

สารบัญ

	หน้า
สารบัญ	I
สารบัญตาราง	IV
สารบัญรูป	VI
สารบัญภาพถ่าย	VII
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาในการจัดทำรายงาน	1-1
1.2 วัตถุประสงค์	1-1
1.3 รายละเอียดโดยสังเขปของโครงการ	1-2
1.3.1 ที่ตั้งและสภาพทั่วไป	1-2
1.3.2 การผลิตปิโตรเลียม	1-5
1.3.3 สถานะปัจจุบันของโครงการ	1-6
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
2.1 การตรวจประเมินการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	2-1
บทที่ 3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 บทนำ	3-1
3.2 แผนการดำเนินงานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.3 การติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-5
3.4 มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ	3-7
3.5 ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-8
3.5.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป	3-8
3.5.2 ระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน	3-21
3.5.3 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-28
3.5.4 คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-43
3.5.5 สังคมและสาธารณสุข	3-61
3.5.6 อาชีวอนามัยและความปลอดภัย	3-61
บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1
4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-4

สารบัญ (ต่อ)

เอกสารแนบ

- เอกสารแนบที่ 1 สำเนาหนังสือเห็นชอบอนุมัติโครงการจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
- เอกสารแนบที่ 2 หนังสืออนุญาตการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
- เอกสารแนบที่ 3 เอกสารสัญญาจ้างผู้รับเหมาขั้วบรรทุกน้ำมันดิบ
- เอกสารแนบที่ 4 สำเนาหนังสือคำสั่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม 2567
- เอกสารแนบที่ 5 Audit and Review Standard
- เอกสารแนบที่ 6 แบบฟอร์มร้องเรียน และแผนผังการรับเรื่องร้องเรียน
- เอกสารแนบที่ 7 Land Transport Management Procedure
- เอกสารแนบที่ 8 เอกสารแสดงการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องยนต์ เครื่องจักร และอุปกรณ์ผลิต
- เอกสารแนบที่ 9 แผนการซ่อมบำรุงเครื่องยนต์ เครื่องจักร และอุปกรณ์การผลิต ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 10 แผนกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ประจำปี 2568
- เอกสารแนบที่ 11 เอกสารการจัดกิจกรรมโครงการฯ ภายใต้แผนความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)
- เอกสารแนบที่ 12 Hazardous Area Classification
- เอกสารแนบที่ 13 เอกสารการตรวจประเมินด้านความปลอดภัยฯ
- เอกสารแนบที่ 14 เอกสารใบรับแจ้งให้ บริษัท ปิอาร์เค อินเทอร์เน็ตทรานสปอร์ต จำกัด เป็นผู้ขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงออกโดย กรมธุรกิจพลังงาน
- เอกสารแนบที่ 15 Suphanburi Emergency Response Plan
- เอกสารแนบที่ 16 Suphanburi Asset Emergency Flow Chart
- เอกสารแนบที่ 17 เอกสารแสดงเบอร์ติดต่อสถานพยาบาลและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
- เอกสารแนบที่ 18 Chemical Spill Response Plan For Suphanburi Asset Procedure
- เอกสารแนบที่ 19 การจัดการภาวะฉุกเฉินกรณีเพลิงไหม้ที่เกิดกับรถขนส่ง
- เอกสารแนบที่ 20 วิธีปฏิบัติเมื่อน้ำมันหกรั่วไหล
- เอกสารแนบที่ 21 เอกสารแสดงการอบรมพนักงานขับรถบรรทุกทุกน้ำมันดิบด้านการขับขี่เชิงป้องกันอุบัติเหตุ
- เอกสารแนบที่ 22 ตัวอย่างเอกสารรายงานการประชุม Monthly Safety Meeting
- เอกสารแนบที่ 23 Waste Management Procedure
- เอกสารแนบที่ 24 ตัวอย่างใบกำกับการขนส่งของเสียไม่อันตราย (Uniform Waste Manifest) จาก BPEC
- เอกสารแนบที่ 25 ใบเสร็จรับเงินการกำจัดของเสีย โดยบริษัท เวสต์แมนเนจเม้นท์ สยาม จำกัด
- เอกสารแนบที่ 26 ใบกำกับการขนส่งของเสียอันตราย (Uniform Hazardous Waste Manifest) จาก ESBE
- เอกสารแนบที่ 27 เอกสารขนส่งน้ำมันไปโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- เอกสารแนบที่ 28 เอกสารการตรวจสอบระดับน้ำในบ่อเก็บน้ำ (Concrete Pit)
- เอกสารแนบที่ 29 เอกสารการจ้างแรงงานท้องถิ่น
- เอกสารแนบที่ 30 ใบเสร็จรับเงินการซื้อสินค้าท้องถิ่น
- เอกสารแนบที่ 31 SSHE Management System
- เอกสารแนบที่ 32 ตัวอย่าง Work Permit และ SSHE Tool Box Talks Meeting

