

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เฒ่าตอนเหนือและแม่น้ำน่าน แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก สุโขทัย อุดรดิตถ์
ฉบับเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565**

สารบัญ

เรื่อง	หน้า
สารบัญ	ก
สารบัญรูป	ง
สารบัญภาพ	จ
สารบัญตาราง	ฉ
1. บทนำ	
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์ในการจัดทำรายงาน	1-1
1.3 ขอบเขตการจัดทำรายงาน	1-2
1.4 รายละเอียดโดยสังเขปของโครงการ	1-2
1.4.1 ที่ตั้งและสถานะการดำเนินงานของโครงการ	1-2
1.4.2 รายละเอียดกิจกรรมการผลิตผ่านฐานหลุมผลิต	1-2
1.5 ระบบการจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	1-17
1.5.1 มาตรฐานด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	1-17
1.5.2 การจัดการด้านความปลอดภัยและการจัดการเหตุฉุกเฉิน	1-17
1.5.3 การจัดการด้านสุขภาพอนามัย	1-27
1.5.4 การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม	1-27
1.5.5 การมีส่วนร่วมต่อชุมชนและกิจกรรมการช่วยเหลือสังคม	1-27
1.6 กำลังการผลิตปัจจุบันของโครงการ	1-29
1.7 แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	1-29
2. การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 การปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป	2-1
2.2 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	2-4
2.3 การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการคาดการณ์	2-19
3. การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-1
3.1.1 ตำแหน่งของสถานีตรวจวัด	3-6
3.1.2 ผลการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-10
3.2 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก (Major Leaks)	3-39

สารบัญ (ต่อ)

เรื่อง	หน้า
3. การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ต่อ)	
3.3 การติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านการประชาสัมพันธ์โครงการ	3-42
3.4 การติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านการประชาสัมพันธ์โครงการ ในระหว่างมีโครงการ	3-44
3.4.1 การจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน (ฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B))	3-44
3.4.2 การสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชน โดยการใช้แบบสอบถาม (ฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B))	3-49
3.5 การประเมินผลกระทบทางสุขภาพ	3-66
3.5.1 ข้อมูลสุขภาพของผู้ปฏิบัติงานภายในโครงการฯ	3-66
3.5.2 ข้อมูลสุขภาพของประชาชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการฯ	3-68
4. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป	4-1
4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระหว่างการผลิตผ่านฐานผลิต	4-1
4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-2
4.3.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการทั่วไป (ระหว่างการผลิต ผ่านฐานผลิต)	4-2
4.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบ ในปริมาณมาก (Major Leaks)	4-4
4.4 สรุปผลการปฏิบัติตามการดำเนินงานด้านการประชาสัมพันธ์โครงการ	4-4
4.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานตามแผนการสำรวจทัศนคติ และความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ	4-4
4.6 สรุปผลการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ	4-4
ภาคผนวก	
ภาคผนวกที่ 1 หนังสือให้ความเห็นชอบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ จากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.)	
ภาคผนวกที่ 2 หนังสือให้ความเห็นชอบรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	
ภาคผนวกที่ 3 คู่มือความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE-MS)	
ภาคผนวกที่ 4 แผนผังการรับข้อเสนอแนะ/ข้อร้องเรียน	
ภาคผนวกที่ 5 สรุปสถิติอุบัติเหตุและข้อร้องเรียน (SSHE Performance)	
ภาคผนวกที่ 6 สำเนาฉบับรับหนังสือส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ฉบับล่าสุด)	
ภาคผนวกที่ 7 เอกสารการประชาสัมพันธ์โครงการ	

สารบัญ (ต่อ)

ภาคผนวก (ต่อ)

