



ที่ ทส 1009.2/ 2769

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

9 เมษายน 2551

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน ประธานกรรมการบริหารบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

- อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.2/176
ลงวันที่ 8 มกราคม 2551
2. หนังสือบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ที่ PGPA/CL/08/0108
ลงวันที่ 9 มกราคม 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้
แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย)
จำกัด บริเวณอ่าวไทย

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตชบา
และพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์
(ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย จัดทำรายงานโดยบริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด ซึ่งเสนอให้
คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการสำรวจและหรือ
ผลิตปิโตรเลียมพิจารณาในการประชุมครั้งที่ 19/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 โดยคณะกรรมการ
มีมติไม่เห็นชอบกับรายงานและให้เสนอข้อมูลเพิ่มเติมให้สำนักงานพิจารณาความละเอียดแจ้งแล้วนั้น
ต่อมาบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้เสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมให้สำนักงาน
ดังรายละเอียดตามหนังสือที่อ้างถึง 2

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเพิ่มเติม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียม พิจารณาในการประชุมครั้งที่ 3/2551 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2551 คณะกรรมการมีมติเห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย โดยให้บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้อย่างเคร่งครัด ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ ให้ประสานบริษัทที่ปรึกษา ผู้จัดทำรายงาน จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์จำนวน 2 ชุด แผ่นบันทึกข้อมูลจำนวน 10 แผ่น และ รายงานภาคผนวกโดยรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดตามลำดับการพิจารณาจำนวน 1 ชุด เสนอต่อสำนักงานภายในเวลา 1 เดือน เพื่อเป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานได้สำเนาหนังสือแจ้งให้บริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด เพื่อดำเนินการด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายชินทร์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 0-2265-6618 และ 0-2265-6500 ต่อ 6792

โทรสาร 0-2265-6616

ที่ ทส 1009.2/ 2769

สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6

กรุงเทพฯ 10400

9 เมษายน 2551

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน ประธานกรรมการบริหารบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

อ้างถึง 1. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.2/176
ลงวันที่ 8 มกราคม 2551

2. หนังสือบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ที่ PGPA/CL/08/0108
ลงวันที่ 9 มกราคม 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้
แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย)
จำกัด บริเวณอ่าวไทย

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตขบา
และพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์
(ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย จัดทำรายงานโดยบริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด ซึ่งเสนอให้
คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการสำรวจและหรือ
ผลิตปิโตรเลียมพิจารณาในการประชุมครั้งที่ 19/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 โดยคณะกรรมการ
มีมติไม่เห็นชอบกับรายงานและให้เสนอข้อมูลเพิ่มเติมให้สำนักงานพิจารณาความละเอียดแจ้งแล้วนั้น
ต่อมาบริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้เสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมให้สำนักงาน
ดังรายละเอียดตามหนังสือที่อ้างถึง 2

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเพิ่มเติม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียม พิจารณาในการประชุมครั้งที่ 3/2551 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2551 คณะกรรมการมีมติเห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย โดยให้บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้อย่างเคร่งครัด ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ ให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาผู้จัดทำรายงาน จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์จำนวน 2 ชุด แผ่นบันทึกข้อมูลจำนวน 10 แผ่น และรายงานภาคผนวกโดยรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติมทั้งหมดตามลำดับการพิจารณาจำนวน 1 ชุด เสนอต่อสำนักงานภายในเวลา 1 เดือน เพื่อเป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานได้สำเนาหนังสือแจ้งให้บริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด เพื่อดำเนินการด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายชนินทร์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 0-2265-6618 และ 0-2265-6500 ต่อ 6792

โทรสาร 0-2265-6616

ผู้ตรวจ
ผู้แทน
ผู้พิมพ์
ผู้ร่าง
ไฟล์/คิด



ที่ ทส 1009.2/

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่
กรุงเทพมหานคร 10400

มีนาคม 2551

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน ประธานบริหารบริษัท เจเอสเอ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เจเอสเอ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด ที่ เจเอสเอ็กซ์ /054/2550
ลงวันที่ 28 พฤศจิกายน 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการสำรวจปิโตรเลียมโดยวิธีวัดความไหวสะเทือนแบบ
สองมิติ ของบริษัท เจเอสเอ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด แปลงสำรวจบน
บกหมายเลข L3/48 L9/48 และ L17/48 จังหวัดตากและจังหวัดลำปาง

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท เจเอสเอ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด ได้เสนอ
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการสำรวจปิโตรเลียมโดยวิธีวัดความไหวสะเทือน
แบบสองมิติ ของบริษัท เจเอสเอ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด แปลงสำรวจบนบกหมายเลข
L3/48 L9/48 และ L17/48 จังหวัดตากและจังหวัดลำปาง จัดทำรายงานโดยบริษัท โปร เอ็น เทคโนโลยี
จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียด
แจ้งแล้วนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมด้วยความเห็นเบื้องต้นให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียม พิจารณาในการ
ประชุม ครั้งที่ 20/2550 เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2550 คณะกรรมการมีมติเห็นชอบกับรายงาน โดยให้
บริษัท เจเอสเอ็กซ์ เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ

2/ สิ่งแวดล้อม...



ที่ ทส 1009.2/ 2768

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

9 เมษายน 2551

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.2/177
ลงวันที่ 8 มกราคม 2551

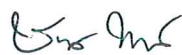
- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ที่ PGPA/CL/08/0108
ลงวันที่ 9 มกราคม 2551
2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้
แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์
(ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแจ้ง
ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตชบาและ
พื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์
(ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย จัดทำรายงานโดยบริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด ซึ่งเสนอให้
คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการสำรวจและหรือ
ผลิตปิโตรเลียมพิจารณาในการประชุม ครั้งที่ 19/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 โดย
คณะกรรมการมีมติไม่เห็นชอบกับรายงานและให้เสนอข้อมูลเพิ่มเติมให้สำนักงานพิจารณาความละเอียด
แจ้งแล้วนั้น ต่อมาบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้เสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมให้
สำนักงานพิจารณา รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเพิ่มเติม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียมพิจารณาในการประชุมครั้งที่ 3/2551 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2551 คณะกรรมการมีมติเห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย โดยให้บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้อย่างเคร่งครัด ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 อันนี้ ตามมาตรา 50 วรรคท้าย แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2535 เมื่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการได้ให้ความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามมาตรา 49 แล้ว ให้เจ้าหน้าที่ซึ่งมีอำนาจตามกฎหมายในการพิจารณาสั่งอนุญาตหรือต่ออายุใบอนุญาตนำมาตรการที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในการสั่งอนุญาต หรือต่ออายุใบอนุญาต โดยให้ถือว่าเป็นเงื่อนไขที่กำหนดตามกฎหมายในเรื่องนั้นด้วย ทั้งนี้ สำนักงานได้แจ้งบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด และสำเนาแจ้งบริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด เพื่อดำเนินการด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายชนินทร์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 0-2265-6618 และ 0-2265-6500 ต่อ 6792

โทรสาร 0-2265-6616

ที่ ทส 1009.2/ 2768

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

9 เมษายน 2551

เรื่อง การพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เรียน อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.2/177
ลงวันที่ 8 มกราคม 2551

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ที่ PGPA/CL/08/0108
ลงวันที่ 9 มกราคม 2551
2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้
แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์
(ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมแจ้ง
ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตขบาและ
พื้นที่ผลิตจามจู้ใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์
(ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย จัดทำรายงานโดยบริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด ซึ่งเสนอให้
คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการสำรวจและหรือ
ผลิตปิโตรเลียมพิจารณาในการประชุม ครั้งที่ 19/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 โดย
คณะกรรมการมีมติไม่เห็นชอบกับรายงานและให้เสนอข้อมูลเพิ่มเติมให้สำนักงานพิจารณาความละเอียด
แจ้งแล้วนั้น ต่อมาบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้เสนอรายงานข้อมูลเพิ่มเติมให้
สำนักงานพิจารณา รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

End row 6 59

Regent House 19th Floor, 183 Rajadamri Road, Lumpini, Patumwan,
Bangkok 10330 Thailand
Tel: 66(2) 254-4540 Fax: 66(2) 254-1277

บริษัท เอลีค็อกซ์ เอ็มเอช (ประเทศไทย) จำกัด

Managing Executive Director

(Mr. Samuel Cohen)

Samuel Cohen

ขอแสดงความนับถือ

จึงเรียนมาเพื่อทราบ และพิจารณาดำเนินการ

ต่อไป

ในการนี้ บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัท โปร เอ็ม เทคโนโลยี จำกัด เป็นผู้ดำเนินการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA) สำหรับโครงการพัฒนาระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (PV) และระบบสูบน้ำด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ (PV) เพื่อใช้ในการเกษตรกรรมในพื้นที่ตำบลบ้านใหม่ อำเภอเมือง จังหวัดสุพรรณบุรี

ดำเนินการสำรวจ

(พ.ศ.2559) เพื่อเป็นข้อมูลสำหรับการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ฉบับที่ 3 ลงวันที่ 3 ตุลาคม 2558 เรื่อง มาตรการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน ซึ่งเจ้าพนักงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (EHIA) ได้แก่ จังหวัดสุพรรณบุรี และจังหวัดอ่างทอง โดยที่

สิ่งที่ส่งมาด้วย: รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 22 ชุด

เรียน เสด็จฯ ในการดำเนินการตามนโยบายและแผนยุทธศาสตร์การพัฒนาระบบผลิตพลังงานทดแทน

จังหวัดสุพรรณบุรีและจังหวัดอ่างทอง

เรื่อง ส่งรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (PV) และระบบสูบน้ำด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ (PV) เพื่อใช้ในการเกษตรกรรมในพื้นที่ตำบลบ้านใหม่ อำเภอเมือง จังหวัดสุพรรณบุรี

28 พฤศจิกายน 2550

ที่ เอลีค็อกซ์/054/2550

วันที่ 14-00	ผู้รับ 4 คน
เลขที่ 933	วันที่ 18-11-50
สำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม	

วันที่ 14/11/50	ผู้รับ 4 คน
เลขที่ 933	วันที่ 18-11-50
สำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อม	



สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้เสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเพิ่มเติม โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียมพิจารณาในการประชุมครั้งที่ 3/2551 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2551 คณะกรรมการมีมติเห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมพื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย โดยให้บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้อย่างเคร่งครัด ดังรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 อันนี้ ตามมาตรา 50 วรรคท้าย แห่งพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2535 เมื่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการได้ให้ความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามมาตรา 49 แล้ว ให้เจ้าหน้าที่ซึ่งมีอำนาจตามกฎหมายในการพิจารณาสั่งอนุญาตหรือต่ออายุใบอนุญาตนำมาตรการที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเป็นเงื่อนไขในการสั่งอนุญาต หรือต่ออายุใบอนุญาต โดยให้ถือว่าเป็นเงื่อนไขที่กำหนดตามกฎหมายในเรื่องนั้นด้วย ทั้งนี้ สำนักงานได้แจ้งบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด และสำเนาแจ้งบริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด เพื่อดำเนินการด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายชินทร์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 0-2265-6618 และ 0-2265-6500 ต่อ 6792

โทรสาร 0-2265-6616

ผู้ตรวจ
ผู้แทน
ผู้พิมพ์
ผู้ร่าง
ไฟล์/ดิส

[illegible][illegible]

1. តំណាងអង្គការស្រុកស្រែចម្ការ (ស្រុកស្រែចម្ការ) ត្រូវប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធគណនេយ្យស្រុកស្រែចម្ការ ដើម្បីគ្រប់គ្រងការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធគណនេយ្យស្រុកស្រែចម្ការ តាមការណែនាំរបស់អង្គការស្រុកស្រែចម្ការ។

මුළුතැන්පත්වීමේදී මාගේ අත්සන

ក្រុមប្រឹក្សាភិបាលក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុ រាជរដ្ឋាភិបាល ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

ឆ្នាំ ២៥៥១

00701 ឧបករណ៍ពេញលេញ
9 ក្រុមប្រឹក្សាភិបាល ៧ ក្រុមប្រឹក្សាភិបាល 1/09
ក្រុមប្រឹក្សាភិបាលក្រុងភ្នំពេញ
ក្រុមប្រឹក្សាភិបាលក្រុងភ្នំពេញ





สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เลขที่ 6 วันที่ 14 ธ.ค. 51
เวลา 17-00

บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
อาคาร 3 ไทยพาณิชย์ปาร์คพลาซ่า
19 ถนนรัชดาภิเษก เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ 66 2545 5293 โทรสาร 66 2545 5234, 2545 5554

