

บทสรุปผู้บริหาร

บทสรุปผู้บริหาร

1. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้ดำเนินการตามที่ระบุไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ทั้งหมด โดยไม่เกิดอุปสรรคและปัญหาแต่อย่างใด โดยรายละเอียด บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้แสดงไว้ในตารางแบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งปรากฏในบทที่ 2 ของรายงานฉบับนี้แล้ว

เนื่องจากบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ที่ได้รับความเห็นชอบตามหนังสือเลขที่ ทส. 1010.7/9872 ลงวันที่ 29 กรกฎาคม พ.ศ. 2563 (ภาคผนวก จ15) โดยได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในส่วนขยาย ในวันที่ 8 กันยายน พ.ศ. 2564 และได้รับการโอนสิทธิเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอน้ำ G-5018 จากบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในวันที่ 8 มีนาคม พ.ศ. 2566 ตามใบอนุญาต เลขที่ กกพ 01-1(3)/58-051 (ภาคผนวก จ16) โดยต้องเริ่มประกอบกิจการพลังงานตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป ดังนั้นผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนเมษายน-มิถุนายน พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

2. สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ โดยจะทำการติดตามตรวจสอบตามสถานีและดัชนีที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) คุณภาพอากาศ

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ นั้น กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป และคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศ ปีละ 2 ครั้ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

• คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป

การติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศ จำนวน 3 จุด ได้แก่ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ วิทยาเขตศรีราชา บ้านอ่าวอุดม และบ้านทุ่ง โดยมีดัชนีที่ทำการติดตามตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง จำนวน 4 ดัชนี คือ ปริมาณฝุ่นละอองรวม เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง และก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ เฉลี่ย 1 ชั่วโมง

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ประจำปี พ.ศ. 2566 ครั้งที่ 1 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

- **คุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศ**

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศของโครงการฯ กำหนดให้ บริษัทฯ ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศ ปีละ 2 ครั้ง จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง TOC#19 (G-5019) ปล่อง TOC#23 (G-5051) ปล่อง TOC#24 (G-5052) ปล่อง TOC#25 (G-5053) และปล่อง TOC#26 (G-5054) ซึ่งประกอบด้วยการติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนในรูปไนโตรเจนไดออกไซด์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่ระบายออกจากปล่อง ประจำปี พ.ศ. 2566 ครั้งที่ 1 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

- **คุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องโดย CEMS ในปล่องระบายอากาศ**

การติดตามตรวจสอบปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจนที่ระบายออกจากปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่องนั้น บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้ดำเนินการเก็บบันทึกผลการติดตามตรวจสอบไว้ที่โรงงาน และจะนำส่งผลไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม และกรมควบคุมมลพิษในโอกาสต่อไป นอกจากนี้ยังมีการรายงานผลผ่านระบบ Online ของกรมโรงงานอุตสาหกรรมอีกด้วย ดังแสดงในภาคผนวก ก1

- **ผลการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS)**

บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ จำนวน 2 ครั้งต่อปี (RAA 1 ครั้งต่อปี, RATA 1 ครั้งต่อปี) ดังนี้

การดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RAA: Relative Accuracy Audit และ RATA: Relative Accuracy Testing Audit) ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (CEMS) บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง TOC#19 (G-5019) ปล่อง TOC#23 (G-5051) ปล่อง TOC#24 (G-5052) ปล่อง TOC#25 (G-5053) และปล่อง TOC#26 (G-5054) ในปี พ.ศ. 2566 บริษัทฯ มีแผนดำเนินการสอบเทียบค่า RAA และ RATA ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566 โดยจะรายงานผลไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

ทั้งนี้ผลการดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RAA: Relative Accuracy Audit) ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการสอบเทียบครั้งล่าสุด จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง TOC#19 (G-5019) ปล่อง TOC#23 (G-5051) ปล่อง TOC#24 (G-5052) ปล่อง TOC#25 (G-5053) และ ปล่อง TOC#26 (G-5054) เมื่อวันที่ 13, 15 และ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2565 จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Performance Specification โดยได้รายงานผลไว้ในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2565 เรียบร้อยแล้ว

สำหรับการดำเนินการสอบเทียบอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง (RATA: Relative Accuracy Testing Audit) ของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ในปี พ.ศ. 2565 ได้ดำเนินการสอบเทียบครั้งล่าสุด จำนวน 5 ปล่อง ได้แก่ ปล่อง TOC#19 (G-5019) ปล่อง TOC#23 (G-5051) ปล่อง TOC#24 (G-5052) ปล่อง TOC#25 (G-5053) และปล่อง TOC#26 (G-5054) เมื่อวันที่ 14-16, 18 และ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 จากผลการสอบเทียบพบว่าค่า Relative Accuracy ของอุปกรณ์ติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง ทั้งหมดมีค่าอยู่ใน Performance Specification โดยได้รายงานผลไว้ในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2565 เรียบร้อยแล้ว

2) คุณภาพน้ำทิ้ง

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการฯ กำหนดให้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการฯ ตามข้อกำหนดของโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของโรงกลั่นไทยออยล์ บริษัทฯ ได้ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งเดือนละ 1 ครั้ง (ทุกครั้งที่มีการปล่อยน้ำทิ้ง) บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งออกสู่ภายนอกโครงการ ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง ซีโอดี สารแขวนลอย แอมโมเนีย น้ำมันและไขมัน และซัลไฟด์

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งของโครงการฯ ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งก่อนปล่อยน้ำทิ้งทุกเดือน ระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2566 รวมทั้งสิ้น จำนวน 3 ครั้ง พบว่าทุกดัชนีมีค่าอยู่ในค่าควบคุมของโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 5 สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระหว่างเดือนเมษายน-มิถุนายน พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

