

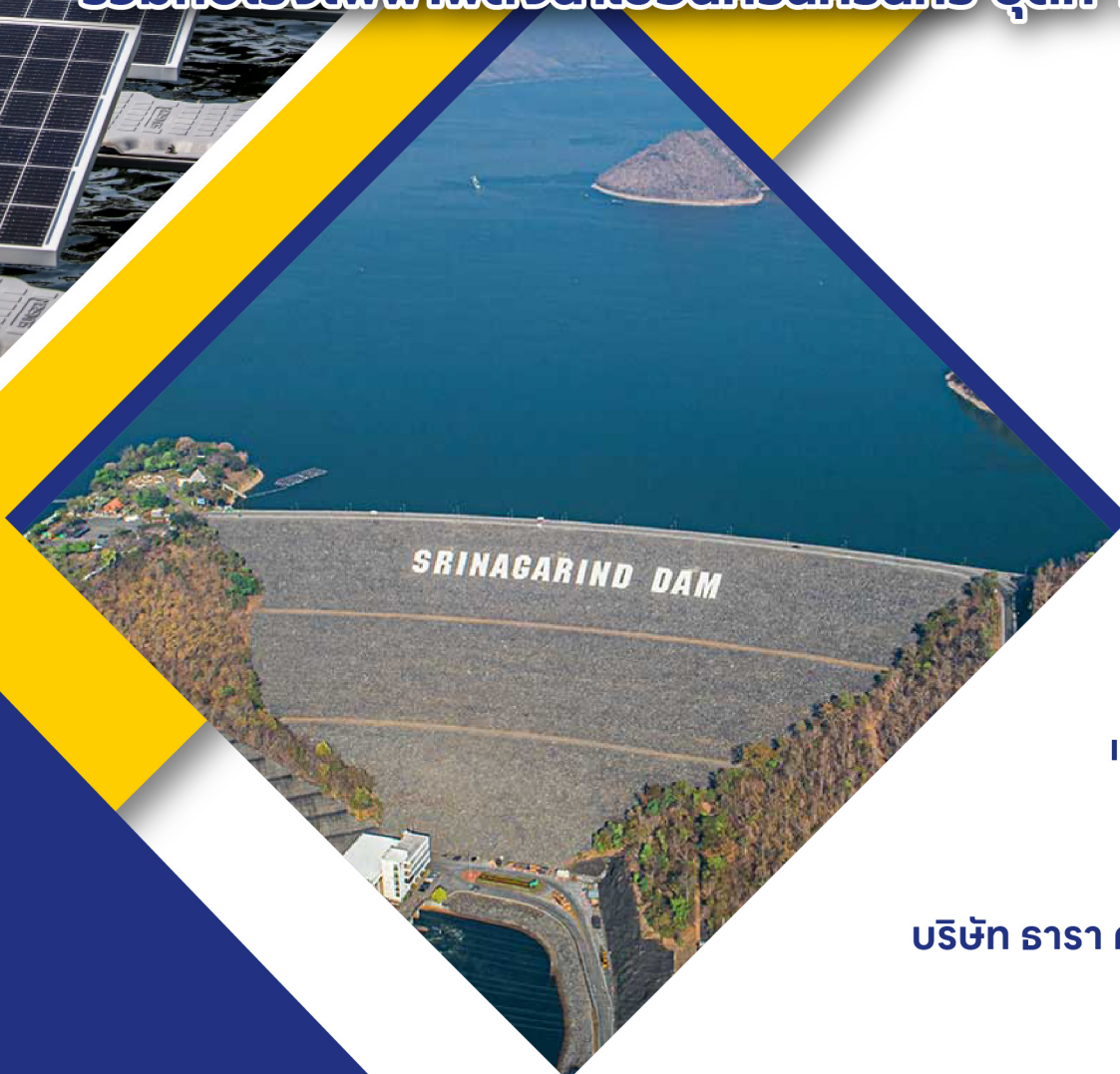


กฟผ.

เอกสารสรุป

รายละเอียดข้อมูลโครงการ

**โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ
ร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1**



เสนอโดย



บริษัท ธารา คอนซัลแตนท์ จำกัด

พฤษภาคม 2568

การศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice : CoP)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับ

โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1

ตั้งอยู่ที่ ตำบลแม่กระบุง อำเภอศรีสวัสดิ์ จังหวัดกาญจนบุรี

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ประกอบด้วย

	หน้า
ส่วนที่ 1 บทนำ	1
ส่วนที่ 2 รายละเอียดโครงการ	11
ส่วนที่ 3 การรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย	19
ส่วนที่ 4 การศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP)	25
ส่วนที่ 5 ช่องทางการติดต่อของผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต/บริษัทที่ปรึกษา	65

ส่วนที่ 1 บทนำ

1.1 เหตุผลและความเป็นมาของโครงการ

ตามที่กระทรวงพลังงานได้กำหนดแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) เพื่อรองรับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของไทยที่ขยายตัวและความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายในประเทศ ซึ่งช่วยลดการซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ และเป็นการใช้พื้นที่ของ กฟผ. บริเวณพื้นที่อ่างเก็บน้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยแผน PDP 2018 Rev.1 กำหนดให้มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1 ขนาดกำลังผลิต 140 เมกะวัตต์ และมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ภายในปี พ.ศ. 2570

พลังงานทดแทนหรือพลังงานทางเลือกประเภทการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งถือว่าเป็นพลังงานสะอาดสามารถหมุนเวียนใช้ได้ต่อเนื่องไม่มีวันหมด และยังเป็นมิตรต่อสภาพแวดล้อม นอกจากจะเป็นการลดการใช้พลังงานเชื้อเพลิงฟอสซิลแล้ว ยังเป็นการลดการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศอีกด้วย ปัจจุบันประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development plan : AEDP 2015) ที่มีเป้าหมายให้มีการใช้พลังงานทดแทนมากขึ้นในทุกภาคส่วนของสังคม โดยมีการส่งเสริมและพัฒนาอย่างเป็นรูปธรรม ในปัจจุบันรัฐบาลได้มีนโยบายที่เน้นการส่งเสริมการผลิต การใช้ตลอดจนการวิจัย พัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก โดยตั้งเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก แต่ละประเภทเชื้อเพลิงตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (Alternative Energy Development plan : AEDP 2018) มีเป้าหมายเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในรูปของพลังงานไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่ร้อยละ 30 ในปี พ.ศ. 2580 ทั้งนี้ พลังงานแสงอาทิตย์ที่ผลิตได้ (โครงการที่มีพันธะผูกพันกับภาครัฐ ได้แก่ โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไฟฟ้าแล้ว โครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและโครงการที่มีการตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว) ในปี พ.ศ. 2563 เท่ากับ 2,979.4 MW ของเป้าหมายที่วางไว้ 6,000 MW ณ ปี พ.ศ. 2579 สำหรับแผน AEDP 2018 นั้น กำหนดสัดส่วนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในรูปแบบพลังงานแสงอาทิตย์ 9,290 MW ภายในปี พ.ศ. 2580 โดยโครงการเป็นหนึ่งในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ ตามเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกที่มีเป้าหมาย 2,725 MW ภายในปี พ.ศ. 2580

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานได้ศึกษาศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทย ดังแสดงในรูปที่ 1.1-1 เมื่อพิจารณาแผนที่ศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์รายวันเฉลี่ยต่อปี พบว่าพื้นที่ส่วนใหญ่ของประเทศได้รับรังสีดวงอาทิตย์สูงสุดระหว่างเดือนเมษายนและเดือนพฤษภาคม โดยมีค่าอยู่ในช่วง 20-23 เมกะจูลต่อตารางเมตรต่อวัน ($\text{MJ/m}^2/\text{Day}$) โดยบริเวณที่ได้รับรังสีดวงอาทิตย์สูงสุดเฉลี่ยทั้งปีอยู่ที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือและบางส่วนของภาคกลาง คิดเป็นร้อยละ 11 ของพื้นที่ทั้งหมดของประเทศ ซึ่งบริเวณส่วนมากของประเทศไทย (ร้อยละ 39.8) ได้รับรังสีรวมของดวงอาทิตย์รายวันเฉลี่ยต่อปี จะได้รับปริมาณความเข้มรังสีรวมอยู่ในช่วง 17-18 $\text{MJ/m}^2/\text{Day}$ มีปริมาณรังสีรวมของดวงอาทิตย์รายวันเฉลี่ยต่อปีของพื้นที่ทั่วประเทศเท่ากับ 17.7 $\text{MJ/m}^2/\text{Day}$ ซึ่งอยู่ในระดับที่ค่อนข้างสูง ดังแสดงในตารางที่ 1.1-1

สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1 ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดกาญจนบุรี มีค่าความเข้มรังสีดวงอาทิตย์เฉลี่ยรายปีเท่ากับ 17.8 MJ/m²day และมีค่าศักยภาพเชิงพลังงาน เท่ากับ 7,020.02 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบรายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.1-1

ตารางที่ 1.1-1

ความเข้มแสงและศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทย

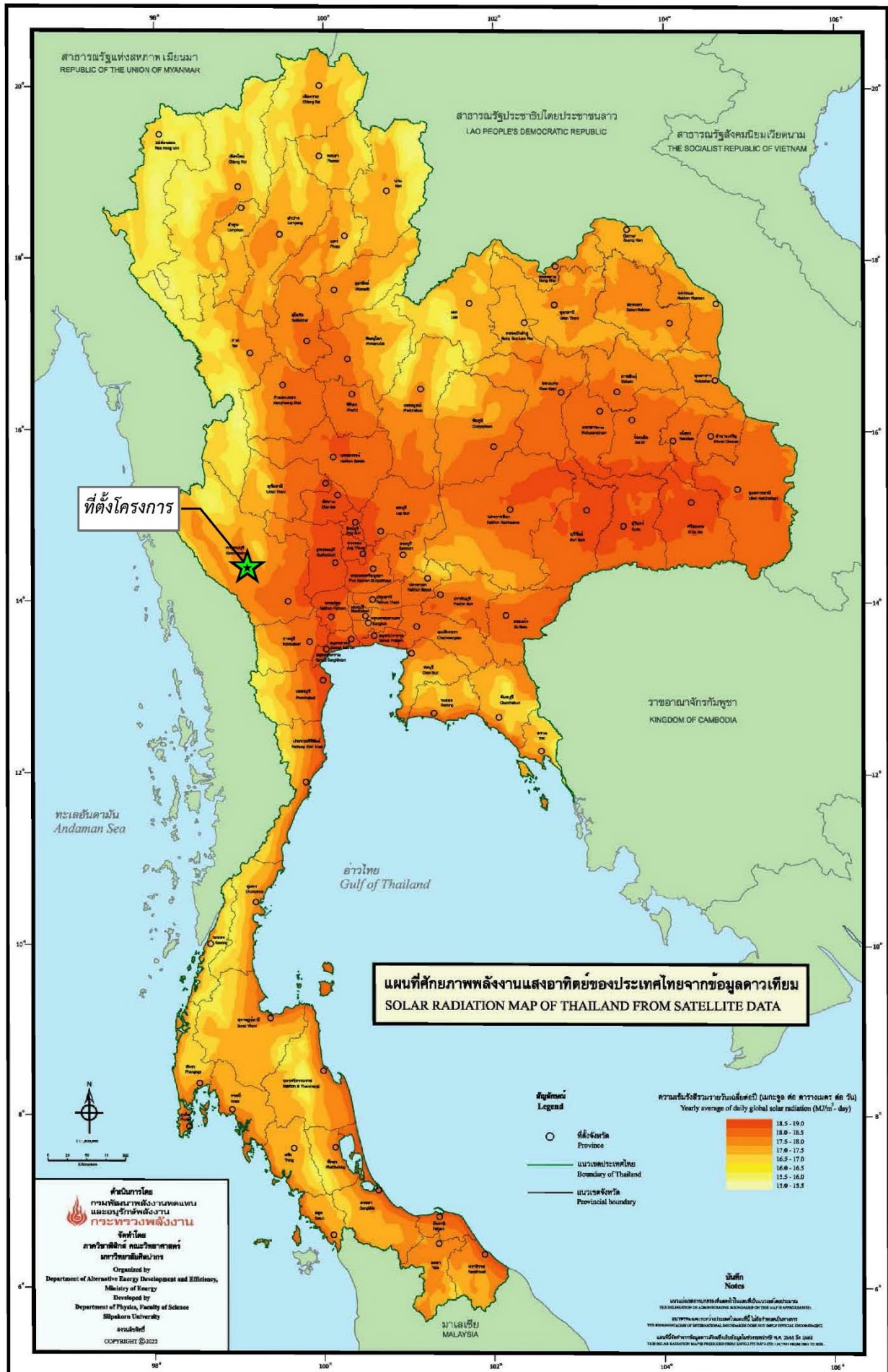
ภาค	ความเข้มแสงเฉลี่ยรายปี (MJ/m ² -day)	ศักยภาพเชิงพลังงาน (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)
รวมทั้งประเทศ	17.7	336,334.29
ภาคเหนือ	17.6	76,759.35
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	18.1	137,991.73
ภาคกลาง	18.2	70,833.15
ภาคใต้	17.0	50,824.06
จังหวัดกาญจนบุรี	17.8	7,020.02
ค่าเฉลี่ยรวม	17.8	-

ที่มา : รายงานพลังงานทดแทนของประเทศไทย 2565 กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ปี 2565, (สืบค้นเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2567)

ทั้งนี้ การดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1 **ไม่เข้าข่าย**ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจการ หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2566 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ลงวันที่ 5 มกราคม 2567 ที่กำหนดให้โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้าตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยโครงการ**เข้าข่าย**ต้องดำเนินการจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2567 เพื่อใช้เป็นเอกสารประกอบการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เพื่อประกอบการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

นอกจากนี้การดำเนินการของโครงการเข้าข่ายต้องจัดทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environment and Safety Assessment: ESA) ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2559 เสนอสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด เพื่อประกอบการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4)

ดังนั้น กกพ. หรือ “โครงการ” จึงได้มอบหมายให้ บริษัท ธารา คอนซัลแตนท์ จำกัด เป็นบริษัทที่ปรึกษาและจัดทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ESA) รวมทั้งการศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) เสนอต่อหน่วยงานอนุญาต เพื่อยื่นคำขอรับใบอนุญาตต่อไป



รูปที่ 1.1-1 แผนที่แสดงศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทย

1.2 วัตถุประสงค์

1.2.1 วัตถุประสงค์ของโครงการ

1) สนองนโยบายภาครัฐในการเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายในประเทศตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดและภูมิภาคที่สูงขึ้น ลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงนำเข้าจากต่างประเทศ รวมทั้งสนองนโยบายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2050 และลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Greenhouse Gas Emission) ภายในปี 2065

2) ประชาชนในประเทศได้ใช้พลังงานสะอาดที่มีราคาถูก เนื่องจากการพัฒนาโครงการที่มีขนาดใหญ่ บนพื้นที่ผิวน้ำของเขื่อน กฟผ. เป็นการบริหารการใช้พื้นที่ให้เกิดประโยชน์ได้อย่างเหมาะสม และมีประสิทธิภาพ ใช้ระบบและอุปกรณ์ที่มีอยู่ให้เต็มประสิทธิภาพ ซึ่งช่วยลดต้นทุนค่าที่ดินและค่าใช้จ่ายในการดำเนินการที่เกี่ยวข้อง ส่งผลให้ได้ราคาค่าไฟฟ้าที่ถูกและสามารถแข่งขันได้