- ภาคผนวกที่ 8 เอกสารแสดงการตรวจสอบและบำรุงเครื่องจักร เครื่องยนต์ และอุปกรณ์ต่าง ๆ
- ภาคผนวกที่ 9 S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure
- ภาคผนวกที่ 10 การจัดทำ HAZOP ของอุปกรณ์และกระบวนการผลิต
- ภาคผนวกที่ 11 รายงานการตรวจสอบการดำเนินงานด้านความปลอดภัย มั่นคง สุขภาพและสิ่งแวดล้อม (Internal Audit)
- ภาคผนวกที่ 12 S1 Emergency Response Plan
- ภาคผนวกที่ 13 Spill Management Plan
- ภาคผนวกที่ 14 รายงานการซ่อมแผนฉุกเฉิน และการฝึกซ้อมแผนอพยพ โครงการเอส 1
- ภาคผนวกที่ 15 Chemical Management Procedure
- ภาคผนวกที่ 16 S1 Waste Management Plan
- ภาคผนวกที่ 17 หนังสืออนุญาตให้ส่งกำจัดของเสียไม่อันตราย
- ภาคผนวกที่ 18 หนังสืออนุญาตให้ขนส่งและกำจัดของเสียอันตราย
- ภาคผนวกที่ 19 เอกสารกำกับการณ์ขนส่งของเสียอันตราย
- ภาคผนวกที่ 20 เอกสารแสดงการติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัย อุปกรณ์ป้องกันเหตุฉุกเฉินพื้นฐาน และอุปกรณ์ระบุตำแหน่งด้วยดาวเทียม (GPS) บนรถบรรทุกน้ำมัน
- ภาคผนวกที่ 21 รายงานการตรวจติดตามรถบรรทุกน้ำมัน
- ภาคผนวกที่ 22 คู่มือพนักงานขับรถบรรทุกขนส่งน้ำมันดิบ
- ภาคผนวกที่ 23 เอกสารแสดงการอบรมพนักงานขับรถบรรทุกน้ำมันดิบ
- ภาคผนวกที่ 24 เอกสารแสดงการประชุมพนักงานขับรถบรรทุกน้ำมันดิบ
- ภาคผนวกที่ 25 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศ
- ภาคผนวกที่ 26 ผลการตรวจวัดระดับเสียง
- ภาคผนวกที่ 27 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน
- ภาคผนวกที่ 28 เอกสารการขึ้นทะเบียนห้องปฏิบัติการ
- ภาคผนวกที่ 29 เอกสารสอบเทียบเครื่องมือการตรวจวัด
- ภาคผนวกที่ 30 รายชื่อผู้เข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน
- ภาคผนวกที่ 31 ตัวอย่างแบบสอบถามทัศนคติและความเห็นของประชาชน
- ภาคผนวกที่ 32 ผลสำรวจทัศนคติและความเห็นของประชาชน
- ภาคผนวกที่ 33 เอกสารบันทึกการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี
- ภาคผนวกที่ 34 ข้อมูลสุขภาพของประชาชน

