



บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64
พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร

ฉบับเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ.2567

เจ้าของโครงการ : บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด
เลขที่ 193/94 เลอร์ชดาออฟฟิศ คอมเพล็กซ์ ชั้น 22
ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110



จัดทำโดย



บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด
101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณียา ซอย 3 ตำบลไทรมา
อำเภอเมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี 11000
โทรศัพท์. 0 2965 8230-2 โทรสาร. 0 2965 8233
E-mail : vision@visione-consult.com

กรกฎาคม 2567



บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(ฉบับปกปิดข้อมูลที่มีกฎหมายคุ้มครอง)

โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64
พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร
ฉบับเดือนมกราคม – มิถุนายน พ.ศ.2567

เจ้าของโครงการ : บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด
เลขที่ 193/94 เลอร์ชดาออฟฟิศ คอมเพล็กซ์ ชั้น 22
ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110



จัดทำโดย



บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด
101/22 หมู่ที่ 2 ซอยมณีนยา ซอย 3 ตำบลไทรมา
อำเภอเมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี 11000
โทรศัพท์: 0 2965 8230-2 โทรสาร: 0 2965 8233
E-mail : vision@visione-consult.com

กรกฎาคม 2567



CNPCHK (THAILAND) LIMITED

บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด

ที่ CNPCHK 129/2024

วันที่ 30 กรกฎาคม พ.ศ.2567

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64 พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร ฉบับเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567

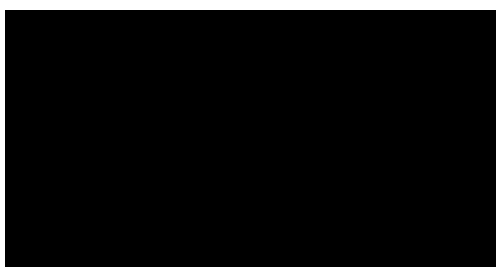
เรียน อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

สิ่งที่ส่งมาด้วย	1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	จำนวน 5 ชุด
	2. CD-ROM	จำนวน 5 ชุด

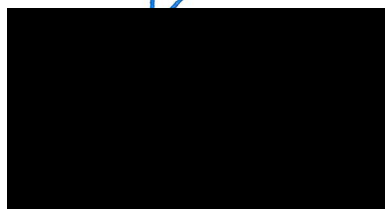
ตามที่บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด ผู้รับสัมปทานและดำเนินการตามสัมปทานปิโตรเลียมบนบก หมายเลข L1/64 และ L21/43 ได้ดำเนินโครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64 พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร ในระยะก่อสร้างและติดตั้ง ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม) และระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม) ช่วงเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567 ภายใต้ความเห็นชอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1) จากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/793 ลงวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2567

ในระหว่างดำเนินการดำเนินโครงการดังกล่าว บริษัทฯ ได้จัดให้มีการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามเงื่อนไขของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการและจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ดังกล่าว บัดนี้ บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด ได้จัดทำรายงานเสร็จเรียบร้อยแล้ว บริษัทฯ จึงขอนำส่งรายงานดังกล่าวมาพร้อมกับหนังสือฉบับนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณา



ขอแสดงความนับถือ



กรรมการผู้จัดการทั่วไป

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64
พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร

วันที่ 30 เดือนกรกฎาคม พ.ศ.2567

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตาม
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิต
ปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64 พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และ
พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัด
กำแพงเพชร ของบริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด ฉบับประจำเดือน

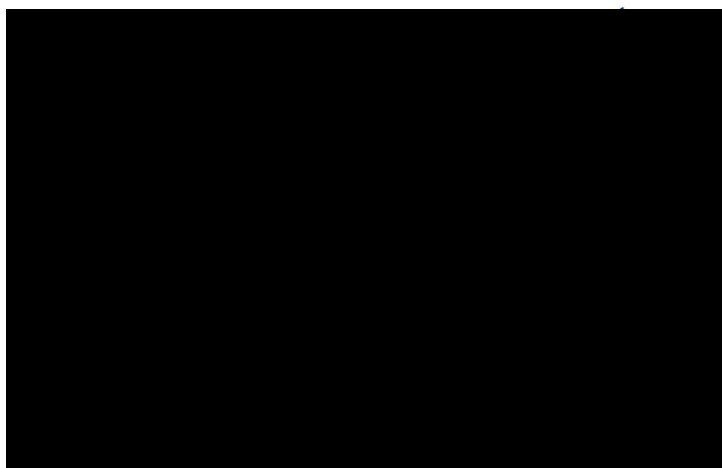
- (✓) มกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567
() กรกฎาคม - ธันวาคม พ.ศ.2567
() อื่นๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน

