



บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่แหล่งหนองตุม-ซี (NTM-C) แหล่งวัดแตน-บี (WTN-B)
และแหล่งหนองอ้อ-เอ (NOH-A) อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก
โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เผ่าตอนใต้ หมายเลขสัมปทานเอส 1
โครงการเจาะหลุมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งปริอกระเทียม แปลงเอส 1 อ.บางระกำ จ.พิษณุโลก
และโครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งปริอกระเทียม และแหล่งใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก
ฉบับเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

บทที่ 4

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของแต่ละโครงการ แสดงดังหัวข้อต่อไปนี้

- โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่แหล่งหนองตุม-ซี (NTM-C) แหล่งวัดแตน-บี (WTN-B) และแหล่งหนองอ้อ-เอ (NOH-A) อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก แสดงดังหัวข้อที่ 4.1
- โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประดู่เฒ่าตอนใต้ หมายเลขสัมปทานเอส 1 แสดงดังหัวข้อที่ 4.2
- โครงการเจาะหลุมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งปรีอกระเทียม แปลงเอส 1 อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก แสดงดังหัวข้อที่ 4.3
- โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งปรีอกระเทียม และแหล่งใกล้เคียง แปลงเอส 1 จ.พิษณุโลก แสดงดังหัวข้อที่ 4.4

4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขุดเจาะสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบนบก พื้นที่แหล่งหนองตุม-ซี (NTM-C) แหล่งวัดแตน-บี (WTN-B) และแหล่งหนองอ้อ-เอ (NOH-A) อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

จากการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 2) ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ในระยะผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแตน-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแตน-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตุม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตุม-เอ (NTM-A) ตลอดช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 พบว่า บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด ซึ่งสามารถสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ได้ดังนี้

4.1.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ

บริษัทฯ ได้นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเงื่อนไขในสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมา และได้กำหนดให้พนักงานและผู้รับเหมาของบริษัทฯ ต้องรับทราบและปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ โดยได้มอบหมายให้บริษัทที่ปรึกษาตรวจติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งจัดทำรายงานดังกล่าว เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามระยะเวลาที่กำหนด ทั้งนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการ และในระหว่างการดำเนินโครงการให้กับชุมชนโดยรอบ ผ่านทางการประชุมหมู่บ้าน และ/หรือประกาศเสียงตามสาย รวมทั้งได้จัดให้มีการประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนโดยรอบแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมประจำทุกปี นอกจากนี้ ได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของประชาชน ที่เกิดจากการดำเนินโครงการผ่านพนักงาน/ผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์ หรือที่สำนักงานลานกระบือ

ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 โดยเมื่อได้รับเรื่องร้องเรียนจะดำเนินการตามกระบวนการรับเรื่องร้องเรียนของบริษัทฯ และดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน รวมถึงให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรมโดยเร็วที่สุด อย่างไรก็ตาม จากการดำเนินงานในระยะผลผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนว่าได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินโครงการ หรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหายแต่อย่างใด

4.1.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1.2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม

1.1) คุณภาพอากาศ

ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม จึงไม่มีการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง บริษัทฯ ได้จัดให้มีรถฉีดพรมน้ำบริเวณถนนเลียบริมแนวท่อ อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง หรือตามสภาพอากาศในแต่ละวัน รวมทั้งได้มีการกำหนดความเร็วในการใช้รถภายในพื้นที่โครงการตาม S1 SSHE Rules and Regulations Procedure หัวข้อ Road Traffic Accident และกำชับให้พนักงานและผู้รับเหมาปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดโครงการกับชุมชนที่อยู่บริเวณพื้นที่แนวท่อลำเลียงของโครงการ โดยมีรายละเอียดเกี่ยวกับการให้ความรู้ด้านก๊าซเรือนกระจก และการชดเชยการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ออกสู่บรรยากาศต่อชุมชนและสถานศึกษา

1.2) ระดับเสียง

จากการดำเนินงานในระยะผลผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนว่าได้รับผลกระทบด้านเสียงจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้กำหนดระยะเวลาการทำงานของพนักงานในบริเวณที่มีเสียงดังตามที่กฎหมายกำหนด รวมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนและควบคุมให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน

1.3) อุทกวิทยาและการระบายน้ำ

ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตุม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตุม-เอ (NTM-A) จึงไม่มีกิจกรรมการก่อสร้างแนวท่อแต่อย่างใด

1.4) คุณภาพน้ำผิวดินและนิเวศวิทยาทางน้ำ

ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม จึงไม่มีกิจกรรมวางแนวท่อผ่านแหล่งน้ำและไม่มีการระบายหรือทิ้งของเสีย สารเคมี และน้ำมันลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ รวมถึงไม่มีการตรวจสอบแนวเชื่อมต่อด้วยวิธี X-ray แบบ Non Destructive Test (NDT) และทดสอบการรั่วซึมของท่อลำเลียงด้วยแรงดันน้ำ (Hydrostatic Test) แต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบและซ่อมบำรุงแนวท่อตามข้อกำหนดใน Flowlines and Well Gas Lift Lines เป็นประจำทุกปี

1.5) ทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน

ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตุม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตุม-เอ (NTM-A) จึงไม่มีกิจกรรมการก่อสร้างแนวท่อแต่อย่างใด

1.6) นิเวศวิทยานก

ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) จึงไม่มีกิจกรรมการก่อสร้างแนวท่อแต่อย่างใด

1.7) การใช้ประโยชน์ที่ดิน

บริษัทฯ ได้สร้างสะพานหรือทางข้ามแนวท่อ เพื่อให้เครื่องจักรและรถขนส่งอุปกรณ์ทางการเกษตร ข้ามผ่าน หรือใช้เป็นทางเข้า-ออก ได้อย่างสะดวก โดยได้ทำสัญญาเช่าและซื้อขายกับเจ้าของที่ดินที่อยู่ในบริเวณสองฝั่งของแนวท่อลำเลียงในการกำหนดตำแหน่งก่อสร้างสะพานหรือทางข้ามแนวท่อที่เหมาะสม ตั้งแต่ก่อนลำเลียงปิโตรเลียมผ่านท่อ และได้ขออนุญาตต่อหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นก่อนเข้าดำเนินการ

1.8) การคมนาคมขนส่ง

บริษัทฯ ได้ติดตั้งป้ายสัญลักษณ์ ป้ายเตือนอันตรายต่าง ๆ และป้ายเตือนแสดงขอบเขตแนวท่อ เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจน และเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่ยานพาหนะ รวมทั้งได้มีการกำหนดความเร็วในการใช้รถภายในพื้นที่โครงการตาม S1 SSHE Rules and Regulations Procedure หัวข้อ Road Traffic Accident และกำชับให้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้สร้างสะพานหรือทางข้ามแนวท่อ เพื่อให้เครื่องจักรและรถขนส่งอุปกรณ์ทางการเกษตรข้ามผ่าน หรือใช้เป็นทางเข้า-ออก ได้อย่างสะดวกและเหมาะสม

1.9) การจัดการของเสีย

บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามแผนการจัดการของเสีย (Waste Management Plan) โดยของเสียที่เกิดขึ้นจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ จะเก็บรวบรวมในภาชนะบรรจุของเสียแต่ละประเภทที่จัดวางอยู่ในพื้นที่ฐานหลุมผลิต โดยขยะทั่วไปจะถูกจัดเก็บในถังขยะสีน้ำเงิน ขยะรีไซเคิลจะถูกจัดเก็บในถังขยะสีเหลือง และขยะอันตรายจะถูกจัดเก็บในถังขยะสีแดง และประสานงานกับผู้รับเหมาเก็บขนของเสียให้เข้าเก็บขนให้ตรงเวลา เพื่อป้องกันการตกค้าง โดยของเสียประเภทต่าง ๆ จะถูกขนส่งไปกำจัดยังผู้รับบำบัดและกำจัดที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมาย

1.10) สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

บริษัทฯ ได้มีการจัดประชุมเพื่อประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดโครงการกับชุมชนโดยรอบแนวท่อมลำเลียงปิโตรเลียมเป็นประจำทุกปี โดยมีการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับรายละเอียดของโครงการ การป้องกันการรั่วไหล มาตรการจ่ายค่าชดเชยความเสียหาย รวมถึงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจและรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่อาศัยอยู่ใกล้กับแนวท่อที่มีต่อโครงการ ทั้งนี้ ในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนบริเวณแนวท่อ เมื่อวันที่ 25-26 ตุลาคม พ.ศ.2565

1.11) สุขภาพ

สุขภาพอนามัย และสุขภาพสิ่งแวดล้อม

ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม จึงไม่มีพนักงานปฏิบัติงานอยู่ในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้จัดทำแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน (Spill Management Plan) เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินน้ำมันรั่วไหล และมีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินเป็นประจำตามแผนการฝึกซ้อมประจำปี นอกจากนี้ ได้จัดให้มีห้องพยาบาลที่สถานีผลิตลานกระบือ เพื่อปฐมพยาบาลเบื้องต้น พร้อมทั้งได้เตรียมรถพยาบาลไว้ที่สถานีผลิตลานกระบือเพื่อส่งผู้ป่วยไปยังโรงพยาบาลในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมถึงได้มีการประสานงานกับโรงพยาบาลลานกระบือเพื่อรับส่งผู้ป่วยกรณีเจ็บป่วย หรือเกิดอุบัติเหตุขณะปฏิบัติงาน

อาชีพอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้ดำเนินงานสอดคล้องกับคู่มือระบบความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE-MS) รวมถึงนโยบายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ทั้งในด้านความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม สุขภาพของบุคลากรและสภาพแวดล้อมของชุมชนโดยรอบพื้นที่ปฏิบัติงาน เช่น กำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) การปฏิบัติงานภายใต้ระบบใบอนุญาตทำงาน (Permit to Work System) การกำหนดระยะเวลาทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดังตามที่กฎหมายกำหนด การห้ามพนักงานดื่มแอลกอฮอล์ขณะปฏิบัติงาน เป็นต้น

