เพลิงไหม้หรือการระเบิด (ต่อ-1)	3. ติดตั้งถังดับเพลิง อุปกรณ์ส่งสัญญาณเตือน และอุปกรณ์บอกทิศทางลม (ให้สามารถมองเห็นและได้ยินไปทั่วพื้นที่ปฏิบัติงาน)	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ติดตั้งสัญญาณเตือนอัคคีภัย และอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย รวมถึงอุปกรณ์บอกทิศทางลมในตำแหน่งที่สามารถมองเห็นได้ชัดเจนภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) เพื่อเตรียมพร้อมกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน	ภาพที่ 2.3-5 และ ภาพที่ 2.3-6	-
	4. กำหนดแผนขั้นตอนการจัดการเหตุการณ์ฉุกเฉินไว้เพื่อนำมาใช้ในการลดผลกระทบหากเกิดไฟไหม้/การระเบิดขึ้น		บริษัทฯ ได้จัดทำแผนขั้นตอนการจัดการเหตุการณ์ฉุกเฉิน เพื่อนำมาใช้ในการลดผลกระทบหากเกิดไฟไหม้หรือการระเบิดขึ้น	ภาคผนวก ข.5	-
	5. ห้ามผู้ที่ไม่เกี่ยวข้องเข้ามาในพื้นที่โครงการ		บริษัทฯ ได้ติดตั้งรั้วลวดหนามโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต รวมถึงติดตั้งป้ายเตือนห้ามบุคคลภายนอกเข้า และมีการควบคุมบุคคลที่เข้า-ออกพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด โดยบุคคลที่มีความประสงค์จะเข้าพื้นที่ต้องได้รับอนุญาตก่อน	ภาพที่ 2.3-7 และ ภาพที่ 2.3-8	-
	6. ตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์ต่าง ๆ ก่อนเริ่มเปิดเครื่อง เพื่อความถูกต้องของระบบการทำงาน		บริษัทฯ มีการตรวจสอบความปลอดภัยของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ใช้ใน พื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ก่อนเริ่มเปิดเครื่องทุกครั้ง เพื่อประสิทธิภาพในการทำงานที่ดีและพร้อมใช้งานอยู่เสมอ	ภาคผนวก ค.1	-
	7. ฝึกอบรมพนักงานสำหรับแผนรองรับเหตุฉุกเฉิน		บริษัทฯ ได้จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนตอบสนองกรณีเกิดเหตุอัคคีภัยให้กับพนักงาน เพื่อเตรียมพร้อมรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี โดยร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงชุมชนที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียง ซึ่งในปี พ.ศ.2567 ได้มีการฝึกอบรมไปเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ.2567	ภาคผนวก ค.6	-
	8. จัดเตรียมแผนรองรับเหตุฉุกเฉินสำหรับเพลิงไหม้ หรือการระเบิด		บริษัทฯ ได้จัดทำแผนการจัดการเหตุฉุกเฉินสำหรับเพลิงไหม้และการระเบิด เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุการณ์ดังกล่าวขึ้น	ภาคผนวก ข.5	-



ตารางที่ 2.3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ (ต่อ-4)

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม/ เหตุการณ์	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม		ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	เอกสารอ้างอิง	ปัญหา/อุปสรรค การแก้ไข
	รายละเอียดมาตรการฯ	พื้นที่ดำเนินการ	รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการ		
3. เพลิงไหม้หรือการระเบิด (ต่อ-2)	9. ขั้นตอนการจัดการทางด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมของเจ้าของโครงการ จะถูกนำมาใช้เพื่อป้องกันการเกิดเพลิงไหม้และการระเบิด	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้ควบคุมการปฏิบัติงานของพนักงานให้สอดคล้องกับนโยบายด้านสุขภาพอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม รวมถึงคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ เช่น จัดให้มีสัญญาณเตือนอัคคีภัยและอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย ภายในฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) เป็นต้น รวมถึงให้มีพื้นที่สำหรับสูบบุหรี่และมีภาชนะรองรับเศษบุหรี่อย่างเหมาะสมและปลอดภัย เพื่อป้องกันการเกิดเพลิงไหม้และการระเบิดในพื้นที่ฐานหลุมผลิต	ภาพที่ 2.3-4 ภาพที่ 2.3-5 และ ภาคผนวก ข.3	-
4. พายุฤดูร้อน	1. การออกแบบโครงสร้างแท่นเจาะและอุปกรณ์ให้สามารถทนต่อพายุฤดูร้อนที่รุนแรงได้	แท่นเจาะของโครงการ	ปัจจุบันฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3) ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียม โดยขนส่งปิโตรเลียมผ่านรถขนส่งปิโตรเลียม ไปยังฐานหลุมผลิตบึงม่วงใต้ 2 (BMS2) ซึ่งไม่มีกิจกรรมการเจาะหลุมปิโตรเลียมเกิดขึ้นแต่อย่างใด	-	-
	2. เช้าพื้นที่โดยรอบฐานหลุมผลิต/ฐานผลิตเพิ่ม เพื่อเป็นพื้นที่ปลอดภัยในด้านมีระยะห่างจากแท่นเจาะไม่น้อยกว่า 60 เมตร	พื้นที่โดยรอบฐานหลุมผลิต/ฐานผลิตที่อยู่ในรัศมี 60 เมตรจากแท่นเจาะ	ในช่วงที่ดำเนินการเจาะหลุมปิโตรเลียม บริษัทฯ ได้เข้าพื้นที่โดยรอบฐานหลุมผลิต เพื่อเป็นพื้นที่ปลอดภัย โดยมีระยะห่างจากแท่นเจาะไม่น้อยกว่า 60 เมตร	ภาคผนวก ก.9	-
	3. ปฏิบัติตามมาตรการจัดการกรณีเกิดพายุฤดูร้อน	พื้นที่โครงการ	บริษัทฯ ได้จัดทำแผนการจัดการเหตุฉุกเฉินกรณีเกิดพายุฤดูร้อน เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุพายุฤดูร้อนในพื้นที่ฐานหลุมผลิตหนองสระ 2 (NS2) และฐานหลุมผลิตหนองสระ 3 (NS3)	ภาคผนวก ข.5	-



ภาพที่ 2.3-1 สถานที่เก็บสารเคมีไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า



ภาพที่ 2.3-2 อุปกรณ์ดูดซับและทำความสะอาดคราบน้ำมัน



ภาพที่ 2.3-3 ถังกักเก็บน้ำมันดิบที่มีคันดินล้อมรอบ





ภาพที่ 2.3-4 พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่



ภาพที่ 2.3-5 อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และสัญญาณเตือนอัคคีภัย



ภาพที่ 2.3-6 อุปกรณ์บอกทิศทางลม (Windsock)



ภาพที่ 2.3-7 รั้วลวดหนามล้อมรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต



ภาพที่ 2.3-8 ป้ายเตือนห้ามบุคคลภายนอกเข้าพื้นที่โครงการ