ลายมือชื่อ

ตำแหน่ง/หัวข้อที่รับผิดชอบ



ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม/ผู้จัดการโครงการ

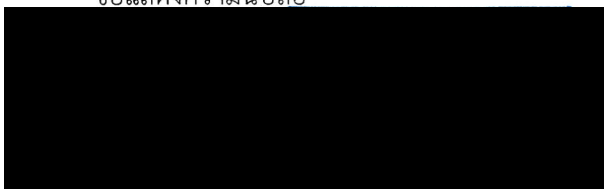
นักวิชาการสิ่งแวดล้อม/ผู้ประสานงานโครงการ

นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

นักวิชาการสิ่งแวดล้อม

เจ้าหน้าที่สารสนเทศภูมิศาสตร์

ขอแสดงความนับถือ



กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64
พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร.**

1. **โครงการ** โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64 พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร (ระยะก่อสร้างและติดตั้ง ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม) และระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)
2. **สถานที่ตั้ง**

ฐานหลุมผลิตบึงม่วง 3 (BM3)	หมู่ที่ 4 บ้านบึงมัลย์ ตำบลหนองหลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร
ฐานหลุมผลิตบึงม่วง 6 (BM6)	หมู่ที่ 4 บ้านบึงมัลย์ ตำบลหนองหลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร
ฐานหลุมผลิตบึงหญ้า 1-2 (BY1-2)	หมู่ที่ 8 บ้านนิคมพัฒนา ตำบลหนองจิก อำเภอคีรีมาศ จังหวัดสุโขทัย
ฐานหลุมผลิตบึงหญ้า 1-20 (BY1-20)	หมู่ที่ 8 บ้านนิคมพัฒนา ตำบลหนองจิก อำเภอคีรีมาศ จังหวัดสุโขทัย
ฐานหลุมผลิตบึงม่วงใต้ 2 (BMS2)	หมู่ที่ 7 บ้านหนองไม้แดง (บ้านหนองสระ) ตำบลหนองหลวง อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร
3. **ชื่อเจ้าของโครงการ** บริษัท ซีเอ็นพีซีเอชเค (ไทยแลนด์) จำกัด
4. **สถานที่ติดต่อ** เลขที่ 193/94 อาคารเลอรัชดาออฟฟิศคอมเพล็กซ์ ชั้น 22 ถนนรัชดาภิเษก แขวงคลองเตย เขตคลองเตย กรุงเทพฯ 10110 โทรศัพท์ 0 2260 6181 โทรสาร 0 258 9926
5. **จัดทำโดย** บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด
6. **โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หนังสือเลขที่ ทส 1009.2/6601 ลงวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ.2566
7. **โครงการได้รับอนุญาตในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม**
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ หนังสือเลขที่ พน 0308/793 ลงวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ.2567
8. **โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้าย**
โครงการนำเสนอผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับนี้เป็นฉบับแรก
9. **รายละเอียดโครงการ** รายละเอียดแสดงดังบทที่ 1



แบบใบอนุญาตประเภทนิติบุคคล

ใบอนุญาตเลขที่ ๒๙/๒๕๖๖

ใบอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมนิติบุคคล

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ออกใบอนุญาตฉบับนี้ให้เพื่อแสดงว่า

บริษัท วิชั่น อี คอนซัลแทนท์ จำกัด

เป็นผู้ได้รับอนุญาตให้เป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามกฎหมายกระทรวงการอนุญาตเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

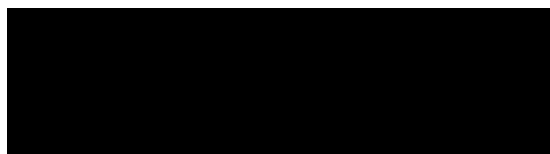
พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยมีอายุใบอนุญาตกำหนด ๓ ปี

ตั้งแต่วันที่ ๙ เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๖๗ ถึงวันที่ ๘ เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๗๐

โดยผู้ได้รับใบอนุญาตต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขแนบท้ายใบอนุญาตนี้

ให้ไว้ ณ วันที่ ๒๓ เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๖



เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง



กรรมการผู้จัดการ/ผู้อำนวยการสิ่งแวดล้อม



Signed by
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
Office of Natural Resources and Environmental Policy and
Planning

