



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย  
ฉบับเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566

## บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

## บทที่ 4

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

จากการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งสิริกิติ์ตอนเหนือและพื้นที่ใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดกำแพงเพชร พิชณุโลก และสุโขทัย ที่ได้รับอนุญาตจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ตามหนังสือเลขที่ พน 0308/1818 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม พ.ศ. 2557 (ภาคผนวกที่ 2) ตลอดช่วงเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566 พบว่า บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด ซึ่งสามารถสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ได้ดังนี้

#### 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการอย่างเคร่งครัด โดยได้กำชับให้พนักงานและผู้รับเหมาของโครงการปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE-MS) ทั้งในด้านความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน และกระบวนการผลิต การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อม สุขภาพของบุคลากร และชุมชนโดยรอบพื้นที่ปฏิบัติงาน เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ภายหลังเสร็จสิ้นกิจกรรมในแต่ละช่วงของโครงการฯ อย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นการติดตามและป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น นอกจากนี้ บริษัทฯ มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการฯ ผ่านพนักงาน/ผู้รับเหมา หรือเจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์ หรือที่สำนักงานลานกระบือ ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 หรือแจ้งผ่านทางพนักงานของบริษัทฯ ผู้รับเหมาหรือผู้นำชุมชน จากนั้นจะประสานงานไปยังทีมชุมชนสัมพันธ์และฝ่ายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ ให้ดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขปัญหาต่อไป ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมาไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด

#### 4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

##### 4.2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียง

###### 1) การรั่วไหลของน้ำมันขณะขนส่งผ่านระบบท่อ

บริษัทฯ ใช้ท่อเหล็กแบบไม่มีตะเข็บ Class API 5LX-42 ซึ่งได้รับการออกแบบตามมาตรฐาน ASME/ANSI B31.4 และมีการตรวจสอบแนวเชื่อมต่อท่อลำเลียงด้วยวิธี X-ray แบบ Non Destructive Test (NDT) และมีการทดสอบการรั่วซึมของท่อลำเลียงด้วยแรงดันน้ำ (Hydrostatic Test) ตั้งแต่ออกเริ่มดำเนินการ ทั้งนี้ ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียง บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบสภาพทั่วไปของระบบท่อลำเลียงด้วยสายตา เช่น รอยรั่วซึมของระบบท่อลำเลียง การเกิดสนิม เป็นต้น ตรวจสอบความแข็งแรงของฐานวางท่อลอดใต้ถนน (Pipe Support Block Culvert) รวมถึงมีการบำรุงรักษาระบบท่อลำเลียงอย่างสม่ำเสมอ ซึ่งสอดคล้องตามข้อกำหนดใน Maintenance and Inspection Management และ Flowlines and Well Gas Lift Lines ของบริษัทฯ

นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีเครื่องมือ/อุปกรณ์ดับเพลิง และขจัดคราบน้ำมัน เช่น ถังดับเพลิง อุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมัน เป็นต้น ไว้ประจำที่สถานีผลิตลานกระบือ (F/STN) ซึ่งอยู่ใกล้เคียงกับแนวท่อดังกล่าว เพื่อความสะดวกในการใช้งานเมื่อเกิดเหตุรั่วไหลหรืออัคคีภัย และมีการประสานทีมเก็บกู้คราบน้ำมันให้เข้ามาแก้ไขทันที รวมถึงได้จัดทำแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน (Spill Management Plan) เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินดังกล่าวขึ้น

## 2) เศรษฐกิจ-สังคม

บริษัทฯ ได้มีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงเกี่ยวกับการก่อสร้างสะพาน/ทางข้ามแนวท่อ มาตรการความปลอดภัยต่าง ๆ รวมถึงการจ่ายค่าชดเชยความเสียหายในกรณีที่ประชาชนได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ให้แก่ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียงได้รับทราบตั้งแต่ก่อนดำเนินการก่อสร้างแนวท่อ ตามแผนประชาสัมพันธ์ของบริษัทฯ รวมถึง ได้มีการจัดประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดโครงการเกี่ยวกับการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียง ตลอดจนรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ และช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน เบอร์โทรศัพท์สำหรับติดต่อกรณีมีเหตุฉุกเฉินให้กับผู้นำชุมชนและประชาชนที่อาศัยอยู่โดยรอบแนวท่อได้รับทราบ โดยระหว่างการผลิตได้มีการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนบริเวณแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตทับเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับเรต-ซี (TRT-C) และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) เป็นประจำทุกปี สำหรับปี 2566 ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 4 และ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งจากการประชุมพบว่าประชาชนส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด

## 3) ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย

บริษัทฯ ได้ติดตั้งป้ายเตือนต่างๆ บริเวณใกล้แนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม ได้แก่ ป้ายเตือนแสดงขอบเขตแนวท่อ ป้ายจำกัดความเร็ว เป็นต้น เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจนและเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่ รวมถึงมีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและเครื่องมือ/อุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมันไว้ประจำสถานีผลิตลานกระบือ (F/STN) ซึ่งอยู่ใกล้เคียงกับแนวท่อยกตัวอย่าง เพื่อความสะดวกในการใช้งานเมื่อเกิดเหตุรั่วไหลหรืออัคคีภัย ตามแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน (Spill Management Plan) เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินดังกล่าวขึ้น ซึ่งจากการดำเนินการในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงไม่พบเหตุการณ์การรั่วไหลของน้ำมันแต่อย่างใด

## 4) การปนเปื้อนปิโตรเลียมจากการรั่วถอนแนวท่อ

มาตรการฯ กำหนดให้ปฏิบัติในช่วงยกเลิกการผลิตผ่านท่อลำเลียง ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตทับเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับเรต-ซี (TRT-C) และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ดังนั้นจึงไม่มีกิจกรรมหรือเหตุการณ์ตามที่ระบุในมาตรการแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากมีกิจกรรมการรั่วถอนระบบท่อลำเลียง บริษัทฯ จะปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด

### 4.2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในกรณีเหตุการณ์ไม่ปกติ

#### 1) การรั่วไหลของสารเคมี น้ำมัน และสารเคมีอันตราย

บริษัทฯ ได้ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและเครื่องมือ/อุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมันไว้ประจำสถานีผลิตลานกระบือ (F/STN) ซึ่งอยู่ใกล้เคียงกับแนวท่อยกตัวอย่าง และมีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยอย่างสม่ำเสมอ และได้จัดทำแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน (Spill Management Plan) เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินน้ำมันดิบรั่วไหล และมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี ซึ่งจากการดำเนินการในระยะวางท่อและ

ผลิตผ่านท่อลำเลียง จากฐานหลุมผลิตแท่นเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตแท่นเรต-ซี (TRT-C) และแนวท่อจากฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ไม่พบการรั่วไหลของน้ำมันของแนวท่อแต่อย่างใด นอกจากนี้บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบและซ่อมบำรุงตามข้อกำหนดใน Flowlines and Well Gas Lift Lines เช่น ตรวจสอบการชำรุดทรุดโทรมของแนวเขตที่ดิน การพังทลายของดิน การตรวจสอบสภาพผนวมหุ้มท่อในบริเวณที่วางลอด (Block Culvert) เป็นประจำทุกปี รวมทั้งตรวจสอบความแข็งแรงของฐานวางท่อ (Pipe Support Block Culvert) และการตรวจสอบสภาพการกัดกร่อนภายนอกท่อ (External Corrosion) ตามแผนงานของโครงการฯ

## 2) อัคคีภัยและการระเบิด

บริษัทฯ ได้มีการจัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยไว้ประจำสถานีผลิตลานกระบือ (F/STN) ซึ่งอยู่ใกล้เคียงแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม เพื่อความสะดวกในการใช้งานเมื่อเกิดเหตุรั่วไหลหรืออัคคีภัย รวมถึงได้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยอย่างสม่ำเสมอ และได้จัดทำแผนการตอบสนองต่อเหตุการณ์ฉุกเฉิน (S1 Emergency Response Plan) เพื่อเป็นแนวทางในการตอบสนองเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นในพื้นที่ฐานหลุมผลิต และจัดให้มีการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินและเหตุการณ์รั่วไหลและร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่นเป็นประจำทุกปี