1.12) แหล่งประวัติศาสตร์และโบราณคดี

จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่พบโบราณวัตถุ หรือร่องรอยทางประวัติศาสตร์ โบราณคดีแต่อย่างใด

4.1.2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับเหตุการณ์ที่อยู่นอกเหนือการคาดการณ์

1) การเกิดอัคคีภัยและการระเบิด

จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่เกิดอัคคีภัยและการระเบิดในพื้นที่โครงการฯ แต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม บริษัทได้จัดให้มีสัญญาณเตือนภัย อุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและอุปกรณ์ผจญเพลิงไว้ประจำที่สถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) รวมถึงจัดให้มีรถดับเพลิงและอุปกรณ์ผจญเพลิงประจำที่สถานีผลิตลานกระบือ ซึ่งเป็นสถานีใกล้เคียง เพื่อสนับสนุนการระงับเหตุการณ์ฉุกเฉิน พร้อมทั้งจัดให้มีการตรวจสอบอุปกรณ์ดังกล่าวให้มีความพร้อมในการใช้งานอยู่เสมอ รวมถึงได้จัดทำแผน S1 Emergency Response Plan และ Spill Management Plan เพื่อเป็นแนวทางในการตอบสนองเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นในพื้นที่ฐานหลุมผลิต และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานท้องถิ่น เพื่อขอความช่วยเหลือในการระงับเหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้เลือกใช้ท่อเหล็กแบบไม่มีตะเข็บ Class API 5LX-42 ตามมาตรฐาน ASME/ANSI B31.4 โดยปัจจุบันได้ดำเนินงานอยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม และได้ดำเนินการตรวจสอบและซ่อมบำรุงแนวท่อตามข้อกำหนดใน Flowlines and Well Gas Lift Lines รวมถึงได้ติดตั้งวาล์วหยุดการรั่วไหล (Shutdown valve) และได้ติดตั้งอุปกรณ์การตรวจวัดความดันภายในท่อ เพื่อติดตามตรวจสอบความดันภายในท่อลำเลียงปิโตรเลียมเรียบร้อยแล้ว ตั้งแต่ในระยะก่อสร้างระบบท่อลำเลียงปิโตรเลียม

2) การรั่วไหลของปิโตรเลียมปริมาณมากในระหว่างการเจาะหลุมผลิต (การพลุ่ง)

ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ดังนั้น จึงไม่พบเหตุการณ์การรั่วไหลของปิโตรเลียมในระหว่างการเจาะหลุมผลิต (การพลุ่ง) แต่อย่างใด

3) การรั่วไหลของสารเคมี และน้ำมัน

จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่พบการรั่วไหลของสารเคมี และน้ำมันแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม หากเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว บริษัทฯ จะนำดินที่

ปนเปื้อนไปกำจัดโดยส่งให้บริษัทผู้รับเหมากำจัดของเสียอันตรายนำไปกำจัดในเตาเผาปูนซีเมนต์ ส่วนน้ำที่ปนเปื้อนจะถูกรวบรวมไปที่บ่อคอนกรีต (Concrete Pit) และนำไปบำบัดที่ API Separator ภายในสถานีผลิตลานกระป๋อง นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำแผน S1 Emergency Response Plan และ Spill Management Plan เพื่อเป็นแนวทางในการตอบสนองเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นในพื้นที่ฐานหลุมผลิต และจัดให้มีการซ้อมแผนฉุกเฉินต่าง ๆ ร่วมกับชุมชน และหน่วยงานท้องถิ่น เพื่อขอความช่วยเหลือในการระงับเหตุฉุกเฉินเป็นประจำทุกปี

ทั้งนี้ บริษัทฯ มีแผนจะดำเนินการตรวจสอบจำนวนครีวเรือนและจำนวนประชากรที่อาศัยอยู่ในระยะ 50 เมตร จากกึ่งกลางแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ทั้ง 2 ผัง เพื่อเป็นข้อมูลในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับชุมชน โดยจะนำเสนอผลการตรวจสอบในรายงานฉบับถัดไป

4) การเกิดอุทกภัย

บริษัทฯ ได้ทำการปรับถมพื้นที่ฐานหลุมผลิตของโครงการฯ ให้มีระดับสูงกว่าระดับน้ำท่วมสูงสุดที่เคยเกิดขึ้นในพื้นที่ตั้งแต่ระยะก่อสร้างฐานหลุมผลิต รวมทั้งมีการจัดเตรียมแผนการจัดการน้ำกรณีเกิดอุทกภัย เพื่อตอบสนองต่อเหตุอุทกภัย อย่างไรก็ตาม จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่พบเหตุการณ์น้ำท่วมในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด ทั้งนี้ หากเกิดน้ำท่วมฐานหลุมผลิต บริษัทฯ จะปฏิบัติตามที่มาตรการฯ กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ บริษัทฯ พร้อมที่จะให้ความช่วยเหลือประชาชนที่ประสบอุทกภัย เมื่อเกิดภัยธรรมชาติขึ้น

5) การเกิดวาตภัย (พายุฤดูร้อน)

มาตรการฯ ได้ระบุไว้ในระยะเจาะปิโตรเลียม แต่ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ดังนั้น จึงไม่พบเหตุการณ์ทางธรรมชาติ (พายุฤดูร้อน) ที่อาจเป็นอันตรายต่อผู้ปฏิบัติงานหรือก่อให้เกิดความเสียหายแต่อย่างใด

4.1.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.1.3.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม

1) คุณภาพอากาศ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศ 1 ครั้ง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง ในช่วงที่มีการก่อสร้างท่อและถนนเลียบริมแนวท่อ ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ดังนั้น จึงไม่มีการตรวจวัดคุณภาพอากาศแต่อย่างใด

2) ระดับเสียง

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียง 1 ครั้ง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง ในช่วงที่มีการก่อสร้างท่อและถนนเลียบริมแนวท่อ ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ดังนั้น จึงไม่มีการตรวจวัดระดับเสียงแต่อย่างใด

3) คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน 1 ครั้ง ในช่วงที่มีการก่อสร้างแนวท่อผ่านแหล่งน้ำ ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ดังนั้น จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินแต่อย่างใด

4) สังคม

บริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนผังการรับข้อเสนอแนะ/ข้อร้องเรียน หากได้รับเรื่องร้องเรียนจะดำเนินการตามกระบวนการรับเรื่องร้องเรียนของบริษัทฯ และดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน รวมถึงให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรมโดยเร็วที่สุด อย่างไรก็ตาม จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนจากประชาชนว่าได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินโครงการ หรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหายแต่อย่างใด

5) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ อุบัติภัยจากการปฏิบัติงาน และดำเนินการสืบสวนสาเหตุและวิธีแก้ไข เพื่อจัดทำรายงานสรุปสถิติอุบัติเหตุและข้อร้องเรียน (SSHE Performance and Complain) อย่างไรก็ดี จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแต่น-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแต่น-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุจากกิจกรรมการผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมแต่อย่างใด

บริษัทฯ จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี ตามโปรแกรมทั่วไปและตามความเสี่ยงของลักษณะงานและอายุ ตามแผน Medical Program ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุใน PTTEP Fit to Work Guideline โดยในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานระหว่างวันที่ 1 มกราคม – 31 มีนาคม พ.ศ.2565

4.1.3.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบ น้ำจากกระบวนการผลิต และสารเคมี

จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแทน-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแทน-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่มีเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันดิบ น้ำจากกระบวนการผลิต และสารเคมี จึงไม่มีการตรวจสอบคุณภาพดิน คุณภาพน้ำผิวดิน และคุณภาพน้ำใต้ดินแต่อย่างใด

4.1.4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านการประชาสัมพันธ์โครงการ

บริษัทฯ จัดให้มีสื่อและการประชาสัมพันธ์กิจกรรมของโครงการฯ ให้ชุมชนโดยรอบแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมทราบผ่านทางการประชุมหมู่บ้าน และหรือประกาศเสียงตามสาย รวมถึงการเข้าพบปะเยี่ยมเยียนประชาชน การเข้าร่วมและสนับสนุนชุมชนตามแผนงานส่งเสริมด้านชุมชนสัมพันธ์ (CSR) ในด้านต่าง ๆ เพื่อให้ทราบความเป็นอยู่ และรับฟังข้อเสนอแนะต่อโครงการฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องราวร้องเรียนหากได้รับผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ โดยประชาชนสามารถแจ้งเรื่องราวร้องเรียนผ่านทางพนักงาน ผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์หรือที่สำนักงานลานกระบือ ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ผ่านทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้มีการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนบริเวณโดยรอบโครงการฯ เพื่อรับทราบภาพรวมด้านการปฏิบัติงานของโครงการฯ รวมถึงเป็นการประเมินผลการดำเนินกิจกรรมที่ผ่านมา ทั้งนี้หากมีข้อท้วงท้วงหรือข้อเสนอแนะที่เกี่ยวข้องและเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาโครงการ บริษัทฯ จะนำมาพิจารณาและปรับปรุงแก้ไขเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด

4.1.5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านการสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการจัดประชุมเพื่อประชาสัมพันธ์ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ พร้อมทั้งรับฟังข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียน ตลอดจนดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนหลังการจัดประชุม โดยใช้แบบสอบถามทางเศรษฐกิจ-สังคม

สำหรับการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อการดำเนินโครงการฯ ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 25-26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เพื่อให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ นำเสนอผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนของประชาชนที่มีต่อโครงการ โดยเน้นกลุ่มชุมชนที่อาศัยอยู่ในรัศมี 1 กิโลเมตร และ 500 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแทน-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแทน-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) ซึ่งจากการประชุมพบว่า ประชาชนส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ทั้งนี้ การสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนภายหลังจากการจัดประชุมฯ ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 16-18 พฤศจิกายน พ.ศ.2565