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
รับที่ 490 วันที่ 11/01/51
เวลา 16.25 ผู้รับ

ที่ PGPA/CL/08/0108

9 มกราคม 2551

เรื่อง ขอนำส่งข้อมูลเพิ่มเติม รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด พื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 บริเวณ อ่าวไทย

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.2/177 ลงวันที่ 8 มกราคม 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลเพิ่มเติม (ครั้งที่ 2) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด พื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียม หมายเลข B8/32 บริเวณอ่าวไทยจำนวน 25 ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม แจ้งให้บริษัทฯ ทราบว่า ได้นำเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับเพิ่มเติม โครงการผลิตปิโตรเลียม ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด พื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจุรีใต้ แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 ต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียม ในการประชุมครั้งที่ 19/2550 เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2550 โดยคณะกรรมการฯ มีมติไม่เห็นชอบในรายงานดังกล่าว โดยให้บริษัทฯ แก้ไขข้อมูลตามประเด็นต่างๆ พร้อมกับส่งข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการพิจารณา ความละเอียดทราบแล้วนั้น

บัดนี้ ทางบริษัทฯ ได้จัดทำข้อมูลเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 สำหรับโครงการดังกล่าวข้างต้นเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงขอ นำส่งมาดังรายละเอียดแสดงในเอกสารที่ส่งมาพร้อมกันนี้ เพื่อให้ทางสำนักงานฯ ได้โปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายธรา ชีรชนกร)

ประธานกรรมการบริหาร

ฝ่ายรัฐกิจ

โทร. 0 2545 6342

สำเนาเรียน ผู้อำนวยการสำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (พร้อมสิ่งที่ส่งมาด้วย)

EIA 08/504

โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้
แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32
ของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริเวณอ่าวไทย



มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

เมษายน 2551

www.erm.com

COPY



มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

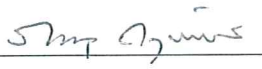
บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

โครงการผลิตปิโตรเลียม พื้นที่ผลิตขบาและพื้นที่ผลิตจามจู้รีใต้
แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32
ของ บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
บริเวณอ่าวไทย

เมษายน 2551

จัดทำโดย บริษัท อีอาร์เอ็ม-สยาม จำกัด

0055117

For and on behalf of Environmental Resources Management
Approved by: <u>กาน กฤติพร</u>
Signed: <u></u>
Position: <u>กรรมการผู้จัดการ</u>
Date: <u>เมษายน 2551</u>

This report has been prepared by ERM-Siam Co Ltd with all reasonable skill, care and diligence within the terms of the Contract with the client, incorporating our General Terms and Conditions of Business and taking account of the resources devoted to it by agreement with the client.

We disclaim any responsibility to the client and others in respect of any matters outside the scope of the above.

This report is confidential to the client and we accept no responsibility of whatsoever nature to third parties to whom this report, or any part thereof, is made known. Any such party relies on the report at their own risk.

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการผลิตปิโตรเลียมของบริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
พื้นที่ผลิตขบหาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้
แปลงสัมปทานปิโตรเลียมหมายเลข B8/32 บริเวณอ่าวไทย

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพ
สิ่งแวดล้อมของโครงการ มีดังนี้

1. มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ (ตารางที่ 1)
2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ตารางที่ 2)
 - 2.1 รูปที่ 1 สรุปแผนการรับมือเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล
3. มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ: ระยะการขุดเจาะหลุมผลิต (ตารางที่ 3)
4. มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ: ระยะหลังการขุดเจาะหลุมผลิตและระยะการผลิต (ตารางที่ 4)
5. แผนการดำเนินการด้านชุมชน (ตารางที่ 5)
6. เอกสารประกอบมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ
 - 6.1 รูปที่ 2 แผนที่แสดงตำแหน่งแท่นหลุมผลิตย่อยของโครงการ
 - 6.2 รูปที่ 3 แผนที่แสดงตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล และสัตว์หน้าดิน ในพื้นที่ผลิตขบหาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้ ระยะหลังการขุดเจาะและระยะการผลิต
 - 6.3 รูปที่ 4 แผนที่แสดงตำแหน่งสถานีตรวจวัดความหนาของชั้นเสกหินบนพื้นทะเล ในพื้นที่ผลิตขบหาและพื้นที่ผลิตจามจู้ใต้ ระยะหลังการขุดเจาะและระยะการผลิต
 - 6.4 ตารางที่ 6 กำหนดการส่งรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ
7. เอกสารแนบ: แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

หมายเหตุ: สำหรับมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการในระยะหลังการรื้อถอน โครงสร้างและเลิกดำเนินโครงการ จะปฏิบัติตามแนวทางปฏิบัติในการรื้อถอนสิ่งก่อสร้างในกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับประเทศไทย (Thailand Decommissioning of Petroleum Exploration and Production Facilities Guidelines) ซึ่งขณะนี้ อยู่ระหว่างการศึกษาและจัดทำโดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ..... (นายธราธิ์ธรรณกร) ประธานกรรมการบริหาร	วันที่ 28/3/51	หน้า 1
--	----------------	--------

จำนวน.....1/94.....หน้า
ลงชื่อ.....ผู้รับรอง

คำอธิบายคำย่อ

CBFR	Cuttings Base Fluid Retention, ระดับ Base Oil ที่ติดกับเศษหินหลังผ่านระบบควบคุมของแข็ง
MARPOL 73/78:	อนุสัญญาระหว่างประเทศว่าด้วยการป้องกันมลพิษจากเรือ ค.ศ. 1973 และพิธีสาร ค.ศ. 1978
MSDS:	Material Safety Data Sheet, เอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี
NAF:	Non-Aqueous Fluid ในที่นี้ หมายถึง น้ำโคลนซึ่งมีพาราฟินเป็นองค์ประกอบหลัก ใช้ในการขุดเจาะหลุมระดับสุดท้าย
PPE:	Personal Protective Equipment, อุปกรณ์ป้องกันภัยส่วนบุคคล
ROV:	Remotely Operated Vehicle, อุปกรณ์ที่ทำงานด้วยการควบคุมระยะไกล
Sonar:	คลื่นเสียงที่ใช้ในระบบการหาตำแหน่งวัตถุใต้น้ำ
WBM:	Water Based Mud น้ำโคลนที่มีน้ำเป็นองค์ประกอบหลัก ใช้ในการขุดเจาะหลุมระดับบนและระดับกลาง

ลงชื่อ.....  ประธานกรรมการบริหาร (นายธารา ธีรนาคร) บริษัท เชฟรอน ออฟโซร์ (ประเทศไทย) จำกัด	วันที่ 28/3/51	หน้า 2
--	----------------	--------

จำนวน.....๙/๙๕.....หน้า
ลงชื่อ..........ผู้รับรอง

ตารางที่ 1 มาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ

มาตรการทั่วไป	
1.	นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมรวมอยู่ในขั้นตอนการออกแบบ ก่อสร้างและดำเนินการ ทั้งในส่วนของบริษัทและผู้รับเหมา
2.	ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการตามระยะเวลาที่กำหนด และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
3.	หากได้รับการร้องเรียนจากรายงฎที่อาศัยอยู่บริเวณ ใกล้สิ่งขังว่า ได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินงาน โครงการ หรือสารเคมีประโชย่น ได้รับความสะดวกสบาย หรือความปลอดภัย และ สำนักรงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้ตรวจสอบแล้ว พบว่าผู้รับสัมปทาน ไม่ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมจะต้องหยุดดำเนินการ แล้วแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนให้เสร็จสิ้น ก่อนที่จะดำเนินการต่อไป
4.	จัดให้มีจุดรับเรื่องราวร้องทุกข์ความเดือดร้อนของราษฎร ที่เกิดจากกิจกรรมการสำรวจและหรือผลิตปิโตรเลียมและกิจการที่เกี่ยวข้อง และผู้รับสัมปทานจะต้องดำเนินการแก้ไขปัญหานี้ด้วยความเดือดร้อนและ ให้ความช่วยเหลือด้วยความเป็นธรรม
5.	ในระหว่างดำเนินการขุดเจาะสำรวจ หากพบโบราณวัตถุหรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีได้ นำ จะต้องรายงานและขอความร่วมมือจากกลุ่มวิชาการ โบราณคดีได้ นำ กรมศิลปากร เพื่อดำเนินการตรวจสอบ พื้นที่ทั้งนี้ในระหว่างการสำรวจทางด้าน โบราณคดีได้ นำ ผู้รับสัมปทานจะต้องหยุดการดำเนินการขุดเจาะสำรวจชั่วคราว และหากพิสูจน์ได้ว่ามีความสำคัญทางประวัติศาสตร์ โบราณคดี ผู้รับสัมปทานจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยไม่มีข้อเรียกร้องใดๆ
6.	หากผู้รับสัมปทานมีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงลักษณะกิจกรรมการสำรวจหรือผลิตปิโตรเลียม หรือเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมวิธีการดำเนินการ หรือมีการดำเนินการที่แตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่มีนัยสำคัญ จะต้องเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว ประกอบกับมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลง ให้คณะกรรมการ ผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นชอบเห็นชอบด้านสิ่งแวดล้อมก่อน

3/24 หน้า
 ลงชื่อ..... ผู้รับรอง

ลงชื่อ..... ประธานกรรมการบริหาร
 (นายธรากร ธีรธนากร) บริษัท เซฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด

ตารางที่ 2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม/ ความเสี่ยง	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	1.1 การปล่อยมลสารจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนแท่นขุดเจาะ และเครื่องขนดินเรือต่างๆ ตลอดระยะเวลาดำเนินการผลิต	1) จัดตารางเวลาการดำเนินงานขุดเจาะและติดตั้งแท่นหลุมผลิตและอุปกรณ์อย่างมีประสิทธิภาพที่สุด เพื่อลดระยะเวลาในการเดินเครื่องผลิตเรือให้น้อยที่สุด 2) ใช้เทคนิคการขุดเจาะแบบหลุมแคบ (Slim Hole) เพื่อลดระยะเวลาในการขุดเจาะ 3) ตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องผลิตเรือ เครื่องจักร และอุปกรณ์ทุกอย่างให้มีประสิทธิภาพเหมาะสม เพื่อการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ เพื่อลดการปล่อยก๊าซ CO ₂ , NO _x , SO ₂ , CO, CH ₄ , สารไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้ไม่หมด รวมทั้งฝุ่นและควัน 4) ให้การสนับสนุนการดำเนินโครงการลดรายการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ออกสู่บรรยากาศ เช่น การฟื้นฟูพื้นที่ชุ่มน้ำ และโครงการปลูกป่าเพิ่มเติม	พื้นที่ติดตั้งแท่นหลุมผลิตแท่นขุดเจาะ และเรือต่างๆ	ระยะการวางท่อและติดตั้งแท่นหลุมผลิต ข่อยและอุปกรณ์ และระยะการขุดเจาะผลิต	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
2. ระดับเสียง	2.1 การทำงานของเครื่องจักรก่อให้เกิดเสียงรบกวนต่อพนักงาน	1) ตรวจสอบเครื่องผลิตและเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้ในการขุดเจาะเพื่อประสิทธิภาพการทำงานที่ดี เพื่อลดระดับเสียงจากเครื่องผลิต 2) จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้กับพนักงานที่ทำงาน ในบริเวณที่มีเสียงดัง	แท่นขุดเจาะ	ระยะการขุดเจาะผลิต	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
3. คุณภาพน้ำทะเล	3.1 น้ำทิ้งจากเรือที่ใช้ในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ และน้ำทิ้งจากแท่นขุดเจาะอาจทำให้ปริมาณสารอินทรีย์ในน้ำเพิ่มขึ้น และอาจทำให้เกิดการปนเปื้อนน้ำมันและไขมันในน้ำทะเล	1) กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกระยะปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อธิวนันและความปลอดภัยของบริษัทฯ และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าว 2) รวมน้ำมันน้ำใช้แล้วที่เกิดจากกิจกรรมบริเวณชั้นเครื่องยนต์ (Machine Floor) ของแท่นขุดเจาะ ไว้ในถังบรรจุเพื่อนำมากำจัด โดยผู้กำจัดที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม 3) ใช้มาตรการป้องกันของถังบรรจุน้ำมันและสารเคมี เพื่อป้องกันการรั่วไหลลงสู่ระบบระบายน้ำแบบเปิด	แท่นขุดเจาะและเรือต่างๆ	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

คำลงนาม: หน้า
ลงชื่อ: ผู้รับรอง

ลงชื่อ ประธานกรรมการบริหาร
(นายธารา ธีรธนากร) บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