3) ช่วยพัฒนาคุณภาพชีวิต สร้างอาชีพ เสริมรายได้ให้กับชุมชน ทำให้ชุมชนพึ่งพาตนเองได้อย่างยั่งยืน และเป็นการกระตุ้นเศรษฐกิจของจังหวัด

4) เป็นแหล่งเรียนรู้และศึกษาดูงานด้านพลังงานหมุนเวียนและต่อยอดพัฒนาสู่โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ

1.2.2 วัตถุประสงค์ของการศึกษา

เพื่อศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) นำเสนอสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เพื่อใช้เป็นเอกสารประกอบการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ESA) เสนอสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด เพื่อประกอบการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4)

1.3 ที่ตั้งโครงการและขอบเขตการศึกษา

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1 ตั้งอยู่บริเวณทิศตะวันตกเฉียงเหนือของสันเขื่อนศรีนครินทร์ ตำบลแม่กระบุง อำเภอศรีสวัสดิ์ จังหวัดกาญจนบุรี โดยขอบเขตพื้นที่ศึกษาของโครงการครอบคลุมพื้นที่โครงการ (พื้นที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำ และระบบสาธารณูปโภคที่เกี่ยวข้อง) และพื้นที่ศึกษาโดยรอบโครงการในรัศมีอย่างน้อย 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ รายละเอียดดังแสดงในรูปที่ 1.3-1 และตารางที่ 1.3-1

ตารางที่ 1.3-1

พื้นที่ศึกษาในรัศมี 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ

จังหวัด	อำเภอ	ตำบล	เขตปกครองส่วนท้องถิ่น	หมู่บ้าน
กาญจนบุรี	ศรีสวัสดิ์	แม่กระบุง	องค์การบริหารส่วนตำบลแม่กระบุง	หมู่ที่ 5 บ้านปลายดินสอ
		ท่ากระดาน	เทศบาลตำบลเอราวัณ	หมู่ที่ 3 บ้านเขาแก่งเรียง
			องค์การบริหารส่วนตำบลท่ากระดาน	หมู่ที่ 5 บ้านหม่องกระแต
		ด่านแม่แฉลบ	องค์การบริหารส่วนตำบลด่านแม่แฉลบ	หมู่ที่ 2 บ้านพุน้ำเปรี้ยว
1 จังหวัด	1 อำเภอ	3 ตำบล	1 เทศบาล/ 3 องค์การบริหารส่วนตำบล	4 หมู่บ้าน

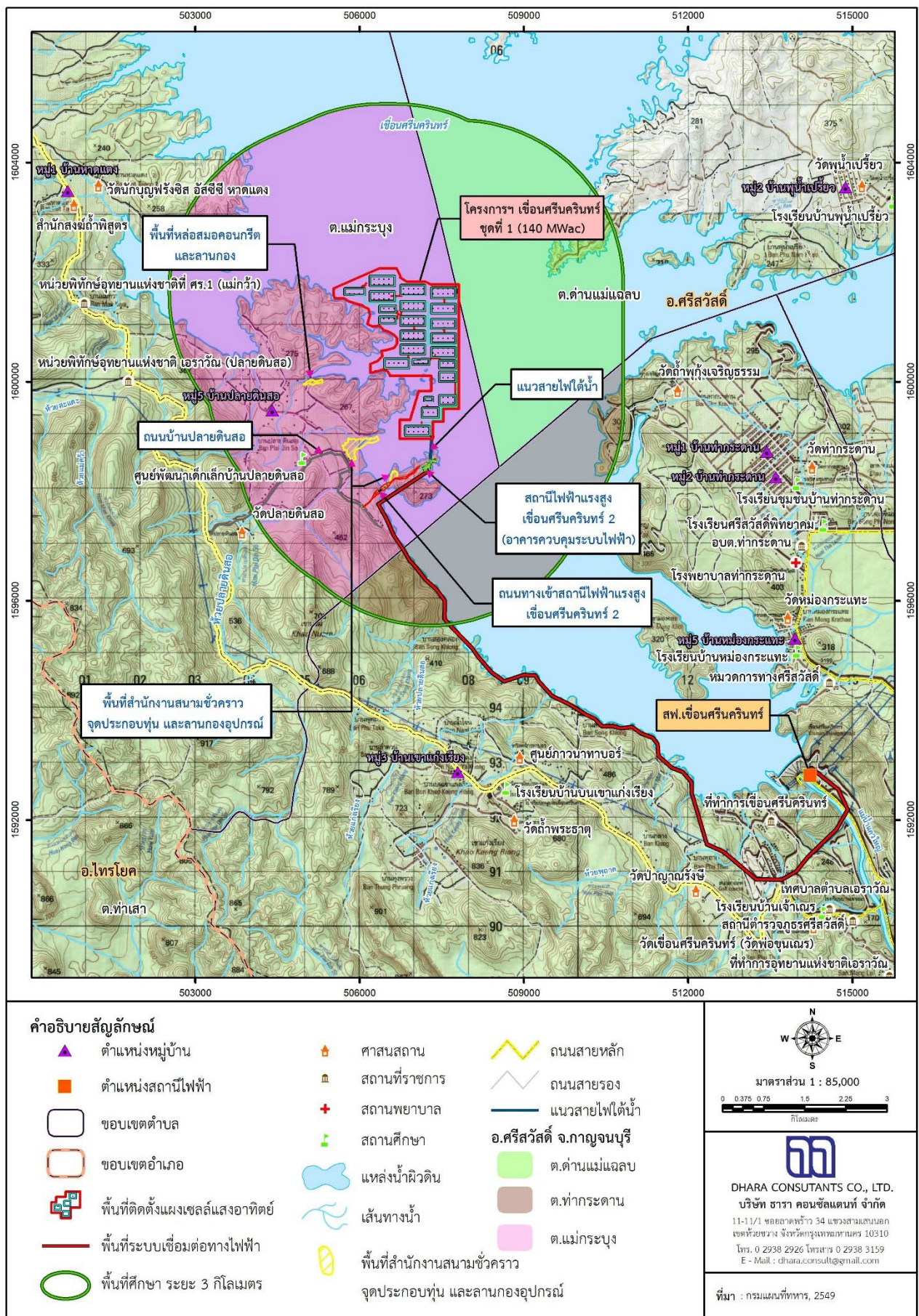
ที่มา : องค์การปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ศึกษา, 2566

1.4 ประโยชน์จากการดำเนินโครงการ

- 1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด ซึ่งชุมชนสามารถนำไปใช้ประโยชน์ในการพัฒนาคุณภาพชีวิตด้านต่าง ๆ ได้
- 2) เป็นแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงานหมุนเวียน และเป็นแหล่งท่องเที่ยวแห่งใหม่ของจังหวัดกาญจนบุรี ซึ่งจะช่วยกระตุ้นการเติบโตของเศรษฐกิจในภาพรวม
- 3) สร้างความมั่นคงทางพลังงานไฟฟ้าในระดับภูมิภาค ลดการนำเข้าเชื้อเพลิง เพื่อผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศ และเป็นการพึ่งพาตนเองตามแนวปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง
- 4) สามารถเพิ่มสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ลดการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล เพื่อตอบสนองนโยบายพลังงานทดแทนของประเทศ และรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดและภูมิภาคที่สูงขึ้น
- 5) ช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ซึ่งเป็นสาเหตุของภาวะโลกร้อน
- 6) เป็นการพัฒนาพื้นที่ผิวน้ำของอ่างเก็บน้ำ และใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ที่มีอยู่เดิมให้เกิดประโยชน์สูงสุด ช่วยลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่อหน่วย ทำให้ประชาชนได้ใช้ไฟฟ้าในราคาที่เหมาะสม

1.5 แผนการดำเนินงาน/งบประมาณค่าใช้จ่ายของโครงการ

การดำเนินการของโครงการใช้เงินลงทุนของกฟผ. โดยหลังจาก กฟผ. ออกหนังสือเสนอรับราคา (LOI) โครงการจะให้บริษัทผู้รับเหมาออกแบบรายละเอียดโครงการ เพื่อใช้ประกอบในรายงาน CoP และ ESA สำหรับขออนุญาตหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป หลังจากนั้นจึงดำเนินการเตรียมพื้นที่และเตรียมอุปกรณ์การก่อสร้าง งานก่อสร้าง ติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า ทดสอบอุปกรณ์และทดสอบระบบ จนกระทั่งสามารถผลิตไฟฟ้าและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ประมาณเดือนธันวาคม พ.ศ. 2570 ซึ่งคาดว่าจะใช้เวลาทั้งสิ้นประมาณ 24 เดือน มีจำนวนคนงานสูงสุดประมาณ 500 คน โดยแผนการดำเนินงานโครงการ ดังแสดงในตารางที่ 1.5-1



รูปที่ 1.3-1 ขอบเขตพื้นที่ศึกษาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1 และบริเวณโดยรอบในรัศมี 3 กิโลเมตร

ตารางที่ 1.5-1

แผนการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1

รายละเอียดงาน Construction Erection Commissioning	ปี พ.ศ.																															
	2568-2570																															
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24								
1. งานออกแบบและขออนุญาต																																
2. งานเตรียมพื้นที่/ปรับพื้นที่/ เตรียมอุปกรณ์ก่อสร้าง																																
3. งานก่อสร้างและติดตั้ง																																
4. งานทดสอบอุปกรณ์และ ทดสอบระบบ																																
5. จ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์																																
จำนวนคนงาน (คน)			50	50	50	100	100	200	350	350	500	500	500	500	500	500	350	350	350	350	350	200	150	100								

ที่มา : คำนวณจาก LoI เดือนกรกฎาคม 2568 (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, 2567)

1.6 กลุ่มเป้าหมายในการดำเนินการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย

กลุ่มเป้าหมายในการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียของโครงการ ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 ประกอบด้วย ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ศึกษารศมี 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ หน่วยงานผู้พิจารณา รายงานฯ หน่วยงานผู้อนุมัติ/อนุญาต หน่วยงานระดับภูมิภาค หน่วยงานระดับจังหวัด หน่วยงานระดับอำเภอ หน่วยงานส่วนท้องถิ่น องค์การเอกชนด้านการคุ้มครองสิ่งแวดล้อม องค์การพัฒนาเอกชน สถาบันการศึกษา ศาสนสถาน สื่อมวลชน และประชาชนทั่วไปที่สนใจโครงการ รายละเอียดดังแสดงในตารางที่ 1.6-1

ตารางที่ 1.6-1

กลุ่มเป้าหมายที่ดำเนินการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน

ข้อมูลประกอบการวิเคราะห์	กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตามระเบียบ กพผ.	รายละเอียดกลุ่มย่อยที่ดำเนินการกิจกรรม การมีส่วนร่วมของประชาชนของโครงการฯ
ด้านสิ่งแวดล้อมที่คาดว่าจะได้รับผลกระทบ: ระยะก่อสร้าง และระยะรื้อถอน - มลภาวะทางอากาศ - เสียงดังรบกวน จากกิจกรรมการก่อสร้าง - การจราจรแออัดจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์เข้าสู่พื้นที่ก่อสร้าง - อุบัติเหตุและความปลอดภัยที่อาจเกิดในช่วงก่อสร้าง ทั้งจากการขนส่ง และจากคนงานของโครงการ - การทะเลาะเบาะแว้ง และการอพยพของแรงงานต่างถิ่น - การจัดการขยะ/กากของเสียที่ไม่ได้มาตรฐาน ระยะดำเนินการ - มลภาวะทางทัศนียภาพ โดยได้รับแสงสะท้อนจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ - กังวลในการประกอบอาชีพ เช่น การทำประมง การทำแพท่องเที่ยว ฯลฯ - การดำรงชีวิตประจำวันเปลี่ยนไป - ความวิตกกังวลต่อการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม	กลุ่มที่ 1 : ผู้ที่อยู่บริเวณใกล้เคียงพื้นที่โครงการโดยรอบ 3 กิโลเมตร อาจได้รับผลกระทบทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ	ผู้ที่อาจได้รับผลกระทบหลัก 1) ผู้นำชุมชนและประชาชนในพื้นที่ศึกษารศมี 3 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ มีทั้งหมด 4 หมู่บ้าน 3 ตำบล ซึ่งตั้งอยู่ในพื้นที่อำเภอศรีสวัสดิ์ จังหวัดกาญจนบุรี รายละเอียดมีดังนี้ <u>ตำบลแม่กระบุง (ที่ตั้งโครงการ)</u> - หมู่ที่ 5 บ้านปลายดินสอ ประกอบด้วย ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/อบต./สห./กรรมการหมู่บ้าน/ประชาชนในหมู่บ้าน <u>ตำบลท่ากระดาน</u> - หมู่ที่ 3 บ้านเขาแก่งเรียง ประกอบด้วย ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/อบต.-สห./กรรมการหมู่บ้าน - หมู่ที่ 5 บ้านหม่องกระเทาะ ประกอบด้วย ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/อบต.-สห./กรรมการหมู่บ้าน <u>ตำบลด่านแม่แอล</u> - หมู่ที่ 2 บ้านพุน้ำเปรี้ยว ประกอบด้วย ผู้ใหญ่บ้าน/ผู้ช่วยผู้ใหญ่บ้าน/อบต.-สห./กรรมการหมู่บ้าน

ตารางที่ 1.6-1

กลุ่มเป้าหมายที่ดำเนินการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)

ข้อมูลประกอบการวิเคราะห์	กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตามระเบียบ กพผ.	รายละเอียดกลุ่มย่อยที่ดำเนินกิจกรรม การมีส่วนร่วมของประชาชนของโครงการฯ
		2) พื้นที่อ่อนไหวที่อยู่ในพื้นที่ศึกษารัศมี 3 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่โครงการ และนอกพื้นที่ศึกษาโครงการ รายละเอียดมีดังนี้ <u>ศาสนสถาน</u> - วัดปลายดินสอ <u>สถานศึกษา</u> - ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านปลายดินสอ 3) สถานที่ราชการ - หน่วยพิทักษ์อุทยานแห่งชาติเอราวัณ (ปลายดินสอ) - หน่วยพิทักษ์อุทยานแห่งชาติที่ ศรี.1 (แม่กว่า)
	กลุ่มที่ 2 : หน่วยงานที่ทำหน้าที่จัดทำรายงานฯ	- การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (เจ้าของโครงการ) - บริษัท ธارا คอนซัลแตนท์ จำกัด (นิติบุคคลผู้มีสิทธิจัดทำรายงานฯ)
	กลุ่มที่ 3 : หน่วยงานที่ทำหน้าที่พิจารณา รายงานฯ	- สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน - สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เขต 9 (กาญจนบุรี) - กรมโรงงานอุตสาหกรรม - สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดกาญจนบุรี
	กลุ่มที่ 4 : หน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง	4.1 หน่วยงานราชการส่วนภูมิภาค - สำนักจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 10 (ราชบุรี) - สำนักบริหารพื้นที่อนุรักษ์ที่ 3 (บ้านโป่ง) - สำนักศิลปากรที่ 2 สุพรรณบุรี - การประปาส่วนภูมิภาคเขต 3 4.2 หน่วยงานราชการระดับจังหวัด - สำนักงานจังหวัดกาญจนบุรี - สำนักงานพลังงานจังหวัดกาญจนบุรี

ตารางที่ 1.6-1

กลุ่มเป้าหมายที่ดำเนินการประชาสัมพันธ์และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)