4.1.6 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านการประเมินผลกระทบทางสุขภาพ

บริษัทที่ปรึกษาจะทำการรวบรวมข้อมูลด้านสุขภาพของประชาชนที่อยู่ในรัศมี 1 กิโลเมตร และ 500 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อจากฐานหลุมผลิตวัดแทน-เอ (WTN-A) ไปยังฐานหลุมผลิตวัดแทน-บี (WTN-B) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ไปยังสถานีผลิตย่อยหนองตูม-เอ (NTM-A) จาก 2 แหล่ง ได้แก่ ข้อมูลปฐมภูมิจากการสอบถามด้วยแบบสอบถามด้านสุขภาพ โดยได้ดำเนินการไปพร้อมกับแบบสอบถามทางเศรษฐกิจ-สังคม และข้อมูลทุติยภูมิจากรายงานด้านสุขภาพของประชาชนประจำปี พ.ศ.2563-2565 จากสถานพยาบาล ได้แก่ โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลที่อยู่ในพื้นที่ศึกษา 1 กิโลเมตรจากพื้นที่ฐานหลุมผลิต และ 500 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม ทั้งนี้ จากการตรวจสอบพื้นที่ไม่พบสถานพยาบาลที่อยู่ใกล้เคียงพื้นที่ศึกษาแต่อย่างใด

4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการพัฒนาแหล่งน้ำมันประจวบคฤหาสน์ใต้ หมายเลขสัมปทานเอส 1

จากการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เลขที่ ทส 1009/1922 ลงวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ.2549 (ภาคผนวกที่ 5) ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ในระยะขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อจากฐานหลุมผลิตคุยม่วง-เอ (KMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตุม-ซี (NTM-C) ตลอดช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 พบว่า บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด ซึ่งสามารถสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ได้ดังนี้

4.2.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ โดยประชาชนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียน/ข้อห่วงกังวลผ่านทางหมายเลขโทรศัพท์ส่วนกลางของสถานีสหกรณ์การเกษตร (โทร.0 5573 1150) หรือแจ้งผ่านทางพนักงานของบริษัทฯ ผู้รับเหมาหรือผู้นำชุมชนได้โดยตรง จากนั้นจะประสานงานไปยังทีมชุมชนสัมพันธ์และฝ่ายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ ให้ดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขปัญหาต่อไป ซึ่งจากการดำเนินงานตลอดช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ที่ผ่านมามีไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด ทั้งนี้ บริษัทฯ มีการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ เพื่อขอเปลี่ยนแปลงแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตคุยม่วง-เอ (KMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตุม-ซี (NTM-C) เพื่อรวบรวมปิโตรเลียมเชื่อมเข้ากับโครงข่ายท่อที่มีอยู่เดิม โดยรายงานดังกล่าวได้ถูกเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) และได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ ตามหนังสือที่ ทส 1009/1922 ลงวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ.2549 เป็นที่เรียบร้อยแล้วก่อนเริ่มดำเนินโครงการ

4.2.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

1) ผลกระทบต่อทรัพยากรสิ่งแวดล้อมจากการรั่วไหลของน้ำมันขณะขนส่ง

บริษัทฯ ใช้ท่อเหล็กแบบไม่มีตะเข็บที่ได้รับการออกแบบตามมาตรฐาน ASME/ANSI B31.4 รวมถึงได้ตรวจสอบแนวเชื่อมต่อท่อลำเลียงด้วยวิธี X-ray แบบ Non Destructive Test (NDT) และทดสอบการรั่วซึมของท่อลำเลียงด้วยแรงดันน้ำ (Hydrostatic Test) เรียบร้อยแล้วก่อนการขนส่งปิโตรเลียม ซึ่งจากการดำเนินงานในระยะขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อที่ผ่านมาได้มีการตรวจสอบและซ่อมบำรุงตามข้อกำหนดใน Flowlines and Well Gas Lift Lines เป็นประจำทุกปี ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มี Spill Management Plan เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินงานเมื่อเกิดเหตุการณ์น้ำมันดิบหรือสารเคมีหกรั่วไหล และเพื่อป้องกันการรั่วไหลลงสู่พื้นดิน

2) การกีดขวางการใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณแนวทางท่อ

บริษัทฯ ได้จัดสร้างทางข้ามแนวท่อ (Pipe Crossing) เพื่อใช้เป็นทางเข้า-ออกพื้นที่เกษตรกรรม ให้เกษตรกรและสัตว์เลี้ยงสามารถเดินทางเข้า-ออกพื้นที่ได้อย่างสะดวก รวมทั้งได้จัดสร้างถนนเลียบนแนวท่อเพื่อเกษตรกรสามารถใช้เป็นเส้นทางสัญจรและตรวจสอบการรั่วไหลของน้ำมันได้ตลอดแนว

3) ด้านสังคมและทัศนคติ

บริษัทฯ ได้มีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดของโครงการฯ เกี่ยวกับมาตรการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจและรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่อาศัยอยู่ใกล้กับ แนวท่อที่มีต่อโครงการอย่างต่อเนื่องเป็นประจำทุกปี โดยในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนบริเวณแนวท่อขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อจากฐานหลุมผลิตคุยม่วง-เอ (KMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) เมื่อวันที่ 26-27 ตุลาคม พ.ศ.2565 อีกทั้งยังจัดให้มีช่องทางการร้องเรียนหากได้รับผลกระทบต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจากโครงการฯ ของชุมชนใกล้เคียงเส้นทางแนวท่อ

4) ผลกระทบด้านความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้ติดตั้งป้ายเตือนต่าง ๆ เช่น ป้ายเตือนแสดงขอบเขตแนวท่อ ป้ายจำกัดความเร็ว เป็นต้น เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจนและเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่ นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยและอุปกรณ์ขจัดคราบน้ำมัน เพื่อความสะดวกในการใช้งานเมื่อเกิดเหตุรั่วไหลหรืออัคคีภัย ซึ่งจากการดำเนินงานในระยะขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อจากฐานหลุมผลิตคุยม่วง-เอ (KMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ตลอดช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่พบน้ำมันรั่วไหลในบริเวณพื้นที่แนวท่อแต่อย่างใด

5) การปนเปื้อนของปิโตรเลียมขณะรื้อถอนแนวท่อ

มาตรการฯ กำหนดในช่วงการรื้อถอนแนวท่อ แต่ปัจจุบันโครงการฯ ได้ดำเนินงานอยู่ในระยะขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อ ดังนั้น จึงไม่พบเหตุการณ์ที่ระบุไว้ในมาตรการฯ แต่อย่างใด

4.2.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.2.3.1 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อ

1) คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน 1 ครั้ง ในช่วงก่อสร้างแนวท่อ ซึ่งปัจจุบันโครงการอยู่ในระยะขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อจากฐานหลุมผลิตคุยม่วง-เอ (KMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ดังนั้น จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

2) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ อุบัติภัยจากการปฏิบัติงาน และดำเนินการสืบสวนสาเหตุ และวิธีแก้ไข เพื่อจัดทำรายงานสรุปสถิติอุบัติเหตุ (SSHE Performance and Complain) และข้อร้องเรียน จากการขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อ ทั้งนี้ จากการดำเนินงานขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อจากฐานหลุมผลิตคุยม่วง-เอ (KMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุจากกิจกรรมการขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อแต่อย่างใด

4.2.3.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก

จากการดำเนินงานในระยะขนส่งปิโตรเลียมผ่านระบบท่อจากฐานหลุมผลิตคุยม่วง-เอ (KMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่มีเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันดิบจากการดำเนินโครงการ จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมากแต่อย่างใด

4.2.4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านการประชาสัมพันธ์โครงการ

บริษัทฯ จัดให้มีสื่อและการประชาสัมพันธ์กิจกรรมของโครงการฯ ให้ชุมชนโดยรอบแนวท่อทราบผ่านทางการประชุมหมู่บ้าน และหรือประกาศเสียงตามสาย รวมถึงการเข้าพบปะเยี่ยมเยียนประชาชน การเข้าร่วมและสนับสนุนชุมชนตามแผนงานส่งเสริมด้านชุมชนสัมพันธ์ (CSR) ในด้านต่าง ๆ เพื่อให้ทราบความเป็นอยู่ และรับฟังข้อเสนอแนะต่อโครงการฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนหากได้รับผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ โดยประชาชนสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนผ่านทางพนักงาน ผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์หรือที่สำนักงานลานกระบือ ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ผ่านทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้มีการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนบริเวณโดยรอบโครงการฯ เพื่อรับทราบภาพรวมด้านการปฏิบัติงานของโครงการฯ รวมถึงเป็นการประเมินผลการดำเนินกิจกรรมที่ผ่านมา ทั้งนี้หากมีข้อห่วงกังวลหรือข้อเสนอนะที่เกี่ยข้องและเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาโครงการ บริษัทฯ จะนำมาพิจารณาและปรับปรุงแก้ไขเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด

4.2.5 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านเศรษฐกิจสังคมและการประชาสัมพันธ์โครงการ

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการจัดประชุมเพื่อประชาสัมพันธ์ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ พร้อมทั้งรับฟังข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียน ตลอดจนดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนหลังการจัดประชุม โดยใช้แบบสอบถามทางเศรษฐกิจ-สังคม

สำหรับการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อการดำเนินโครงการฯ ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 26-27 ตุลาคม พ.ศ.2565 เพื่อให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ นำเสนอผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น/ข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนของประชาชนที่มีต่อโครงการ โดยเน้นกลุ่มชุมชนที่อาศัยอยู่ในรัศมี 500 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อจากฐานหลุมผลิตคุยม่วง-เอ (KMG-A) ไปยังฐานหลุมผลิตหนองตูม-ซี (NTM-C) ซึ่งจากการประชุมพบว่า ประชาชนส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ทั้งนี้ การสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนภายหลังจากการจัดประชุมฯ ได้ดำเนินการเมื่อวันที่ 15-16 พฤศจิกายน พ.ศ.2565