เงื่อนไขที่ผู้รับใบอนุญาตจะต้องปฏิบัติ มีดังต่อไปนี้

- (๑) จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้วยความซื่อสัตย์สุจริต และพึงใช้ความระมัดระวังตามสมควรแก่หน้าที่ที่ได้รับทำนั้น
- (๒) ไม่บิดเบือนข้อมูลที่จะนำเสนอ เพื่อหวังให้งานบรรลุเป้าหมาย
- (๓) ไม่ลงลายมือชื่อเป็นผู้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในงานที่ตนไม่ได้รับทำหรือตรวจสอบด้วยตนเองหรือกระทำการใดที่แสดงให้ผู้อื่นเห็นว่าตนมีสิทธิที่จะปฏิบัติงานในวิชาชีพอื่นที่เป็นส่วนหนึ่งของเอกสารประกอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- (๔) ไม่คัดลอกรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมทั้งหมดหรือบางส่วน จากรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับอนุญาตจากผู้นั้น ยกเว้นเป็นการนำตัวเลขหรือข้อมูลบางส่วนมาใช้ในการอ้างอิงหรือการกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
- (๕) ไม่ละทิ้งงานที่ได้รับทำโดยไม่มีเหตุอันสมควร
- (๖) ไม่ปลอมแปลงหรือให้ข้อมูลที่ผิดพลาดเกี่ยวกับคุณสมบัติประสบการณ์ หรือภาระความรับผิดชอบที่ผ่านมาของตน
- (๗) ไม่แอบอ้างนำชื่อและ/หรือประวัติผลงานของผู้อื่นมาใช้ในการเสนองาน โดยไม่ได้รับอนุญาตจากเจ้าของชื่อนั้น และหากได้รับอนุญาตต้องมีหนังสือแสดงการยินยอม
- (๘) ไม่โฆษณา เผยแพร่หรือประชาสัมพันธ์ข้อมูลที่ไม่ใช่ข้อเท็จจริง
- (๙) กำหนดเงื่อนไขจำกัดขนาด ลักษณะ หรือประเภทของกิจการที่ผู้ได้รับใบอนุญาตจะมีสิทธิทำรายงาน ไม่มี

อธิบดีกรมการ

(ได้กิม กรมจัดกเทศ)

นอ้คตมอ์กรกฏกนจ้กั้กคกค้กคกคค



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64
พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร
ฉบับเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567
(เล่มที่ 1/2)

เล่มที่ 1/2	บทที่ 1 ถึงบทที่ 4
	<ul style="list-style-type: none">• บทที่ 1 บทนำ• บทที่ 2 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม• บทที่ 3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม• บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ
เล่มที่ 2/2	ภาคผนวก
	<ul style="list-style-type: none">• ภาคผนวก ก เอกสารที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินโครงการ• ภาคผนวก ข เอกสารมาตรฐานการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับโครงการ• ภาคผนวก ค เอกสารการจัดการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม• ภาคผนวก ง ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม



รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64
พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย
แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร
ฉบับเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
สารบัญรูป	จ
สารบัญภาพ	ฅ
สารบัญตาราง	ฐ
1. บทนำ	1-1
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์ในการจัดทำรายงาน	1-5
1.3 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป	1-5
1.3.1 รายละเอียดทั่วไป	1-5
1.3.2 ที่ตั้งและองค์ประกอบของโครงการ	1-7
1.3.3 รายละเอียดกิจกรรมการก่อสร้างและติดตั้ง	1-16
1.3.4 รายละเอียดกิจกรรมการเจาะหลุมปิโตรเลียม	1-21
1.3.5 รายละเอียดกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	1-40
1.3.6 การจ้างงาน และที่พักอาศัย	1-58
1.3.7 ระบบอำนวยความสะดวกและสาธารณูปโภคของโครงการ	1-60
1.4 การจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	1-87
1.4.1 การจัดการด้านความปลอดภัย	1-87
1.4.2 แผนการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน	1-91
1.4.3 แผน/มาตรการจัดการต่อเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ	1-94
1.5 ความรับผิดชอบต่อสังคมและการรับเรื่องร้องเรียน	1-97
1.5.1 การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม	1-97
1.5.2 การรับเรื่องร้องเรียน	1-97
1.6 การเสนอรายงาน	1-99



สารบัญ (ต่อ-1)

เรื่อง	หน้า
2. การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป	2-2
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้างและติดตั้ง	2-7
2.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	2-41
2.4 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	2-80
2.5 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	2-105
2.6 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ	2-137
3. การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.1 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-2
3.1.1 การติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-8
3.1.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-17
3.1.3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-24
3.1.4 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-32
3.1.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-32
3.2 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-39
3.2.1 ขอบเขตและสารเคมีที่ใช้ในการเจาะ	3-39
3.2.2 การตรวจวัดเศษหินจากการเจาะ (Cuttings)	
3.2.3 การติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-40
3.2.4 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-53
3.2.5 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-59
3.2.6 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-67
3.2.7 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-75
3.2.8 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-75
3.3 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-75
3.3.1 การติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-81
3.3.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-90



สารบัญ (ต่อ-2)