## 3) การพลุ่ง (Blow Out) ของปิโตรเลียม

มาตรการฯ กำหนดให้ปฏิบัติในช่วงระยะเจาะหลุมปิโตรเลียม ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียง จากฐานหลุมผลิตแท่นเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตแท่นเรต-ซี (TRT-C) และแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ดังนั้นจึงไม่มีกิจกรรมหรือเหตุการณ์ตามที่ระบุในมาตรการแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากมีกิจกรรมการเจาะหลุมปิโตรเลียม บริษัทฯ จะปฏิบัติตามที่มาตรการกำหนด

## 4) การเกิดอุทกภัย

บริษัทฯ ได้ออกแบบพื้นที่ฐานหลุมผลิตให้สูงกว่าระดับน้ำท่วมสูงสุดที่เคยเกิดขึ้นในพื้นที่ รวมทั้งได้จัดเตรียมแผนการจัดการน้ำกรณีเกิดอุทกภัย เพื่อตอบสนองต่อเหตุอุทกภัยในพื้นที่

### 4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ ระยะวางท่อและผลิตผ่านระบบท่อลำเลียง

#### 1) คุณภาพอากาศ

มาตรการกำหนดให้ตรวจติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศ ในช่วงที่มีการก่อสร้างท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตแท่นเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตแท่นเรต-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ดังนั้น จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแต่อย่างใด

#### 2) ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ตรวจติดตามตรวจสอบระดับเสียง ในช่วงที่มีการก่อสร้างท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตแท่นเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตแท่นเรต-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ดังนั้น จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงแต่อย่างใด

### 3) คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ตรวจติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน ในช่วงที่มีการก่อสร้างท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตทับเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับเรต-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ดังนั้น จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินแต่อย่างใด

### 4) เศษดินเศษหินที่เกิดจากการเจาะ

มาตรการกำหนดให้เก็บตัวอย่าง 1 ครั้ง ในช่วงการวางท่อแบบเจาะลอดและดันลอด ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตทับเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับเรต-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบเศษดินเศษหินที่เกิดจากการเจาะแต่อย่างใด

### 5) จากการทดสอบรอยรั่วของท่อด้วยแรงดันน้ำ

มาตรการกำหนดให้เก็บตัวอย่าง 1 ครั้ง ก่อนระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตทับเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับเรต-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำจากการทดสอบรอยรั่วของท่อด้วยแรงดันน้ำแต่อย่างใด

### 6) ความสมบูรณ์ของแนวท่อ

บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบและซ่อมบำรุงตามข้อกำหนดใน Flowlines and Well Gas Lift Lines เช่น การตรวจสอบสภาพนวนหุ้มท่อในบริเวณที่วางลอด (Block Culvert) เป็นประจำทุกปี รวมทั้งตรวจสอบความแข็งแรงของฐานวางท่อลอดใต้ถนน (Pipe Support Block Culvert) และการตรวจสอบสภาพการกัดกร่อนภายนอกท่อ (External Corrosion) ตามแผนงานของโครงการฯ

### 7) สังคม

บริษัทฯ ได้จัดเตรียมแผนผังการรับและดำเนินการข้อร้องเรียน โดยจะดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรมโดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ จากการดำเนินงานในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตทับเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับเรต-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ระหว่างเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนทางด้านสังคมแต่อย่างใด

### 8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ อุบัติภัยจากการปฏิบัติงาน และดำเนินการสืบสวนสาเหตุและวิธีแก้ไข เพื่อจัดทำรายงานสรุปสถิติอุบัติเหตุและข้อร้องเรียน (SSHE Performance and Complain) ทั้งนี้ จากการดำเนินโครงการฯ ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตทับเรต-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตทับเรต-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ในระหว่างเดือนมกราคม - ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่พบอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานแต่อย่างใด

#### 4.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก

จากการดำเนินโครงการฯ ในระยะวางท่อและผลิตผ่านท่อลำเลียงจากฐานหลุมผลิตแท่น-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตแท่น-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ระหว่างเดือนมกราคม – ธันวาคม พ.ศ. 2566 ไม่มีเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันดิบจากการดำเนินโครงการ จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมากแต่อย่างใด