4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการเจาะหลุมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งปริอกระเทียม แปลงเอส 1 อำเภอบางระกำ จังหวัดพิษณุโลก

จากการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 2 ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เลขที่ พน 0308/52 ลงวันที่ 9 มกราคม พ.ศ.2563 (ภาคผนวกที่ 8) ของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด ในระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม จากฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-บี (PKM-B) ตลอดช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 พบว่า บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด ซึ่งสามารถสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯได้ดังนี้

4.3.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปของโครงการ

บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในกรณีไม่กระทบต่อสาระสำคัญของรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบตามหนังสือกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติแล้ว ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปอย่างเคร่งครัด โดยได้นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดใช้เป็นเงื่อนไขในสัญญาารับดำเนินการออกแบบ สัญญาก่อสร้าง และสัญญาดำเนินการกับผู้รับเหมาทุกราย รวมถึงได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาต และหน่วยงานราชการอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ภายหลังเสร็จสิ้นกิจกรรมในแต่ละช่วงของโครงการอย่างต่อเนื่อง เพื่อติดตามและป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมช่องทางและบุคลากรในการรับเรื่องร้องเรียนจากบุคคลภายนอก โดยสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียน/ข้อห่วงกังวลผ่านทางพนักงาน ผู้รับเหมา ผู้นำชุมชนหรือทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 จากนั้นผู้รับเรื่องร้องเรียน/ข้อห่วงกังวลจะประสานไปยังทีมชุมชนสัมพันธ์ และฝ่ายความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทฯ ให้ดำเนินการตรวจสอบและแก้ไขต่อไป ซึ่งจากการดำเนินงานที่ผ่านมาไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด

4.3.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม

1) ทรัพยากรดินและคุณภาพดิน

มาตรการฯ กำหนดให้ปฏิบัติในช่วงระยะติดตั้งท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ดังนั้น จึงไม่มีกิจกรรมหรือเหตุการณ์ตามที่ระบุในมาตรการแต่อย่างใด

2) คุณภาพอากาศ

มาตรการฯ กำหนดให้ปฏิบัติในช่วงระยะติดตั้งท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ดังนั้น จึงไม่มีกิจกรรมหรือเหตุการณ์ตามที่ระบุในมาตรการแต่อย่างใด

3) เสียง

มาตรการฯ กำหนดให้ปฏิบัติในช่วงระยะติดตั้งท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ดังนั้น จึงไม่มีกิจกรรมหรือเหตุการณ์ตามที่ระบุในมาตรการแต่อย่างใด

4) คุณภาพน้ำผิวดิน

บริษัทฯ ได้มีการทดสอบการรั่วซึมของท่อด้วยวิธีไฮดรอสแตติก (Hydrostatic Test) แนวท่อจากฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ก่อนเริ่มกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมผ่านท่อลำเลียง โดยใช้น้ำสะอาดจากสถานีผลิตลานกระบือในการทดสอบ โดยไม่มีการใช้สารเคมีใด ๆ และเมื่อเสร็จสิ้นการทดสอบได้มีการรวบรวมน้ำที่ได้จากการทดสอบทั้งหมดไปบำบัดที่บ่อ API Separator ภายในสถานีผลิตลานกระบือก่อนอัดกลับลงสู่ชั้นใต้ดินระดับลึกต่อไป

5) การใช้ที่ดิน

บริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อที่ดินบริเวณที่เป็นเส้นทางแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิต ปรีอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) กับผู้ถือครองที่ดิน และได้ขออนุญาตต่อ หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นเป็นที่เรียบร้อยแล้วก่อนเข้าดำเนินโครงการ

6) คมนาคม

บริษัทฯ ได้มีการติดตั้งป้ายเตือนต่าง ๆ ได้แก่ ป้ายเตือนแสดงขอบเขตแนวท่อ ป้ายจำกัดความเร็ว เป็นต้น เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางสังเกตเห็นได้อย่างชัดเจนและเพิ่มความระมัดระวังในการขับขี่

7) เศรษฐกิจ-สังคม

บริษัทฯ ได้มีการประชาสัมพันธ์ชี้แจงรายละเอียดโครงการเรียบร้อยแล้วก่อนเริ่มดำเนินโครงการฯ โดยชี้แจงรายละเอียดกิจกรรม กำหนดการ ระยะเวลา ผลกระทบรวมทั้งมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เพื่อเสริมสร้างความเข้าใจ รวมถึงรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการฯ สำหรับการ ดำเนินงานในปี 2565 ในระยะเดินระบบท่อลำเลียงปิโตรเลียม บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของ ชุมชนบริเวณแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้เข้าร่วมและสนับสนุนโครงการของชุมชนตามแผนงาน ส่งเสริมด้านสังคม (CSR) อย่างสม่ำเสมอ

8) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

บริษัทฯ ได้มีการใช้ท่อเหล็กแบบไม่มีตะเข็บ Class API 5LX-42 ซึ่งได้รับการออกแบบตามมาตรฐาน ASME/ANSI B31.4 โดยปัจจุบันบริษัทฯ ดำเนินงานอยู่ในระยะเดินระบบท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งได้มีการตรวจสอบ และซ่อมบำรุงตามข้อกำหนดใน Flowlines and Well Gas Lift Lines เช่น การตรวจสอบการกัดกร่อนภายนอกท่อ (External Corrosion) ตามแผนงานของโครงการเป็นประจำทุกปี นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกัน อัดฉีดและเครื่องมือ/อุปกรณ์จัดคราบน้ำมันไว้ประจำสถานีผลิตลานกระบือ ซึ่งอยู่ใกล้เคียงกับแนวท่อดังกล่าว เพื่อความสะดวกในการใช้งานเมื่อเกิดเหตุรั่วไหลหรืออัดฉีด และจัดทำแผนการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน S1 Emergency Response plan และแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน (Spill Management Plan) เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุการณ์ดังกล่าว

9) สุขภาพอนามัยของพนักงาน

บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบประวัติและตรวจสุขภาพของพนักงานก่อนรับเข้าปฏิบัติงาน และในระหว่าง ปฏิบัติงานเป็นประจำทุกปี และกำหนดให้พนักงานที่เป็นโรคติดต่อร้ายแรงสามารถหยุดงานได้จนกว่าจะหายขาด นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีอุปกรณ์ปฐมพยาบาล ห้องพยาบาล เจ้าหน้าที่ทางการแพทย์ และรถพยาบาล ไว้ประจำที่สถานีผลิตลานกระบือ เพื่อเตรียมพร้อมในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

10) สุขภาพอนามัยของประชาชน

มาตรการฯ กำหนดให้ปฏิบัติในช่วงระยะติดตั้งท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะ ผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ดังนั้น จึงไม่มีกิจกรรมหรือเหตุการณ์ตามที่ระบุในมาตรการแต่อย่างใด

11) การรั่วไหลของน้ำมันขณะลำเลียงผ่านทางท่อ

บริษัทฯ ได้จัดทำแผนการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน S1 Emergency Response plan และแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน (Spill Management Plan) เพื่อเป็นหลักในการปฏิบัติกรณีเกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันขณะลำเลียงผ่านทางท่อ และได้มีการเตรียมความพร้อมของทีมงานฉุกเฉิน โดยได้มีการฝึกอบรมการดับเพลิงเบื้องต้นให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้อง รวมถึงได้มีการฝึกซ้อมแผนอพยพและแผนป้องกันระดับอัคคีภัยร่วมกับหน่วยงานภาครัฐและหน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่เป็นประจำทุกปี

12) การเกิดอันตรายร้ายแรง (อัคคีภัยและการระเบิด)

บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบ ซ่อมบำรุงท่อลำเลียงปิโตรเลียมตามมาตรฐานการตรวจสอบและซ่อมบำรุง (Maintenance and Inspection Management และ Flowlines and Well Gas Lift Lines) อย่างสม่ำเสมอ และมีการติดตั้งชุดวาล์วควบคุมความดัน (Manifold) ไว้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิต เพื่อทำหน้าที่ปรับลดความดันจากภายในหลุมผลิตก่อนส่งปิโตรเลียมผ่านเข้าสู่ระบบท่อลำเลียง รวมถึงติดตั้งอุปกรณ์หยุดการรั่วไหล (Emergency Shut Down Button) ไว้ในพื้นที่ฐานหลุมผลิต เพื่อหยุดระบบการทำงานทันทีเมื่อพบการรั่วไหลของปิโตรเลียม ซึ่งจากการดำเนินงานระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม ไม่พบเหตุการณ์การรั่วไหลของปิโตรเลียมแต่อย่างใด

4.3.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม

1) คุณภาพอากาศ

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศ 1 ครั้ง เป็นเวลา 3 วัน ในช่วงก่อสร้างแนวท่อ ซึ่งปัจจุบันการดำเนินงานของโครงการอยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม จากฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-บี (PKM-B) ดังนั้นจึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศจากกิจกรรมการก่อสร้างแนววางท่อแต่อย่างใด

2) เสียง

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดระดับเสียง 1 ครั้ง เป็นเวลา 3 วัน ในช่วงก่อสร้างแนวท่อ ซึ่งปัจจุบันการดำเนินงานของโครงการอยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม จากฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-บี (PKM-B) ดังนั้นจึงไม่มีการตรวจวัดระดับเสียงจากกิจกรรมการก่อสร้างแนววางท่อ

3) คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน 1 ครั้ง ในช่วงที่มีการก่อสร้างแนวท่อนานกับแหล่งน้ำผิวดิน ซึ่งปัจจุบันการดำเนินงานของโครงการอยู่ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียม จากฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-บี (PKM-B) ดังนั้นจึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดินแต่อย่างใด