เรื่อง	หน้า
3.3.3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-96
3.3.4 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-104
3.3.5 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-104
3.4 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-104
3.4.1 การติดตามตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-115
3.4.2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-127
3.4.3 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-133
3.4.4 การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-146
3.4.5 สภาพเศรษฐกิจ-สังคม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-161
3.4.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-161
3.4.7 สภาพแวดล้อมในการทำงาน	3-161
3.4.8 การสาธารณสุข	3-161
4. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	4-1
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบโดยทั่วไป สำหรับการดำเนินงานของโครงการ	4-1
4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้างและติดตั้ง	4-2
4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	4-4
4.4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	4-7
4.5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	4-9
4.6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ	4-12



สารบัญ (ต่อ-3)

เรื่อง	หน้า
4.7 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-13
4.7.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	4-13
4.7.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	4-14
4.7.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	4-16
4.7.4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	4-18



สารบัญญรูป

รูปที่	หน้า
1.1-1	ฐานหลุมผลิตและแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ
1.1-2	ฐานหลุมผลิตและแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 1)
1.3-1	ตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตของโครงการฯ
1.3-2	สภาพแวดล้อมโดยรอบบริเวณฐานหลุมผลิตบึงม่วง 3 (BM3)
1.3-3	สภาพแวดล้อมโดยรอบบริเวณฐานหลุมผลิตบึงม่วง 6 (BM6)
1.3-4	สภาพแวดล้อมโดยรอบบริเวณฐานหลุมผลิตบึงหญ้า 1-2 (BY1-2)
1.3-5	สภาพแวดล้อมโดยรอบบริเวณฐานหลุมผลิตบึงหญ้า 1-20 (BY1-20)
1.3-6	สภาพแวดล้อมโดยรอบบริเวณฐานหลุมผลิตบึงม่วงใต้ 2 (BMS2)
1.3-7	ภาพตัดขวางถนนทางเข้าโครงการ
1.3-8	ตัวอย่างรูปตัดบ่อคอนกรีตของโครงการ
1.3-9	แผนผังองค์ประกอบของฐานหลุมผลิตบึงม่วง 3 (BM3)
1.3-10	แผนผังองค์ประกอบของฐานหลุมผลิตบึงม่วง 6 (BM6)
1.3-11	การออกแบบหลุมปิโตรเลียมของโครงการ
1.3-12	ตัวอย่างภาพตัดขวางในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม
1.3-13	สมมูลของของเหลวช่วยเจาะและเศษหินจากการเจาะหลุมปิโตรเลียมของโครงการ
1.3-14	ระบบหมุนเวียนของเหลวช่วยเจาะ (Drilling Fluid Circulating System)
1.3-15	แผนผังกระบวนการผลิตของฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิต และฐานหลุมผลิตที่ทำการผลิตผ่านฐาน
1.3-16	แผนผังกระบวนการผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม
1.3-17	องค์ประกอบของฐานหลุมผลิตของโครงการ ในระยะผลิตปิโตรเลียม
1.3-18	องค์ประกอบของฐานหลุมผลิตที่ทำหน้าที่เป็นสถานีผลิต ในระยะผลิตปิโตรเลียม
1.3-19	รูปตัดร่างระบายน้ำของโครงการ
1.4-1	แผนผังและลำดับขั้นของการวางแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน (ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม)
1.4-2	แผนผังและลำดับขั้นของการวางแผนตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน (ระยะผลิตปิโตรเลียม)
1.4-3	ผังการประสานงานกับหน่วยงานภายนอกเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 2 และระดับ 3
1.5-1	ขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนและการจัดการเรื่องร้องเรียน
3.1-1	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ (ระยะก่อสร้างและติดตั้ง)
3.1-2	ความเร็วและทิศทางลม ระยะก่อสร้างและติดตั้ง ฐานหลุมผลิตบึงม่วง 3 (BM3)
3.1-3	ความเร็วและทิศทางลม ระยะก่อสร้างและติดตั้ง ฐานหลุมผลิตบึงม่วง 6 (BM6)
3.1-4	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง
3.1-5	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง



สารบัญรูป (ต่อ-1)

รูปที่		หน้า
3.1-6	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียง (ระยะก่อสร้างและติดตั้ง)	3-18
3.1-7	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-22
3.1-8	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-22
3.1-9	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-23
3.1-10	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-23
3.1-11	ค่าระดับเสียงรบกวน ในระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-24
3.1-12	ตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน (ระยะก่อสร้างและติดตั้ง)	3-25
3.2-1	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ (ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม)	3-41
3.2-2	ความเร็วและทิศทางลม ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-45
3.2-3	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-48
3.2-4	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-48
3.2-5	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-49
3.2-6	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-49
3.2-7	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-50
3.2-8	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-50
3.2-9	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-51
3.2-10	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-51
3.2-11	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียง (ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม)	3-54
3.2-12	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-56
3.2-13	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-57
3.2-14	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-57



สารบัญญรูป (ต่อ-2)