ข้อมูลประกอบการวิเคราะห์	กลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตามการจำแนกของ สผ.	รายละเอียดกลุ่มย่อยที่ดำเนินกิจกรรม การมีส่วนร่วมของประชาชนของโครงการฯ
		- สำนักงานโยธาธิการและผังเมืองจังหวัดกาญจนบุรี - สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดกาญจนบุรี - โครงการชลประทานกาญจนบุรี - สำนักงานชลประทานที่ 13 - สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขากาญจนบุรี - สำนักงานประมงจังหวัดกาญจนบุรี - สำนักงานสาธารณสุขจังหวัดกาญจนบุรี
		4.3 หน่วยงานระดับอำเภอ - ที่ว่าการอำเภอศรีสวัสดิ์ - สำนักงานสาธารณสุขอำเภอศรีสวัสดิ์
		4.4 องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น - องค์การบริหารส่วนตำบลแม่กระบุง - องค์การบริหารส่วนตำบลท่ากระดาน - สำนักงานเทศบาลตำบลเอราวัณ - องค์การบริหารส่วนตำบลด่านแม่ฉลวย
	กลุ่มที่ 5 : องค์กรเอกชนด้านสิ่งแวดล้อม/ องค์กรพัฒนาเอกชน/สถาบันการศึกษา ภายในท้องถิ่นและในระดับอุดมศึกษา และ นักวิชาการอิสระ	- มูลนิธิอุทยานสิ่งแวดล้อมนานาชาติสิรินธร ในพระราชูปถัมภ์สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี - สมาคมเครือข่ายอาสาพัฒนาประเทศไทย - มูลนิธิกระต่ายในดวงจันทร์ - สมาคมเครือข่ายอาสาพัฒนาประเทศไทย - อธิการบดีมหาวิทยาลัยมหิดล วิทยาเขต กาญจนบุรี
	กลุ่มที่ 6 : สื่อมวลชน	- สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัดกาญจนบุรี - สมาคมสื่อมวลชนจังหวัดกาญจนบุรี
	กลุ่มที่ 7 : ประชาชนทั่วไป	- ประชาชนทั่วไปที่สนใจโครงการ

ที่มา : บริษัท ธارا คอนซัลแตนท์ จำกัด, 2567

ส่วนที่ 2 รายละเอียดโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1 สามารถสรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการได้ดังตารางที่ 2-1 และตารางที่ 2-2

ตารางที่ 2-1

สรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการ

หัวข้อ	รายละเอียดโครงการ
1. รายละเอียดโครงการ	
1.1 ชื่อโครงการ	โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1
1.2 ชื่อผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
1.3 สถานที่ตั้งโครงการ และพื้นที่ศึกษา	- โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1 ตั้งอยู่บริเวณทิศตะวันตกเฉียงเหนือของสันเขื่อนศรีนครินทร์ ตำบลแม่กระบุง อำเภอศรีสวัสดิ์ จังหวัดกาญจนบุรี มีขนาดกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 140 MWac (กำลังการผลิตติดตั้ง 182 MWdc) มีพื้นที่โครงการในส่วนผลิตไฟฟ้าและควบคุมระบบผลิตไฟฟ้าของโครงการประมาณ 1,760 ไร่ ประกอบด้วย พื้นที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์อินเวอร์เตอร์ และหม้อแปลงไฟฟ้าประมาณ 990 ไร่ พื้นที่วางระหว่างห้วยล่อยน้ำและพื้นที่เขตความปลอดภัยประมาณ 769.50 ไร่ และพื้นที่อาคารอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบควบคุม (33 kV Switchgear Building) ประมาณ 0.18 ไร่ - พื้นที่ศึกษาโดยรอบโครงการ รัศมีไม่น้อยกว่า 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดกาญจนบุรี 1 อำเภอ 3 ตำบล 4 หมู่บ้าน รายละเอียดดังแสดงในหัวข้อ 1.6
2. เหตุผลความจำเป็นและวัตถุประสงค์ของโครงการ	- ตามที่กระทรวงพลังงานได้กำหนดแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) เพื่อรองรับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทยที่ขยายตัวและความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเพิ่มสัดส่วนกำลังผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนภายในประเทศ ซึ่งช่วยลดการซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ และเป็นการใช้พื้นที่ของ กฟผ. บริเวณพื้นที่อ่างเก็บน้ำให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยแผน PDP ในปัจจุบัน กำหนดให้มีโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ห้วยล่อยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1 มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 140 MWac (กำลังการผลิตติดตั้ง 182 MWdc) และมีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ภายในปี พ.ศ. 2570

ตารางที่ 2-1

สรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการ (ต่อ)

หัวข้อ	รายละเอียดโครงการ
3. ขั้นตอนและระยะเวลาการดำเนินการก่อสร้างและดำเนินงานโครงการ/งบประมาณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	- โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาและจัดทำรายงาน CoP และหลังจาก กฟผ. ออกหนังสือสนองรับราคา (LOI) โครงการจะให้บริษัทผู้รับเหมาออกแบบรายละเอียดโครงการ เพื่อใช้ประกอบในรายงาน CoP และ ESA สำหรับขออนุญาตหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป หลังจากนั้นจึงดำเนินการเตรียมพื้นที่และเตรียมอุปกรณ์การก่อสร้าง งานก่อสร้าง ติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า ทดสอบอุปกรณ์และทดสอบระบบ จนกระทั่งสามารถผลิตไฟฟ้าและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ประมาณปี 2570 ซึ่งคาดว่าจะใช้เวลาทั้งสิ้นประมาณ 24 เดือน - งบประมาณในการดำเนินการของโครงการประมาณ 5,730 ล้านบาท
4. ประโยชน์ที่ชุมชนหรือประชาชนจะได้รับจากผลผลิตหรือผลลัพธ์จากการดำเนินโครงการ	การดำเนินโครงการมีประโยชน์ ดังนี้ 1) กองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด ซึ่งชุมชนสามารถนำไปใช้ประโยชน์ในการพัฒนาคุณภาพชีวิตด้านต่าง ๆ ได้ 2) เป็นแหล่งเรียนรู้ด้านพลังงานหมุนเวียนและเป็นแหล่งท่องเที่ยวแห่งใหม่ของจังหวัดกาญจนบุรี ซึ่งจะช่วยกระตุ้นการเติบโตของเศรษฐกิจในภาพรวม 3) สร้างความมั่นคงทางพลังงานไฟฟ้าในระดับภูมิภาค ลดการนำเข้าเชื้อเพลิง เพื่อผลิตไฟฟ้าจากต่างประเทศ และเป็นการพึ่งพาตนเองตามแนวปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง 4) สามารถเพิ่มสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ลดการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล เพื่อตอบสนองนโยบายพลังงานทดแทนของประเทศ และรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในจังหวัดและภูมิภาคที่สูงขึ้น 5) ช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ซึ่งเป็นสาเหตุของภาวะโลกร้อน 6) เป็นการพัฒนาพื้นที่ผิวน้ำของอ่างเก็บน้ำ และใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ที่มีอยู่เดิมให้เกิดประโยชน์สูงสุดช่วยลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่อหน่วย ทำให้ประชาชนได้ใช้ไฟฟ้าในราคาที่เหมาะสม
5. สำคัญ/ข้อมูลการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์	
5.1 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	- กำลังการผลิตไฟฟ้า 140.00 MWac (182.00 MWdc) - พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อปีประมาณ 272.68 ล้านหน่วยต่อปี
5.2 ประเภทโรงไฟฟ้า/เชื้อเพลิง	โรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิง - โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ

ตารางที่ 2-1

สรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการ (ต่อ)

หัวข้อ	รายละเอียดโครงการ
5.3 เครื่องจักรหลักและเทคโนโลยี	- แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV Module) ชนิด Bifacial Dual Glass Mono Crystalline Silicon ขนาด 710 วัตต์ ในการผลิตไฟฟ้า ประมาณ 260,000 แผง - เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter/Converter) เป็นอุปกรณ์ที่ทำการแปลงไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ แบบ String Inverter ขนาด 330 kVA จำนวนประมาณ 520 ชุด - หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) ทำหน้าที่แปลงไฟฟ้ากระแสสลับที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 800 V ทั้งหมด 21 ชุด มี 4 ขนาด ได้แก่ ขนาด 4,800 kVA จำนวน 1 ชุด, ขนาด 5,600 kVA จำนวน 5 ชุด, ขนาด 7,400 kVA จำนวน 2 ชุด และจำนวน 8,400 kVA จำนวน 13 ชุด - ตู้ควบคุมการตัดแยกระบบไฟฟ้า (33 kV Indoor Switchgear) จำนวน 20 ตู้ - การติดตั้งสายไฟของโครงการใช้สายไฟ Power Cable แบ่งเป็น 3 ช่วง ได้แก่ 1. ช่วงที่ติดตั้งบนฟูลอยน้ำ (ส่วนที่อยู่ในน้ำ) 2. ช่วงที่ติดตั้งใต้น้ำ (ส่วนที่อยู่ในน้ำ) และ 3. ช่วงที่ติดตั้งบนบก (ส่วนที่อยู่บนบก) - โครงการเลือกใช้ฟูลอยที่ผลิตจากวัสดุพลาสติกประเภท HDPE (High Density Polyethylene) ซึ่งเป็นพลาสติกที่มีความหนาแน่นสูง เป็นชนิดเดียวกับใช้ทำท่อประปาและระบบน้ำดื่ม ซึ่งไม่เป็นอันตรายต่อสิ่งแวดล้อมและไม่ปล่อยสารปนเปื้อนลงสู่แหล่งน้ำ มีความทนทานต่อแสงยูวี (UV Resistance) ทนทานต่อสารเคมี (Chemical Resistance) และมีความเสถียรต่อความร้อน (Thermal stabilization) ดังนั้น จึงทำให้ฟูลอยมีความคงทน ไม่กรอบแตกง่ายเมื่ออยู่กลางแจ้ง ทั้งนี้ ก่อนผลิตฟูลอยทางผู้ผลิตได้ทำการออกแบบและจำลองการทดสอบฟูลอยในสภาพที่มีแรงกระทำ เช่น แรงดึงจุดยึดต่อ แรงกด แรงลอยตัวและระยะจม เป็นต้น ในโปรแกรมคอมพิวเตอร์เฉพาะทาง โดยในการติดตั้งฟูลอยกับแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์อื่น ๆ ต้องสามารถรับภาระแรงกดดัน (Load) อย่างน้อย 150 กิโลกรัมต่อตารางเมตร และสามารถใช้งานได้ไม่น้อยกว่า 25 ปี ตลอดอายุโรงไฟฟ้า
5.4 ชนิดแหล่งที่มาและปริมาณเชื้อเพลิง	- พลังงานแสงอาทิตย์
5.5 แหล่งที่มาและปริมาณน้ำใช้ในกระบวนการผลิต	- โครงการเป็นโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิง โดยเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบฟูลอยน้ำ ไม่มีการใช้น้ำในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้ โครงการจะใช้น้ำในการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ประมาณ 2,820 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง โดยใช้น้ำในอ่างเก็บน้ำมาล้างโดยไม่ได้มีการใช้สารเคมีใด ๆ

ตารางที่ 2-1

สรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการ (ต่อ)

หัวข้อ	รายละเอียดโครงการ
5.6 กระบวนการผลิต	- ใช้แผง PV Module ประมาณ 260,000 แผง ในการผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่ง PV Module จะประกอบไปด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ที่ทำจากสารกึ่งตัวนำ สามารถเปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์เป็นพลังงานไฟฟ้า โดยขนาดของกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะขึ้นอยู่กับประสิทธิภาพ พื้นที่หน้าตัดของเซลล์ และค่าความเข้มของรังสีแสงอาทิตย์ที่กระทบบนพื้นผิวเซลล์ จากนั้นแปลงพลังงานจากไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับด้วย String Inverter ที่ลอยอยู่บนทุ่นลอยน้ำ และรวมพลังงานที่ได้จาก String Inverter ที่ AC combiner box ซึ่งเชื่อมต่อไปยังหม้อแปลงไฟฟ้า เพื่อปรับระดับแรงดันจาก 800 V ไปเป็นระดับแรงดัน 33 kV โดยพลังงานไฟฟ้าที่ปรับระดับแรงดันแล้วจะไปรวมที่ Ring Main Unit (RMU) จากนั้นพลังงานไฟฟ้าจะถูกส่งผ่านสาย Underwater ระยะประมาณ 300 เมตร ไปยัง 33 kV Switchgear ที่ติดตั้งอยู่บนฝั่งในพื้นที่ของอาคาร 33kV Switchgear โดยส่วนที่มีการตัดต่อสายก่อนจะนำลงใต้น้ำจะอยู่ภายใน Cable Terminal Box พลังงานไฟฟ้าจาก 33kV Switchgear จะเชื่อมต่อไปที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อนศรีนครินทร์ 2 ซึ่งอยู่ในพื้นที่บริเวณเดียวกัน โดยที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงนี้ แรงดันไฟฟ้า 33 kV จะถูกแปลงเป็น 230 kV ด้วยหม้อแปลงไฟฟ้าและถูกส่งจ่ายไฟฟ้าไปตามสายส่ง (Transmission line) จนถึงสถานีไฟฟ้าแรงสูงเขื่อนศรีนครินทร์บริเวณหน้าโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์
6. การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง	
6.1 ด้านคุณภาพอากาศ	- มลพิษทางอากาศที่สำคัญในระยะก่อสร้างเกิดจากการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง และแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ซึ่งเป็นสาเหตุของการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองบนถนน และมลพิษทางอากาศอื่น ๆ จากการใช้เครื่องจักรและยานพาหนะในการลำเลียงวัสดุและอุปกรณ์ในการก่อสร้าง และแผงเซลล์แสงอาทิตย์เข้าสู่โครงการ ซึ่งการป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองโครงการกำหนดให้มีการฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและทางเข้าพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ และก่อนนำรถออกจากพื้นที่ก่อสร้างให้ล้างทำความสะอาดหรือล้อรถที่มีเศษหิน ดินโคลนหรือทราย เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองภายในพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ

ตารางที่ 2-1

สรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการ (ต่อ)

หัวข้อ	รายละเอียดโครงการ
6.2 ด้านเสียง	- ในช่วงก่อสร้างในแต่ละกิจกรรมจะก่อให้เกิดเสียงดังแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับเครื่องจักรและลักษณะงานในช่วงก่อสร้าง กิจกรรมก่อสร้างมีเพียงก่อสร้างอาคารอุปกรณ์ไฟฟ้าและควบคุม และการประกอบฟูลอยน้ำและติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ บริเวณพื้นที่ก่อสร้างบนฝั่ง แล้วใช้เรือยนต์ชักลากไปยังพื้นที่ตั้งโครงการในอ่างเก็บน้ำ ซึ่งส่วนใหญ่กิจกรรมก่อสร้างที่จะทำให้เกิดเสียง คือ การขึ้นโครงสร้าง อย่างไรก็ตามระดับเสียงดังกล่าวสามารถควบคุมได้โดยการกำหนดช่วงเวลาในการก่อสร้างระหว่าง 08.00-17.00 น. อย่างไรก็ตามโครงการได้เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ และตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานให้ดียิ่งขึ้น
6.3 น้ำเสีย	- น้ำเสียที่เกิดขึ้นในช่วงก่อสร้างสามารถจำแนกตามลักษณะกิจกรรมได้ 2 ประเภท ได้แก่ 1) น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของคณาภิณก่อสร้าง ประกอบด้วย การชำระล้างต่าง ๆ รวมทั้งน้ำที่เกิดจากการใช้ห้องส้วม มีปริมาณน้ำเสียประมาณ 50.0 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยผู้รับเหมาจัดให้มีห้องน้ำ-ห้องส้วม พร้อมระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป ก่อนนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป 2) น้ำเสียจากกิจกรรมก่อสร้าง มีปริมาณน้ำเสียประมาณ 5.0 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โดยจะเป็นน้ำสำหรับทำความสะอาดเครื่องมือและอุปกรณ์ระหว่างการก่อสร้าง รวมทั้งน้ำผสมคอนกรีตเล็กน้อย เนื่องจากโครงสร้างส่วนใหญ่ในโครงการเป็นโครงสร้างเหล็ก และคอนกรีตที่ใช้ส่วนใหญ่เป็นคอนกรีตผสมเสร็จ โครงสร้างฟูลอยน้ำที่เลือกใช้เป็นพลาสติกประเภท HDPE โดยน้ำเสียที่เกิดขึ้นจะรวบรวมสู่รางระบายน้ำชั่วคราวของโครงการ
6.4 มูลฝอยและกากของเสีย	- มูลฝอยและกากของเสียที่เกิดขึ้น จำแนกได้เป็น 2 ประเภท คือ 1) มูลฝอยที่เกิดขึ้นจากอุปโภค-บริโภคของคณาภิณ โครงการได้จัดเตรียมถังขยะชนิดแยกประเภทของขยะ พร้อมฝาปิดมิดชิดไว้ตามบริเวณต่าง ๆ ของพื้นที่โครงการ และติดต่อให้หน่วยงานท้องถิ่นมารับนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป 2) เศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้าง โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมานำเศษวัสดุจากกิจกรรมการก่อสร้างออกนอกพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อนำไปกำจัดให้ถูกต้องต่อไป