4) สาธารณสุข อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

4.1) อุบัติเหตุจากการดำเนินการ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ อุบัติภัยจากการปฏิบัติงาน และดำเนินการสืบสวนสาเหตุและวิธีแก้ไข เพื่อจัดทำรายงานสรุปสถิติอุบัติเหตุและข้อร้องเรียน (SSHE Performance and Complain) จากการลำเลียงปิโตรเลียมผ่านระบบท่อ ทั้งนี้จากการดำเนินงานของโครงการ ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-บี (PKM-B) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ที่ผ่านมา ไม่มีอุบัติเหตุจากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมแต่อย่างใด

4.2) สาธารณสุข

บริษัทฯ ได้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานในพื้นที่ฐานหลุมผลิตก่อนเข้าทำงานและตรวจสอบสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี ตามโปรแกรมทั่วไปและความเสี่ยงของลักษณะงานและอายุ ตามแผน Medical Check - Up Program โดยในปี 2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงาน ระหว่างวันที่ 1 มกราคม – 31 มีนาคม พ.ศ.2565 ส่วนการรวบรวมข้อมูลพื้นฐานทางสุขภาพของประชาชนที่อยู่ในระยะ 500 เมตรจากกึ่งกลางแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม บริษัทฯ ได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลทั่วไปและข้อมูลพื้นฐานทางสุขภาพของประชาชนที่อาจได้รับผลกระทบในปี 2565 จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองนา โดยศึกษาข้อมูลสุขภาพ 4 ประเภท ได้แก่ จำนวนและอัตราการป่วยจำแนกตามกลุ่มโรคที่สำคัญ 21 กลุ่มโรค (รง.504) จำนวนและอัตราการป่วยด้วยโรคที่ต้องเฝ้าระวังทางระบาดวิทยา (รง.506) โรคจากการประกอบอาชีพ และปัญหาสุขภาพจิตและความรำคาญ โดยพบว่า สาเหตุการเจ็บป่วยที่ประชาชนเข้ารับการรักษามากที่สุด ได้แก่ โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และกล้ามเนื้อยึดเสริม ในส่วนของโรคระบาดที่ต้องเฝ้าระวังมากที่สุดในปี 2565 ได้แก่ Covid-19 นอกจากนี้การเจ็บป่วยจากการประกอบอาชีพที่ประชาชนเข้ารับการรักษา ได้แก่ โรคเส้นไม่ทราบสาเหตุ สำหรับปัญหาสุขภาพจิตและความรำคาญ พบว่าประชาชนในพื้นที่ที่มีปัญหาด้านระบบประสาทมากที่สุด

5) สังคม

บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของประชาชน ที่เกิดจากการดำเนินโครงการ ผ่านพนักงาน ผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์หรือที่สำนักงานลานกระบือ ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร หรือทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมแผนผังการดำเนินการรับข้อร้องเรียน และขั้นตอนการแก้ไขเรื่องร้องเรียน โดยบริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรมโดยเร็วที่สุด ทั้งนี้ ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-บี (PKM-B) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่อาศัยในบริเวณใกล้เคียงกับแนวท่อจากฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-บี (PKM-B) แต่อย่างใด นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมโครงการฯ และในระหว่างที่มีการดำเนินโครงการให้กับชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการฯ รวมทั้งได้จัดให้มีการประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนบริเวณแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียมเป็นประจำทุกปี โดยชี้แจงรายละเอียดกิจกรรม กำหนดการ ระยะเวลาผลกระทบ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการต่อชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการฯ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องให้กับผู้นำชุมชนและประชาชนใกล้เคียงแนวท่อสำหรับในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ.2565

6) คุณภาพดิน (กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบ)

จากการดำเนินงานของโครงการ ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-บี (PKM-B) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่เกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันดิบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพดิน

7) คุณภาพน้ำผิวดิน (กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบ)

จากการดำเนินงานของโครงการ ในระยะผลิตผ่านท่อลำเลียงปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-อี (PKM-E) ไปยังฐานหลุมผลิตปริอกระเทียม-บี (PKM-B) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่เกิดเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันดิบจากการดำเนินโครงการแต่อย่างใด จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน

4.4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตปิโตรเลียมแหล่งปริอกระเทียม และแหล่งใกล้เคียง แปลงเอส 1 จังหวัดพิษณุโลก

จากการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ได้กำหนดไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 1 ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเลขที่ พน 0308/34 ลงวันที่ 9 มกราคม พ.ศ.2560 แสดงถึงภาคผนวกที่ 10 ตลอดช่วงเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 พบว่า บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่ระบุไว้ในรายงานดังกล่าวอย่างเคร่งครัด ซึ่งสามารถสรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ได้ดังนี้

4.4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการทั่วไปในการดำเนินงานของโครงการ

บริษัทฯ ได้นำรายละเอียดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมไปกำหนดเงื่อนไขในสัญญาว่าจ้างผู้รับเหมา และได้กำหนดให้พนักงานและผู้รับเหมาของบริษัทฯ ต้องรับทราบและปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการปฏิบัติ โดยได้มอบหมายให้บริษัทที่ปรึกษาตรวจสอบติดตามการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม พร้อมทั้งจัดทำรายงานดังกล่าวเสนอต่อกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามระยะเวลาที่กำหนด ทั้งนี้ จากการดำเนินงานที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการ และในระหว่างการดำเนินโครงการให้กับชุมชน รวมทั้งได้จัดให้มีการประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนโดยรอบฐานหลุมผลิตและตลอดแนวท่อขนส่งปิโตรเลียมประจำปี นอกจากนี้ ได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการผ่านพนักงาน/ผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์ หรือที่สำนักงานลานกระบือ ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร หรือทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 โดยเมื่อได้รับเรื่องร้องเรียนจะดำเนินการตามกระบวนการรับเรื่องร้องเรียนของบริษัทฯ และดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อน รวมถึงให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรมโดยเร็วที่สุด อย่างไรก็ตาม จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านฐานหลุมผลิต และระยะผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียมระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่ได้มีเรื่องร้องเรียนจากประชาชนว่าได้รับความเดือดร้อนรำคาญจากการดำเนินโครงการ หรือสาธารณประโยชน์ได้รับความเสียหายแต่อย่างใด

4.4.2 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.4.2.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตผ่านฐานหลุมผลิต

1) สภาพภูมิอากาศและคุณภาพอากาศ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการฉีดพรมน้ำบริเวณถนนทางเข้า-ออก และภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิต เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง และได้กำชับให้พนักงานปฏิบัติตามคู่มือพนักงานขับรถบรรทุกขนส่งน้ำมันดิบ และ S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure โดยควบคุมความเร็วไม่เกิน 55 กิโลเมตรต่อชั่วโมง บนทางหลวง และไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง บนถนนลูกรัง/พื้นที่ชุมชน รวมถึงดำเนินการตรวจสอบเครื่องยนต์ เครื่องจักร อุปกรณ์การผลิตต่าง ๆ และระบบวาล์วตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา เพื่อให้อุปกรณ์การผลิตสามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ สำหรับกระบวนการผลิตบริษัทฯ ได้ติดตั้งระบบวาล์วบริเวณหัวบ่อ (Christmas Tree) และ Choke manifold เพื่อควบคุมความดันปิโตรเลียมให้อยู่ในปริมาณที่เหมาะสมก่อนส่งผ่านเข้าอุปกรณ์แยกของเหลว-ก๊าซ (Production Separator) ซึ่งทำให้ควบคุมปริมาณก๊าซที่เผาทิ้งให้อยู่ในอัตราที่เหมาะสมและ

มีประสิทธิภาพ และได้ติดตั้ง Flare Knock Out Drum เพื่อดักอนุภาคของน้ำและอนุภาคไฮโดรคาร์บอนที่หลงเหลือจากอุปกรณ์แยกก๊าซ-ของเหลวก่อนส่งก๊าซไปเผาที่ปล่องเผาก๊าซ (Flare) เพื่อเป็นการลดเขม่าควันดำที่เกิดขึ้นจากการเผาก๊าซ นอกจากนี้ยังมีการจัดทำโครงการในการลดของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายใต้มาตรการความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) เป็นประจำทุกปี

2) เสี่ยง

บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบระบบเผาก๊าซ เครื่องยนต์ของยานพาหนะ อุปกรณ์การผลิตต่าง ๆ และระบบวาล์วตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา เพื่อให้อุปกรณ์การผลิตสามารถทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพอยู่เสมอ

3) อุทกธรณีวิทยาและคุณภาพน้ำใต้ดิน

บริษัทฯ ดำเนินการตาม Chemical Management Procedure โดยได้จัดแบ่งบริเวณพื้นที่ที่มีโอกาสเกิดการปนเปื้อนและไม่ปนเปื้อนออกจากกัน โดยอุปกรณ์การผลิต ภาชนะบรรจุสารเคมีที่มีน้ำมันหรือสารเคมีที่มีความเสี่ยงต่อการปนเปื้อนจะถูกติดตั้งบนพื้นคอนกรีตที่มีรางระบายน้ำล้อมรอบ ซึ่งจะถูกรวบรวมไปที่บ่อคอนกรีต (Concrete Pit) จากนั้นจะถูกสูบไปบำบัดที่ API Separator ที่สถานีผลิตลานกระบือ (F/STN) ก่อนอัดกลับลงสู่ชั้นใต้ดิน เพื่อป้องกันการปนเปื้อนสู่สิ่งแวดล้อม และมีมาตรการน้ำมันบริเวณวาล์วต่าง ๆ ของอุปกรณ์การผลิต เพื่อป้องกันการรั่วไหลสู่สิ่งแวดล้อม รวมถึงมีการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบระบายน้ำและบ่อคอนกรีตกักเก็บน้ำ (Concrete Pit) ภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตเป็นประจำ