#### 4.5 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านการประชาสัมพันธ์โครงการ

บริษัทฯ จัดให้มีสื่อและเอกสารประชาสัมพันธ์รายละเอียดของโครงการฯ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลของโครงการฯ และสร้างความรู้ ความเข้าใจที่ถูกต้องด้านปิโตรเลียมให้กับประชาชน รวมถึงได้พบปะเยี่ยมเยียนประชาชนโดยรอบโครงการฯ เพื่อรับทราบความเป็นอยู่และผลกระทบที่คาดว่าจะได้รับของประชาชน เพื่อหาแนวทางป้องกันแก้ไข อีกทั้งได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน หากประชาชนได้รับผลกระทบต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ โดยสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนผ่านทางพนักงาน ผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์หรือที่สำนักงานลานกระบือ ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้มีการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนบริเวณโดยรอบโครงการฯ เพื่อรับทราบภาพรวมด้านการปฏิบัติงานของโครงการฯ รวมถึงเป็นการประเมินผลการดำเนินกิจกรรมที่ผ่านมา ทั้งนี้หากมีข้อห่วงกังวลหรือข้อเสนอแนะที่เกี่ยวข้องและเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาโครงการ บริษัทฯ จะนำมาพิจารณาและปรับปรุงแก้ไขเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด

#### 4.6 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการจัดประชุมเพื่อประชาสัมพันธ์ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ พร้อมทั้งรับฟังข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียน ตลอดจนดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนหลังการจัดประชุม โดยใช้แบบสอบถามทางเศรษฐกิจ-สังคม

สำหรับการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อการดำเนินโครงการฯ ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 4 และ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2566 เพื่อให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการฯ นำเสนอผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนของประชาชนที่มีต่อโครงการฯ โดยเน้นกลุ่มชุมชนที่อาศัยอยู่ในรัศมี 50 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตแท่น-เอ (TRT-A) ไปยังฐานหลุมผลิตแท่น-ซี (TRT-C) และฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ไอ (NMM-I) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองมะขาม-ดี (NMM-D) ซึ่งจากการประชุมพบว่า ประชาชนส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการฯ ทั้งนี้ สำหรับการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนภายหลังจากการจัดประชุมฯ ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 7 ตุลาคม พ.ศ. 2566 พบว่า ประชาชนส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการฯ เช่นกัน

#### 4.7 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ หลังจากที่ได้ดำเนินการไปแล้ว 1 ปี

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี ตามโปรแกรมทั่วไป ความเสี่ยงของลักษณะงาน และอายุ ตามแผน Medical Program ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุใน PTTEP Fit to Work Guideline โดยในปี พ.ศ. 2566 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานระหว่างวันที่ 1 มกราคม – 31 มีนาคม พ.ศ. 2566 สำหรับการรวบรวมข้อมูลทั่วไปและข้อมูลพื้นฐานทางสุขภาพของผู้ที่อาจได้รับผลกระทบ ได้แก่ ผู้ปฏิบัติงานของโครงการ และประชาชนที่อยู่ในรัศมี 2 กิโลเมตร บริษัทฯ ได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลทั่วไปและข้อมูลพื้นฐานทางสุขภาพของผู้ที่อาจได้รับผลกระทบในปี 2566 จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลประดู่งาม โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านใหม่เจริญผล และโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองจิก โดยศึกษาข้อมูลสุขภาพ 4 ประเภท ได้แก่ จำนวนและอัตราการป่วยจำแนกตามกลุ่มโรคที่สำคัญ 21 กลุ่มโรค (รง.504) จำนวนและอัตราการป่วยด้วยโรคที่ต้องเฝ้าระวังทางระบาดวิทยา (รง.506) โรคจากการประกอบอาชีพ และปัญหาสุขภาพจิตและความรำคาญ โดยพบว่า สาเหตุการเจ็บป่วยที่ประชาชนเข้ารับการรักษามากที่สุด ได้แก่ โรคระบบไหลเวียนเลือด โรคเกี่ยวกับต่อมไทรอยด์ และโรคระบบทางเดินหายใจ ตามลำดับ ในส่วนของโรคระบาดที่ต้องเฝ้าระวังมากที่สุดในปี 2566 ได้แก่ อหิวาตกโรค นอกจากนี้ปัญหาสุขภาพจิตและความรำคาญ พบว่าประชาชนในพื้นที่มีปัญหาโรคซึมเศร้า และโรคจิต อีกทั้งการเจ็บป่วยด้วยโรคจากการประกอบอาชีพที่ประชาชนเข้ารับการรักษามากที่สุด ได้แก่ โรคระบบทางเดินหายใจ