วันที่ 28/3/51

ปัจจัยเสี่ยงแวดล้อม/ ความเสถียร	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	3.1 น้ำที่จากเรือที่ใช้ในกิจกรรมต่างๆ ของโครงการ และน้ำทิ้งจากแท่นขุดเจาะอาจทำให้ปริมาณสารอินทรีย์ในน้ำเพิ่มขึ้น และอาจทำให้เกิดการปนเปื้อนน้ำมันและไขมันในน้ำทะเล (ต่อ)	4) บริเวณพื้นที่ของแท่นขุดเจาะต้องรักษาความสะอาดอยู่เสมอ โดยให้มีปริมาณน้ำน้อยที่สุด เพื่อลดผลกระทบจากการปนเปื้อนในน้ำฝน ในกรณีเกิดการหกของน้ำมันในปริมาณน้อยจะต้องนำ oil absorbent มาซับและเก็บรวบรวมไว้เพื่อกำจัดบนฝั่ง ส่วนกรณีการหกครั้งใหญ่ปริมาณมาก จะต้องมีสาว/ Plug สำหรับปิดท่อระบายน้ำจากชั้นดาดฟ้า เพื่อป้องกันน้ำมันปนเปื้อนลงสู่ทะเล	แท่นขุดเจาะและเรือต่างๆ	ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ	บริษัท เชฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด
3.2 การระบายน้ำที่ใช้ในการทดสอบท่อส่งปิโตรเลียม แบบ Hydrotest ซึ่งมีองค์ประกอบของสีย้อม สารกำจัดออกซิเจน และสารยับยั้งการเจริญของจุลินทรีย์	3.3 การปล่อยน้ำโคลนและเศษหินจากการขุดเจาะลงสู่ทะเล	1) ใช้สารเคมีที่รับประทานได้โดยกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ที่สามารถย่อยสลายได้ทางชีวภาพ และไม่สะสม ในห่วงโซ่อาหาร เช่น Blacksmith O-3670R ซึ่งเป็นสารเคมีผสมระหว่างสารกำจัดออกซิเจน และสารยับยั้งการเจริญของจุลินทรีย์ ที่ความเข้มข้น 750 ส่วนในล้านส่วน (ppm) และสาร Fluorescent LT Dye ซึ่งเป็นสีย้อม ที่ความเข้มข้น 30 ส่วนในล้านส่วน (ppm) ในน้ำที่ใช้ทดสอบท่อ	บริเวณที่มีการวางท่อส่งปิโตรเลียม	ระยะการวางท่อส่งปิโตรเลียม	บริษัท เชฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด
		1) ใช้วิธีการขุดเจาะแบบหลุมแคบ (Slim Hole) เพื่อลดปริมาณ โคลนที่ใช้ในการขุดเจาะ และลดปริมาณเศษหินที่ปล่อยทิ้ง 2) ใช้โคลนขุดเจาะชนิด WBH และน้ำทะเล สำหรับการขุดเจาะหลุมช่วงบนและช่วงกลาง ตามลำดับ และใช้โคลนขุดเจาะชนิด NAF ที่มี Salarine ISSV เป็น Base Oil ซึ่งมีความเป็นพิษต่ำในการขุดเจาะหลุมช่วงสุดท้าย 3) ในระหว่างที่มีการขุดเจาะด้วยน้ำโคลนชนิด NAF จะมีการหมุนเวียนนำน้ำโคลนกลับมาใช้ใหม่ 4) ในระหว่างการขุดเจาะด้วยน้ำโคลนชนิด NAF จะต้องควบคุมระดับ Base Oil ที่ติดกับเศษหินไม่ให้เกินร้อยละ 10 โดยน้ำหนัก โดยให้ระบบควบคุมของแข็ง ซึ่งประกอบด้วยเครื่องสั่นและเครื่องเหวี่ยงหนีศูนย์กลาง และในกรณีที่มีความจำเป็นต้องใช้แท่นขุดเจาะที่ยังไม่ได้ทำการปรับปรุงระบบหมุนเวียน โคลนขุดเจาะ เข้ามาเสริมในการขุดเจาะหลุมผลัดของโครงการ จะพิจารณาเลือกแท่นขุดเจาะที่สามารถควบคุม Base Oil ที่ติดไปกับเศษหิน ให้ไม่เกินร้อยละ 12.5 5) ปล่อยทิ้งเศษหินจากการขุดเจาะที่ระดับความลึกประมาณ 1 เมตรจากผิวน้ำในระหว่างการขุดเจาะหลุมช่วงกลางและช่วงสุดท้าย	แท่นขุดเจาะ	ระยะการขุดเจาะผลิต	บริษัท เชฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ..... (นายธราธิ์ ธีรนากร) บริษัทเชฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด	จำนวน..... 5/24..... หน้า ลงชื่อ..... ผู้รับรอง	วันที่..... 28/3/51.....	หน้า 5
--	---	--------------------------	--------

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม/ ความเสี่ยง	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	3.4 การระบายน้ำจากแท่นหลุมผลิตข่อย อาจทำให้เกิดการปนเปื้อนน้ำมัน	1) ให้อัตราการระบายน้ำที่รั่วไหลบนพื้นแท่นจากการปฏิบัติงานและเครื่องจักรทั้งหมด ที่อาจเกิดการปนเปื้อนสารไฮโดรคาร์บอน เข้าสู่ระบบระบายน้ำแบบเปิด เพื่อรวบรวมไปทำการบำบัดก่อนปล่อยทิ้ง 2) รวบรวมน้ำมันที่แยกได้ไว้ในถังเก็บ และส่งไปเข้ากระบวนการผลิต	แท่นหลุมผลิตข่อย	ระยะดำเนินการผลิต	บริษัท เซฟรอน ออฟฟ شور (ประเทศไทย) จำกัด
	3.5 น้ำจากกระบวนการผลิตที่ผ่านการบำบัดและปล่อยลงสู่ทะเล	1) เริ่มดำเนินการตามแผนการปรับเปลี่ยนวิธีการจัดการน้ำจากกระบวนการผลิตในพื้นที่ผลิตปลาทอง ให้เป็นระบบอัดกลับน้ำลงหลุมทั้งหมด ภายใต้สภาวะการดำเนินงานปกติ ตั้งแต่เดือนมกราคม 2551 เป็นต้นไป 2) ดำเนินการตามแผนการเพิ่มประสิทธิภาพการอัดกลับน้ำลงหลุมในพื้นที่ผลิตปลาทอง ดังต่อไปนี้ 2.1) จัดให้มีเครื่องอัดกลับน้ำ (Injection pump) สักรองอย่างน้อย 1 เครื่อง โดยเมื่อเครื่องอัดกลับน้ำหลักที่ใช้งานอยู่เกิดขัดข้อง จะมีการเดินเครื่องอัดกลับน้ำสำรองแทนการทำงานของเครื่องอัดกลับน้ำหลักได้ในทันที 2.2) จัดให้มีแท่นหลุมผลิตที่ใช้อัดกลับน้ำมากกว่า 1 แท่น และสามารถใช้เป็นแท่นอัดกลับน้ำสำรองได้ กรณีระบบอัดกลับน้ำบนแท่นหลุมผลิตใดขัดข้อง จะสามารถผันน้ำไปยังแท่นหลุมผลิตอื่น เพื่ออัดกลับน้ำลงหลุมแทนได้ โดยเตรียมแท่นหลุมผลิต PLWVD ให้พร้อมในปี 2551 และเตรียมแท่นหลุมผลิตที่ใช้อัดกลับน้ำสำรองไว้ในอนาคตอีกประมาณ 6 แท่น ได้แก่ แท่นหลุมผลิต PLWB, PLWA, PLWG, PLWH, PLWE และ PLWF 3) เมื่อเครื่องอัดกลับน้ำหลักตัวใดตัวหนึ่งทำงานขัดข้อง และเครื่องอัดกลับน้ำสำรองไม่พร้อมที่จะใช้งาน น้ำจากกระบวนการผลิตที่เกิดขึ้นในช่วงเวลานี้ จะถูกสะสมอยู่ในระบบการผลิต (ประมาณ 2-3 ชั่วโมง) เพื่อรออัดกลับลงหลุมต่อไปเมื่อเครื่องอัดกลับน้ำหลักที่ขัดข้อง หรือเครื่องอัดกลับน้ำสำรองได้รับการแก้ไขและกลับมาใช้งานได้ โดยจะไม่มีการระบายลงสู่ทะเล	พื้นที่ผลิตปลาทอง	ระยะดำเนินการผลิต	บริษัท เซฟรอน ออฟฟ شور (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ (นายธรากร ชีรธนากร) บริษัท เซฟรอน ออฟฟ شور (ประเทศไทย) จำกัด	จำนวน..... 6/24..... หน้า ลงชื่อ: ผู้รับรอง	วันที่ 28/3/51.....	หน้า 6
--	--	---------------------	--------

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม/ ความเสี่ยง	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	3.5 น้ำจากกระบวนการผลิตที่ผ่านการบำบัด และปล่อยลงสู่ทะเล (ต่อ)	4) ในกรณีที่เครื่องจักรกลหนักชำรุดเสียหายและเครื่องจักรกลชำรุดเสียหายจะเกิดความเสียหายแก่สิ่งแวดล้อมได้ ซึ่งมีโอกาสเกิดขึ้นน้อยมาก จะควบคุมปริมาณน้ำจากกระบวนการผลิต ไม่ให้มากกว่าความสามารถในการบำบัดของระบบในขณะนั้น โดยลดปริมาณการผลิตหรือหยุดการผลิตที่หลุมผลิตบางหลุมชั่วคราว	พื้นที่ผลิตปลาทอง	ระยะดำเนินการผลิต	บริษัท เซฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด
4. คุณภาพตะกอน พื้นทะเล	4.1 การวางท่อ การติดตั้งแท่นหลุมผลิตข่อยและอุปกรณ์ และการทอดสมเรือ	1) ทำการสำรวจพื้นที่เพื่อระบุลักษณะสภาพของพื้นที่ทะเลที่อาจได้รับผลกระทบจาก/ส่งผลกระทบต่อความคิดถึงแท่นขุดเจาะ 2) ใช้ Spud-cams สำหรับแท่นขุดเจาะชนิดยกตัวได้เพื่อลดระดับความลึกที่จะต้องเจาะฝังขาลงใต้พื้นทะเล 3) ใช้วิธีการวางท่อของโครงการ ลงบนพื้นทะเลโดยตรง โดยไม่ขุดร่องหรือใช้การทิ้งหินถ่วง	แท่นขุดเจาะ และบริเวณที่มีการวางท่อ	ระยะการวางท่อและติดตั้งแท่นหลุมผลิตข่อยและอุปกรณ์	บริษัท เซฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด
5. สิ่งมีชีวิตในทะเล	5.1 ผลกระทบจากคลื่นเสียงต่อสัตว์เลื้อยคลานด้วยนมในระหว่างการสร้างสภาพพื้นทะเลก่อนการขุดเจาะ	1) กำหนดขนาดพื้นที่ทำการสำรวจ ประมาณ 1 ตารางกิโลเมตร รอบบริเวณตำแหน่งแท่นหลุมผลิตข่อย 2) ก่อนเริ่มการสร้างสภาพพื้นทะเลจะต้องสำรวจในบริเวณรอบๆ เพื่อสังเกตว่ามีสัตว์เลื้อยคลานด้วยนมในพื้นที่สำรวจหรือไม่ หากพบว่ามีสัตว์เลื้อยคลานด้วยนมอยู่ในบริเวณพื้นที่สำรวจ จะไม่เริ่มสำรวจจนกว่าสัตว์ดังกล่าวจะออกไปจากพื้นที่เป็นเวลา ไม่น้อยกว่า 20 นาที 3) ในการสำรวจ จะเริ่มปล่อยคลื่น sonar ความเข้มต่ำ และค่อยๆ เพิ่มความเข้มขึ้นเป็นระยะๆ จนกระทั่งถึงความเข้มที่จะใช้จริง ในระยะเวลาประมาณ 20 นาที เพื่อป้องกันไม่ให้สัตว์เลื้อยคลานด้วยนม (ถ้ามี) กลับเข้ามาในพื้นที่สำรวจ 4) ใช้คลื่นเสียงที่มีอัตราการกระจายเป็นระยะแบบ 2 มิติ 5) หากพบสัตว์เลื้อยคลานด้วยนมในระหว่างดำเนินการ ให้บันทึกข้อมูลรายละเอียดและรายงานข้อมูลต่อกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง	พื้นที่สำรวจสภาพพื้นทะเล โดยรอบตำแหน่งติดตั้งแท่นหลุมผลิตข่อยทุกแท่น และตำแหน่งวางท่อ	ระหว่างการสร้างสภาพพื้นทะเล	บริษัท เซฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ..... ประธานกรรมการบริหาร
(นายทราวีร์ ธีรนาถ) บริษัท เซฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด

วันที่ 28/3/51.....