3) ระดับเสียงโดยทั่วไป

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไปของโครงการฯ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 5 วันต่อเนื่อง จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณบ้านทุ่ง ซึ่งประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระดับเสียงเฉลี่ยในเวลากลางวันและกลางคืน ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทม์ที่ 90 และระดับเสียงสูงสุด

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงโดยทั่วไป ประจำปี พ.ศ. 2566 ครั้งที่ 1 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

4) กากของเสีย

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบกากของเสียของโครงการ กำหนดให้มีการบันทึกข้อมูลชนิดและปริมาณของกากของเสียทุกครั้งที่มีการนำส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่รับกำจัดกากของเสีย โดยทางโครงการ ได้รับรวมข้อมูลชนิดและปริมาณของเสียทุกครั้งที่น่าออกจากโครงการ ระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2566 โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในภาคผนวก จ6

5) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของโครงการ กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ความร้อนในสถานประกอบการ ความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ การตรวจสอบสภาพพนักงาน ข้อมูลการเจ็บป่วยและการเกิดอุบัติเหตุ โดยมีรายละเอียดดังนี้

• ระดับเสียงในสถานประกอบการ

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ กำหนดให้ติดตามตรวจสอบระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ปีละ 4 ครั้ง จำนวน 2 จุด ได้แก่ บริเวณ Compressor (G-85056) และบริเวณ Pump (P-84601)

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบระดับเสียงในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่าระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง และระดับเสียงสูงสุด ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4 สำหรับผลการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

• ความร้อนในสถานประกอบการ

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ กำหนดให้ติดตามตรวจสอบความร้อนบริเวณพื้นที่กระบวนการผลิต ปีละ 1 ครั้ง จำนวน 1 จุด ได้แก่ บริเวณ Gas Turbine (G-85051)

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความร้อนในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566 ได้ดำเนินการตรวจวัดเมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่าอุณหภูมิเขตบอล์บอลเฉลี่ยทั้งหมดมีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4

• ความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ

ตามมาตรการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ กำหนดให้ติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างบริเวณห้องควบคุมการผลิต ปีละ 4 ครั้ง ได้แก่ บริเวณห้องควบคุม

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบความเข้มของแสงสว่างในสถานประกอบการ ประจำปี พ.ศ. 2566 ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2566 พบว่าความเข้มของแสงสว่างที่ติดตามตรวจสอบทั้งหมด มีค่าอยู่ในมาตรฐานที่กำหนด โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในบทที่ 4 สำหรับผลการติดตามตรวจสอบ ครั้งที่ 2 ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

- **การตรวจสอบสภาพพนักงาน**

การตรวจสอบสภาพพนักงานตามมาตรการของโครงการฯ นั้น กำหนดให้มีการดำเนินการตรวจสอบสภาพพนักงานใหม่ก่อนเริ่มทำงานโดยมีดัชนีที่ทำการตรวจวัด ได้แก่ ตรวจร่างกายทั่วไปโดยแพทย์ ตรวจเลือด ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด ภูมิคุ้มกันตับอักเสบ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจปัสสาวะ และตรวจการได้ยิน สำหรับการตรวจสอบสภาพพนักงานประจำปี ปีละ 1 ครั้ง โดยจัดให้มีการตรวจร่างกายทั่วไป ตรวจเลือด ตรวจปัสสาวะ เอ็กซเรย์ปอด ตรวจการทำงานของตับและไต และตรวจการได้ยิน

สำหรับผลการติดตามตรวจสอบสภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2566 จะแสดงรายละเอียดไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566

- **ข้อมูลการเจ็บป่วยและข้อมูลการเกิดอุบัติเหตุ**

พนักงานของบริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้ปฏิบัติตามระเบียบ กฎข้อบังคับเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน และมาตรการป้องกันอุบัติเหตุและแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเหตุร้ายแรงของบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด โดยได้รายงานไปยังสำนักงานสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดชลบุรี เป็นประจำทุก 3 เดือน ซึ่งในรายงานจะระบุกิจกรรมส่งเสริมความปลอดภัย มาตรการดูแลความปลอดภัย ฯลฯ

สำหรับข้อมูลการบันทึกการเจ็บป่วย และความปลอดภัยของพนักงานที่ปฏิบัติงานภายในโรงงาน บริษัทฯ ได้บันทึกชั่วโมงการทำงานที่ปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้เสียเวลางานของพนักงานและผู้รับเหมาเป็นประจำทุกเดือน โดยระหว่างเดือนมกราคม-มีนาคม พ.ศ. 2566 มีชั่วโมงการทำงานที่ปราศจากอุบัติเหตุที่ทำให้เสียเวลางาน 5,138,155 ชั่วโมงการทำงาน สำหรับสถิติอุบัติเหตุระหว่างเดือนเมษายน-มิถุนายน พ.ศ. 2566 จะรายงานไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2566

- **การติดตามด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน**

การติดตามด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชนตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ นั้น บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด ได้ว่าจ้าง บริษัท ยูไนเต็ท แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ ปีละ 1 ครั้ง ประกอบด้วย ประชาชนและผู้นำชุมชนที่อยู่โดยรอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร ชุมชนที่เป็นที่ตั้งของสถานีตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม และหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง

สำหรับผลการติดตามด้านเศรษฐกิจ-สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน ประจำปี พ.ศ. 2566 บริษัท ท็อป เอสพีพี จำกัด มีแผนดำเนินการติดตามตรวจสอบในเดือนตุลาคม พ.ศ. 2566 ซึ่งจะแสดงรายละเอียดไว้ในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2566