รูปที่	หน้า
3.2-15 การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-58
3.2-16 ค่าระดับเสียงรบกวน ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-58
3.2-17 ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำผิวดิน (ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม)	3-60
3.2-18 ตำแหน่งจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพน้ำใต้ดิน (ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม)	3-68
3.3-1 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-82
3.3-2 ความเร็วและทิศทางลม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม) (แนวท่อฯ จากฐานหลุมผลิต BM3 ไปเชื่อมกับแนวท่อฯ เดิมของบริษัทฯ)	3-86
3.3-3 ความเร็วและทิศทางลม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม) (แนวท่อฯ จากฐานหลุมผลิต BM6 ไปยังฐานหลุมผลิต BM2-20)	3-87
3.3-4 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-89
3.3-5 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-89
3.3-6 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-91
3.3-7 การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-94
3.3-8 การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 (L90) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-94
3.3-9 การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-95
3.3-10 การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-95
3.3-11 ค่าระดับเสียงรบกวน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-96
3.3-12 ตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)	3-97
3.4-1 ตำแหน่งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-116
3.4-2 ความเร็วและทิศทางลม ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-120
3.4-3 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-123
3.4-4 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-124



สารบัญรูป (ต่อ-3)

รูปที่		หน้า
3.4-5	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM2.5) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-124
3.4-6	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-125
3.4-7	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) เฉลี่ย 8 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-125
3.4-8	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-126
3.4-9	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-126
3.4-10	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO2) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-127
3.4-11	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-128
3.4-12	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (Leq 24 hr) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-131
3.4-13	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (Ldn) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-131
3.2-14	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L90) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-132
3.2-15	การเปรียบเทียบค่าระดับเสียงสูงสุด (Lmax) ก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-132
3.2-16	ค่าระดับเสียงรบกวน ในระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-133
3.2-17	ตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-136
3.2-18	ตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-149



สารบัญญภาพ

ภาพที่	หน้า
1.3-1	ลักษณะของถนนทางเข้าฐานหลุมผลิตบึงม่วง 3 (BM3)
1.3-2	ลักษณะของถนนทางเข้าฐานหลุมผลิตบึงม่วง 6 (BM6)
1.3-3	ลักษณะของถนนทางเข้าฐานหลุมผลิตบึงหย้า 1-2 (BY1-2)
1.3-4	ลักษณะของถนนทางเข้าฐานหลุมผลิตบึงหย้า 1-20 (BY1-20)
1.3-5	ลักษณะของถนนทางเข้าฐานหลุมผลิตบึงม่วงใต้ 2 (BMS2)
1.3-6	ตัวอย่างแท่นเจาะ Greatwall 229 (GW229)
1.3-7	อุปกรณ์การเจาะและส่วนประกอบที่สำคัญในระยาะเจาะหลุมปิโตรเลียม
1.3-8	อุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (Blow Out Preventer : BOP) ของแท่นเจาะ
1.3-9	ตัวอย่างการวางท่อโดยวิธีการขุดเปิดหน้าดิน
1.3-10	ตัวอย่างการก่อสร้างท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณที่ตัดผ่านแหล่งน้ำ
1.3-11	ตัวอย่างการก่อสร้างท่อลำเลียงปิโตรเลียมบริเวณที่ตัดผ่านถนนลาดยางหรือถนนคอนกรีต
2.2-1	รั้วลวดหนามล้อมรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต
2.2-2	รถฉีดพรมน้ำ
2.2-3	ผ้าใบปิดคลุมรถบรรทุก
2.2-4	แผ่นบังโคลนรถ
2.2-5	ป้ายจำกัดความเร็ว
2.2-6	ปลูกต้นไม้บริเวณขอบฐานหลุมผลิต
2.2-7	พื้นที่กันชน เพื่อใช้เป็นพื้นที่รองรับน้ำฝนชั่วคราว
2.2-8	บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit)
2.2-9	พื้นที่เก็บกองวัสดุก่อสร้าง
2.2-10	พื้นที่คอนกรีตและรางระบายน้ำ
2.2-11	ภาชนะรองรับของเสียประจำฐานหลุมผลิต
2.2-12	ห้องสุขา และบ่อเกรอะ-บ่อซึม
2.2-13	คันดินรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต
2.2-14	ป้ายขอรับผู้รับเหมาก่อสร้าง และเบอร์โทรศัพท์ที่รถบรรทุกวัสดุก่อสร้าง
2.2-15	ป้ายเตือนบริเวณทางร่วม-ทางแยก
2.2-16	ท่อลอดบริเวณถนนทางเข้าฐานหลุมผลิต
2.2-17	พื้นที่เก็บพัสดุฝอย
2.2-18	แรงงานในท้องถิ่น
2.2-19	การอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (Tool Box Talk)
2.2-20	การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)
2.2-21	ที่พักคนงานชั่วคราว
2.2-22	ชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้นประจำไว้ที่ปั๊มเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
2.2-23	ห้องปฐมพยาบาลประจำสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหย้า (BY1)
2.3-1	รถฉีดพรมน้ำ