หน้า 7

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม/ ความเสี่ยง	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
5. สิ่งมีชีวิตในทะเล (ต่อ)	5.2 โครงสร้างใต้ทะเลอาจเกิดการถูกร่อน ทำให้การปล่อยอุบิเนียม สังกะสี และเหล็ก ออกไซด์ ออกมาสู่สิ่งแวดล้อมอย่างช้าๆ	1) ควบคุมให้มีการใช้ Sacrificial Anodes ในบริเวณโครงสร้างเข้แทนหลุมผลิตน้อย และแนวท่อส่ง เท่าที่จำเป็นและอย่างมีประสิทธิภาพมากที่สุด สำหรับการป้องกันการถูกร่อน และป้องกันเปรียง	แทนหลุมผลิต ย่อยทุกแท่น และท่อส่งจ่าย ปิโตรเลียม	ระยะดำเนินการผลิต	บริษัท เชฟรอน ออฟฟ شور (ประเทศไทย) จำกัด
6. การจัดการของเสีย	6.1 การขนส่ง จัดเก็บและการกำจัดของเสียไม่ อันตรายและของเสียอันตรายที่ไม่เหมาะสม	2) กำหนดให้ผู้รับเหมาทุกรายปฏิบัติตามข้อกำหนดในการจัดการของเสียของบริษัทฯ และ ข้อกำหนดทางกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และตรวจสอบการทำงานของผู้รับเหมาเพื่อให้ปฏิบัติตาม ตามข้อกำหนดดังกล่าว 3) คัดแยกและจัดเก็บของเสียแต่ละประเภทในภาชนะปิดมิดชิดและจัดทำฉลากให้ชัดเจน โดยแยกของเสียไม่อันตรายออกจากของเสียอันตราย 4) จัดเก็บของเสียอันตรายไว้ในภาชนะที่มีความทนทาน ปลอดภัย เหมาะสมสำหรับการ ขนส่ง/ขนถ่าย และเก็บไว้ในพื้นที่ที่ห่างจากแหล่งกำเนิดประกายไฟ จนกว่าจะนำไป บำบัด/กำจัด 5) บดเศษอาหารให้มีขนาดประมาณ 25 มิลลิเมตร ก่อนทิ้งลงทะเล 6) ขนส่งของเสียทางเรือ ไปยังท่าเรือสตึก จังหวัดบุรีรัมย์ ในระยะขุดเจาะ และไปยังท่าเรือ จังหวัดสงขลา ในระยะดำเนินการผลิต แล้วว่าจ้างบริษัทที่ได้รับใบอนุญาตจากกรม โรงงานอุตสาหกรรม ให้ดำเนินการจัดเก็บ คัดแยก ขนส่ง และนำไปกำจัดตามข้อกำหนด ทางกฎหมายต่อไป 7) จัดทำเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตรายตามข้อกำหนดของประกาศกระทรวง อุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับการขนส่งของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 สำหรับการ ขนส่งของเสียอันตรายไปยังสถานที่บำบัด/กำจัด 8) จัดทำบันทึกและตรวจทานประเภทและปริมาณของเสียที่เกิดขึ้น และทำให้เป็นปัจจุบัน อยู่เสมอ 9) จัดการอบรมเกี่ยวกับการจัดการและการจัดเก็บของเสียที่ถูกต้องให้กับพนักงานและ ผู้รับเหมา	เรือทุกลำ แท่นขุดเจาะ และแท่นหลุม ผลิตย่อยทุกแท่น	ตลอดระยะเวลา ดำเนินโครงการ	บริษัท เชฟรอน ออฟฟ شور (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ..... ประธานกรรมการบริหาร (นายธรากร วีรธนากร) บริษัท เชฟรอน ออฟฟ شور (ประเทศไทย) จำกัด	จำนวน..... 8/6/51 หน้า ลงชื่อ..... ผู้รับรอง	วันที่..... 28/3/51.....	หน้า 8
---	---	--------------------------	--------

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม/ ความยั่งยืน	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. การจัดการทางเรือ	7.1 การสำรวจสภาพพื้นที่ทะเล การวางท่าเรือ และการติดตั้งแท่นขุดเจาะและแท่นหลุมผลิต	1) ประสานงานกับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอความร่วมมือให้กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ ออกประกาศวางเรือ และกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี แจ้ง ข้อมูลโครงการให้ชาวเรือทราบถึงพิกัดของตำแหน่งที่จะทำการติดตั้งแท่นหลุมผลิต ข่อย แท่นขุดเจาะ และวางท่าเรือ รวมทั้งระยะเวลาการดำเนินงาน รวมถึงแจ้งต่อหน่วยราชการในระดับจังหวัด ได้แก่ ผู้ว่าราชการจังหวัด สำนักงานประชาสัมพันธ์ สำนักงานพลังงาน สำนักงานการขนส่งทางน้ำ สำนักงานประมง และสมาคมประมง ในจังหวัดระยอง ชลบุรี สมุทรสาคร สมุทรสงคราม สมุทรปราการ ชุมพร สุราษฎร์ธานี และนครศรีธรรมราช รวมถึงศูนย์วิจัยและพัฒนาประมงทะเลอ่าวไทย ตอนกลาง (ชุมพร) และศูนย์วิจัยทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งอ่าวไทยตอนกลาง	หน่วยราชการที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุ	ภายใน 1 เดือนก่อน เริ่มต้นดำเนินการในแต่ละช่วง	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
		2) กำหนดเขตปลอดภัย 500 เมตร โดยรอบแท่นหลุมผลิตข่อย และแท่นขุดเจาะ	แท่นหลุมผลิตข่อย และแท่นขุดเจาะ	ระหว่างการวางท่าเรือ และติดตั้งแท่นหลุมผลิตข่อยและอุปกรณ์ และการขุดเจาะหลุมผลิต	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
		3) จัดให้มีเรือ Crew Boat ลอยแจ้งเตือนเรือประมงและเรือพาณิชย์ให้เดินเรือในเขตปลอดภัยของแท่นขุดเจาะ เพื่อป้องกันอุบัติเหตุจากการชนของเรือ			
		4) จัดให้มีแสงไฟส่องสว่าง และไฟสัญญาณกะพริบ บนเรือ แท่นขุดเจาะ และแท่นหลุมผลิตข่อย เพื่อป้องกันอันตรายจากเรือประมงที่แล่นเข้าใกล้			
8. การประมง	8.1 กิจกรรมการวางท่าเรือ และการติดตั้งแท่นหลุมผลิตข่อย	1) ประสานงานกับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อขอความร่วมมือให้มหินส์แจ้งถึง ศูนย์วิจัยและพัฒนาประมงทะเลอ่าวไทยตอนกลาง (ชุมพร) ศูนย์วิจัยทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่งอ่าวไทยตอนกลาง สมาคมประมงแห่งประเทศไทย และสำนักงานประมงจังหวัดสมุทรปราการ สมุทรสาคร สมุทรสงคราม ระยอง ชลบุรี ชุมพร สุราษฎร์ธานี และนครศรีธรรมราช ทราบถึงพิกัดของตำแหน่งที่จะทำการติดตั้งแท่นหลุมผลิตข่อย และวางท่าเรือ และระยะเวลาการดำเนินงาน รวมถึง รายละเอียดในการติดตั้งบริษัทฯ เพื่อแจ้งข้อร้องเรียน เป็นต้น	หน่วยราชการที่เกี่ยวข้องตามที่ระบุ	ภายใน 1 เดือนก่อน เริ่มต้นดำเนินการในแต่ละช่วง	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
		2) รมันตระวังไม่ให้อุปกรณ์ เสน่ห์เหล็ก หรือวัสดุตกหล่นในทะเล เพื่อป้องกันผลกระทบ ต่อเครื่องมือทำประมง	แท่นหลุมผลิตข่อย แท่นขุดเจาะและบริเวณที่วางท่าเรือ	ระหว่างการวางท่าเรือ และติดตั้งแท่นหลุมผลิตข่อยและอุปกรณ์	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ ประธานกรรมการบริหาร (นายธารา ธีรธนากร) บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	จำนวน ๗/๘๔ หน้า ลงชื่อ ผู้รับรอง	วันที่ 28/3/57	หน้า 9
--	---	----------------------	--------

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม/ ความเสี่ยง	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
10. อากาศอันเป็นอันตรายต่อสุขภาพ	10.1 การทำงานบนแท่นเจาะ แท่นหลุมผลิต ข่อยและเรือสนับสนุน	1) ดำเนินงานตามขั้นตอนการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และการ ควบคุมป้องกัน ได้แก่ - วิธีที่ปลอดภัยในการปฏิบัติงานกับเครื่องมือ - ขั้นตอนการปฏิบัติงานที่ปลอดภัย - ขั้นตอนการอนุญาตเข้าทำงาน - การจัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันส่วนบุคคล (PPE) อย่างเพียงพอและเหมาะสม - การจัดให้มีเอกสารข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมี (MSDS) ทุกชนิด 2) ดำเนินงานตามแผนรองรับในสถานการณ์ฉุกเฉิน ได้แก่ การปฐมพยาบาลเบื้องต้น การขนส่งผู้ป่วย/ผู้บาดเจ็บ รวมทั้ง แผนงานทางด้านการแพทย์ที่เกี่ยวข้อง แผนการ เตรียมพร้อมสำหรับเหตุฉุกเฉิน และแผนการตอบโต้ต่อเหตุฉุกเฉิน	แท่นเจาะ แท่น หลุมผลิตข่อยและเรือ สนับสนุน	ตลอดระยะเวลา ดำเนินโครงการ	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
11. การรื้อถอนและ การจัดการโครงสร้าง แท่นหลุมผลิตข่อย หรือการปล่อย โครงสร้างไว้บน สภาพเดิม	11.1 การรื้อถอนและการจัดการโครงสร้างแท่น หลุมผลิตข่อย หรือการปล่อยโครงสร้างไว้ ในสภาพเดิม	1) จัดทำแผนการรื้อถอน โครงสร้างแท่นหลุมผลิตข่อยและแนวท่ออย่างละเอียด โดย พิจารณาใช้วิธีที่ดีที่สุดที่สามารถทำได้ มีความเหมาะสมทางด้านเศรษฐศาสตร์ และ เป็นไปตามข้อกำหนดทางกฎหมายของประเทศไทย ในขณะนั้น (หากมี) รวมถึง ข้อกำหนดของต่างประเทศ พร้อมทั้งทำการประเมินผลกระทบ โดยพิจารณาถึง ประเด็นทางด้านสิ่งแวดล้อมร่วมกับประเด็นทางด้านเทคนิค ความปลอดภัย และ เศรษฐศาสตร์ เพื่อให้ได้ทางเลือกที่ดีที่สุดที่สามารถทำได้และเป็นมิตรกับ สิ่งแวดล้อม (Best Practicable Environmental Option - BPEO) 2) ดำเนินการตามแผนและขั้นตอนการรื้อถอน โครงสร้างแท่นหลุมผลิตข่อย และแนว ท่ออย่างเคร่งครัด	แท่นหลุมผลิตข่อย และบริเวณที่ขึ้นแนว ท่อ	ระยะการสละหลุม และรื้อถอน โครงสร้าง	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