4) การคมนาคมขนส่ง

บริษัทฯ ได้ว่าจ้าง บริษัท พี อาร์ เค อินเทอร์เน็ตทรานสปอร์ต จำกัด ให้เป็นผู้รับเหมาขนส่งน้ำมันดิบ โดยรถบรรทุกน้ำมันได้รับอนุญาตให้เป็นรถบรรทุกเชื้อเพลิงตามระเบียบของกรมขนส่งทางบก และได้มีการติดตั้งอุปกรณ์ระบุตำแหน่งรถบรรทุกน้ำมันเพื่อติดตามความเร็วและเส้นทางการขนส่ง และจัดให้มีอุปกรณ์ความปลอดภัยตามมาตรฐาน NFPA 385 (Standard for Tank Vehicles for Flammable and Combustible Liquid) ได้แก่ ถังดับเพลิงแบบมือถือ สัญลักษณ์แสดงวัตถุไวไฟที่รถบรรทุกน้ำมันทุกคัน อีกทั้งกำชับให้พนักงานขนส่งน้ำมันดิบปฏิบัติตามคู่มือพนักงานขับรถบรรทุกขนส่งน้ำมันดิบ และ S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure อย่างเคร่งครัด และให้พนักงานขับรถบรรทุกขนส่งน้ำมันดิบทุกคนเข้ารับการอบรมการขับรถเชิงป้องกันอุบัติเหตุ (Defensive Driving Course - DDC Training) 2 ปีต่อครั้ง นอกจากนี้บริษัทฯ ได้กำหนดเส้นทางการขนส่ง (Journey Management Plan) สำหรับการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ และการขนส่งปิโตรเลียมของโครงการฯ โดยทำการประเมินความเสี่ยงด้านอุบัติเหตุจากการขนส่งตลอดเส้นทางการขนส่ง รวมทั้งได้ติดตั้งป้ายสัญลักษณ์ ป้ายเตือนต่าง ๆ และสัญญาณไฟบริเวณทางร่วม ทางแยก ทางเข้า-ออกฐานหลุมผลิต เพื่อให้ผู้ใช้เส้นทางระมัดระวังการขับขี่ยานพาหนะ

5) การจัดการของเสีย

บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดการของเสียตามแผนการจัดการของเสีย (S1 Waste Management Plan) โดยจัดให้มีภาชนะรองรับของเสียภายในพื้นที่ฐานหลุมผลิตอย่างเหมาะสม โดยแยกประเภทของภาชนะรองรับของเสียเป็น 3 ประเภท คือ ของเสียไม่อันตราย (ถังขยะสีน้ำเงิน) ของเสียรีไซเคิล (ถังขยะสีเหลือง) และของเสียอันตราย (ถังขยะสีแดง) โดยของเสียไม่อันตรายและของเสียรีไซเคิล ถูกขนส่งโดยบริษัท ชินราชก่อสร้าง จำกัด ไปยังสถานที่จัดเก็บชั่วคราว ณ สถานที่จัดเก็บของเสียของโครงการ และส่งไปกำจัดที่เทศบาลตำบลลานกระบือ หรือจำหน่ายให้กับบริษัทรีไซเคิลที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมาย สำหรับของเสียอันตรายต่าง ๆ ถูกขนส่งโดย บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด (TARF) เพื่อนำไปกำจัดยังผู้รับบำบัดและกำจัดที่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายกำหนด นอกจากนี้บริษัทฯ ได้จัดให้มีห้องสุขาประจำพื้นที่ฐานหลุมผลิตปริมาตร 100 ลิตร (PKM-B) และติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียแบบบ่อเกรอะ (Septic Tank) ในพื้นที่ฐานหลุมผลิต

6) การเกษตรกรรม ความร้อน และแสงสว่าง

สำหรับฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ได้มีการติดตั้งปล่องเผาก๊าซแนวตั้ง โดยดำเนินการก่อสร้างฐานหลุมผลิตตั้งแต่ในปี พ.ศ.2528 ก่อนที่จะมีพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.2535 เรื่อง การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และกำหนดให้มีการติดตั้งปล่องเผาก๊าซแนวอน อย่างไรก็ตาม กรณีที่โครงการจะติดตั้งปล่องเผาก๊าซชุดใหม่ โครงการจะติดตั้งปล่องเผาก๊าซเป็นปล่องแนวนอน (Horizontal Flare) ตามที่มาตรการฯ กำหนด ทั้งนี้ จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากประชาชนว่าได้รับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากเขม่าควันและการเผาก๊าซแต่อย่างใด

7) สภาพเศรษฐกิจและสังคม

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินกิจกรรมโครงการฯ และในระหว่างที่มีการดำเนินโครงการให้กับชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการฯ รวมทั้งได้จัดให้มีการประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนโดยรอบพื้นที่ฐานหลุมผลิตที่ดำเนินการผลิตปิโตรเลียมเป็นประจำทุกปี โดยชี้แจงรายละเอียดกิจกรรม กำหนดการ ระยะเวลา ผลกระทบ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการต่อชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการฯ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องให้กับผู้นำชุมชนและประชาชนใกล้เคียงฐานหลุมผลิต สำหรับในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของชุมชนเมื่อวันที่ 25-26 ตุลาคม พ.ศ.2565 นอกจากนี้บริษัทฯ ได้สนับสนุนสินค้าผลิตภัณฑ์อุปโภค-บริโภคที่หาได้ในท้องถิ่นตามความเหมาะสม เพื่อส่งเสริมให้เกิดการกระจายรายได้แก่ชุมชน และพิจารณารับพนักงานท้องถิ่น กรณีที่ต้องการแรงงานที่ไม่ต้องมีความชำนาญพิเศษ เช่น เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย และแม่บ้าน ฯลฯ รวมถึงมีแผนงานส่งเสริมด้านสังคมภายใต้มาตรการความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR) ได้แก่ การส่งเสริมการศึกษาและพัฒนาศักยภาพของเยาวชน การส่งเสริมและพัฒนาคุณภาพชีวิตและงานอาชีพของชุมชน การเสริมสร้างจิตสำนึกด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมแก่ชุมชน การเป็นสมาชิกที่ดีของชุมชน เป็นต้น

8) อาชีวอนามัย และความปลอดภัยพนักงาน

บริษัทฯ ได้ควบคุมการปฏิบัติงานของพนักงานให้สอดคล้องกับระบบการจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง สุขภาพอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SSHE-MS) เช่น ให้พนักงานและผู้รับเหมาทุกคนสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) มีระบบใบอนุญาตทำงาน (PTW) จัดทำ HAZOP ของอุปกรณ์/กระบวนการผลิต เป็นต้น ในด้านความปลอดภัยในการผลิต บริษัทฯ ได้จัดให้มีระบบผจญเพลิงและอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัย รวมทั้งติดตั้งสัญญาณเตือนภัยและปุ่มหยุดการทำงานฉุกเฉิน (OSD/ESD) ในพื้นที่ฐานหลุมผลิต รวมถึงได้จัดเตรียมแผน S1 Emergency Response Plan และ Spill Management Plan เพื่อเป็นแนวทางในการตอบสนองเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ และจัดให้มีการฝึกซ้อมเพื่อตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉินและร่วมกับหน่วยงานท้องถิ่นเป็นประจำทุกปี

4.4.2.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียม

1) การรั่วไหลของน้ำมันขณะขนส่งผ่านระบบท่อ

บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสอบและซ่อมบำรุงตามข้อกำหนดใน Flowlines and Well Gas Lift Lines และตรวจสอบความแข็งแรงของฐานวางท่อลอดใต้ถนน (Pipe Support Block Culvert) รวมไปถึงการตรวจสอบสภาพการกัดกร่อนภายนอกท่อ (External Corrosion) ตามแผนงานของโครงการฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ จัดให้มีรถดับเพลิงและอุปกรณ์ผจญเพลิง อุปกรณ์จัดคราบน้ำมันประจำสถานีผลิตลานกระบือ (F/STN) ซึ่งอยู่ใกล้เคียงตามแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน (Spill Management Plan) เพื่อให้สามารถตอบสนองในกรณีเกิดเหตุรั่วไหลของน้ำมันได้ทันที

2) เศรษฐกิจและสังคม

บริษัทฯ ได้มีการจัดประชุมประชาสัมพันธ์ก่อนเริ่มดำเนินโครงการฯ และในระหว่างที่มีการดำเนินโครงการฯ ให้กับชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการฯ ผ่านการประชุมรับฟังความคิดเห็นเป็นประจำทุกปี โดยชี้แจงรายละเอียดกิจกรรม และกำหนดระยะเวลา ผลกระทบ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบของโครงการฯ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องให้กับผู้นำชุมชนและประชาชน ตลอดจนเปิดรับฟังความคิดเห็นของชุมชนใกล้เคียง รวมทั้งจัดให้มีช่องทางการร้องเรียนและการดำเนินงานแก้ไขปัญหา กรณีมีเรื่องร้องเรียนจากผู้ได้รับผลกระทบจากการดำเนินกิจกรรมของโครงการ

3) สุขภาพอนามัยของประชาชน

บริษัทฯ ได้ดำเนินงานภายใต้มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบในด้านการรั่วไหลของน้ำมัน ขณะขนส่งผ่านระบบท่ออย่างเคร่งครัด โดยมีการกำหนดให้รถที่ใช้ในขนส่งวัสดุอุปกรณ์ เครื่องจักร ปฏิบัติตามกฎหมาย และ S1 General SSHE Rules and Requirements Procedure รวมทั้งกำชับให้จำกัดความเร็วไม่เกิน 55 กิโลเมตรต่อชั่วโมง บนทางหลวง และไม่เกิน 30 กิโลเมตรต่อชั่วโมง บนถนนลูกรัง/พื้นที่ชุมชน นอกจากนี้ได้ติดตั้งป้ายสัญลักษณ์ ป้ายเตือนจราจร รวมถึงคันชะลอความเร็ว และรั้วกันชนในบริเวณที่เป็นจุดเสี่ยงต่อการเกิดอุบัติเหตุ เพื่อให้พนักงานขับรถตระหนักถึงการใช้ความเร็วในการขับขี่