ตารางที่ 2-1

สรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการ (ต่อ)

หัวข้อ	รายละเอียดโครงการ
7. การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ	
7.1 ด้านคุณภาพอากาศ	- กิจกรรมของโครงการเป็นการผลิตไฟฟ้าจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ไม่มีการเผาไหม้ ดังนั้น โครงการจึงไม่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศ
7.2 ด้านเสียง	- กิจกรรมของโครงการเป็นการผลิตไฟฟ้าจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ซึ่งอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการมีเพียงแผงเซลล์แสงอาทิตย์ หม้อแปลงไฟฟ้า และอินเวอร์เตอร์เท่านั้น จึงไม่มีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดเสียงดัง ดังนั้น โครงการจึงไม่ก่อให้เกิดมลพิษทางเสียง
7.3 น้ำเสีย	- น้ำเสียที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการ สามารถจำแนกตามลักษณะกิจกรรมได้ 2 ประเภท ได้แก่ 1) น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน ประกอบด้วย น้ำใช้สำหรับการชำระล้างต่าง ๆ รวมทั้งน้ำที่เกิดจากการใช้ห้องส้วม ซึ่งจะทำให้มีน้ำเสียที่เกิดขึ้นประมาณ 3.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยน้ำเสียที่เกิดขึ้นจะถูกนำไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูป (Septic Tank) โดยจะไม่มีภาระบายทิ้งลงสู่พื้นที่สาธารณะแต่อย่างใด 2) น้ำทิ้งจากการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ประมาณ 2,820 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง โดยใช้น้ำในอ่างเก็บน้ำมาล้างโดยไม่ได้มีการใช้สารเคมีใด ๆ ในการทำความสะอาด ซึ่งโครงการจะมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำในพื้นที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และพื้นที่อ่างอิง ปีละ 2 ครั้ง
7.4 มูลฝอยและกากของเสีย	- มูลฝอยและกากของเสีย จำแนกได้ 2 ประเภท ประกอบด้วย 1) มูลฝอยจากกิจกรรมของพนักงาน เป็นมูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภค โครงการได้จัดเตรียมถังขยะชนิดแยกประเภทของขยะ พร้อมฝาปิดมิดชิดไว้ตามบริเวณต่าง ๆ ของพื้นที่โครงการ และติดต่อให้หน่วยงานท้องถิ่นมารับนำไปกำจัดตามหลักสุขาภิบาลต่อไป 2) กากของเสียจากกระบวนการผลิต (แผงเซลล์ที่ชำรุด) สำหรับแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่เสื่อมสภาพและชำรุด คาดว่าเกิดปริมาณน้อยมาก โดยโครงการจะรวบรวมไว้ในอาคารคลังพัสดุของโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ซึ่งมีการจัดเก็บเป็นสัดส่วนตามประเภทกากของเสีย มีป้ายบอกชนิดของกากของเสียแต่ละชนิดอย่างชัดเจน รวมทั้งมีการดำเนินงานที่สอดคล้องกับประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 และประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง ระบบเอกสารกำกับกากของเสียอันตราย พ.ศ. 2547 โดยโครงการจะดำเนินการส่งให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตตาม

ตารางที่ 2-1

สรุปรายละเอียดข้อมูลโครงการ (ต่อ)

หัวข้อ	รายละเอียดโครงการ
	กฎหมายกำหนดรับไปกำจัด และแจ้งสำนักงานคณะกรรมการกำกับ กิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ให้รับทราบเป็นประจำทุกปี

ตารางที่ 2-2

อุปกรณ์การผลิตไฟฟ้า กำลังการผลิตติดตั้ง และมาตรฐานการออกแบบ

รายละเอียด	จำนวน	หน่วย	มาตรฐาน
1. กำลังการผลิตไฟฟ้า แผงเซลล์แสงอาทิตย์	140.00 MWAC (182.00 MWDC) (181,999,980 watt)	MW	-
	181,999.98 หรือ ประมาณ 182,000.00	kVA	
อินเวอร์เตอร์	156.00 MW	MW	
	171,600 kVA	kVA	
2. ไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อปี (ประมาณ)	272.68	GWh/year	-
3. แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module) ชนิด Mono Crystalline Silicon แบบ Double Glass ขนาด 710 Watt	ประมาณ 260,000	แผง	- IEC 61215 - IEC 61730
4. เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (Inverter) ขนาด 330 kVA	ประมาณ 520	ชุด	- IEC 62109 - IEC 61727 - IEC 62116
5. หม้อแปลงไฟฟ้า มี 4 ขนาด ได้แก่ 4,800 kVA 5,600 kVA 7,400 kVA 8,400 kVA	1 5 2 13	ชุด ชุด ชุด ชุด	- IEC 60076
6. ตู้ควบคุมการตัดแยกระบบไฟฟ้า (33 kV Indoor Switchgear)	20	ตู้	- IEC 62271-200 - ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559

ตารางที่ 2-2

อุปกรณ์การผลิตไฟฟ้า กำลังการผลิตติดตั้ง และมาตรฐานการออกแบบ (ต่อ)

รายละเอียด	จำนวน	หน่วย	มาตรฐาน
7. สายไฟ			
- สายไฟ Power cable	502,000	ชุด/เมตร	- IEC 60228
- สายไฟ Power cable ใต้น้ำ	14,400	ชุด/เมตร	- TIS 2341-2555 หรือ มอก.
- สายไฟ PV cable	790,000	ชุด/เมตร	
8. ทุ่นลอย ได้แก่			
- ทุ่นลอยแผงเซลล์แสงอาทิตย์, ทุ่นทางเดิน และอินเวอร์เตอร์	ประมาณ 1,110,000	ทุ่น	- International standard
- ทุ่นสำหรับหม้อแปลงไฟฟ้า และอุปกรณ์ไฟฟ้า	ประมาณ 15	ทุ่น	- International standard
- ทุ่นวางสายไฟ	ประมาณ 35,000	ทุ่น	- International standard
9. ระบบยึดโยง	จำนวนระบบยึดโยง ขึ้นอยู่กับกรออกแบบ ของผู้รับเหมา	-	-
10. อุปกรณ์ประกอบระบบ (Balance-of-System Components)	-	-	- วสท.
11. การติดตั้งและความปลอดภัยของระบบ ไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	-	-	- IEC 60364 - NEC Article 690

ที่มา : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, 2567

ส่วนที่ 3 การรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย

การมีส่วนร่วมของประชาชนถือเป็นกระบวนการที่สำคัญอีกกระบวนการหนึ่งที่ประชาชนในพื้นที่ศึกษาได้รับทราบถึงผลกระทบ ทั้งผลดีและผลเสียที่คาดว่าจะเกิดขึ้นต่อชุมชน รวมทั้งมีโอกาสในการแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ และข้อวิตกกังวลต่อโครงการ โครงการจะได้รับการยอมรับและการสนับสนุนจากประชาชนมากขึ้นก็ต่อเมื่อประชาชนได้รับรู้ข่าวสารที่ครอบคลุมอย่างเพียงพอ ดังนั้น การมีส่วนร่วมของประชาชนและชุมชนในการรับรู้ข้อมูลข่าวสารเกี่ยวกับโครงการ การให้ข้อคิดเห็น ข้อห่วงกังวลของผู้มีส่วนได้เสีย รวมทั้งข้อเสนอแนะในการลดผลกระทบ นับเป็นปัจจัยหลักที่สำคัญของกระบวนการประเมินผลกระทบที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้พัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้ชื่อ “โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ ชุดที่ 1” ได้ตระหนักถึงการจัดทำกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชน จึงจัดให้มีกระบวนการการมีส่วนร่วมของชุมชนตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 มีผลบังคับใช้เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2565 ซึ่งโครงการเข้าข่ายตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน หมวดที่ 1 การรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ข้อ 7 ให้ผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาตจัดเวทีรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย โดยครอบคลุมกลุ่มเป้าหมายในพื้นที่รัศมีศึกษา ซึ่งโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีกำลังการผลิตติดตั้งตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป ให้ครอบคลุมพื้นที่รัศมีอย่างน้อย 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่โครงการ (รายละเอียดกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย อ้างอิงตารางที่ 1.6-1) สามารถสรุปแนวทางการดำเนินการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียได้ดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1

แนวทางการดำเนินการมีส่วนร่วมและรับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียของโครงการ

รายละเอียด ^{1/}	ช่วงเวลา	การดำเนินงาน
1. การดำเนินการก่อนเริ่มจัดรับฟังความเห็น และทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย	ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 วัน ก่อนวันจัดรับฟังความเห็น	- กลุ่มเป้าหมายในการเผยแพร่ข้อมูลโครงการครอบคลุมประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในพื้นที่ศึกษารัศมี 3 กิโลเมตร จากขอบเขตที่ตั้งโครงการ - ช่องทางการให้ข้อมูลแก่ประชาชน ได้แก่ 1) การเข้าพบเพื่อประชาสัมพันธ์โครงการโดยตรง เพื่อขอความคิดเห็นและข้อเสนอแนะจากผู้นำชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 2) การติดป้ายประชาสัมพันธ์โครงการและป้ายประชาสัมพันธ์การเชิญประชุมตามบอร์ดประชาสัมพันธ์ของหน่วยงานราชการและที่ทำการชุมชน 3) เผยแพร่รายงานประมวลหลักการปฏิบัติขั้นต้นบริเวณสถานที่ ดังนี้ (1) พื้นที่ที่จะดำเนินการก่อสร้างโครงการ (2) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 9 (กาญจนบุรี) (3) สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดกาญจนบุรี (4) ที่ว่าการอำเภอและที่ทำการขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่รัศมีอย่างน้อย 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ (5) ที่ทำการกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และศาลาประชาคมในพื้นที่รัศมีอย่างน้อย 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ (6) โรงเรียน ศาสนสถาน สวนสาธารณะของชุมชน และตลาดในพื้นที่รัศมีอย่างน้อย 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ 4) จัดหมายนำส่งเอกสารและเชิญประชุมให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และผู้นำชุมชนโดยตรง 5) เปิดให้มีการลงทะเบียนล่วงหน้าสำหรับผู้สนใจเข้าร่วมประชุมในช่องทางต่าง ๆ

ตารางที่ 3-1

แนวทางการดำเนินการมีส่วนร่วมและรับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียของโครงการ (ต่อ)

รายละเอียด ^{1/}	ช่วงเวลา	การดำเนินงาน
		- เอกสารหลักฐานสื่อประชาสัมพันธ์ที่ใช้ในการให้ข้อมูลโครงการ ได้แก่ * จัดหมายนำส่งเอกสารและเชิญประชุม * แผ่นพับประชาสัมพันธ์โครงการ (สื่ออินโฟกราฟิก) * โปสเตอร์ประชาสัมพันธ์เชิญเข้าร่วมประชุม * รายงาน CoP ขั้นต้น * เอกสารสรุปรายละเอียดโครงการ
2. กระบวนการรับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียตามช่องทางต่าง ๆ		
2.1 การจัดรับฟังความเห็นของประชาชน	วันที่ 24 มิถุนายน พ.ศ. 2568	- การจัดรับฟังความเห็นจากตัวแทนชุมชนในพื้นที่ศึกษารศมี 3 กิโลเมตรจากขอบเขตที่ตั้งโครงการ หน่วยงานราชการและผู้มีส่วนได้เสียอื่น ๆ * แสดงความเห็นด้วยวาจาระหว่างการดำเนินการประชุม * แสดงความเห็นในใบแสดงความเห็นเพิ่มเติม * แสดงความเห็นในแบบประเมินหลังการประชุม
2.2 รับฟังความเห็นเพิ่มเติมต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน	วันที่ 25 มิถุนายน - 9 กรกฎาคม พ.ศ. 2568	- ช่องทางในการรับฟังความเห็นฯ ได้แก่ ไลน์ ไลน์ ไลน์ โทรศัพท์ โทรสาร เฟซบุ๊ก (Facebook) และอีเมล เป็นต้น
3. การจัดทำรายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็นภายใน 30 วัน นับแต่วันที่รับฟังความเห็น	วันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2568	โดยสรุปรายละเอียดดังนี้ - วัน เวลา และสถานที่ในการจัดรับฟังความเห็น - ข้อมูลผู้ให้ความเห็น - บันทึกความเห็นของผู้เข้าร่วมประชุม - มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ

ตารางที่ 3-1

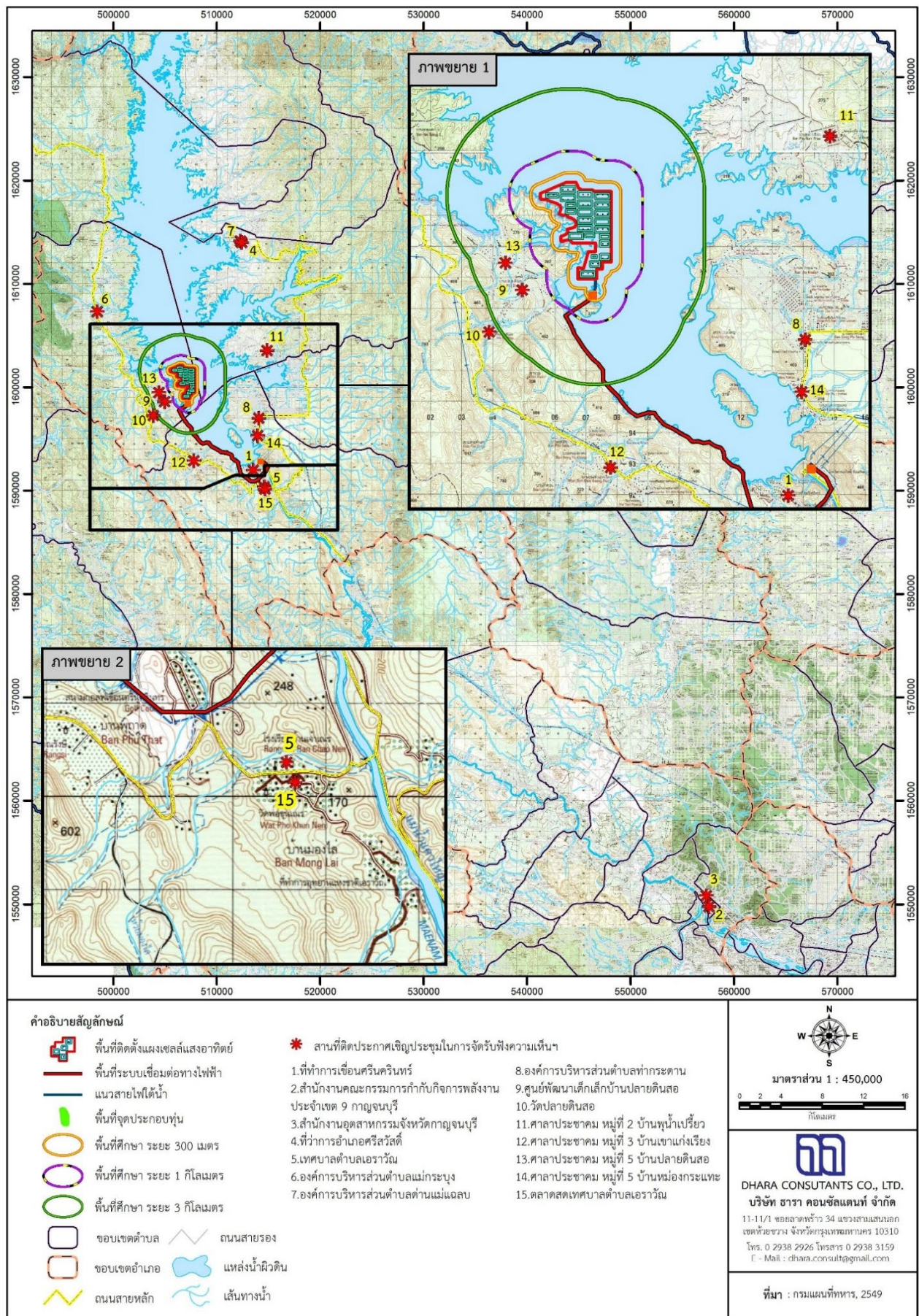
แนวทางการดำเนินการมีส่วนร่วมและรับฟังความเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียของโครงการ (ต่อ)

รายละเอียด ^{1/}	ช่วงเวลา	การดำเนินงาน
4. เผยแพร่รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็น ต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน	เผยแพร่รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็น ต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 15 วัน วันที่ 24 กรกฎาคม - 7 สิงหาคม พ.ศ. 2568	สถานที่ติดประกาศ ได้แก่ (รายละเอียดแสดงในตารางที่ 3-2 และรูปที่ 3-1) 1) พื้นที่ที่จะดำเนินการก่อสร้างโครงการ 2) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานประจำเขต 9 (กาญจนบุรี) 3) สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดกาญจนบุรี 4) ที่ว่าการอำเภอและที่ทำการขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ในพื้นที่รัศมีอย่างน้อย 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ 5) ที่ทำการกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และศาลาประชาคมในพื้นที่รัศมีอย่างน้อย 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ 6) โรงเรียน ศาสนสถาน สวนสาธารณะของชุมชน และตลาดในพื้นที่รัศมีอย่างน้อย 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ
5. เปิดโอกาสให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย แสดงความเห็นหรือท้วงติงรายงานฯ ภายใน 30 วัน นับจากวันเผยแพร่รายงานสรุปผลการจัดรับฟังความเห็น	วันที่ 24 กรกฎาคม - 22 สิงหาคม พ.ศ. 2568	- ช่องทางในการท้วงติง หรือแสดงความเห็นเพิ่มเติม ได้แก่ ไปรษณีย์ (จดหมายธุรกิจตอบรับ) โทรศัพท์ โทรสาร เฟซบุ๊ก (Facebook) และอีเมล เป็นต้น

ตารางที่ 3-2

สถานที่ติดประกาศเชิญประชุมในการจัดรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย

ตามระเบียบ กกพ.	เพิ่มเติมนอกเหนือจากระเบียบ กกพ.
1. ที่ทำการเขื่อนศรีนครินทร์ (พื้นที่โครงการ)	15. ตลาดสดเทศบาลตำบลเอราวัณ (อยู่นอกพื้นที่ ศึกษารัศมี 3 กิโลเมตรและเป็นตลาดที่ใกล้กับ โครงการมากที่สุด)
2. สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 9 กาญจนบุรี	
3. สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดกาญจนบุรี	
4. ที่ว่าการอำเภอศรีสวัสดิ์	
5. เทศบาลตำบลเอราวัณ	
6. องค์การบริหารส่วนตำบลแม่กระบุง	
7. องค์การบริหารส่วนตำบลด่านแม่ฉลวย	
8. องค์การบริหารส่วนตำบลท่ากระดาน	
9. ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านปลายดินสอ	
10. วัดปลายดินสอ	
11. ศาลาประชาคม หมู่ที่ 2 บ้านพุน้ำเปรี้ยว	
12. ศาลาประชาคม หมู่ที่ 3 บ้านเขาแก่งเรียง	
13. ศาลาประชาคม หมู่ที่ 5 บ้านปลายดินสอ	
14. ศาลาประชาคม หมู่ที่ 5 บ้านหม่องกระแต	



รูปที่ 3-1 แผนผังจุดติดประกาศเชิญประชุมในการจัดรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย

ส่วนที่ 4 การศึกษาและจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP)

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนศรีนครินทร์ มีกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 140 MWac (กำลังการผลิตติดตั้ง 182 MWdc) อยู่บริเวณทิศตะวันตกเฉียงเหนือของสันเขื่อนศรีนครินทร์ ตำบลแม่กระบุง อำเภอศรีสวัสดิ์ จังหวัดกาญจนบุรี นั้น ไม่เข้าข่ายประเภทและขนาดของโครงการหรือกิจการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม อย่างไรก็ตาม ภายใต้อำนาจหน้าที่ของโครงการเข้าข่ายตามประกาศ กกพ. ที่ต้องจัดทำรายงานตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

1) รายงานประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2567 เพื่อใช้เป็นเอกสารประกอบการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

2) รายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (Environment and Safety Assessment: ESA) ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การทำรายงานเกี่ยวกับการศึกษามาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2559 เพื่อประกอบการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) เสนอสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด

ทั้งนี้ โครงการได้กำหนดมาตรฐานการออกแบบและรูปแบบการดำเนินงาน การจัดการสิ่งแวดล้อมทั้ง 4 ระยะ ได้แก่ ระยะเตรียมโครงการ ระยะก่อสร้าง ระยะดำเนินการ และระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด โดยได้นำเสนอไว้ใน **ตารางที่ 4-1 ถึงตารางที่ 4-5** นอกจากมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมดังกล่าวข้างต้น บริษัทที่ปรึกษา ยังได้เสนอมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อใช้เป็นแนวทางในการติดตามตรวจสอบความเปลี่ยนแปลงที่อาจเกิดขึ้นกับสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ที่สำคัญ อีกทั้งยังเป็นการตรวจสอบประสิทธิภาพของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่โครงการนำมาปฏิบัติว่ามีความเหมาะสมหรือไม่ รายละเอียดของแผนการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ครอบคลุมระยะเตรียมการก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง ระยะดำเนินการ และระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด แสดงไว้ใน **ตารางที่ 4-6 ถึงตารางที่ 4-8** โดยมีเกณฑ์ตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ดังนี้

ส่วนที่ 1 มาตรการทั่วไป

ส่วนที่ 2 มาตรการระยะเตรียมการก่อสร้าง

- 1) เกณฑ์การปฏิบัติด้านพื้นที่ก่อสร้างโครงการ
- 2) เกณฑ์การปฏิบัติด้านการออกแบบแผนผังโครงการ (Plant Layout)
- 3) เกณฑ์การออกแบบระบบไฟฟ้าและความปลอดภัย
- 4) เกณฑ์การปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม
 - 1.1 เกณฑ์การปฏิบัติด้านเสียง
 - 1.2 เกณฑ์การปฏิบัติด้านน้ำใช้
 - 1.3 เกณฑ์การปฏิบัติด้านน้ำทิ้งและการระบายน้ำ
 - 1.4 เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย

ส่วนที่ 3 การตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นฐานก่อนมีโครงการ

- 1) เกณฑ์การปฏิบัติด้านการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม
 - 1.1 ด้านอุทกวิทยาและคุณภาพน้ำผิวดิน
 - 1.2 ด้านเสียง
 - 1.3 ด้านทรัพยากรดินและการชะล้างพังทลายของดิน และตะกอนดิน
 - 1.4 ด้านนิเวศวิทยา
 - 1.5 ด้านคุณภาพอากาศ
- 2) เกณฑ์การปฏิบัติด้านวิธีการตรวจวัด

ส่วนที่ 4 มาตรการระยะก่อสร้าง

- 1) เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพอากาศ
- 2) เกณฑ์การปฏิบัติด้านเสียง
- 3) เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน
- 4) เกณฑ์การปฏิบัติด้านคมนาคมขนส่ง
- 5) เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย
- 6) เกณฑ์การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย สุขภาพ และความปลอดภัย
- 7) เกณฑ์การปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ สังคม การมีส่วนร่วมของประชาชน

ส่วนที่ 5 มาตรการระยะดำเนินการ

- 1) เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพน้ำ
- 2) เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย
- 3) เกณฑ์การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย สุขภาพ และความปลอดภัย
- 4) เกณฑ์การปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน

ส่วนที่ 6 มาตรการระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด

- 1) เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพอากาศ
- 2) เกณฑ์การปฏิบัติด้านเสียง
- 3) เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพน้ำ
- 4) เกณฑ์การปฏิบัติด้านคมนาคมขนส่ง
- 5) เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย
- 6) เกณฑ์การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย สุขภาพ และความปลอดภัย
- 7) เกณฑ์การปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน
- 8) เกณฑ์การปฏิบัติด้านการฟื้นฟูสภาพพื้นที่

ตารางที่ 4-1

มาตรการทั่วไป

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
- มาตรการทั่วไป	(1) ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และ มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ในระยะต่าง ๆ อย่างเคร่งครัด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	กฟผ.
	(2) ให้นำรายละเอียดมาตรการในประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ฉบับนี้ ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขขั้นต่ำในสัญญาจ้าง บริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผล ในทางปฏิบัติ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	กฟผ.
	(3) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม มีแนวโน้มที่จะ เกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการ ดำเนินโครงการ ให้โครงการปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และ แจ้งให้สำนักงาน กกพ. ทราบทุกครั้งเพื่อให้ประสานความร่วมมือใน การแก้ไขปัญหา	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	กฟผ.
	(4) กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการที่มีความแตกต่างไปจาก เดิมที่มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงมาตรการให้ดำเนินการแจ้งขอ เปลี่ยนแปลงก่อนการดำเนินการทุกครั้ง โดยนำเสนอรายงานการ เปลี่ยนแปลงมาตรการให้นำเสนอรายละเอียดเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้อง หรือส่วนที่ได้รับผลกระทบต่อมาตรการจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง และดำเนินการ	กฟผ.

ตารางที่ 4-1

มาตรการทั่วไป (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	พร้อมทั้งเสนอเหตุผลความจำเป็น สรุปภาพรวมของการดำเนินการโครงการปัจจุบันเปรียบเทียบกับภายหลังการเปลี่ยนแปลง และสรุปผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ที่ผ่านมามากน้อย 3 ปี (ถ้ามี) เพื่อประกอบความเข้าใจต่อการพิจารณารายงานฯ ในภาพรวมด้วย			