สารบัญภาพ (ต่อ-1)

ภาพที่		หน้า
2.3-2	ป้ายจำกัดความเร็ว	2-69
2.3-3	ป้ายห้ามติดเครื่องขณะจอดรถ และป้ายเตือนต่าง ๆ	2-69
2.3-4	การเปิดไฟสปอตไลท์ในเวลากลางคืน	2-70
2.3-5	ลักษณะการติดตั้งเสาไฟสปอตไลท์	2-70
2.3-6	การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในตู้คอนเทนเนอร์	2-70
2.3-7	พื้นคอนกรีตและรางระบายน้ำ	2-71
2.3-8	บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit)	2-71
2.3-9	หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well)	2-71
2.3-10	พื้นที่กันชนรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต	2-72
2.3-11	ภาชนะรองรับของเสียประจําฐานหลุมผลิต	2-72
2.3-12	ห้องสุขา และบ่อเกรอะ-บ่อซึม	2-72
2.3-13	บ่อสังเกตการณ์ภายในฐานหลุมผลิต	2-73
2.3-14	ถาดรองน้ำมัน	2-73
2.3-15	อุปกรณ์ดูดซับและทำความสะอาดคราบน้ำมัน	2-73
2.3-16	ถังเก็บเศษดินเศษหินจากการเจาะช่วงล่าง	2-74
2.3-17	ป้ายเตือนและสัญญาณไฟ บริเวณทางร่วม-ทางแยก	2-74
2.3-18	พื้นที่เก็บพัสดุฝอย	2-74
2.3-19	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (แรงงานในท้องถิ่น)	2-75
2.3-20	การอบรมความปลอดภัยในการปฏิบัติงานก่อนเริ่มดำเนินงาน	2-75
2.3-21	การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)	2-75
2.3-22	ที่พักพนักงานชั่วคราว (Camp Site)	2-76
2.3-23	สถานที่พักผ่อนของพนักงานและสาธารณูปโภคของพนักงานภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิต	2-76
2.3-24	พื้นที่จัดเก็บเครื่องมือ	2-77
2.3-25	รั้วลวดหนามล้อมรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต	2-77
2.3-26	ธงล้อมรอบเขตระยะปลอดภัย	2-77
2.3-27	สถานที่จัดเก็บสารเคมี	2-78
2.3-28	ฝักบัวและอ่างล้างตาฉุกเฉิน	2-78
2.3-29	อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และสัญญาณเตือนอัคคีภัย	2-78
2.3-30	ห้องปฐมพยาบาลและชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้นประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิต	2-79
2.3-31	ห้องปฐมพยาบาลประจำสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (BY1)	2-80
2.4-1	รถฉีดพรมน้ำ	2-101
2.4-2	ป้ายจำกัดความเร็ว	2-101
2.4-3	ป้ายเตือนบริเวณทางร่วม-ทางแยก	2-101
2.4-4	การขุดเปิดหน้าดินช่วงวางท่อลำเลียงปิโตรเลียม	2-102
2.4-5	การกลบดินฝังท่อ	2-102



สารบัญภาพ (ต่อ-2)

ภาพที่	หน้า
2.4-6	ท่อดูดบริเวณถนนทางเข้าฐานหลุมผลิต
2.4-7	ภาชนะรองรับของเสียประจำฐานหลุมผลิต
2.4-8	พื้นที่เก็บพักมูลฝอย
2.4-9	การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)
2.4-10	ห้องสุขา และบ่อเกรอะ-บ่อซึม
2.4-11	ที่พักคนงานชั่วคราว
2.4-12	ชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้นประจำไว้ที่ปั๊มเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย
2.4-13	ห้องปฐมพยาบาลประจำสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (BY1)
2.5-1	รถฉีดพรมน้ำ
2.5-2	ป้ายจำกัดความเร็ว
2.5-3	ป้ายเตือนห้ามติดเครื่องขณะจอดรถในพื้นที่ฐานหลุมผลิต
2.5-4	การเปิดไฟสปอตไลท์ในเวลากลางคืน
2.5-5	ลักษณะการติดตั้งเสาไฟสปอตไลท์
2.5-6	พื้นคอนกรีตและรางระบายน้ำ
2.5-7	บ่อเก็บน้ำ (Cement Pit)
2.5-8	พื้นที่กันชนรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต
2.5-9	ภาชนะรองรับของเสียประจำฐานหลุมผลิต
2.5-10	ห้องสุขา และบ่อเกรอะ-บ่อซึม
2.5-11	ทำความสะอาดรางระบายน้ำ
2.5-12	ถาดรองน้ำมัน
2.5-13	อุปกรณ์ดูดซับและทำความสะอาดคราบน้ำมัน
2.5-14	หลุมอัดกลับน้ำ (Injection Well)
2.5-15	พื้นที่เก็บพักมูลฝอย
2.5-16	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย (แรงงานในท้องถิ่น)
2.5-17	การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)
2.5-18	การฝึกอบรมพนักงานก่อนเข้าทำงาน
2.5-19	รั้วลวดหนามล้อมรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต
2.5-20	ป้ายเตือนห้ามบุคคลภายนอกเข้าพื้นที่โครงการ
2.5-21	อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และสัญญาณเตือนอัคคีภัย
2.5-22	ชุดปฐมพยาบาลเบื้องต้นภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิต
2.5-23	ห้องปฐมพยาบาลประจำสำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (BY1)
2.5-24	ป้ายเตือนแสดงขอบเขตแนวท่อ
2.6-1	สถานที่เก็บสารเคมีที่สำนักงานแหล่งน้ำมันบึงหญ้า (BY1)
2.6-2	อุปกรณ์ดูดซับและทำความสะอาดคราบน้ำมัน
2.6-3	การฝึกอบรมด้านความปลอดภัยให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ฐานหลุมผลิต