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
รูปที่ 1.4-1	ตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตและแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมของโครงการ	1-5
รูปที่ 1.4-2	สภาพการใช้ประโยชน์พื้นที่บริเวณฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	1-6
รูปที่ 1.4-3	องค์ประกอบภายในฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B) ระยะการผลิตผ่านฐานหลุมผลิต	1-7
รูปที่ 1.4-4	กระบวนการผลิตปิโตรเลียม ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	1-11
รูปที่ 1.4-5	ระบบการจัดการน้ำทิ้งที่สถานีผลิตลานกระบือ	1-16
รูปที่ 1.5-1	แผนผังการแจ้งเหตุและการเรียกทีมตอบสนองเหตุการณ์ของโครงการ	1-20
รูปที่ 1.5-2	แผนผังการตอบสนองเหตุฉุกเฉิน	1-21
รูปที่ 1.5-3	การจัดองค์กรเพื่อตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน	1-22
รูปที่ 1.5-4	แผนผังการรับข้อเสนอนะ/ข้อร้องเรียน	1-25
รูปที่ 1.5-5	แนวทางการปฏิบัติงานชุมชนสัมพันธ์	1-28
รูปที่ 3.1-1	แผนที่แสดงสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-7
รูปที่ 3.1-2	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศ และระดับเสียง ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-8
รูปที่ 3.1-3	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 100 ไมครอน	3-13
รูปที่ 3.1-4	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน	3-13
รูปที่ 3.1-5	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง	3-15
รูปที่ 3.1-6	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ เฉลี่ย 8 ชั่วโมง	3-16
รูปที่ 3.1-7	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์	3-18
รูปที่ 3.1-8	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดสารประกอบไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด	3-21
รูปที่ 3.1-9	ความเร็วและทิศทางการลม	3-23
รูปที่ 3.1-10	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง	3-26
รูปที่ 3.1-11	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด	3-27
รูปที่ 3.1-12	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ 90	3-27
รูปที่ 3.1-13	การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน	3-28
รูปที่ 3.1-14	แผนผังระดับเสียงบริเวณพื้นที่ฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	3-29
รูปที่ 3.4-1	ที่ตั้งโครงการและขอบเขตพื้นที่จัดประชุมและสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชน (ฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B))	3-46
รูปที่ 3.4-2	การรับรู้ข้อมูลข่าวสารโครงการของหัวหน้าครัวเรือน	3-58
รูปที่ 3.4-3	ทัศนคติของหัวหน้าครัวเรือนต่อการปฏิบัติตามมาตรการ โดยรอบฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	3-59
รูปที่ 3.4-4	ทัศนคติในภาพรวมของหัวหน้าครัวเรือนด้านผลกระทบต่อชุมชน โดยรอบฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	3-60
รูปที่ 3.4-5	การรับรู้ข้อมูลข่าวสารโครงการของผู้นำชุมชน	3-64
รูปที่ 3.4-6	ทัศนคติของผู้นำชุมชนต่อการปฏิบัติตามมาตรการโดยรอบฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	3-65
รูปที่ 3.4-7	ทัศนคติในภาพรวมของผู้นำชุมชนด้านผลกระทบต่อชุมชน โดยรอบฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	3-65

สารบัญภาพ

ภาพที่		หน้า
ภาพที่ 2.2-1	ระบบปล่อยเผือก๊าซในพื้นที่ฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	2-14
ภาพที่ 2.2-2	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล และอุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซ (Gas Detector) แบบพกพา	2-14
ภาพที่ 2.2-3	ป้ายสัญลักษณ์ ป้ายเตือนและสัญญาณไฟจราจร	2-14
ภาพที่ 2.2-4	อุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยภายในฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	2-15
ภาพที่ 2.2-5	อุปกรณ์หยุดการทำงานฉุกเฉิน (OSD/ESD)	2-15
ภาพที่ 2.2-6	การจัดวางและติดตั้งอุปกรณ์การผลิตบนพื้นคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำล้อมรอบ	2-15
ภาพที่ 2.2-7	บ่อคอนกรีต (Concrete Pit)	2-16
ภาพที่ 2.2-8	API Separator ที่สถานีผลิตลานกระบือ	2-16
ภาพที่ 2.2-9	หลุมอัดกลับน้ำ	2-16
ภาพที่ 2.2-10	ถังเก็บน้ำมันดิบมีคันคอนกรีตล้อมรอบ	2-17
ภาพที่ 2.2-11	ภาชนะรองรับของเสียและการคัดแยกของเสีย	2-17
ภาพที่ 2.2-12	อุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมัน	2-17
ภาพที่ 2.2-13	ห้องสุขาในพื้นที่โครงการ	2-18
ภาพที่ 2.2-14	รถบรรทุกน้ำมันที่ติดตั้งอุปกรณ์ความปลอดภัยหรืออุปกรณ์ป้องกันเหตุฉุกเฉินพื้นฐาน	2-18
ภาพที่ 3.1-1	การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B) ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-9
ภาพที่ 3.4-1	บรรยากาศการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน (ฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B))	3-48
ภาพที่ 3.4-2	บรรยากาศการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของหัวหน้าครัวเรือนและผู้นำชุมชนรอบฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B)	3-54