สารบัญ (ต่อ)

เอกสารแนบที่ 33	ผลการตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 34	HAZOP ของอุปกรณ์และกระบวนการผลิต
เอกสารแนบที่ 35	ระบบวาล์วบริเวณหัวบ่อ (Christmas Tree)
เอกสารแนบที่ 36	แผนการฝึกซ้อมตอบสนองต่อเหตุการณ์รั่วไหลและอพยพหนีไฟ ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 37	รายงานผลการฝึกซ้อมการควบคุมกรณีสารเคมีรั่วไหล ดับเพลิง และอพยพหนีไฟ ประจำปี 2568
เอกสารแนบที่ 38	นโยบาย Stop Work Authority
เอกสารแนบที่ 39	บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก	หนังสือรับรองผลการตรวจวิเคราะห์ ภาคผนวก ก1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ภาคผนวก ก2 ผลการตรวจวัดระดับเสียง ภาคผนวก ก3 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ภาคผนวก ก4 ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน
ภาคผนวก ข	มาตรฐานที่ใช้เปรียบเทียบ ภาคผนวก ข1 มาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ภาคผนวก ข2 มาตรฐานระดับเสียง ภาคผนวก ข3 มาตรฐานคุณภาพน้ำผิวดิน ภาคผนวก ข4 มาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน
ภาคผนวก ค	- สำเนาหนังสือรับรองห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด - สำเนาใบรับรองมาตรฐาน ISO 9001: 2015 - สำเนาใบรับรองมาตรฐาน ISO/IEC 17020: 2012 - สำเนาใบรับรองมาตรฐาน ISO/IEC 17025: 2017
ภาคผนวก ง	สำเนาใบรับรองการสอบเทียบเครื่องมือ

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.3.1-1 ตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตปิโตรเลียมของโครงการ	1-2
1.3.3-1 รายละเอียดโครงการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบและสถานะปัจจุบันของโครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งกักเก็บแก๊ส แพลง PTTEP1 จังหวัดนครปฐม บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม 2568	1-6
1.3.3-2 กำลังการผลิตปิโตรเลียมของฐานหลุมผลิตกักเก็บแก๊ส 1 ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม 2568	1-6
2.2-1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการทั่วไป) โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งกักเก็บแก๊ส แพลง PTTEP1 จังหวัดนครปฐม ระหว่างเดือนมกราคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2568	2-2
2.2-2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม (มาตรการระยะผลิต) โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งกักเก็บแก๊ส แพลง PTTEP1 จังหวัดนครปฐม ระหว่างเดือนมกราคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2568	2-7
2.2-3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับเหตุการณ์ไม่ปกติ โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งกักเก็บแก๊ส แพลง PTTEP1 จังหวัดนครปฐม ระหว่างเดือนมกราคม ถึง ธันวาคม พ.ศ. 2568	2-30
3.2-1 แผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-2
3.3-1 พารามิเตอร์ วิธีการเก็บตัวอย่าง และวิธีการตรวจวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-5
3.5.1-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกักเก็บแก๊ส 1 (KS1) ครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 23-26 เมษายน 2568	3-12
3.5.1-2 ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกักเก็บแก๊ส 1 (KS1) ครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 14-17 กรกฎาคม 2568	3-13
3.5.1-3 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม บริเวณวัดหนองกร่าง หมู่ที่ 3 ต.ทุ่งลูกนก อ.กำแพงแสน จ.นครปฐม ระหว่างวันที่ 23-26 เมษายน 2568 และระหว่างวันที่ 14-17 กรกฎาคม 2568	3-14
3.5.1-4 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม บริเวณวัดไผ่ล้อม หมู่ที่ 7 ต.กระต๊อบ อ.กำแพงแสน จ.นครปฐม ระหว่างวันที่ 23-26 เมษายน 2568 และระหว่างวันที่ 14-17 กรกฎาคม 2568	3-15
3.5.1-5 ผลการตรวจวัดทิศทางและความเร็วลม บริเวณบ้านทุ่งบัว หมู่ที่ 6 ต.ทุ่งบัว อ.กำแพงแสน จ.นครปฐม ระหว่างวันที่ 23-26 เมษายน 2568 และระหว่างวันที่ 14-17 กรกฎาคม 2568	3-16
3.5.1-6 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกักเก็บแก๊ส 1 (KS1) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-18
3.5.2-1 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกักเก็บแก๊ส 1 (KS1) ครั้งที่ 1 ระหว่างวันที่ 23-26 เมษายน 2568	3-23
3.5.2-2 ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกักเก็บแก๊ส 1 (KS1) ครั้งที่ 2 ระหว่างวันที่ 14-17 กรกฎาคม 2568	3-24
3.5.2-3 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไปและระดับเสียงรบกวน ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกักเก็บแก๊ส 1 (KS1) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-25