สารบัญภาพ (ต่อ-3)

ภาพที่	หน้า
2.6-4	การอบรมก่อนเริ่มปฏิบัติงาน (Tool Box Talk)
2.6-5	อุปกรณ์ป้องกันการพลุ่ง (Blow Out Preventer : BOP)
2.6-6	อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย และสัญญาณเตือนอัคคีภัย
2.6-7	พื้นที่สำหรับสูบบุหรี่
2.6-8	รั้วลดทอนลมรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิต
2.6-9	ป้ายเตือนห้ามบุคคลภายนอกเข้าพื้นที่โครงการ
2.6-10	การสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE)
2.6-11	การติดตั้งป้ายสัญลักษณ์ ป้ายเตือนต่าง ๆ ในบริเวณที่อาจเกิดอันตราย
2.6-12	อบรมความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับการทำงานบนที่สูง
2.6-13	ท่อดูดบริเวณถนนทางเข้าฐานหลุมผลิต
2.6-14	เครื่องสูบน้ำไว้ที่สำนักงานแหล่งน้ำมันปิงหย้า (BY1)
3.1-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะก่อสร้างและติดตั้ง
3.1-2	สถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะก่อสร้างและติดตั้ง
3.1-3	การเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะก่อสร้างและติดตั้ง
3.2-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม
3.2-2	สถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม
3.2-3	การเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม
3.2-4	การเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม
3.3-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
3.3-2	สถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
3.3-3	การเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
3.4-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)
3.4-2	สถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)
3.4-3	การเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)
3.4-4	การเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)



สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.3-1	พิกัดทางภูมิศาสตร์พื้นที่ตั้งฐานหลุมผลิตและตำแหน่งของหลุมผลิตปิโตรเลียม
1.3-2	การใช้ประโยชน์พื้นที่ของแต่ละฐานหลุมผลิต
1.3-3	รายละเอียดของแท่นเจาะ Greatwall 229 (GW229)
1.3-4	ค่าการเพิ่มขึ้นของขนาดหลุมจากการเซาะชั้นหินด้วยของเหลวช่วยเจาะ (Washout)
1.3-5	องค์ประกอบ และคุณสมบัติของของเหลวช่วยเจาะหรือโคลนขุดเจาะ ที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
1.3-6	องค์ประกอบ และคุณสมบัติของ Water Based Cemented Spacer
1.3-7	จำนวนคนงานและที่พักอาศัยในแต่ละช่วงของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม
1.3-8	แหล่งน้ำใช้ในแต่ละช่วงของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม
1.3-9	สรุปการจัดการของเสียและมลสารต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นในระยะก่อสร้างและติดตั้ง
1.3-10	สรุปการจัดการของเสียและมลสารต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม
1.3-11	สรุปการจัดการของเสียและมลสารต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นในระยะผลิตปิโตรเลียม
1.4-1	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตามลักษณะงาน/พื้นที่ปฏิบัติงาน
1.4-2	หมายเลขโทรศัพท์ฉุกเฉิน
2-1	รายละเอียดการดำเนินการของโครงการฯ ระหว่างเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ. 2567
2.1-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป
2.2-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้างและติดตั้ง
2.3-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม
2.4-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
2.5-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)
2.6-1	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ
3-1	รายละเอียดการดำเนินการติดตามตรวจสอบสิ่งแวดล้อม
3.1-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 ปิงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64 พื้นที่ผลิตปิงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตปิงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร (ระยะก่อสร้างและติดตั้ง) ฉบับเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567
3.1-2	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะก่อสร้างและติดตั้ง
3.1-3	ดัชนีการตรวจวัดและเทคนิคการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ระยะก่อสร้างและติดตั้ง
3.1-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะก่อสร้างและติดตั้ง
3.1-5	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