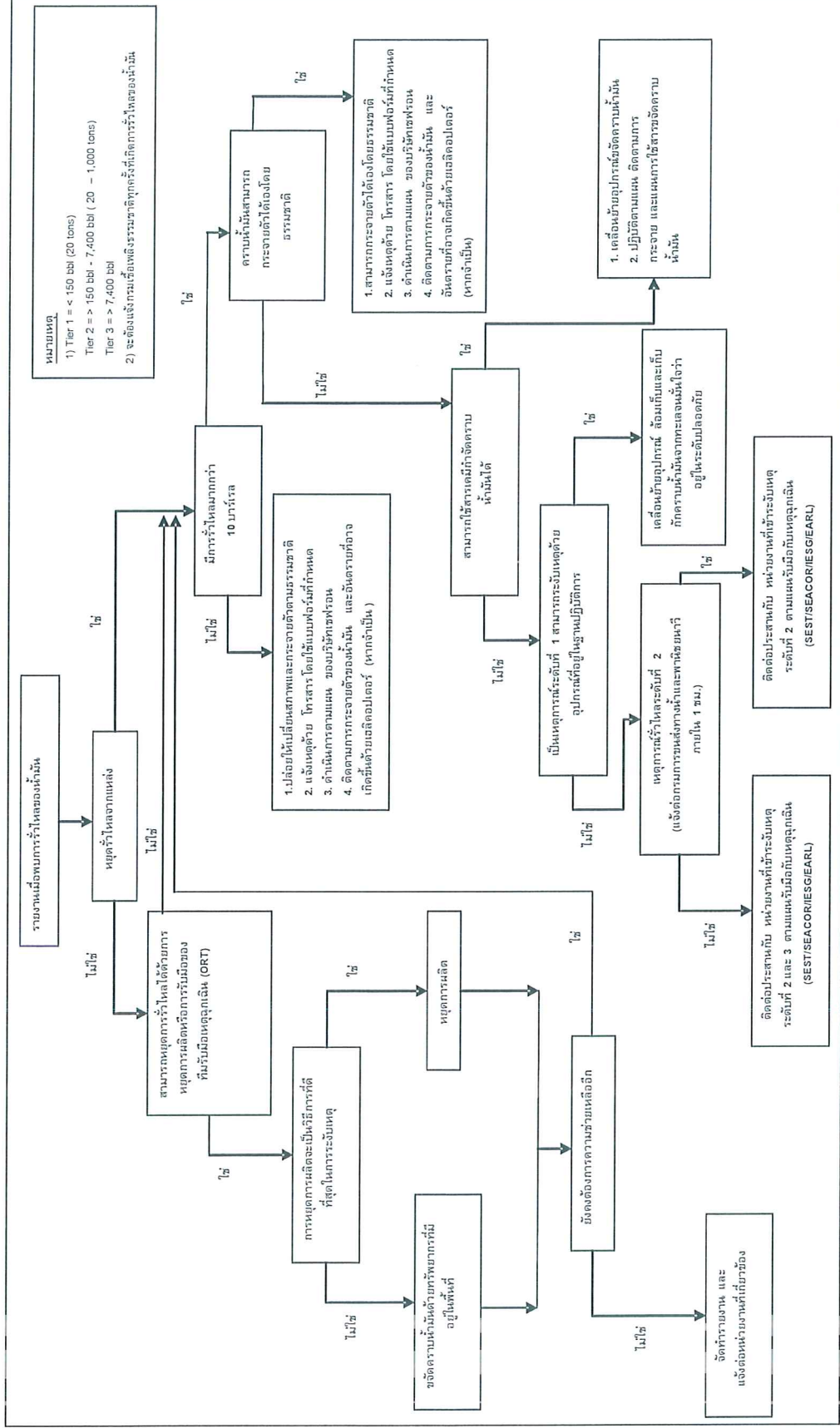
ลงชื่อ..... ประธานกรรมการบริหาร (นายทราวี ธีรธนากร) บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	จำนวน..... 4/84หน้า ลงชื่อ..... ผู้รับรอง	วันที่ 28/3/51.....	หน้า 11
--	--	---------------------	---------

ปัจจัยสิ่งแวดล้อม/ ความเสี่ยง	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
12. เหตุการณ์ฉุกเฉิน	ผลกระทบต่อคุณภาพน้ำ ตะกอนพื้นทะเล และสิ่งมีชีวิต ในทะเล เนื่องจากการตกหล่นของวัตถุ และการหกรั่วไหลของน้ำมัน Base Oil น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมันหล่อลื่น และสารเคมี	1) ปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติการรวม จัดเก็บ คัดลอก และขนถ่ายสารเคมี และน้ำมันต่าง ๆ อย่างเคร่งครัด 2) ตรวจสอบหารอยรั่วและชำรุด และบำรุงรักษาอุปกรณ์/ ภาชนะที่ใช้เก็บของเหลว น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมัน และสารเคมีต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ 3) ให้ออกขนถ่ายน้ำมันเชื้อเพลิงที่เหมาะสม คัดล้างตัวควบคุม และทดสอบแรงดันก่อนการใช้งาน รวมทั้งตรวจสอบว่าตัวอย่างเคร่งครัด 4) ให้อาครองรับด้านถังบรรจุน้ำมันและสารเคมี เพื่อป้องกันการหกรั่วไหลลงสู่ระบบระบายน้ำแบบเปิด 5) ตรวจสอบอุปกรณ์ที่ใช้ยก และสายเคเบิลที่ใช้อย่างสม่ำเสมอ เพื่อป้องกันอุบัติเหตุเกี่ยวกับวัสดุและสารเคมีที่ทำการขนย้าย 6) จัดหาอะไหล่รับน้ำมันที่อาจหกรั่วไหล ในระหว่างการขนถ่าย เพื่อนำไปกำจัดโดยผู้รับเหมาที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม 7) กำหนดแผนรองรับเหตุการณ์ฉุกเฉินเมื่อเกิดการหกรั่วไหล และปฏิบัติตามขั้นตอนที่กำหนดไว้ในแผนเมื่อเกิดเหตุการณ์ (แสดงในรูปที่ 1)	แท่นขุดเจาะและเรือสนับสนุน	ตลอดระยะเวลาโครงการ	บริษัท เชฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด
	ผลกระทบ	12.1 การหกรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอนจากระบบเผือกก๊าซสู่ทะเล ในระหว่างการทำความสะอาดหลุม 12.2 การหกรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอนจากระบบเผือกก๊าซสู่ทะเล ในระหว่างการทำความสะอาดหลุม	แท่นหลุมผลิตขุดเจาะแท่น	ระยะการขุดเจาะผลิต	บริษัท เชฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ ประธานกรรมการบริหาร (นายธราธิร์ธนากร) บริษัท เชฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด	วันที่ 28/3/51	หน้า 12
--	----------------	---------

ปัจจัยเสี่ยง/ความเสี่ยง	ผลกระทบ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
12. เหตุการณ์ฉุกเฉิน (ต่อ)	12.3 การพอง (Blow out) เป็นผลให้สารประกอบไฮโดรคาร์บอนที่เป็นก๊าซและของเหลวพุ่งออกสู่ทะเลและสภาพแวดล้อมภายนอกโดยที่ไม่สามารถควบคุมได้	1) ทำการประเมินแหล่งก๊าซในระดับตื้น (Shallow Gas) ก่อนการขุดเจาะ 2) ใช้ระบบหามขุดเจาะและผู้ควบคุมการขุดเจาะที่มีคุณสมบัติเหมาะสม 3) ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการพอง (Blowout Preventer Stack, Shear Ram) 4) ตรวจสอบสภาพหลุมและน้ำโคลนที่หมุนเวียนกลับขึ้นมา 5) ปฏิบัติตามแผนรองรับเหตุฉุกเฉินกรณีรั่วไหล รวมทั้งจัดให้มีอุปกรณ์และวัสดุสำหรับการทำความสะอาดน้ำมันที่รั่วไหลไว้บนแท่นขุดเจาะ 6) ติดตั้งสื่อสารเพื่อขอความช่วยเหลือจากภายนอก กรณีเกิดเหตุการณ์รั่วไหลระดับที่ 2 และ 3	แท่นขุดเจาะ และแท่นหลุมผลิตข่อยทุกแท่น	ระยะการขุดเจาะผลิต และระยะการผลิต	บริษัท เชฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด
	12.4 การรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอนจากท่อส่งปิโตรเลียมและท่อขึ้น (Riser) ลงสู่ทะเล	1) เลือกวัสดุท่อในระหว่างการออกแบบให้เป็นไปตามมาตรฐานสากลในการติดตั้ง 2) ทดสอบแรงดันในท่อ (Hydrotesting) ในระหว่างการทดสอบระบบ 3) ป้องกันการเกิดการกัดกร่อนของท่อ โดยให้สารเคลือบท่อ (Sacrificial Anodes) และสารเคมียับยั้งการกัดกร่อน 4) ปฏิบัติตามขั้นตอนการตรวจสอบสภาพภายนอกตามระยะเวลาที่กำหนด โดยใช้การตรวจสอบด้วยสายตาสำหรับ โครงสร้างบริเวณเหนือผิวน้ำ และใช้ ROV หรือวิธีตรวจสอบอื่นที่มีประสิทธิภาพสำหรับส่วนที่อยู่ใต้น้ำ 5) ปฏิบัติตามขั้นตอนการตรวจสอบภายในต่อตามระยะเวลาที่กำหนด โดยใช้ Intelligent Pigging 6) ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของท่อขึ้นเพื่อป้องกันความเสียหายทางกายภาพของท่อขึ้น 7) กำหนดแนวการวางท่อให้ห่างจากพื้นที่ที่มีการใช้ปัมป์ 8) ตรวจสอบสภาพท่อตามระยะเวลาที่กำหนดเป็นประจำปีเพื่อตรวจหาจุดที่อาจเกิดช่องว่างได้ท่อนและมีการเคลื่อนที่/ การทรุดตัวของท่อหรือไม่	แท่นหลุมผลิตข่อย และบริเวณที่มีแนวท่อ	ระยะการวางท่อและติดตั้งแท่นหลุมผลิตข่อยและอุปกรณ์ และการขุดเจาะผลิต	บริษัท เชฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ ประธานกรรมการบริหาร (นายธราธิ์ ธีรนากร) บริษัท เชฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด	จำนวน..... 13/3/51 หน้า ลงชื่อ..... ผู้รับรอง	วันที่ 28/3/51 หน้า 13
--	--	---------------------------------

รูปที่ 1
สรุปแผนการรับมือเหตุการณ์น้ำท่วม

ลงชื่อ..... ประธานกรรมการบริหาร
(นายธารา ศิริธนากร) บริษัท เซฟคอน ออฟซอร์ (ประเทศไทย) จำกัด

จำนวน..... ๙๘/๙๙..... หน้า

.....

วันที่ 28/3/51

หน้า 14

กิจกรรม/ปัจจัยทาง สิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่มีการติดตามตรวจสอบ	ช่วงระยะเวลา/ความถี่ใน การติดตามตรวจสอบ	พื้นที่ดำเนินการ	จำนวนตัวอย่าง	งบประมาณ (บาท)	ผู้รับผิดชอบ
	1.4 ตรวจวิเคราะห์และรายงานผลตรวจหาสารปนเปื้อนจากการขุดเจาะโดย นำมาสกัดด้วยวิธี Waste Extraction Test และวิธีวิเคราะห์น้ำสกัด ตาม ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 ว่าเข้าข่ายเป็นของเสียอันตรายหรือไม่ และหากเข้า ข่ายต้องดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด	1 ครั้งระหว่างการทำงานขุดเจาะ หลุมผลิต	แท่นหลุมผลิตย่อย จำนวน 20 แท่น	เก็บตัวอย่างที่หลุมผลิต 3 หลุมต่อ แท่นหลุมผลิตย่อย โดยเก็บ 3 ตัวอย่างต่อหลุมผลิต ดังนี้ • หลุมระดับกลาง 1 ตัวอย่าง หลุมระดับสุดท้าย 2 ตัวอย่าง	200,000 บาทต่อหลุม	บริษัท เจฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ..... ประธานกรรมการบริหาร (นายธารา ธีรนากร) บริษัท เจฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด	จำนวน.....16/6/49.....หน้า	วันที่.....28/3/51.....	หน้า 16
	ลงชื่อ.....ผู้รับรอง		

ตารางที่ 4 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ: ระยะหลังการขุดเจาะหลุมผลิตและระยะการผลิต