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่	หน้า
3.5.3-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกำแพงแสน 1 (KS1) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2568 และวันที่ 16 กรกฎาคม 2568	3-30
3.5.3-2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกำแพงแสน 1 (KS1) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-31
3.5.4-1 ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกำแพงแสน 1 (KS1) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2568 และวันที่ 16 กรกฎาคม 2568	3-48
3.5.4-2 เปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตกำแพงแสน 1 (KS1) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-49
4.2-1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งกำแพงแสน แปลง PTTEP1 จังหวัดนครปฐม (ฐานหลุมผลิตกำแพงแสน 1) ระยะผลิต ระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม 2568	4-5

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.3.1-1	แผนที่แสดงที่ตั้งโครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งกำแพงแสน แปลง PTTEP1 จังหวัดนครปฐม	1-3
1.3.1-2	ตำแหน่งที่ตั้งฐานหลุมผลิตกำแพงแสน 1 (KS1)	1-4
1.3.2-1	กระบวนการผลิตที่ฐานหลุมผลิตกำแพงแสน 1	1-5
3.2-1	สถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการผลิตปิโตรเลียม แหล่งกำแพงแสน แปลง PTTEP1 จังหวัดนครปฐม ระยะผลิต ผ่านฐานหลุมผลิตกำแพงแสน 1 (KS1) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม 2568	3-4
3.5.1-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-19
3.5.2-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-26
3.5.3-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-32
3.5.4-1	กราฟเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568	3-50
4-1	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	4-1

สารบัญภาพถ่าย

ภาพถ่ายที่		หน้า
2.2-1	เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิต	2-37
2.2-2	การฉีดพรมน้ำบริเวณถนนทางเข้า-ออก ฐานหลุมผลิต	2-37
2.2-3	ระบบวาล์วบริเวณหัวบ่อ (Christmas Tree)	2-37
2.2-4	พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลและอุปกรณ์ตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซแบบพกพา	2-37
2.2-5	ห้องสุขาและบ่อเกรอะในพื้นที่ฐานหลุมผลิต	2-37
2.2-6	บ่อคอนกรีตเก็บน้ำ (Concrete Pit) และรางระบายน้ำล้อมรอบพื้นที่ผลิต	2-38
2.2-7	คันคอนกรีตล้อมรอบถังกักเก็บ	2-38
2.2-8	ถาดรองน้ำมัน	2-38
2.2-9	อุปกรณ์อัดกลับน้ำไปยังฐานหลุมผลิต	2-38
2.2-10	ระบบ Oil Separator	2-38
2.2-11	การตรวจประเมินด้านความปลอดภัย	2-38
2.2-12	รถบรรทุกน้ำมันแบบ Semi-trailer	2-39
2.2-13	รถบรรทุกน้ำมันซึ่งติดตั้งอุปกรณ์ระบุตำแหน่งด้วยดาวเทียม (GPS)	2-39
2.2-14	อุปกรณ์ป้องกันเหตุฉุกเฉินบนรถบรรทุกน้ำมัน	2-39
2.2-15	การประชุมพูดคุยเรื่องความปลอดภัยและการทำงาน (Safety Meeting)	2-39
2.2-16	การติดตั้งป้ายสัญลักษณ์ และป้ายเตือนต่างๆ	2-39
2.2-17	ถังขยะแยกประเภท	2-40
2.2-18	อุปกรณ์จัดคราบน้ำมันและสารเคมี	2-40
2.2-19	อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย	2-40
2.2-20	อุปกรณ์ล้างตาประจำฐานหลุมผลิต	2-41