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. เกณฑ์การปฏิบัติด้านพื้นที่ก่อสร้างโครงการ	1) ต้องไม่ขัดต่อกฎหมายใด ๆ เกี่ยวกับเรื่องทำเลที่ตั้งที่มีผลบังคับใช้ในปัจจุบัน	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	2) ต้องแสดงเอกสารการตรวจสอบ และการรับรองพื้นที่ตั้งโครงการตามแบบที่สำนักงาน กกพ. กำหนด	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	3) พื้นที่ตั้งโครงการต้องไม่ก่อให้เกิดผลกระทบด้านแสงสะท้อนต่อบริเวณใกล้เคียงสนามบิน หรือเป็นพื้นที่อ่อนไหวหรือมีข้อกำหนดด้านมาตรฐานความปลอดภัย	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	4) การเลือกพื้นที่ตั้งโครงการสำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบพุนลายนํ้า ให้คำนึงถึงความเหมาะสมต่อทรัพยากรสัตว์ พืช ทั้งบนบกโดยรอบและในแหล่งน้ำอย่างมีนัยสำคัญ โดยให้พิจารณาสัตว์ป่าหรือพืชที่หายากหรือใกล้สูญพันธุ์ และสภาพแวดล้อม และทรัพยากรธรรมชาติที่มีอยู่เดิมด้วย โดยระบุว่าจะแหล่งน้ำ หรือพื้นที่นั้นอยู่ในความรับผิดชอบของหน่วยงานใด พร้อมแสดงหนังสืออนุญาต (ถ้ามี)	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
2. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการออกแบบแผนผังโครงการ (Plant Layout)	1) แสดงแผนผังโครงการ (Plant Layout) ตารางสรุปสัดส่วนการใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการทั้งหมด (ขนาดพื้นที่และร้อยละสัดส่วน) แยกตามประเภทการใช้ประโยชน์ พร้อมแนบด้วยมาตราส่วนที่เหมาะสม	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	2) ให้แสดงขอบเขตพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	3) ออกแบบระบบระบายน้ำภายในพื้นที่โครงการและโดยรอบ เพื่อป้องกันปัญหาการกีดขวางทางน้ำเดิม และปัญหาน้ำท่วมในพื้นที่ใกล้เคียง	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	4) หากที่ตั้งโครงการมีพื้นที่สาธารณะประโยชน์พาดผ่าน หรือมีเขตติดต่อกับขอบเขตพื้นที่โครงการ ต้องดำเนินการดังต่อไปนี้ (1) ห้ามปิดกั้น จำกัดสิทธิการเข้าใช้ประโยชน์ในพื้นที่สาธารณะ และให้ติดตั้งป้ายแสดงขอบเขตพื้นที่สาธารณะประโยชน์ให้ชัดเจน (2) กำหนดให้มีการก่อสร้างอาคาร โดยเว้นระยะถอยร่นตามที่กฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารกำหนด ทั้งนี้ หากมีกฎหมายอื่นกำหนดเป็นการเฉพาะพื้นที่ให้ถือปฏิบัติตามกฎหมายเฉพาะนั้นๆ และแสดงรายละเอียดพื้นที่สาธารณะประโยชน์ และระยะถอยร่นในแผนผังโครงการให้ชัดเจน	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. เกณฑ์การออกแบบระบบไฟฟ้าและความปลอดภัย	1) มาตรฐานอุปกรณ์ การติดตั้ง การเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าและความปลอดภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (มอก.) หรือเทียบเท่ามาตรฐานสากล และระเบียบข้อกำหนดของการไฟฟ้า โดยต้องมีวิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรลงนามรับรองการออกแบบ	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	2) ออกแบบชุดโครงสร้างรองรับชุดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่มีความแข็งแรง ให้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนโครงสร้างดังกล่าวสามารถทนทานต่อแรงกระทำจากความเร็วลม โดยไม่เกิดการชำรุดเสียหาย	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
4. เกณฑ์การปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อม	ด้านเสียง 1) ออกแบบเสียงจากอุปกรณ์ต้องไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ในระยะ 1 เมตร หากระดับเสียงเกินต้องมีการติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียงที่แหล่งกำเนิด หรือใช้วัสดุดูดซับเสียง หรือวางรองด้วยวัสดุ เช่น พื้นยางเพื่อลดเสียงเป็นต้น โดยให้แสดงรายการคำนวณออกแบบติดตั้งอุปกรณ์ลดเสียง หรือวัสดุดูดซับเสียงบริเวณเครื่องจักร หรืออาคารที่ติดตั้งเครื่องจักร แสดงรายละเอียดการคำนวณค่าเสียง และรายละเอียดวัสดุกันเสียงที่โครงการเลือกใช้ เพื่อแสดงให้เห็นค่าการลดทอนของเสียงหลังผ่านวัสดุที่โครงการเลือกใช้ โดยต้องมีวิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรลงนามรับรอง	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	การออกแบบหรือหนังสือรับรองระดับเสียงของอุปกรณ์จากผู้ผลิต และแนบเอกสารหลักฐานประกอบด้วย			
	2) กรณีที่มีชุมชนหรือพื้นที่อ่อนไหว เช่น วัด โรงเรียน สถานที่ราชการ เป็นต้น อยู่ใกล้พื้นที่โครงการให้ติดตั้งแนวป้องกัน (Protection Strip) หรือกำแพงกันเสียง เพื่อลดทอนเสียงจากการประกอบกิจการ ทั้งนี้ เสียงจากอุปกรณ์ต้องไม่เกิน 85 เดซิเบลเอ ในระยะ 1 เมตร หากเกินต้องมีการลดระดับเสียงที่จุดรับหรือมีการติดตั้งกำแพงกันเสียง และให้แสดงรายละเอียดการคำนวณค่าเสียง และรายละเอียดวัสดุกันเสียงที่โครงการเลือกใช้ เพื่อแสดงให้เห็นค่าการลดทอนของเสียงหลังผ่านวัสดุที่โครงการเลือกใช้ โดยต้องมีวิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรลงนามรับรองการออกแบบ หรือหนังสือรับรองระดับเสียงของอุปกรณ์จากผู้ผลิตและแนบเอกสารหลักฐานประกอบด้วย	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	3) ให้กำหนดค่าระดับเสียงรบกวน ค่าระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง และค่าระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการประกอบกิจการเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	ด้านน้ำใช้ 1) แสดงข้อมูลแหล่งที่มาของน้ำใช้ โดยระบุแหล่งที่มาทุกแหล่งที่ใช้ในโครงการ	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	2) แสดงปริมาณการใช้ต่อวัน พร้อมแสดงสมดุลน้ำ (Water Balance) ของโครงการ เอกสารแสดงตำแหน่ง ลักษณะ และความสามารถในการกักเก็บน้ำ ภายในพื้นที่โครงการพร้อมรายการคำนวณโดยต้องมีวิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมาย ว่าด้วยวิศวกรลงนามรับรองการออกแบบ และแนบเอกสารหลักฐานประกอบด้วย	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	3) ระบุแหล่งที่มาของแหล่งน้ำใช้ทุกแหล่งและแสดงเอกสารประกอบ	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	ด้านน้ำทิ้งและการระบายน้ำ 1) ระบุวิธีการจัดการน้ำทิ้งของโครงการ พร้อมแสดงผังสมดุลน้ำ (Water Balance) และแสดงรายละเอียด หรือเอกสารหลักฐานประกอบการจัดการน้ำทิ้งของโครงการ	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	2) จัดให้มีระบบการจัดการน้ำเสียที่เหมาะสมกับคุณภาพน้ำเสียจากกระบวนการผลิตไฟฟ้า พร้อมแสดงวิธีการจัดการน้ำเสีย ระบบบำบัดการจัดการน้ำทิ้ง และสมดุลน้ำทิ้ง ทั้งนี้ ให้แสดงรายการคำนวณระบบบำบัดน้ำเสียที่มีวิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรลงนามรับรองการออกแบบ และแนบเอกสารหลักฐานประกอบด้วยรายการคำนวณการออกแบบ โดยให้ระบุวิธีการจัดการน้ำเสียทั้งหมดที่โครงการเลือกใช้	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย 1) ให้ระบุวิธีการจัดการอุปกรณ์ที่ชำรุดหรือหมดอายุการใช้งาน เช่น แผงเซลล์แสงอาทิตย์ เป็นต้น รวมถึงการจัดการขยะมูลฝอยและผลิตภัณฑ์หรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว (1) กรณีนำออกไปกำจัดภายนอก (ก) ภายในประเทศ ทั้งนี้ ต้องดำเนินการฝังกลบในหลุมฝังกลบของเสียอันตราย (Secure Land Fill) หรือเผาทำลายด้วยเตาเผาเฉพาะของเสียอันตรายหรือจัดการโดยวิธีอื่นโดยให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน (ข) ภายนอกประเทศ ทั้งนี้ ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยวัตถุอันตราย และข้อกำหนดระหว่างประเทศ (2) จัดเก็บในพื้นที่โครงการ (ระบุรายละเอียดรูปแบบการจัดการ)	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	2) แสดงรายละเอียดรูปแบบการจัดการกากของเสียและมาตรการที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ การออกแบบพื้นที่จัดเก็บของเสียต้องสอดคล้องกับข้อกำหนดของกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง (1) กรณีที่ระบุว่าจะนำออกไปกำจัดภายนอก ให้ระบุรายละเอียดวิธีการจัดเก็บ ลักษณะของสถานที่จัดเก็บพร้อมแสดงแผนผังของพื้นที่จัดเก็บก่อนนำส่งออกไปกำจัดภายนอกโครงการ พร้อมทั้งระบุมาตรการรองรับกรณีที่ไม่สามารถจัดส่งไปกำจัดได้ตามระยะเวลาที่กำหนด (2) กรณีที่ระบุว่าจะจัดเก็บภายในพื้นที่โครงการ กรณีเก็บในอาคาร ให้ระบุรายละเอียดวิธีการจัดเก็บ ลักษณะของสถานที่จัดเก็บพร้อมแสดงแผนผังของพื้นที่จัดเก็บ (3) กรณีอื่น ๆ ให้ระบุวิธีการดำเนินการจัดเก็บและกำจัดกากของเสียให้ชัดเจน	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมพื้นฐานก่อนมีโครงการ				
5.1 ด้านอุทกวิทยาและคุณภาพน้ำผิวดิน	1) จัดทำข้อมูลพื้นฐานแหล่งน้ำผิวดินในพื้นที่ศึกษาที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่ติดตั้งอุปกรณ์เครื่องจักร โดยระบุชื่อแหล่งน้ำ ลักษณะทางกายภาพของแหล่งน้ำ เช่น ทิศทางการไหล และอัตราการไหลของน้ำ ระดับน้ำขึ้นสูงสุด และน้ำลงต่ำสุด กระแสและทิศทางน้ำ ความลึก ความเร็ว ลม ความสูงคลื่น เป็นต้น การใช้ประโยชน์ที่ดินโดยรอบ การใช้ประโยชน์ในแหล่งน้ำ ทั้งทางตรงและทางอ้อม และเพื่อกิจกรรมอื่นเส้นทางเดินเรือ (ถ้ามี)	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
	2) ดำเนินการตรวจวัดข้อมูลคุณภาพน้ำผิวดินในแหล่งน้ำที่เกี่ยวข้องกับกิจกรรมของโครงการ พร้อมทั้งแสดงผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพที่เกี่ยวข้องในรูปแบบตารางและแผนภูมิ โดยมีพารามิเตอร์ที่กำหนด จำนวน 16 พารามิเตอร์ ได้แก่ (1) ความลึก (2) อัตราการไหล (Flow rate) (3) อุณหภูมิ (Temperature) (4) ความเป็นกรดและด่าง (pH) (5) ปริมาณสารแขวนลอย (Suspended Solid) (6) ปริมาณสารละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solid) (7) ออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen : DO)	จำนวนสถานี 11 สถานี ได้แก่ - บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 6 สถานี - บริเวณนอกพื้นที่โครงการ จำนวน 5 สถานี	1 ครั้ง ก่อนก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	(8) ซีโอดี (Chemical Oxygen Demand : COD) (9) บีโอดี (Biochemical Oxygen Demand : BOD) (10) แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (Total Coliform Bacteria) (11) แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลโคลิฟอร์ม (Fecal Coliform Bacteria) (12) ความโปร่งใส (Transparency) (13) การนำไฟฟ้า (Conductivity) (14) ความขุ่น (Turbidity) (15) ฟอสเฟต-ฟอสฟอรัส (PO_4-P) (16) ไนเตรต-ไนโตรเจน (NO_3-N)			
	3) ทำการสำรวจทรัพยากรชีวภาพในน้ำ จำนวน 6 สถานี โดยมีพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ประกอบด้วย (1) แพลงก์ตอนพืช (2) แพลงก์ตอนสัตว์ (3) สัตว์หน้าดิน (4) ปลา (5) พรรณไม้น้ำ	จำนวนสถานี 6 สถานี ได้แก่ - บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 4 สถานี - บริเวณนอกพื้นที่โครงการ จำนวน 2 สถานี	1 ครั้ง ก่อนก่อสร้าง	กฟผ.
	4) นำเสนอแผนที่แสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5.2 ด้านเสียง	1) ดำเนินการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ตั้งโครงการที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ พร้อมทั้งแสดงผลการตรวจวัดเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงที่เกี่ยวข้องในรูปแบบตารางและแผนภูมิ โดยมีพารามิเตอร์ที่กำหนด ได้แก่ (1) ระดับเสียงในบรรยากาศ เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ($L_{eq\ 24\ hr}$) (2) ระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) (3) ระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน (L_{dn}) (4) ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	จำนวน 3 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 บริเวณเส้นทางไปเกาะตามี - สถานีที่ 2 ตลาดเทศบาลตำบลเอราวัณ - สถานีที่ 3 ชุมชนบ้านท่ากระดาน หมู่ที่ 1	- อย่างน้อย 1 ครั้ง ก่อนก่อสร้าง - ทำการตรวจวัด 5 วัน ต่อเนื่องครอบคลุมวันทำการและวันหยุด	กฟผ.
	2) นำเสนอแผนที่แสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดระดับเสียง	พื้นที่โครงการ	ระยะเตรียมการก่อสร้าง	กฟผ.
5.3 ด้านทรัพยากรดิน การชะล้างพังทลาย ของดิน และตะกอนดิน	- ดำเนินการศึกษาตะกอนดินในพื้นที่ศึกษา เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนมีโครงการ ซึ่งนำไปวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ ประกอบด้วย (1) ลักษณะเนื้อดิน (Soil Texture) (2) คุณสมบัติของตะกอนดิน	จำนวนสถานี 4 สถานี ได้แก่ - บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 2 สถานี - บริเวณนอกพื้นที่โครงการ จำนวน 2 สถานี	ก่อนก่อสร้าง อย่างน้อย 1 ครั้ง	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5.4 ด้านนิเวศวิทยา	1) ดำเนินการศึกษาสภาพระบบนิเวศวิทยาบนบก เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนมีโครงการ ประกอบด้วย (1) ทรัพยากรป่าไม้ (2) ทรัพยากรสัตว์ป่า	พื้นที่โครงการและพื้นที่ศึกษาโดยรอบพื้นที่โครงการ	ก่อนก่อสร้าง อย่างน้อย 1 ครั้ง	กฟผ.
	2) ดำเนินการศึกษาสภาพระบบนิเวศวิทยาทางน้ำ เพื่อเป็นข้อมูลพื้นฐานก่อนมีโครงการ ซึ่งมีพารามิเตอร์ ได้แก่ (1) แพลงก์ตอนพืช (2) แพลงก์ตอนสัตว์ (3) สัตว์หน้าดิน (4) ปลา (5) พรรณไม้น้ำ	จำนวนสถานี 6 สถานี ได้แก่ - บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 4 สถานี - บริเวณนอกพื้นที่โครงการ จำนวน 2 สถานี	ก่อนก่อสร้าง อย่างน้อย 1 ครั้ง	กฟผ.
5.5 ด้านคุณภาพอากาศ	- ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ตั้งโครงการที่อาจได้รับผลกระทบจากโครงการ ซึ่งมีดัชนีตรวจวัด ได้แก่ (1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) (2) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM-10) (3) ฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 2.5 ไมครอน (PM-2.5) (4) ทิศทางและความเร็วลม	จำนวน 3 สถานี ได้แก่ - สถานีที่ 1 บริเวณเส้นทางไปเกาะตามี - สถานีที่ 2 ตลาดเทศบาลตำบลเอราวัณ - สถานีที่ 3 ชุมชนบ้านท่ากระดาน หมู่ที่ 1	- อย่างน้อย 1 ครั้งก่อนก่อสร้าง - ทำการตรวจวัด 5 วันต่อเนืองครอบคลุมวันทำการและวันหยุด	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. เกณฑ์การปฏิบัติด้าน วิธีการตรวจวัด	1) แสดงตำแหน่งสถานีตรวจวัดหรือจุดตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม พร้อมระบุพิกัด ลงในแผนที่ที่มีมาตราส่วนตามความเหมาะสม ทั้งนี้ ให้พิจารณากำหนดจุดตรวจวัดในพื้นที่อ่อนไหวที่อาจได้รับผลกระทบ จากโครงการเป็นลำดับแรก	พื้นที่โครงการ	ก่อนการดำเนินการ	กฟผ.
	2) การเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม ให้ระบุช่วงเวลาเก็บตัวอย่าง และเอกสารต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการเก็บตัวอย่างให้ครบถ้วน เช่น วัน เดือน ปี สถานที่ ระยะเวลาการเก็บตัวอย่างคุณภาพสิ่งแวดล้อม ชื่อของผู้รับผิดชอบในการเก็บตัวอย่าง (Sample Collection) ชื่อห้องปฏิบัติการ และชื่อผู้รับผิดชอบในการวิเคราะห์นั้น เป็นต้น ซึ่งการเก็บตัวอย่างสิ่งแวดล้อม (Environmental Sampling) และการวิเคราะห์ผลจะต้องเป็นไปตามหลักวิชาการ มาตรฐานสากล และ เกณฑ์มาตรฐานที่ประกาศบังคับใช้	พื้นที่โครงการ	ก่อนการดำเนินการ	กฟผ.
	3) แสดงผลการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งการดำเนินการวิเคราะห์คุณภาพสิ่งแวดล้อมนั้นจะต้องดำเนินการโดยห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ของทางราชการ เช่น กรมควบคุมมลพิษ กรมวิทยาศาสตร์ บริการสถาบันการศึกษาที่มีความพร้อมในการตรวจวิเคราะห์ หรือ ห้องปฏิบัติการวิเคราะห์เอกชนตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน หรือจาก องค์กร หรือสถาบันอันเป็นที่ยอมรับในการรับรอง และประเมินผล การตรวจวิเคราะห์ที่เป็นมาตรฐานสากล เช่น มาตรฐาน International	พื้นที่โครงการ	ก่อนการดำเนินการ	กฟผ.