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
ตารางที่ 1.4-1 ตำแหน่งที่ตั้งและสถานะการดำเนินงานของโครงการ	1-3
ตารางที่ 1.5-1 หมายเลขโทรศัพท์ติดต่อประสานงานโรงพยาบาลคู่สัญญากรณีเหตุฉุกเฉิน	1-23
ตารางที่ 1.5-2 หมายเลขโทรศัพท์หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกรณีเหตุฉุกเฉิน	1-24
ตารางที่ 1.6-1 กำลังการผลิตปิโตรเลียม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565	1-29
ตารางที่ 2-1 รายละเอียดการดำเนินการของโครงการฯ ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565	2-1
ตารางที่ 2.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไป	2-2
ตารางที่ 2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	2-5
ตารางที่ 2.3-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการคาดการณ์	2-20
ตารางที่ 3-1 รายละเอียดปัจจัย ช่วงเวลาตรวจวัดและบริษัท หน่วยงาน บุคคลที่ตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-1
ตารางที่ 3.1-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-2
ตารางที่ 3.1-2 รายละเอียดของสถานีตรวจวัด	3-6
ตารางที่ 3.1-3 ดัชนีและเครื่องมือการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	3-11
ตารางที่ 3.1-4 ผลการตรวจวัดฝุ่นละออง ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-12
ตารางที่ 3.1-5 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดฝุ่นละออง	3-12
ตารางที่ 3.1-6 ผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-14
ตารางที่ 3.1-7 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์	3-15
ตารางที่ 3.1-8 ผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-17
ตารางที่ 3.1-9 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์	3-17
ตารางที่ 3.1-10 ผลการตรวจวัดสารประกอบอินทรีย์ระเหย ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-19
ตารางที่ 3.1-11 ผลการตรวจวัดสารประกอบไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-20
ตารางที่ 3.1-12 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดสารประกอบไฮโดรคาร์บอนทั้งหมด	3-21
ตารางที่ 3.1-13 ผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-22
ตารางที่ 3.1-14 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดความเร็วและทิศทางลม	3-22
ตารางที่ 3.1-15 ดัชนีและเครื่องมือการตรวจวัดระดับเสียง	3-24
ตารางที่ 3.1-16 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-25
ตารางที่ 3.1-17 การเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง	3-26
ตารางที่ 3.1-18 ดัชนีและวิธีการวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-33
ตารางที่ 3.1-19 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะการผลิตผ่านฐานผลิต	3-35
ตารางที่ 3.1-20 การเปรียบเทียบผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-36
ตารางที่ 3.2-1 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก (Major Leaks)	3-40
ตารางที่ 3.3-1 การดำเนินการประชาสัมพันธ์โครงการ	3-43
ตารางที่ 3.4-1 การสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ	3-45
ตารางที่ 3.4-2 รายละเอียดการดำเนินกิจกรรมการประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชน (ฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B))	3-47
ตารางที่ 3.4-3 จำนวนตัวอย่างในการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นโดยใช้แบบสอบถาม (ฐานหลุมผลิตเสาเถียร-บี (STN-B))	3-51

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
ตารางที่ 3.4-4	ทัศนคติของหัวหน้าครัวเรือนด้านผลกระทบสิ่งแวดล้อมของชุมชนระหว่างมีโครงการ	3-57
ตารางที่ 3.4-5	ทัศนคติของผู้นำชุมชนด้านผลกระทบสิ่งแวดล้อมของชุมชนระหว่างมีโครงการ	3-63
ตารางที่ 3.5-1	การประเมินผลกระทบทางสุขภาพ	3-67
ตารางที่ 3.5-2	จำนวนและอัตราการป่วยจำแนกตามกลุ่มโรคที่สำคัญ 21 กลุ่มโรค (รง.504) พ.ศ. 2561-2565	3-69
ตารางที่ 3.5-3	จำนวนและอัตราการป่วยด้วยโรคที่ต้องเฝ้าระวังทางระบาดวิทยา (รง.506) พ.ศ. 2561-2565	3-72
ตารางที่ 3.5-4	จำนวนและอัตราการป่วยด้วยโรคจากการประกอบอาชีพ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-73
ตารางที่ 3.5-5	จำนวนและอัตราการป่วยด้วยปัญหาสุขภาพจิตและความรำคาญ ในปี พ.ศ. 2565	3-74