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่มีการติดตามตรวจสอบ	จำนวนตัวอย่าง	ช่วงระยะเวลา/ความถี่ในการติดตามตรวจสอบ	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท)	ผู้รับผิดชอบ
1. น้ำทะเล	1.1 อุณหภูมิ, ความเค็ม, ปริมาณออกซิเจนละลาย, ค่า pH, ความขุ่น, ค่าการนำไฟฟ้า 1.2 ปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (TSS) 1.3 ปริมาณสารอินทรีย์ทั้งหมด (TOC) 1.4 ปริมาณสารปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอน (PH) 1.5 น้ำมันและไขมัน 1.6 โลหะ (As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Ni, Pb, Total Hg)	สถานีละ 4 ตัวอย่าง ตามระดับความลึก ดังนี้ • ที่ระดับความลึก 1 เมตรจากผิวน้ำ • ที่ระดับความลึก 20 เมตรจากผิวน้ำ • ที่ระดับความลึก 40 เมตรจากผิวน้ำ • สูงจากท้องน้ำ 1 เมตร	• 1 ครั้ง ภายใน 1 เดือน หลังจากการขุดเจาะหลุมผลิตของแท่นหลุมผลิตย่อย ซึ่งป็นตัวแทนของแต่ละพื้นที่ตั้งแต่ไปใต้ CAD-01, CAD-04, SJP-03, SJP-07, SJP-10, และ SJP-14	เก็บตัวอย่าง 12 สถานี ต่อ 1 แท่นหลุมผลิตย่อย และสถานีควบคุม 1 สถานี ดังนี้ (ดังแสดงในรูปที่ 3) • 6 สถานี ทางด้านเหนือจากแท่นหลุมผลิตย่อย แบ่งเป็น 3 สถานี ที่ระยะ 250 เมตร และ 3 สถานี ที่ระยะ 1,000 เมตร • 6 สถานี ทางด้านท้ายน้ำจากแท่นหลุมผลิตย่อย แบ่งเป็น 3 สถานี ที่ระยะ 250 เมตร และ 3 สถานี ที่ระยะ 1,000 เมตร • สถานีควบคุม 1 สถานี ในแปลงสัมปทาน B832 ซึ่งห่างจากแท่นหลุมผลิตย่อยประมาณ 10 กิโลเมตร	รวมทั้งหมด 1 ด้านบาทต่อแท่นหลุมผลิตย่อย (น้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล แผลงก่อดอน สัตว์น้ำเดินและปลา)	บริษัท เพรฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด
2. ตะกอนพื้นทะเล	2.1 การกระจายของขนาดอนุภาคตะกอน (Particle Size Distribution) 2.2 ปริมาณสารอินทรีย์ทั้งหมด (TOC) 2.3 ปริมาณปิโตรเลียมไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด (TPH) 2.4 โลหะ (As, Ba, Cd, Cr, Cu, Fe, Ni, Pb, Total Hg)	สถานีละ 1 ตัวอย่าง โดยเก็บซ้ำ 3 ครั้ง (composite sample)	• ทุก 3 ปี หลังจากการติดตามตรวจสอบในครั้งแรกที่แท่นหลุมผลิตย่อย CAD-01, CAD-04, SJP-03, SJP-07, SJP-10, และ SJP-14			
3. แผลงก่อดอน	3.1 ความหลากหลายและความหนาแน่น	- แผลงก่อดอนพืช: สถานีละ 1 ตัวอย่าง โดยเก็บตัวอย่างในแนวตั้งจากพื้นทะเลถึงผิวน้ำ - แผลงก่อดอนสัตว์: สถานีละ 1 ตัวอย่าง โดยเก็บตัวอย่างในแนวตั้งจากพื้นทะเลถึงผิวน้ำ				
4. สัตว์น้ำเดิน	4.1 จำนวน ชนิด ความหลากหลาย (Shannon Weiner 'H' และ Evenness 'J') และมวลชีวภาพ	สถานีละ 1 ตัวอย่าง โดยเก็บซ้ำ 3 ครั้ง (composite sample)				

ลงชื่อ (นายธราธิร์ธกร) บริษัท เพรฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	จำนวน..... 14/84หน้า	วันที่ 28.3/51.....	หน้า 17
	ลงชื่อ.....ผู้รับรอง		

ปัจจัยทางสิ่งแวดล้อม	พารามิเตอร์ที่การติดตามตรวจสอบ	จำนวนตัวอย่าง	ช่วงระยะเวลา/ความถี่ในการติดตามตรวจสอบ	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท)	ผู้รับผิดชอบ
5. ปลา	5.1 ชนิด ความยาว และน้ำหนักของปลา 5.2 ปริมาณปรอทในเนื้อเยื่อปลา* 5.3 ปริมาณสารหนูในเนื้อเยื่อปลา* 5.4 ปริมาณแบคทีเรียในเนื้อเยื่อปลา*	- ปลาหน้าดินจำนวน 3 ชนิด โดยเก็บตัวอย่างปลาภายในรัศมี 250 เมตร จากแท่นหลุมผลิตย่อย - ปลาจากตลาดปลาจังหวัดสงขลา จำนวน 5 ชนิด	- ครั้งแรกภายใน 3 เดือน เมื่อเริ่มดำเนินการผลิตที่แท่นหลุมผลิตย่อย CAD-01 และ SJP-07 - หลังจากครั้งแรก ทุกๆ 3 ปี	- แท่นหลุมผลิตย่อย CAD-01 และ SJP-07 - ตลาดปลาในจังหวัดสงขลา	รวมอยู่ในงบ 1 ล้านบาทต่อแท่น หลุมผลิตย่อย (น้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล แพลงก์ตอน สัตว์หน้าดิน และปลา)	บริษัท เทพรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด
6. สัตว์เลี้ยงลูกด้วยนม	6.1 ข้อมูลรายละเอียดของสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมที่พบ เช่น ชนิด และจำนวน 6.2 เวลาและวันที่พบ	บันทึกข้อมูลในกรณีที่มีพบสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในระหว่างดำเนินการและรายงานข้อมูลต่อกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง	ในกรณีที่พบสัตว์เลี้ยงลูกด้วยนมในระหว่างดำเนินการ	พื้นที่ผลิตชบาและพื้นที่ผลิตจามรูใต้	-	บริษัท เทพรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด

หมายเหตุ: * การวิเคราะห์ตัวอย่างปลาจะดำเนินการ โดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ที่ได้รับการยอมรับจากหน่วยงานราชการ

ลงชื่อ ประธานกรรมการบริหาร (นายธาราธิรรณกร) บริษัท เทพรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด	วันที่ 28/3/51	หน้า 18
จำนวน 18/25 หน้า ลงชื่อ ผู้รับรอง		

ปัจจัยทาง สิ่งแวดล้อม	พหุภารกิจที่มีภารกิจติดตามตรวจสอบ	จำนวนตัวอย่าง	ช่วงเวลา/ความถี่ในการ ติดตามตรวจสอบ	พื้นที่ดำเนินการ	งบประมาณ (บาท)	ผู้รับผิดชอบ
7. สภาพพื้นที่ทะเล	7.1 ความหนาแน่นของชั้นหินและน้ำโคลนบนพื้นที่ทะเล เพื่อติดตามการเปลี่ยนแปลงของสภาพพื้นที่ทะเล ซึ่ง อาจเกิดขึ้นเนื่องจากการก่อกองตัวของเศษหินและโคลน ขุดเจาะ	สถานีละ 1 ตัวอย่าง	- ทุกปี ในระยะ 3 ปีแรก - หลังจากนั้นทุก 3 ปี	บริเวณรอบแท่นหลุมผลิตย่อย CAD-01 และ SJP-07 โดยเก็บตัวอย่าง 24 สถานี ต่อ 1 แท่นหลุมผลิตย่อย และสถานี ถาวรตามผังไปนี้ (ดังแสดงในรูปที่ 4) 9 สถานี ทางด้านเหนือจากแท่นหลุมผลิตย่อย แบ่งเป็น 3 สถานี ที่ระยะ 250 เมตร 3 สถานี ที่ระยะ 500 เมตร และ 3 สถานี ที่ระยะ 1,000 เมตร 9 สถานี ทางด้านทิศใต้จากแท่นหลุมผลิตย่อย แบ่งเป็น 3 สถานี ที่ระยะ 250 เมตร 3 สถานี ที่ระยะ 500 เมตร และ 3 สถานี ที่ระยะ 1,000 เมตร 6 สถานี ที่แนวตั้งฉากกับกระแส น้ำแบ่งเป็น 2 สถานี ที่ระยะ 250 เมตร 2 สถานี ที่ระยะ 500 เมตร และ 2 สถานี ที่ระยะ 1,000 เมตร - สถานีควบคุม 1 สถานี ในแปลงสัมปทาน B8/32 ซึ่งห่างจากแท่นหลุมผลิตย่อยประมาณ 10 กิโลเมตร	2,000,000 บาท ต่อครั้ง	บริษัท เชฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ ประธานกรรมการบริหาร
(นายธรา ธีรธนากร) บริษัท เชฟรอน ออฟshore (ประเทศไทย) จำกัด