4.4.2.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับเหตุการณ์ไม่ปกติ

1) อัคคีภัยและการระเบิด

บริษัทฯ ได้ดำเนินการออกแบบและติดตั้งอุปกรณ์การผลิต เช่น เครื่องแยกสถานะ (Separator) ถังเก็บน้ำมันดิบ (Crude Tank) วาล์วระบายความดัน (Pressure Relief Valve) หรือวาล์วนิรภัย รวมถึงวาล์วหยุดการรั่วไหล (Shutdown Valve) ตามที่มาตรการกำหนดในขั้นตอนการออกแบบ ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-บี (PKM-B) และระยะผลิตผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตประดา-ซี (PDA-C) ไปยังฐานหลุมผลิตประดา-เอ (PDA-A) โดยบริษัทฯ ได้จัดให้มีแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักร และอุปกรณ์การผลิตเป็นประจำ ตามแผนการตรวจสอบและบำรุงรักษา รวมถึงได้จัดให้เครื่องมือ/อุปกรณ์ดับเพลิงและขจัดคราบน้ำมันประจำอยู่ที่ฐานหลุมผลิตตลอดช่วงการผลิต ซึ่งจากการดำเนินโครงการฯ ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่เกิดอัคคีภัยและการระเบิดในพื้นที่ฐานหลุมผลิตแต่อย่างใด

2) การรั่วไหลของปิโตรเลียมปริมาณมากในระหว่างการเจาะหลุมผลิต (การพลุ่ง)

ปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปริ๊อกระเทียม-บี (PKM-B) และระยะผลิตผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตประดา-ซี (PDA-C) ไปยังฐานหลุมผลิตประดา-เอ (PDA-A) จึงไม่พบการรั่วไหลของปิโตรเลียมปริมาณมากในระหว่างการเจาะหลุมผลิตแต่อย่างใด อย่างไรก็ตาม หากในอนาคตมีการดำเนินการเจาะหลุมปิโตรเลียม บริษัทฯ จะปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีเครื่องมือ/อุปกรณ์ดับเพลิงและขจัดคราบน้ำมันตามแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน (Spill Management Plan) ประจำฐานหลุมผลิตแต่ละแห่ง เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน

3) การรั่วไหลของสารเคมีและน้ำมัน

จากการดำเนินงานในระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียม แนวท่อจากฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-C) ไปยังฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-A) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 พบเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันดิบจากท่อขนส่งปิโตรเลียมบริเวณพื้นที่ฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-C) เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ซึ่งทางบริษัทฯ ได้ดำเนินการแก้ไขสถานการณ์ดังกล่าวตามแผนการจัดการเหตุฉุกเฉินอย่างเคร่งครัด โดยการลดความดันภายในท่อจนสามารถหยุดการรั่วไหลได้ อีกทั้งได้มีการลงพื้นที่เก็บกู้ส่วนของน้ำมันที่รั่วไหล พร้อมทั้งจัดทำคันดินกั้นเพื่อลดการรั่วไหลของน้ำมันไปยังพื้นที่เกษตรกรรมของประชาชนในพื้นที่ สำหรับท่อขนส่งปิโตรเลียมที่เกิดความเสียหาย บริษัทฯ ได้มีการประเมินความเสียหายและดำเนินการตัดท่อบริเวณที่มีการรั่วไหล เพื่อนำไปวิเคราะห์หาสาเหตุที่เกิดขึ้น จากนั้นได้ทำการเชื่อมเปลี่ยนท่อใหม่ ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ.2565 นอกจากนี้ภายหลังจากที่ได้ดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ได้ทำการเก็บตัวอย่างดินและน้ำใต้ดินบริเวณบ่อบาดาลของชุมชน เพื่อตรวจวัดการปนเปื้อนที่อาจจะเกิดขึ้น เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ.2565 ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

4) การเกิดอุทกภัย

บริษัทฯ ได้ออกแบบให้มีพื้นที่ฐานหลุมผลิตให้สูงกว่าระดับน้ำท่วมสูงสุดที่เคยเกิดขึ้นในพื้นที่ รวมทั้งการจัดเตรียมแผนการจัดการน้ำกรณีเกิดอุทกภัยเพื่อตอบสนองต่อเหตุอุทกภัย และให้พนักงานตรวจสอบระดับน้ำบริเวณพื้นที่ข้างเคียงพื้นที่ฐานหลุมผลิตเป็นประจำ เพื่อเฝ้าระวังและตอบสนองต่อเหตุอุทกภัย

5) การเกิดวาตภัย (พายุฤดูร้อน)

บริษัทฯ ได้จัดเตรียมแผนการตอบสนองต่อเหตุฉุกเฉิน S1 Emergency Response plan และ Stop Work Authority เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติกรณีเกิดวาตภัย (พายุฤดูร้อน)

4.4.3 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

4.4.3.1 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตผ่านฐานหลุมผลิต

1) คุณภาพอากาศ

ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 2 สถานี ได้แก่ สถานี A5 : บ้านเลขที่ 86 บ้านบึงจังกา หมู่ที่ 7 ต.หนองกุลา อ.บางระกำ จ.พิษณุโลก และ สถานี A6 : บ้านเลขที่ 130 บ้านหนองนา หมู่ที่ 8 ต.หนองกุลา อ.บางระกำ จ.พิษณุโลก ในฤดูแล้ง ระหว่างวันที่ 3-6 มีนาคม พ.ศ.2565 และในฤดูฝน ระหว่างวันที่ 18-21 สิงหาคม พ.ศ.2565 พบว่า

- ฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 100 ไมครอน (TSP) และฝุ่นละอองขนาดไม่เกิน 10 ไมครอน (PM10) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศ 1 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 33 (พ.ศ.2552) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป
- ผลการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศเฉลี่ย 1 ชั่วโมง และ 24 ชั่วโมง (สูงสุด) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 21 (พ.ศ.2544) เรื่อง กำหนดมาตรฐานค่าก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในบรรยากาศโดยทั่วไป ในเวลา 1 ชั่วโมง และประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 24 (พ.ศ.2547) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

2) ระดับเสียง

ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป จำนวน 2 สถานี ได้แก่ N3 : บ้านเลขที่ 86 บ้านบึงจำกา หมู่ที่ 7 ต.หนองกุลา อ.บางระกำ จ.พิษณุโลก ในฤดูแล้ง ระหว่างวันที่ 3-6 มีนาคม พ.ศ.2565 และในฤดูฝน ระหว่างวันที่ 18-21 สิงหาคม พ.ศ.2565 พบว่า ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L_{eq} 24 hr) และระดับเสียงสูงสุด (L_{max}) มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 15 (พ.ศ.2540) เรื่อง กำหนดมาตรฐานระดับเสียงโดยทั่วไป และระดับการรบกวน มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 29 (พ.ศ.2550) เรื่อง ค่าระดับเสียงรบกวน

3) คุณภาพน้ำผิวดิน

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน จำนวน 2 สถานี ได้แก่ SW5 : คลองลำปาดำหนองตากุด บ้านบึงจำกา หมู่ที่ 7 ต.หนองกุลา อ.บางระกำ จ.พิษณุโลก (เหนือน้ำ) และ SW3 : คลองลำปาดำหนองตากุด บ้านปรือกระเทียม หมู่ที่ 11 ต.บึงกอก อ.บางระกำ จ.พิษณุโลก (ท้ายน้ำ) ในฤดูแล้ง เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ.2565 และในฤดูฝน เมื่อวันที่ 20 สิงหาคม พ.ศ.2565 พบว่า ในช่วงฤดูแล้งของทั้ง 2 สถานี แหล่งน้ำมีสภาพแห้ง (น้ำแห้ง) จึงไม่สามารถดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำผิวดินได้ สำหรับในช่วงฤดูฝน พบว่า ทุกดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ.2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 3 และประเภทที่ 4

4) คุณภาพน้ำใต้ดิน

ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน จำนวน 3 สถานี ได้แก่ GW : บ่อสังเกตการณ์ในฐานหลุมผลิต ปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) GW1 : ประปาโรงเรียนวัดทุ่งชา บ้านท่าทุ่งชา หมู่ที่ 8 ต.ปลักแรด อ.บางระกำ จ.พิษณุโลก (เหนือน้ำ) และ GW2 : ประปาบ้านหนองนา หมู่ที่ 8 ต.หนองนา อ.บางระกำ จ.พิษณุโลก (ท้ายน้ำ) ในฤดูแล้ง เมื่อวันที่ 4 มีนาคม พ.ศ.2565 และในฤดูฝน เมื่อวันที่ 20 และ 31 สิงหาคม พ.ศ.2565 พบว่า ในฤดูแล้ง ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดินตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ.2543) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน และเกณฑ์มาตรฐานน้ำบาดาลที่จะใช้บริโภคได้ (เกณฑ์อนุโลมสูงสุด) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ.2551) เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกันด้านสาธารณสุขและการป้องกันในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ ยกเว้น แมงกานีส (Mn) และเหล็ก (Fe) ทั้งนี้ แมงกานีสและเหล็กเป็นแร่ธาตุที่พบได้ในธรรมชาติทั้งในน้ำและดิน ซึ่งอาจเกิดการชะล้างของแร่ธาตุลงสู่แหล่งน้ำตามธรรมชาติได้ รวมทั้งกระบวนการผลิตปิโตรเลียมของโครงการเป็นการนำปิโตรเลียมจากแหล่งกักเก็บขึ้นมาแยกปอกหลุมด้วยแรงดันธรรมชาติและ/หรือแรงดันจากเครื่องสูบน้ำมันชนิดไฟฟ้า (Beam Pump) ซึ่งไม่มีการใช้สารเคมีที่มีองค์ประกอบของโลหะหนักในกระบวนการผลิตแต่อย่างใด