ตารางที่ 4-2

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะเตรียมการก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	Organization for Standardization (ISO) มาตรฐาน United States Environmental Protection Agency (U.S.EPA) ดำเนินการตรวจวิเคราะห์โดยเป็นไปตามหลักวิชาการและมาตรฐานสากล นอกจากนั้น ในใบแสดงผลการวิเคราะห์ให้เป็นไปตามที่กรมโรงงานอุตสาหกรรมกำหนด หากพบว่าไม่สามารถตรวจวัดค่าได้ (Not Detectable: ND) ให้ระบุค่าต่ำสุดที่สามารถตรวจวัดได้ (Detection Limit) ของวิธีวิเคราะห์ที่ใช้ นอกจากนี้จะต้องแสดงผลเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานคุณภาพสิ่งแวดล้อมของประเทศไทยในรูปแบบตารางและแผนภูมิ			

ตารางที่ 4-3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพอากาศ	1) ฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ที่มีการเปิดหน้าดิน กองวัสดุและบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ โดยควบคุมให้ผิวดินมีความเปียกชื้น เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายและลดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	2) จัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างให้เป็นระเบียบ ส่วนใดที่ก่อให้เกิดฝุ่นฟุ้งกระจายต้องมีวัสดุคลุมปิดทับ	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	3) เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการ มีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอให้สามารถทำงานได้ดี และลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	4) ก่อนนำรถออกจากพื้นที่ก่อสร้างให้ล้างทำความสะอาดตัวรถ และล้อรถที่มีเศษหิน ดินโคลน หรือทรายที่อาจจะก่อให้เกิดสภาพที่เป็นอันตรายและความสกปรกบนถนน	บริเวณด้านหน้าพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
2. เกณฑ์การปฏิบัติด้านเสียง	1) แจ้งแผนการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ ก่อนการก่อสร้าง	บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและโดยรอบพื้นที่โครงการ	อย่างน้อย 2 สัปดาห์ ก่อนการก่อสร้าง	กฟผ.
	2) กิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วง	บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและโดยรอบพื้นที่โครงการ	อย่างน้อย 7 วัน ก่อนการก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	เวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จจะต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้น ๆ อย่างน้อย 7 วัน			
	3) ให้ติดตั้งกำแพงหรือรั้วที่มีลักษณะเป็นแผ่นหนา ทึบ หรือวัสดุอื่นที่ให้ผลเทียบเท่าและให้มีความสูงกว่าระดับสายตา บริเวณริมรั้วพื้นที่ก่อสร้างด้านที่อยู่ติดหรือใกล้เคียงกับชุมชนหรือพื้นที่อ่อนไหว ทั้งนี้ กำแพงกันเสียงควรติดตั้งในบริเวณที่ใกล้ที่สุดกับแหล่งกำเนิดเสียงเท่าที่จะทำได้	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	4) เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ และตรวจสอบบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานให้ดียิ่งขึ้น	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	5) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้แก่คนงานที่ทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง และควบคุมระดับเสียงทั่วไปให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
3. เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน	1) ให้ตั้งสำนักงานสนามชั่วคราวและที่พักคนงาน ห้องน้ำ-ห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะเพียงพอแก่คนงานก่อสร้างห่างจากแหล่งน้ำอย่างน้อย 30 เมตร เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมภายในพื้นที่สำนักงานสนามชั่วคราวและที่พักคนงานลงสู่แหล่งน้ำบริเวณใกล้เคียง	ภายในพื้นที่โครงการและบริเวณโดยรอบ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	2) ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปจากห้องน้ำ-ห้องส้วม เพื่อบำบัดน้ำเสียให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ราชการกำหนดก่อนระบายออกสู่ภายนอก โดยห้ามระบายของเสียใด ๆ ที่ยังมีได้มีการบำบัดลงสู่แหล่งน้ำ และจะต้องมีการสูบน้ำเสียหรือของเสียดังกล่าวไปทิ้งหรือบำบัดให้ถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	3) ห้ามทิ้งขยะหรือเศษวัสดุจากการก่อสร้างลงในท่อระบายน้ำ หรือแหล่งน้ำสาธารณะโดยเด็ดขาด	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	4) จัดทำรางระบายน้ำชั่วคราวและบ่อดักตะกอน ให้แล้วเสร็จในช่วง 1 เดือนแรกของการก่อสร้าง เพื่อควบคุมการระบายน้ำจากการก่อสร้าง ไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ ทั้งนี้ ให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพรางระบายน้ำชั่วคราวเป็นประจำ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพใช้งานโดยเร็ว	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
4. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการคมนาคมขนส่ง	1) จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจนทั้งเวลากลางวันและกลางคืนก่อนถึงพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อย 100 เมตร	บริเวณถนนหน้าทางเข้าพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	2) อบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างทุกชนิด ให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	3) หากกิจกรรมการก่อสร้าง ทำให้ป้าย สัญญาณไฟ หรือผิวถนนชำรุด ต้องรีบดำเนินการซ่อมแซมอย่างเร่งด่วน	บริเวณถนนหน้าทางเข้าพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	1) จัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์รองรับขยะที่เกิดขึ้นจากคนงานไว้ตามบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานและบริเวณที่พักคนงานให้พอเพียง และประสานกับหน่วยงานท้องถิ่นเพื่อดำเนินการกำจัดขยะ	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	2) กรณีกิจกรรมการก่อสร้างมีของเสียอันตรายที่มีลักษณะ และคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง และกำหนดวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การแยกทิ้งขยะหรือของเสียอันตราย และอบรมให้คนงานที่เกี่ยวข้องทราบ ห้ามทิ้งมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
6. เกณฑ์การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย สุขภาพและความปลอดภัย	1) จัดให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานตามข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการก่อสร้างอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	2) ติดตั้งป้ายประกาศเตือนแนวเขตพื้นที่ก่อสร้างของโครงการในสถานที่ที่มองเห็นได้ชัดเจนและรับทราบได้ง่ายชัดเจน	บริเวณทางเข้าพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	3) จัดแบ่งเขตในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างเป็นสัดส่วน โดยแบ่งออกเป็นเขตก่อสร้าง เขตพักผ่อนในช่วงพักกลางวัน เขตจัดเก็บเครื่องมือและวัสดุอุปกรณ์ และเขตกองเก็บวัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	4) จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมทั้งรถฉุกเฉินจำนวน 1 คัน หรือเบอร์ติดต่อสถานพยาบาลใกล้เคียงที่มีรถพยาบาลสำหรับกรณีฉุกเฉิน พร้อมทั้งผู้ที่สามารถให้การปฐมพยาบาลได้ประจำพื้นที่ ให้พร้อมสำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงตลอดเวลา	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
7. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) ประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับแผนการก่อสร้างโดยการติดป้ายประกาศบริเวณพื้นที่ตั้งโครงการ หรือรูปแบบอื่นที่เหมาะสม เพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียรับทราบโดยทั่วกันล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน ก่อนการดำเนินการก่อสร้าง	บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและโดยรอบพื้นที่โครงการ	ล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน ก่อนการดำเนินการก่อสร้าง	กฟผ.
	2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงก่อสร้างเพื่อสอบถามและรับฟังความคิดเห็น จากชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการเพื่อหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น	บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและโดยรอบพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	3) จัดให้มีศูนย์ประสานงานการรับข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการก่อสร้างโครงการ	บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	4) ในกรณีที่มีการร้องเรียนจากประชาชนเกี่ยวกับผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้าง โครงการจะต้องทำการตรวจสอบและแก้ไขทันที	บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและโดยรอบพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.
	5) แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อม	บริเวณพื้นที่ก่อสร้างและโดยรอบพื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง	กฟผ.

ตารางที่ 4-3

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	ร่วมกับโครงการ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วย ผู้แทนประชาชน หน่วยงานในท้องถิ่น สถาบันการศึกษา หรือนักวิชาการในพื้นที่ และ บริษัทเจ้าของโครงการ โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชน อย่างน้อยเกินครึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนรวมกัน ทั้งนี้ ในการ แต่งตั้งคณะกรรมการดังกล่าวให้ระบุโครงสร้างและองค์ประกอบของ คณะกรรมการจำนวนกรรมการ อำนาจหน้าที่ ระยะเวลาในการดำรง ตำแหน่ง รูปแบบการประชุม ความถี่ในการจัดประชุม เป็นต้น พร้อมทั้ง ให้มีการเชื่อมโยงการดำเนินงานของคณะกรรมการไปสู่การบริหาร ของโครงการ โดยให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ เช่น การรับเรื่อง ร้องเรียน และการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ ทั้งนี้ สามารถให้คณะกรรมการดังกล่าวทำหน้าที่ต่อเนื่องในระยะ ดำเนินการได้ด้วย			

ตารางที่ 4-4

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพน้ำ	1) ควบคุมอัตราการระบายน้ำฝนจากพื้นที่โครงการให้มีอัตราการระบายไม่เกินกว่าอัตราการระบายน้ำฝนในพื้นที่ก่อนพัฒนาโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
2. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	1) การจัดเก็บและส่งกำจัดอุปกรณ์ที่ชำรุดหรือหมดอายุการใช้งาน ให้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่มีผลบังคับใช้ฉบับล่าสุด รวมถึงให้ปฏิบัติตามแนวทาง ดังต่อไปนี้ (1) กรณีส่งออกไปจัดการนอกประเทศ ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยวัตถุอันตรายและข้อกำหนดระหว่างประเทศ ทั้งนี้ เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จให้แจ้งสำนักงาน กกพ. ทราบภายใน 30 วัน นับจากที่มีการส่งออกไปจัดการนอกประเทศ (2) กรณีการจัดการภายในประเทศ ต้องดำเนินการฝังกลบในหลุมฝังกลบของเสียอันตราย (Secure Landfill) หรือเผาทำลายด้วยเตาเผาเฉพาะของเสียอันตราย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	2) ตรวจสอบสถานที่จัดเก็บขยะมูลฝอย และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วเป็นประจำ เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการปนเปื้อนหรือฟุ้งกระจายของกากของเสีย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.

ตารางที่ 4-4

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. เกณฑ์การปฏิบัติด้าน อาชีวอนามัย สุขภาพ และความปลอดภัย	1) ดำเนินการตามแผนงานที่กำหนดสำหรับพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตรายของโครงการ และหาแนวทางป้องกันและแก้ไขความเสี่ยงในแต่ละพื้นที่	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	2) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องและเป็นปัจจุบัน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	3) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสมและเพียงพอกับลักษณะงาน เช่น (1) การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง (2) กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย (3) การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน (4) การฝึกใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (5) การป้องกันอันตรายจากเครื่องจักร ความร้อนและไฟฟ้า (6) การทำงานบนที่สูงตั้งแต่ 2 เมตรขึ้นไป	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	4) ตรวจสอบการทำงานของระบบเตือนภัยต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	5) ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ โดยอาจแบ่งแผนเป็น 3 ระดับ ตามความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน และให้มีช่องทางการประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ทั้งนี้ แผนต้องมีขั้นตอนการดำเนินการ และผู้รับผิดชอบที่ชัดเจน ตลอดจนมีความถี่ในการฝึกซ้อมเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.

ตารางที่ 4-4

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	6) ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	7) การใช้งานระบบไฟฟ้าในโรงงาน ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามหลักวิชาการหรือมาตรฐานที่ยอมรับ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	8) ให้มีการตรวจสอบระบบไฟฟ้าในโรงงาน และรับรองความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าในโรงงานเป็นประจำทุกปีตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	9) ตรวจสอบระบบป้องกันการรั่วไหลของระบบไฟฟ้า (Ground Fault Protection Device) เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดกระแสไฟฟ้ารั่วไหลลงไปในน้ำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	พื้นที่โครงการ	อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟผ.
	10) ระบุจุดตรวจสอบรากสายดินให้เป็นไปตามมาตรฐานของ วสท. หรือมาตรฐานอื่นที่เทียบเท่าหรือดีกว่า และตรวจสอบระบบป้องกันอย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	พื้นที่โครงการ	อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟผ.
	11) พิจารณาติดตั้งระบบกล้องวงจรปิดบริเวณที่ไม่สามารถมองจากฝั่งได้ อย่างชัดเจน เพื่อบันทึกภาพขณะเจ้าหน้าที่เข้าปฏิบัติงานและเกิดอุบัติเหตุ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.

ตารางที่ 4-4

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
4. เกณฑ์การปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ เพื่อคลายความวิตกกังวล	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	2) กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน โดยระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอน และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมแผนผังประกอบให้ชัดเจน ทั้งนี้ในกรณีแก้ไขปัญหายังไม่แล้วเสร็จให้มีการแจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะทุก 7 วัน	พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	3) จัดให้มีผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการในการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ต่าง ๆ กับชุมชน รวมทั้งติดตามรับเรื่องร้องเรียน และความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับโครงการ	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	4) เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารและประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการ และผลการดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติให้กับชุมชนในพื้นที่และคณะกรรมการร่วมกับชุมชนรับทราบ พร้อมเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	5) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงาน เพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนในพื้นที่	พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.

ตารางที่ 4-4

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	6) แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมร่วมกับโครงการ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วย ผู้แทนประชาชน หน่วยงานในท้องถิ่น สถาบันการศึกษา หรือนักวิชาการในพื้นที่ และบริษัทเจ้าของโครงการ โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชนอย่างน้อยเกินครึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนรวมกัน ทั้งนี้ ในการแต่งตั้งคณะกรรมการดังกล่าว ให้ระบุโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการ จำนวนกรรมการ อำนาจหน้าที่ ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง รูปแบบการประชุม ความถี่ในการประชุม เป็นต้น พร้อมทั้งให้มีการเชื่อมโยงการดำเนินงานของคณะกรรมการไปสู่การบริหารของโครงการ โดยให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ เช่น การรับเรื่องร้องเรียน และการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้ ในช่วงต้นของระยะดำเนินการคณะกรรมการดังกล่าวสามารถเป็นชุดเดียวกันกับระยะก่อสร้างได้	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.
	7) ในกรณีพิสูจน์ได้ว่ามีความเสียหายเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการร่วมกับชุมชนที่แต่งตั้งขึ้น มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาจ่ายค่าเสียหายที่เกิดขึ้น	พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	ตลอดระยะดำเนินการ	กฟผ.

ตารางที่ 4-5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพอากาศ	1) ติดตั้งแผงพลาสติก รั้ว หรือผ้าใบ เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	ถนนทางเข้าโครงการ	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	2) ฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ที่มีการกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดการฟุ้งกระจายและบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่ อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ โดยควบคุมให้ผิวดินมีความเปียกชื้น เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายและลดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	3) ปิดคลุมส่วนท้ายยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ใด ๆ จากการรื้อถอน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	4) ก่อนนำรถออกจากพื้นที่ให้ล้างทำความสะอาดตัวรถ และล้อรถที่มีเศษหิน ดินโคลน หรือทรายที่อาจจะก่อให้เกิดสภาพที่เป็นอันตรายและความสกปรกบนถนน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
2. เกณฑ์การปฏิบัติด้านเสียง	1) แจ้งแผนการรื้อถอนที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนการรื้อถอน	พื้นที่รื้อถอน และทางเข้าโครงการ	อย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนการรื้อถอน	กฟผ.
	2) กิจกรรมการรื้อถอนที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จ	พื้นที่โครงการ	ก่อนรื้อถอน อย่างน้อย 7 วัน	กฟผ.