จำนวน 19/65 หน้า

ลงชื่อ ผู้รับรอง

วันที่ 28/3/51

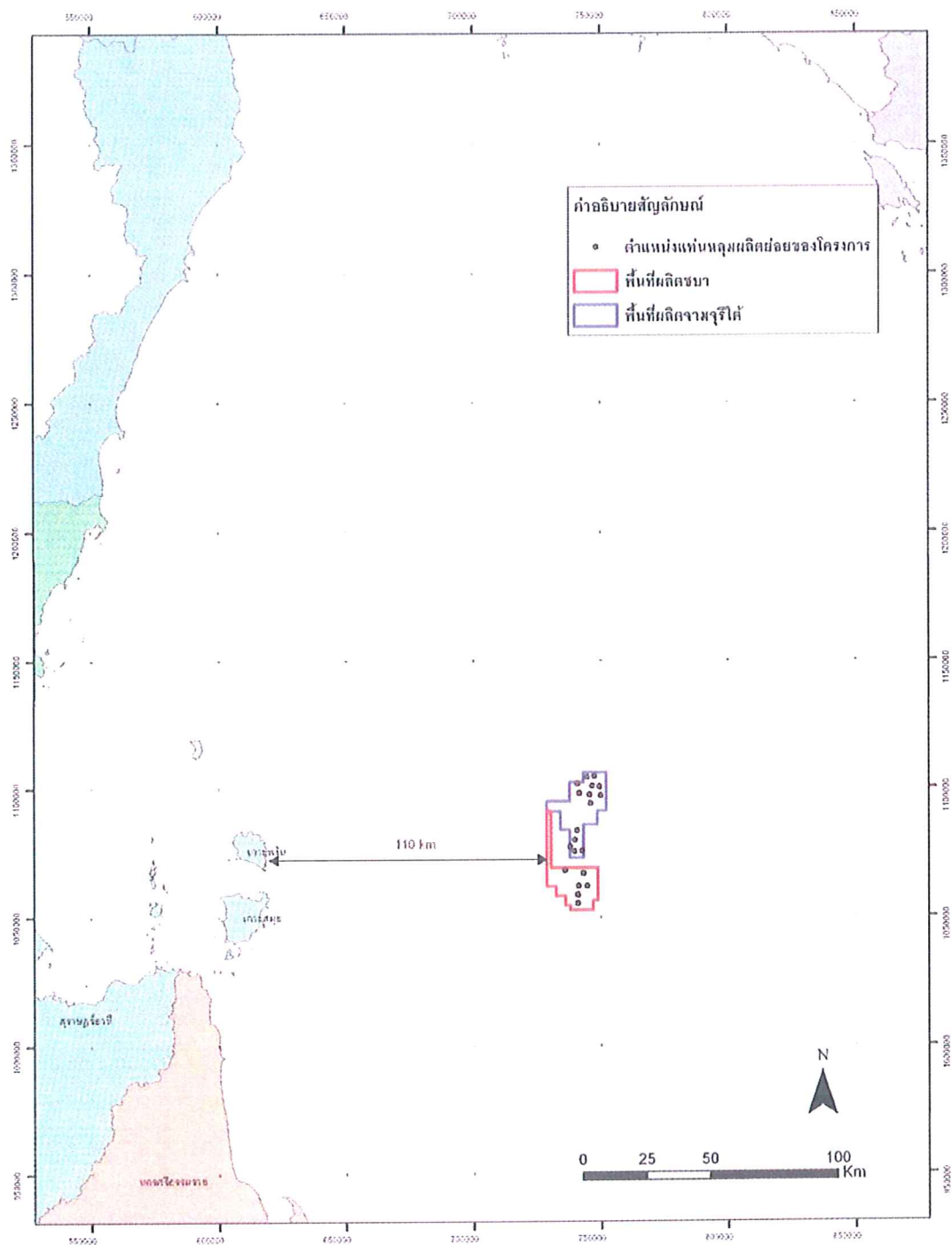
ตารางที่ 5 แผนการดำเนินการด้านชุมชน

กิจกรรม	วัตถุประสงค์	กลุ่มเป้าหมาย	ระยะเวลา	วิธีการ	ผู้รับผิดชอบ
1. การประสานกับสมาคมประมงแห่งประเทศไทย สำนักงานประมงจังหวัดและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	1.1 เพื่อให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ ได้แก่ กำหนดการ ระยะเวลา ตำแหน่งที่ตั้ง แหล่งทุน ผลผลิตย่อย รวมถึงแจ้งเขตปลอดภัย 500 เมตร โดยรอบแหล่งผลิตย่อย และรายละเอียดในการติดต่อบริษัทฯ เพื่อแจ้งข้อร้องเรียน เป็นต้น 1.2 เพื่อขอความร่วมมือให้ช่วยกระจายข้อมูลโครงการให้ชาวประมงต่อไป 1.3 เพื่อขอความร่วมมือให้ชาวประมงหลีกเลี่ยงการเข้าไปในพื้นที่โครงการ ในระหว่างที่กิจกรรม	1) สมาคมประมงแห่งประเทศไทย 2) สำนักงานประมงจังหวัดระยอง สมุทรปราการ ชุมพร สุราษฎร์ธานี นครศรีธรรมราช 3) ศูนย์วิจัยและพัฒนาประมงทะเล อ่าวไทยตอนกลาง (ชุมพร) 4) ศูนย์วิจัยทรัพยากรทางทะเลและ ชายฝั่งอ่าวไทยตอนกลาง		ประสานงานกับกรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติเพื่อมีหนังสือแจ้ง หน่วยงานตามกลุ่มเป้าหมาย เพื่อ รับทราบและขอความร่วมมือ	บริษัท เพรฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด
2. การประสานกับกรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี และกรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ	2.1 เพื่อให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ ได้แก่ กำหนดการ ระยะเวลา ตำแหน่งที่ตั้ง แหล่งทุน ผลผลิตย่อย รวมถึงแจ้งเขตปลอดภัย 500 เมตร โดยรอบแหล่งผลิตย่อย 2.2 เพื่อขอความร่วมมือในการออกประกาศชาวเรือ และแจ้งข้อมูลโครงการให้ชาวเรือทราบโดยช่องทางต่างๆ	1) กรมการขนส่งทางน้ำและพาณิชยนาวี 2) กรมอุทกศาสตร์ กองทัพเรือ	ภายใน 1 เดือนก่อนเริ่ม การจุดเจาะในแต่ละ ระยะ	ประสานงานกับกรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติเพื่อมีหนังสือแจ้ง หน่วยงานตามกลุ่มเป้าหมาย เพื่อ รับทราบและขอความร่วมมือ	บริษัท เพรฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด
3. การประสานกับหน่วยงานระดับจังหวัด ในจังหวัดระยอง จังหวัดชลบุรี จังหวัดสมุทรสาคร จังหวัดสมุทรสงคราม จังหวัดสมุทรปราการ จังหวัดชุมพร จังหวัดสุราษฎร์ธานี จังหวัดนครศรีธรรมราช	3.1 เพื่อให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการ ได้แก่ แผนการดำเนินงาน กิจกรรม และรายละเอียดในการติดต่อบริษัทฯ เพื่อแจ้งข้อร้องเรียน เป็นต้น 3.2 เพื่อขอความร่วมมือในการกระจายข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรมของโครงการให้แก่ผู้ที่สัญจร หรือเข้าไปทำกิจกรรมใดๆ ในพื้นที่โครงการทั้งบนฝั่งและในทะเล	1) สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัด 2) สำนักงานพลังงานจังหวัด 3) สำนักงานสาธารณสุขจังหวัด 4) สำนักงานประมงจังหวัด 5) สถานีเรือสัตหีบ จังหวัดชลบุรี 6) สถานีเรือสงขลา จังหวัดสงขลา		ประสานงานกับกรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติเพื่อมีหนังสือแจ้ง หน่วยงานตามกลุ่มเป้าหมาย เพื่อ รับทราบและขอความร่วมมือ	บริษัท เพรฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด

ลงชื่อ (นายธรา ธีรธนากร) บริษัท เพรฟรอน ออฟฟิศ (ประเทศไทย) จำกัด	ประธานกรรมการบริหาร	จำนวน ๘๐/๒๔ ก.ก.ก.	วันที่ 28, 3, 51	หน้า 20
ลงชื่อ			ผู้รับรอง	

รูปที่ 2

แผนที่แสดงตำแหน่งแหล่งผลิตย่อยของโครงการ

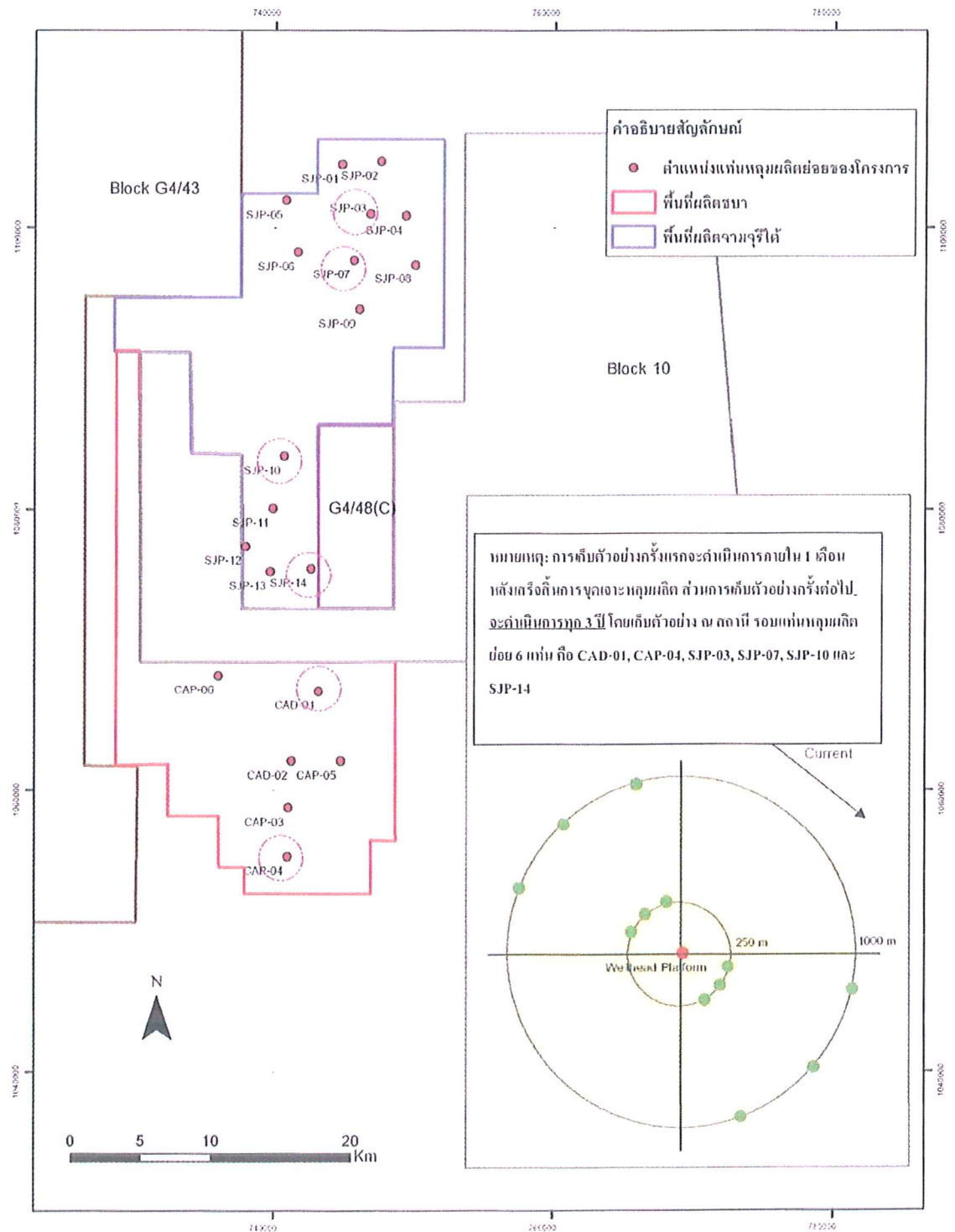


ลงชื่อ..... (นายธราวุธ ชีรนากร) บริษัท เซโรน ออโร (ประเทศไทย) จำกัด	วันที่ 28/3/51	หน้า 21
--	----------------	---------

จำนวน 21/51 หน้า ลงชื่อ..... ผู้รับรอง

รูปที่ 3

แผนที่แสดงตำแหน่งสถานีเก็บตัวอย่างน้ำทะเล ตะกอนพื้นทะเล แพลงก์ตอน และสัตว์หน้าดินใน
พื้นที่ผลิตขบและพื้นที่ผลิตจามบุรีได้ ระยะหลังการขุดเจาะหลุมผลิตและระยะการผลิต

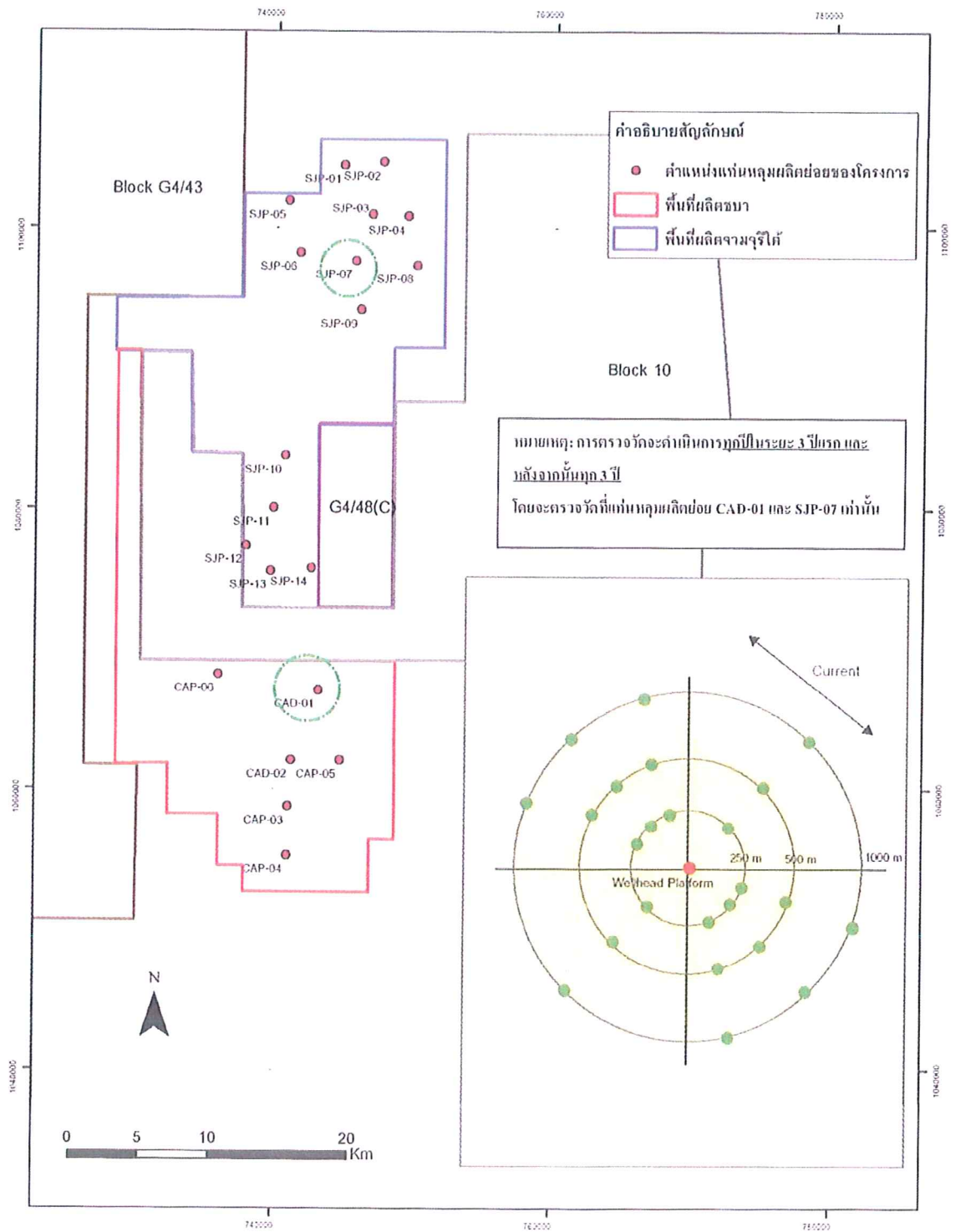


ลงชื่อ..... (นายธราธิ์ธนากร) บริษัท เซโรน ออโร (ประเทศไทย) จำกัด	ตำแหน่ง..... ประธานกรรมการบริหาร	วันที่ 28/3/51	หน้า 22
---	-------------------------------------	----------------	---------

จำนวน..... ลงชื่อ..... ผู้รับรอง	วันที่ 28/3/51
--	----------------

รูปที่ 4

แผนที่แสดงตำแหน่งสถานีตรวจวัดความหนาของชั้นตะกอนบนพื้นทะเล ในพื้นที่ผลิตขบ และพื้นที่ผลิตจามจุรีได้ ระยะหลังการขุดเจาะหลุมผลิตและระยะการผลิต



ลงชื่อ..... ประธานกรรมการบริหาร
(นายธราธิ์ธรรณกร) บริษัทเชลฟ่อน ออโพร (ประเทศไทย) จำกัด