สำหรับในช่วงฤดูฝน ดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดินตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 20 (พ.ศ.2543) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำใต้ดิน และเกณฑ์มาตรฐานน้ำบาดาลที่จะใช้บริโภคได้ (เกณฑ์อนุโลมสูงสุด) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (พ.ศ.2551) เรื่อง กำหนดหลักเกณฑ์และมาตรการในทางวิชาการสำหรับการป้องกันด้านสาธารณสุขและการป้องกันในเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นพิษ ยกเว้น แมงกานีส (Mn) ทั้งนี้ แมงกานีสเป็นแร่ธาตุที่พบได้ในธรรมชาติทั้งในน้ำและดิน ซึ่งอาจเกิดการชะล้างของแร่ธาตุลงสู่แหล่งน้ำตามธรรมชาติได้ รวมทั้งกระบวนการผลิตปิโตรเลียมของโครงการเป็นการนำปิโตรเลียมจากแหล่งกักเก็บขึ้นมาแยกปอกหลุมด้วยแรงดันธรรมชาติและ/หรือแรงดันจากเครื่องสูบน้ำมันชนิดไฟฟ้า (Beam Pump) ซึ่งไม่มีการใช้สารเคมีที่มีองค์ประกอบของโลหะหนักในกระบวนการผลิตแต่อย่างใด

5) สังคมและสาธารณสุข

บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการผ่านพนักงาน ผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์หรือที่สำนักงานลานกระบือ ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้จัดเตรียมแผนผังการดำเนินการรับข้อร้องเรียน และขั้นตอนการแก้ไขเรื่องร้องเรียน โดย บริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขเหตุแห่งความเดือดร้อนและให้ความช่วยเหลืออย่างเป็นธรรมโดยเร็วที่สุด ทั้งนี้จากการดำเนินงานของโครงการในระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านฐานหลุมผลิตปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ไม่ได้รับเรื่องร้องเรียนของประชาชนแต่อย่างใด

6) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย สถิติการเกิดอุบัติเหตุ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการบันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ อุบัติภัยจากการปฏิบัติงาน และดำเนินการสืบสวนสาเหตุและวิธีแก้ไข เพื่อจัดทำรายงานสรุปสถิติอุบัติเหตุและข้อร้องเรียน (SSHE Performance and Compliance) ทั้งนี้ จากการดำเนินงานในระยะผลิตผ่านฐานหลุมผลิต ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่มีอุบัติเหตุจากการดำเนินงานแต่อย่างใด

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี ตามโปรแกรมทั่วไปและตามความเสี่ยงของลักษณะงานและอายุ ตามแผน Medical Check-Up Program ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุใน PTTEP Fit to Work Guideline โดยในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานเมื่อวันที่ 1 มกราคม – 31 มีนาคม พ.ศ.2565

4.4.3.2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะผลิตผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียม

1) คุณภาพอากาศ/ระดับเสียง/คุณภาพน้ำผิวดิน

มาตรการกำหนดให้ตรวจวัดคุณภาพอากาศ 1 ครั้ง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง ในช่วงที่มีกิจกรรมการก่อสร้างแนวท่อ ซึ่งปัจจุบันโครงการฯ อยู่ในระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-C) ไปยังฐานหลุมผลิตประดาศี-เอ (PDA-A) ดังนั้น จึงไม่มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระดับเสียง และน้ำผิวดินแต่อย่างใด

2) สังคม/สาธารณสุข

จากการดำเนินงานที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางการรับเรื่องร้องเรียนของประชาชนที่เกิดจากการดำเนินโครงการผ่านพนักงาน ผู้รับเหมา เจ้าหน้าที่ชุมชนสัมพันธ์หรือที่สำนักงานลานกระบือ ณ แหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ตำบลลานกระบือ อำเภอลานกระบือ จังหวัดกำแพงเพชร ทางหมายเลขโทรศัพท์ 0 5573 1150 เพื่อดำเนินการตามกระบวนการรับเรื่องร้องเรียนของโครงการฯ ซึ่งจากการดำเนินงานในระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-C) ไปยังฐานหลุมผลิตประดาศี-เอ (PDA-A) ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 ไม่พบเรื่องร้องเรียนจากการดำเนินโครงการฯ แต่อย่างใด

3) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

จากการดำเนินงานที่ผ่านมาบริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพของพนักงานประจำปี ซึ่งจากการดำเนินงานในระยะผลิตปิโตรเลียมผ่านท่อขนส่งปิโตรเลียมจากฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-C) ไปยังฐานหลุมผลิตประดาศี-เอ (PDA-A) ประจำปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานวันที่ 1 มกราคม – 31 มีนาคม พ.ศ.2565

4.4.3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก (Major Leaks)

จากการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม กรณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันดิบในปริมาณมาก (Major Leaks) พบว่า การดำเนินงานของโครงการฯ ระหว่างเดือนมกราคม-ธันวาคม พ.ศ.2565 มีเหตุการณ์รั่วไหลของน้ำมันดิบจากท่อขนส่งปิโตรเลียมบริเวณพื้นที่ฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-C) เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ.2565 ซึ่งทางบริษัทฯ ได้ดำเนินการแก้ไขสถานการณ์ดังกล่าวตามแผนการจัดการเหตุฉุกเฉินกรณีน้ำมันรั่วไหลอย่างเคร่งครัด รวมถึงได้ทำการเก็บตัวอย่างดินและน้ำใต้ดินบริเวณบ่อบาดาลของชุมชน เพื่อตรวจวัดการปนเปื้อนที่อาจเกิดขึ้น ซึ่งผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

4.4.4 สรุปผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านการประชาสัมพันธ์โครงการ ในระหว่างมีโครงการ

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

4.4.5 ผลการติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อโครงการ

บริษัทฯ ได้มอบหมายให้บริษัทที่ปรึกษาดำเนินการจัดประชุมเพื่อประชาสัมพันธ์ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ พร้อมทั้งรับฟังข้อคิดเห็น/ข้อเสนอนะ และข้อร้องเรียน ตลอดจนดำเนินการสำรวจความคิดเห็นของประชาชนหลังการจัดประชุม โดยใช้แบบสอบถามทางเศรษฐกิจ-สังคม

สำหรับการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนที่มีต่อการดำเนินโครงการ ระหว่างวันที่ 25-26 ตุลาคม พ.ศ.2565 เพื่อให้ข้อมูลข่าวสารของโครงการ นำเสนอผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตลอดจนรับฟังความคิดเห็น/ข้อเสนอนะและข้อร้องเรียนของประชาชนที่มีต่อโครงการ โดยเน้นกลุ่มชุมชนที่อาศัยอยู่โดยรอบฐานหลุมผลิต ปรีอกระเทียม-บี (PKM-B) ในรัศมี 1 กิโลเมตร และแนวท่อจากฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-C) ไปยังฐานหลุมผลิตประดาศี (PDA-A) ในรัศมี 50 เมตร จากกึ่งกลางแนวท่อลำเลียงปิโตรเลียม ซึ่งจากการประชุมพบว่า ประชาชนส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินโครงการ ทั้งนี้ การสำรวจทัศนคติและความคิดเห็นของประชาชนภายหลังการจัดประชุมฯ ได้ดำเนินการระหว่างวันที่ 8-9 พฤศจิกายน พ.ศ.2565

4.4.6 การติดตามตรวจสอบการดำเนินงานด้านการประเมินผลกระทบทางสุขภาพหลังจากที่ได้ดำเนินการไปแล้ว 1 ปี

บริษัทฯ ได้จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงานและตรวจสุขภาพพนักงานทุกคนเป็นประจำทุกปี ตามโปรแกรมทั่วไป ความเสี่ยงของลักษณะงาน และอายุ ตามแผน Medical Program ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นไปตามที่ระบุใน PTTEP Fit to Work Guideline โดยในปี พ.ศ.2565 บริษัทฯ ได้ดำเนินการตรวจสุขภาพพนักงานประจำปีในวันที่ 1 มกราคม – 31 มีนาคม พ.ศ.2565 สำหรับในส่วนของการรวบรวมข้อมูลทั่วไป ข้อมูลพื้นฐานทางสุขภาพของประชาชนที่อยู่ในรัศมี 1 กิโลเมตร บริษัทฯ ได้ดำเนินการรวบรวมข้อมูลทั่วไปและข้อมูลพื้นฐานทางสุขภาพของผู้ที่อาจได้รับผลกระทบใน พ.ศ.2565 จากโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองนา โดยศึกษาข้อมูลสุขภาพ 4 ประเภท ได้แก่ จำนวนและอัตราการป่วยจำแนกตามกลุ่มโรคที่สำคัญ 21 กลุ่มโรค (รง.504) จำนวนและอัตราการป่วยด้วยโรคที่ต้องเฝ้าระวังทางระบาดวิทยา (รง.506) โรคจากการประกอบอาชีพ และปัญหาสุขภาพจิตและความรำคาญ โดยพบว่า สาเหตุการเจ็บป่วยที่ประชาชนเข้ารับการรักษาามากที่สุดของโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลหนองนา ในปี 2565 ได้แก่ โรคระบบกล้ามเนื้อ รวมโครงร่าง และกล้ามเนื้อยึดเสริม ในส่วนของโรคระบาดที่ต้องเฝ้าระวังมากที่สุดในปี 2565 ได้แก่ Covid-19 นอกจากนี้ปัญหาสุขภาพจิตและความรำคาญมากที่สุด ได้แก่ โรคระบบประสาท ในขณะที่ในด้านการเจ็บป่วยด้วยโรคจากการประกอบอาชีพที่พบมากที่สุด ได้แก่ โรคสันไม่ทราบสาเหตุ