สารบัญตาราง (ต่อ-1)

ตารางที่		หน้า
3.1-6	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-17
3.1-7	ดัชนีตรวจวัดและเครื่องมือที่ใช้ในการตรวจวัดระดับเสียง ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-19
3.1-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-19
3.1-9	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง ระหว่างปี พ.ศ.2565-2566	3-21
3.1-10	สถานีเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-24
3.1-11	ดัชนีที่ตรวจวัดและวิธีวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-26
3.1-12	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระยะก่อสร้างและติดตั้ง	3-28
3.1-13	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะก่อสร้างและติดตั้ง ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-31
3.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64 พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร (ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม) ฉบับเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567	3-33
3.2-2	ชนิดและปริมาณของเหลว/สารเคมีที่ใช้ในการเจาะ	3-39
3.2-3	ดัชนีการตรวจวัดและวิธีการวิเคราะห์กากของเสียเศษดิน/เศษหินจากการขุดเจาะ	3-39
3.2-4	ผลการตรวจวัดกากของเสียเศษดิน/เศษหินจากการขุดเจาะ	3-40
3.2-5	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-40
3.2-6	ดัชนีการตรวจวัดและเทคนิคการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-40
3.2-7	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-43
3.2-8	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-47
3.2-9	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-53
3.2-10	ดัชนีตรวจวัดและเครื่องมือที่ใช้ในการตรวจวัดระดับเสียง ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-53
3.2-11	ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-55
3.2-12	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-56
3.2-13	สถานีเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-59
3.2-14	ดัชนีที่ตรวจวัดและวิธีวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-61
3.2-15	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-63
3.2-16	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-66
3.2-17	ตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-67
3.2-18	ดัชนีและวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม	3-70



สารบัญตาราง (ต่อ-2)

ตารางที่	หน้า
3.2-19	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม 3-72
3.2-20	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดินก่อนมีโครงการ (Baseline) 3-74
	กับระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567
3.3-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 3-76
	โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 ปิงหย้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64
	พื้นที่ผลิตปิโตรเลียมตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย
	แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร
	(ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม))
	ฉบับเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567
3.3-2	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียง 3-81
	ปิโตรเลียม)
3.3-3	ดัชนีการตรวจวัดและเทคนิคการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ 3-81
	ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
3.3-4	ผลการตรวจวัดฝุ่นละออง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม) 3-84
3.3-5	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศก่อนมีโครงการ (Baseline) 3-88
	กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
	ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567
3.3-6	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม 3-90
	(การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
3.3-7	ดัชนีตรวจวัดและเครื่องมือที่ใช้ในการตรวจวัดระดับเสียง 3-92
	ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
3.3-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม) 3-92
3.3-9	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงก่อนมีโครงการ (Baseline) 3-93
	กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
	ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567
3.3-10	สถานีเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม) 3-96
3.3-11	ดัชนีที่ตรวจวัดและวิธีวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน 3-98
	ระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
3.3-12	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม 3-100
	(การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
3.3-13	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินก่อนมีโครงการ (Baseline) 3-103
	กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การก่อสร้างแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม)
	ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567



สารบัญตาราง (ต่อ-3)

ตารางที่		หน้า
3.4-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิต L1/64 บึงหญ้า แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L1/64 พื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระ และพื้นที่ผลิตบึงหญ้าตะวันตก-หนองสระส่วนขยาย แปลงสำรวจบนบกหมายเลข L21/43 จังหวัดสุโขทัย และจังหวัดกำแพงเพชร (ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)) ฉบับเดือนมกราคม - มิถุนายน พ.ศ.2567	3-105
3.4-2	ตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-115
3.4-3	ดัชนีการตรวจวัดและเทคนิคการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-115
3.4-4	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-118
3.4-5	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม) ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-122
3.4-6	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-127
3.4-7	ดัชนีตรวจวัดและเครื่องมือที่ใช้ในการตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-129
3.4-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-130
3.4-9	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม) ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-130
3.4-10	สถานีเก็บตัวอย่างน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-134
3.4-11	ดัชนีที่ตรวจวัดและวิธีวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-137
3.4-12	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-139
3.4-13	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดินก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม) ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-141
3.4-14	ตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างน้ำใต้ดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-146
3.4-15	ดัชนีและวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-150
3.4-16	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม)	3-152
3.4-17	เปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดินก่อนมีโครงการ (Baseline) กับระยะผลิตปิโตรเลียม (การผลิตปิโตรเลียม) ระหว่างปี พ.ศ.2565-2567	3-156