วันที่ 28/3/51

หน้า 23

จำนวน 23/24 หน้า
ลงชื่อ..... ผู้รับรอง

ตารางที่ 6

กำหนดการนำส่งรายงานสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

รายงาน	กำหนดส่งรายงาน (พร้อมแนบบันทึกข้อมูล)	สพ.	กรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ
1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม รวมถึง - รายงานสรุปหุ้มเจาะ - รายงานรายการของเสีย - รายงานผลการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำโคลน และเศษหินจากการขุดเจาะ	ปีละ 1 ครั้ง ภายในเดือนธันวาคม	2 ฉบับ	1 ฉบับ
2. รายงานการติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม	ภายในเดือนธันวาคมของปีที่มี การติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม หรือภายในระยะเวลา 6 เดือน หลังเสร็จสิ้นการเก็บ ตัวอย่าง	2 ฉบับ	1 ฉบับ

ลงชื่อ..... (นายธราธิ์ธนากร) ประธานกรรมการบริหาร บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	วันที่ 28/3/51	หน้า 24
--	----------------	---------

จำนวน 24/24 หน้า
ลงชื่อ.....ผู้รับรอง

เอกสารแนบ

แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ

สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

แนวทางการเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไข
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ประเภทโครงการเหมืองแร่

เพื่อให้รูปแบบของรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการเป็นไปในแนวทางเดียวกัน อีกทั้ง
เพื่อใช้เป็นแนวทางในการจัดทำรายงานของเจ้าของโครงการหรือผู้ที่ได้รับมอบหมายจากเจ้าของโครงการ
ให้เป็นผู้จัดทำรายงาน ให้ผู้จัดทำรายงานเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ตามรูปแบบตัวอย่าง ดังนี้

1. ส่วนหน้าของรายงาน

1.1 ปกหน้าประกอบด้วย

- ชื่อ โครงการ
- เจ้าของโครงการและสถานที่อยู่ที่ติดต่อได้
- สถานที่ตั้งโครงการ
- บริษัทที่ปรึกษาผู้จัดทำรายงาน (ถ้ามี)

1.2 หนังสือรับรองการจัดทำรายงาน ฯ บัญชีรายชื่อผู้จัดทำรายงานตามแบบ ตต. 1

2. บทนำ

2.1 รายละเอียดโครงการโดยสังเขป ตามแบบ ตต.2

- ที่ตั้ง แผนที่ตั้งและภาพประกอบ
- การดำเนินงานโดยทั่วไปของโครงการ
- การใช้พื้นที่ เสนอภาพแสดงลักษณะการใช้ที่ดินภายในเขตพื้นที่โครงการ

2.2 ความเป็นมาของการจัดทำรายงาน

2.3 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตาม
ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

3. ผลการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม

- 3.1 จัดทำตารางเปรียบเทียบมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงาน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมตามจริง แสดงพร้อมภาพถ่ายมาตรการลดผลกระทบที่เป็นรูปธรรมประกอบการ
พิจารณาทุกข้อของมาตรการ ตามแบบ ตต.3

- 3.2 เสนอรายละเอียดการดำเนินการของโครงการที่เปลี่ยนแปลง หรือแตกต่างไปจากรายละเอียดที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และเสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมในสภาพปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงไป
- 3.3 เสนอมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามจริงในสภาพปัจจุบันที่เปลี่ยนแปลงตามมาตรการฯ ที่เคยเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ และให้เหตุผลประกอบ โดยแสดงข้อมูลพร้อมภาพประกอบด้วย

4. ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

- 4.1 แสดงจุดเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม เช่น คุณภาพอากาศ น้ำ เสียง เป็นต้น ต้องแสดงโดยใช้แผนที่ประกอบ พร้อมทั้ง แสดงพารามิเตอร์ในการตรวจวัด วิธีการเก็บตัวอย่าง วิธีการวิเคราะห์ตัวอย่าง และมาตรฐานเปรียบเทียบ
- 4.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมเปรียบเทียบกับมาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย เปรียบเทียบกับผลการวิเคราะห์ของทุกครั้งที่ผ่านมาและเปรียบเทียบกับผลที่ประเมินได้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยแสดงในรูปกราฟ ตารางหรือลักษณะอื่น ๆ ที่สามารถแสดงการเปรียบเทียบผลได้ชัดเจน
- 4.3 ต้องวิเคราะห์แสดงผลลัพธ์จากการตรวจวัด (Analyze) อย่างละเอียด และการวิเคราะห์ผลจะต้องเปรียบเทียบกับผลที่ตรวจวัดได้ในครั้งก่อน ๆ ด้วย รวมทั้งวิจารณ์ผลและให้ข้อเสนอแนะ
- 4.4 ต้องมีภาพถ่ายแสดงขณะทำการเก็บตัวอย่าง ภาพถ่ายเครื่องมือขณะตรวจวัดพร้อมแสดง วันที่ และเวลาในภาพถ่ายอย่างชัดเจน โดยการถ่ายภาพจะต้องแสดงให้เห็นว่าเป็นการตรวจวัดตามสถานที่ ณ ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

5. สรุปผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

สรุปผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามเงื่อนไขของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมในการติดตามตรวจสอบครั้งนี้ พร้อมทั้งสรุปประเด็นการปฏิบัติที่ต้องปรับปรุงโดยเสนอแนะมาตรการเพิ่มเติมหรือเห็นสมควรยุติการปฏิบัติ เนื่องจากการปฏิบัติตามมาตรการที่ผ่านมาสามารถป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้อย่างสมบูรณ์ หรือมาตรการดังกล่าวไม่มีความจำเป็นต้องปฏิบัติอีกต่อไป โดยมีข้อมูลต่าง ๆ สนับสนุนอย่างเพียงพอ การปรับเปลี่ยนมาตรการฯ หรือวิธีการปฏิบัติอย่างหนึ่งอย่างใด จะกระทำได้ต่อเมื่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาเห็นชอบกับมาตรการฯ ที่ขอเปลี่ยนแปลงแล้วเท่านั้น

6. ภาคผนวก

ประกอบด้วยแหล่งที่มาของเอกสารอ้างอิงต่าง ๆ ตำราหนังสืออนุญาตขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชน ตำราหนังสืออนุญาตการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการหรือมาตรการ แผนภาพหรือภาพถ่ายอุปกรณ์เครื่องมือที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อมและข้อมูลประกอบอื่น ๆ เป็นต้น

การเสนอรายงาน

หน่วยงานที่จัดส่ง : รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่จัดทำขึ้น จะต้องส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณา ดังนี้

- | | |
|---|---------------------------------|
| 1. สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม | จำนวน 2 ฉบับ พร้อม CD-ROM 2 ชุด |
| 2. กรมอุตสาหกรรมพื้นฐานและการเหมืองแร่ | จำนวน 1 ฉบับ พร้อม CD-ROM 1 ชุด |
| 3. สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติ
และสิ่งแวดล้อมจังหวัด | จำนวน 1 ฉบับ พร้อม CD-ROM 1 ชุด |

ระยะเวลาที่จัดส่ง : ส่งรายงานตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในมาตรการฯ แต่ต้องไม่เกิน 60 วัน นับจากวันที่กำหนดไว้

หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการด้านเหมืองแร่

วันที่ เดือน พ.ศ.

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า เป็นผู้จัดทำรายงาน
ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพ
สิ่งแวดล้อม โครงการ ของ
ประจำเดือน โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
.....		
.....		
.....		
.....		

ขอแสดงความนับถือ

.....
ตำแหน่ง
(ประทับตราบริษัท)

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการด้านเหมืองแร่

1. ชื่อโครงการ
2. สถานที่ตั้ง
3. ขนาดพื้นที่โครงการ.....
4. ชื่อเจ้าของโครงการ
5. จัดทำโดย
6. โครงการผ่านการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการเมื่อวันที่ เดือน พ.ศ.
7. โครงการได้รับอนุญาตประทานบัตร เมื่อวันที่ เดือน พ.ศ.
8. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติครั้งสุดท้าย เมื่อวันที่ เดือน พ.ศ.
9. รายละเอียดโครงการ
 - 9.1 ลักษณะของโครงการ
 - 9.2 พื้นที่และลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดินโดยรอบ (ในปัจจุบัน)
 - 9.3 กิจกรรมในโครงการ
 - การทำเหมืองแร่.....
 - การแต่งแร่
 - เส้นทางคมนาคมขนส่ง
 - สิ่งก่อสร้างภายในโครงการ
 - รายละเอียดอื่น ๆ

แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

เงื่อนไขตามมาตรการ	ผลการปฏิบัติตามมาตรการ	ปัญหา อุปสรรค ข้อเสนอแนะ
1. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม 1.1 ... 1.2 ... 1.3 ...		
2. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดโดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการเหมืองแร่ 2.1 ... 2.2 ... 2.3 ...		

ตารางที่ 2 แบบบันทึกผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ

ตารางที่ 2.1 แบบบันทึกผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

ชื่อโครงการ.....
 ตั้งอยู่ที่.....
 ครั้งที่.....ประจำปี พ.ศ.....วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....
 สถานที่เก็บตัวอย่าง.....

ตำแหน่งตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย.....ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		
	วัน / เดือน / ปี	วัน / เดือน / ปี	วัน / เดือน / ปี
มาตรฐาน *			

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2538) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ลงวันที่ 17 เมษายน พ.ศ. 2538

ตารางที่ 2.2 แบบบันทึกผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากโรงเต่งแร่

ชื่อโครงการ.....
 ตั้งอยู่ที่.....
 ครั้งที่.....ประจำปี พ.ศ.....วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....
 สถานที่เก็บตัวอย่าง.....

ตำแหน่งตรวจวัด	ค่าความเข้มข้นเฉลี่ย.....ชั่วโมง (มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร)		
	วัน / เดือน / ปี	วัน / เดือน / ปี	วัน / เดือน / ปี
มาตรฐาน *			

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยฝุ่นละอองจากโรงโม่ บดหรือบดหิน ลงวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2539

ตารางที่ 3 แบบบันทึกผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำ

ตารางที่ 3.1 แบบบันทึกผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินและน้ำใต้ดิน

ชื่อโครงการ

ตั้งอยู่ที่

ครั้งที่ ประจำปี พ.ศ. วันที่ เดือน พ.ศ.

สถานที่เก็บตัวอย่าง

ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด					
มาตรฐาน *						

หมายเหตุ : * มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดินประเภท..... จากประกาศสำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่องกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ลงวันที่ 24 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2537

ตารางที่ 3.2 แบบบันทึกผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำที่เกิดจากกิจกรรมการทำเหมืองแร่และการแต่งแร่

ชื่อโครงการ

ตั้งอยู่ที่

ครั้งที่ ประจำปี พ.ศ. วันที่ เดือน พ.ศ.

สถานที่เก็บตัวอย่าง

ตำแหน่งตรวจวัด	พารามิเตอร์ที่ตรวจวัด		
มาตรฐาน*			

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 3 (พ.ศ. 2539)

ตารางที่ 4 แบบบันทึกผลการตรวจวัดระดับเสียง

ตารางที่ 4.1 แบบบันทึกผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป

ชื่อโครงการ

ตั้งอยู่ที่

ครั้งที่ ประจำปี พ.ศ.

วันที่ เดือน พ.ศ.

สถานที่เก็บตัวอย่าง 1.

2.

3.

เวลา	ผลการตรวจวัดระดับเสียง [dB (A)]	มาตรฐาน *
	สถานีเก็บตัวอย่าง.....	
07.00 - 08.00		
08.00 - 09.00		
09.00 - 10.00		
...		
...		
...		
04.00 - 05.00		
05.00 - 06.00		
06.00 - 07.00		
Leq 24 hrs.Ldn.		

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ. 2540)

เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป ประกาศ ณ วันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2540

ตารางที่ 4.2 แบบบันทึกผลการตรวจวัดระดับเสียงจากการระเบิดทำเหมืองแร่

ชื่อโครงการ.....
 ตั้งอยู่ที่.....
 ครั้งที่.....ประจำปี พ.ศ.....
 วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....

ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
มาตรฐาน *			

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระดับเสียงและความสั่นสะเทือนจากการทำเหมืองหิน ลงวันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2539

ตารางที่ 5 แบบบันทึกผลการตรวจวัดแรงสั่นสะเทือนจากการระเบิดทำเหมืองแร่

ชื่อโครงการ.....
 ตั้งอยู่ที่.....
 ครั้งที่.....ประจำปี พ.ศ.....
 วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....

ตำแหน่งตรวจวัด	ผลการตรวจวัด		
มาตรฐาน *			

หมายเหตุ : * มาตรฐานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมระดับเสียงและความสั่นสะเทือนจากการทำเหมืองหิน ลงวันที่ 23 พฤศจิกายน พ.ศ. 2539