ตารางที่ 4-5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	จะต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้นๆ อย่างน้อย 7 วัน			
	3) ให้ติดตั้งกำแพงหรือรั้วที่มีลักษณะเป็นแผ่นหนา ทึบ หรือวัสดุอื่นที่ ให้ผลเทียบเท่าและให้มีความสูงกว่าระดับสายตา บริเวณริมรั้วพื้นที่ รื้อถอนด้านที่อยู่ติดหรือใกล้เคียงกับชุมชนหรือพื้นที่อ่อนไหว ทั้งนี้ กำแพงกันเสียง ควรติดตั้งในบริเวณที่ใกล้ที่สุดกับแหล่งกำเนิดเสียง เท่าที่จะทำได้	พื้นที่โดยรอบโครงการ	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	4) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้แก่คนงานที่ทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง และควบคุมระดับเสียงทั่วไปให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	5) หลีกเลี่ยงการทิ้งสิ่งของจากที่สูง หากจำเป็นต้องควมมีวัสดุรองรับ เพื่อลด เสียงกระทบกันของสิ่งของกับพื้นที่ซึ่งมีการรื้อถอน โดยอาจใช้แผ่น ยาง หรือพรม เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
3. เกณฑ์การปฏิบัติด้าน คุณภาพน้ำ	1) ให้ตั้งสำนักงานสนามชั่วคราวและที่พักคนงาน ห้องน้ำห้องส้วมที่ ถูกสุขลักษณะเพียงพอแก่คนงานก่อสร้างห่างจากแหล่งน้ำอย่างน้อย 30 เมตร เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรม ภายในพื้นที่สำนักงานสนามชั่วคราว และที่พักคนงานลงสู่แหล่งน้ำ บริเวณใกล้เคียง	พื้นที่โครงการ และโดยรอบโครงการ	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.

ตารางที่ 4-5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	2) ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปจากห้องน้ำ-ห้องส้วม เพื่อบำบัดน้ำเสียให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งที่ราชการกำหนดก่อนระบายออกสู่ภายนอก โดยห้ามระบายของเสียใด ๆ ที่ยังมิได้มีการบำบัดลงสู่แหล่งน้ำ และจะต้องมีการสูบน้ำเสียหรือของเสียดังกล่าวไปทิ้งหรือบำบัดให้ถูกต้องตามกฎหมายว่าด้วยโรงงาน	พื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	3) ห้ามทิ้งขยะหรือเศษวัสดุจากการรื้อถอนลงในท่อระบายน้ำ หรือลำรางสาธารณะโดยเด็ดขาด	พื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
4. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการคมนาคมขนส่ง	1) จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจนทั้งเวลากลางวันและกลางคืนก่อนถึงพื้นที่รื้อถอนอย่างน้อย 100 เมตร	ทางเข้าพื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	2) อบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการรื้อถอนทุกชนิดให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	พื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	3) หากกิจกรรมการรื้อถอน ทำให้ป้าย สัญญาณไฟ หรือผิวถนนชำรุด ต้องรีบดำเนินการซ่อมแซมอย่างเร่งด่วน	พื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
5. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	1) จัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์รองรับขยะที่เกิดขึ้นจากคนงานไว้ตามบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานและบริเวณที่พักคนงาน (ถ้ามี) ให้พอเพียงและประสานกับหน่วยงานท้องถิ่นเพื่อดำเนินการกำจัดขยะ	พื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	2) กรณีกิจกรรมการรื้อถอนมีของเสียอันตรายที่มีลักษณะ และคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาต	พื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.

ตารางที่ 4-5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	จากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง และกำหนดวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การแยกทิ้งขยะหรือของเสียอันตราย และอบรมให้คนงานที่เกี่ยวข้องทราบห้ามทิ้งมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่รื้อถอน			
6. เกณฑ์การปฏิบัติด้าน อาชีวอนามัย สุขภาพ และความปลอดภัย	1) จัดให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานตามข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการรื้อถอนอย่างเป็นระบบ และมีประสิทธิภาพ	พื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
	2) ติดตั้งป้ายประกาศเตือนแนวเขตพื้นที่รื้อถอนของโครงการในสถานที่ที่มองเห็นได้ชัดเจน และรับทราบได้ง่ายชัดเจน	ทางเข้าพื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
7. เกณฑ์การปฏิบัติด้าน เศรษฐกิจสังคม และ การมีส่วนร่วมของ ประชาชน	1) ประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการรื้อถอนอุปกรณ์ เครื่องจักร หรืออาคารโรงไฟฟ้า โดยการติดป้ายประกาศบริเวณพื้นที่ตั้งโครงการหรือรูปแบบอื่นที่เหมาะสม เพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียรับทราบโดยทั่วกันล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วันก่อนการดำเนินการรื้อถอน	โดยรอบพื้นที่โครงการ และพื้นที่รื้อถอน	ล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วัน ก่อนการดำเนินการ รื้อถอน	กฟผ.
	2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงการรื้อถอน เพื่อสอบถามและรับฟังความคิดเห็นจากชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากกิจกรรมการรื้อถอนของโครงการ เพื่อหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น	โดยรอบพื้นที่โครงการ และพื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.

ตารางที่ 4-5

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	3) จัดให้มีศูนย์ประสานงานการรับข้อเสนอแนะ และข้อร้องเรียน เกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการรื้อถอนโครงการ	โดยรอบพื้นที่โครงการ และพื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.
8. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการฟื้นฟูสภาพพื้นที่	1) ภายหลังการรื้อถอนอุปกรณ์ต่าง ๆ แล้วเสร็จ ต้องดำเนินการปรับสภาพพื้นที่โครงการให้มีลักษณะที่เหมาะสมต่อการพัฒนาการใช้ประโยชน์ที่ดินให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันให้มากที่สุด โดยไม่เป็นอุปสรรคในประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	พื้นที่โครงการ และพื้นที่รื้อถอน	ตลอดระยะการรื้อถอน	กฟผ.

ตารางที่ 4-6

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะก่อสร้าง

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	- บันทึกชนิดปริมาณ เศษวัสดุจากกิจกรรมก่อสร้างและวิธีการจัดการกากของเสียของโครงการ โดยระบุหัวข้อในการเก็บบันทึกข้อมูล เช่น ชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัด เป็นต้น	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - จัดทำสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	กฟผ.
2. เกณฑ์การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย สุขภาพและความปลอดภัย	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ	ในเวลาปฏิบัติงานทั้งภายในพื้นที่โครงการและภายนอกพื้นที่โครงการ	- สรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	กฟผ.
3. เกณฑ์การปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - สรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	กฟผ.
	2) บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่	พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - สรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	กฟผ.
	3) ให้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการร่วมกับชุมชน	พื้นที่โครงการและชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาก่อสร้าง - สรุปผลการดำเนินการทุก 1 ปี	กฟผ.

ตารางที่ 4-7

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. เกณฑ์การปฏิบัติด้านคุณภาพน้ำ	1) บันทึกข้อมูลปริมาณน้ำที่โครงการนำมาใช้ในโครงการ เพื่อเปรียบเทียบกับปริมาณน้ำที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานผู้อนุญาต รวมทั้งปัญหาอุปสรรคจากการใช้น้ำของโครงการทุก 6 เดือน ตามรอบปฏิทิน (ถ้ามี)	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - ทุก 6 เดือน	กฟผ.
	2) ให้มีการตรวจวัดคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน โดยมีพารามิเตอร์ ดังนี้ (1) อัตราการไหล (Flow rate) (2) อุณหภูมิ (Temperature) (3) ความเป็นกรดและด่าง (pH) (4) ปริมาณสารแขวนลอย (Suspended Solid) (5) ปริมาณสารละลายทั้งหมด (Total Dissolved Solid) (6) ออกซิเจนละลาย (Dissolved Oxygen : DO) (7) ซีโอดี (Chemical Oxygen Demand : COD) (8) บีโอดี (Biochemical Oxygen Demand : BOD) (9) แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (Total Coliform Bacteria) (10) แบคทีเรียกลุ่มฟีคอลโคลิฟอร์ม (Fecal Coliform Bacteria) (11) ความโปร่งใส (Transparency) (12) การนำไฟฟ้า (Conductivity) (13) ความขุ่น (Turbidity) (14) ฟอสเฟต-ฟอสฟอรัส (PO ₄ -P)	จำนวน 11 สถานี (รูปที่ 4-1) ได้แก่ 1) บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 6 สถานี 2) บริเวณนอกพื้นที่โครงการ จำนวน 5 สถานี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - ปีละ 2 ครั้ง (6 เดือน/ครั้ง)	กฟผ.

ตารางที่ 4-7

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	(15) ไนเตรต-ไนโตรเจน ($\text{NO}_3\text{-N}$)			
	2) ทำการสำรวจทรัพยากรชีวภาพในน้ำ เพื่อบันทึกข้อมูล ชนิด และ ปริมาณของสัตว์น้ำในแหล่งน้ำนั้น โดยมีพารามิเตอร์ที่ตรวจวัด ได้แก่ (1) แพลงก์ตอนพืช (2) แพลงก์ตอนสัตว์ (3) สัตว์หน้าดิน (4) ปลา (5) พรรณไม้น้ำ	จำนวน 6 สถานี (รูปที่ 4-1) ได้แก่ 1) บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 4 สถานี 2) บริเวณนอกพื้นที่โครงการฯ จำนวน 2 สถานี	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - ปีละ 2 ครั้ง (6 เดือน/ครั้ง)	กฟผ.
	3) หากนำผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำและทรัพยากรชีวภาพในน้ำ อย่างน้อย 3 ปีติดต่อกันมาพิจารณาแล้ว พบว่ามีระดับคุณภาพน้ำแย่งลง หรือมี แนวโน้มเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมจะต้องนำเสนอแผนระยะสั้น และ ระยะยาว เพื่อกำหนดมาตรการในการรักษาและฟื้นฟูแหล่งน้ำนั้น	พื้นที่โครงการ และบริเวณโดยรอบ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	กฟผ.
	4) นำเงื่อนไขการใช้พื้นที่ของหน่วยงานอนุมัติหรืออนุญาตให้ใช้พื้นที่มา กำหนดเป็นมาตรการและให้การรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการนั้น ไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องด้วย	พื้นที่โครงการ	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	กฟผ.

ตารางที่ 4-7

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
	5) นำเสนอแผนที่แสดงตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำในแหล่งน้ำผิวดิน	จำนวน 6 สถานี (รูปที่ 4-1) ได้แก่ 1) บริเวณพื้นที่โครงการ จำนวน 4 สถานี 2) บริเวณนอกพื้นที่โครงการฯ จำนวน 2 สถานี	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	กฟผ.
	6) แสดงแผนภูมิเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินย้อนหลังอย่างน้อย 2 ปี พร้อมแสดงค่าเปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐานที่เกี่ยวข้อง (กรณีที่ไม่ครบ 2 ปี ให้เทียบกับผลการตรวจวัดก่อนเริ่มโครงการและระยะก่อสร้าง)	พื้นที่โครงการ และพื้นที่อ้างอิง	ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	กฟผ.
2. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	- บันทึกชนิด ปริมาณ และจัดการของเสียของโครงการ ตามแบบบันทึกของกรมโรงงานอุตสาหกรรม	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - สรุปรายข้อมูลผลการดำเนินงานทุก 1 ปี	กฟผ.
3. เกณฑ์การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย สุขภาพและความปลอดภัย	1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญห และข้อเสนอแนะ	ทั้งภายในพื้นที่โครงการ และภายนอกพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - สรุปรายข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	กฟผ.
	2) แสดงผลการตรวจสอบระบบไฟฟ้าในโรงงาน และรับรองความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าในโรงงานเป็นประจำทุกปี	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - ปีละ 1 ครั้ง	กฟผ.

ตารางที่ 4-7

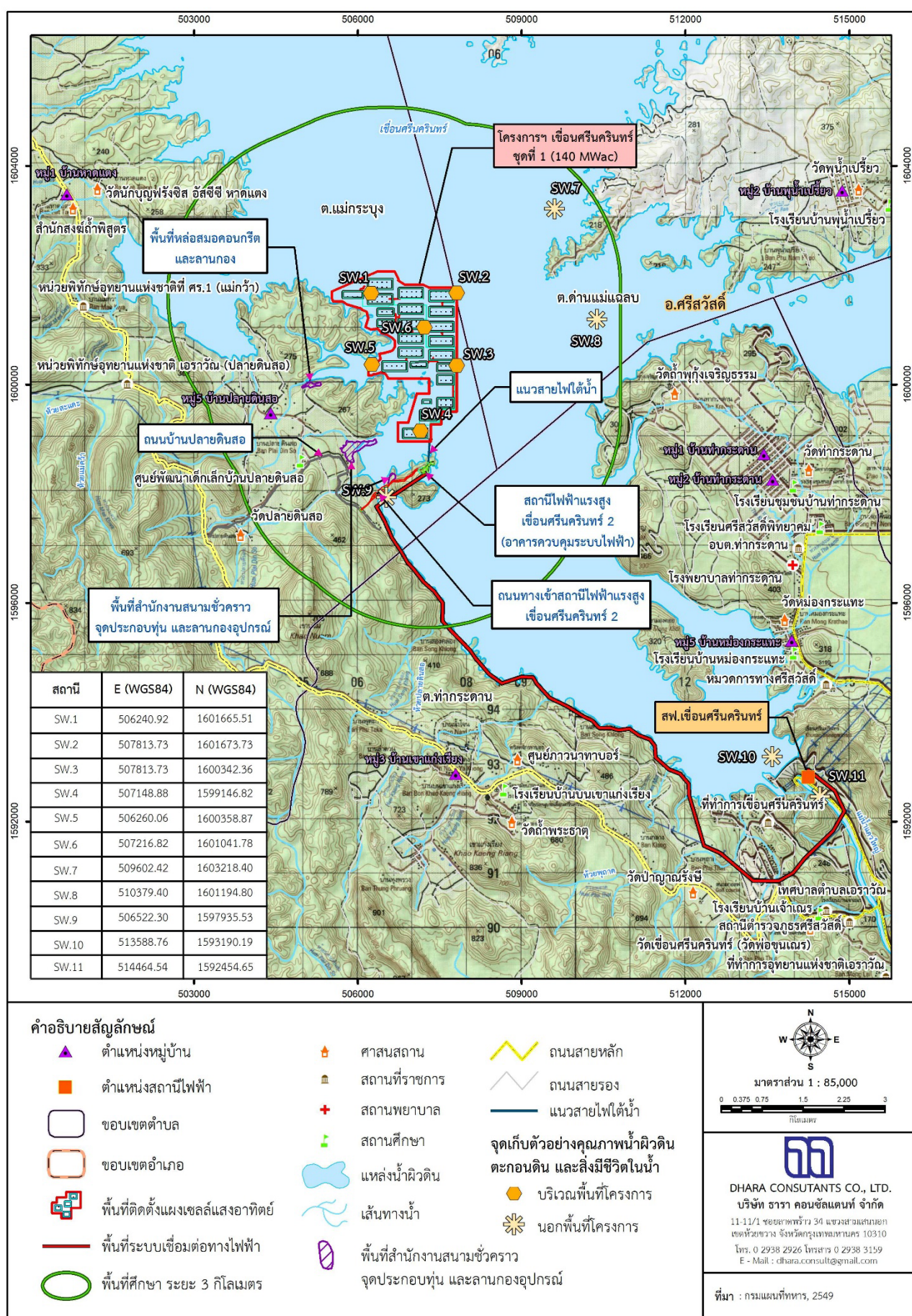
มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ (ต่อ)

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
4. เกณฑ์การปฏิบัติด้านเศรษฐกิจสังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	3) แสดงผลฝึกซ้อมดับเพลิงและเหตุฉุกเฉิน อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือตามที่กฎหมายกำหนด	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - ปีละ 1 ครั้ง	กฟผ.
	4) แสดงผลการตรวจสอบการทำงานของระบบเตือนภัย และอุปกรณ์ป้องกัน และระงับอัคคีภัยต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - ปีละ 1 ครั้ง	กฟผ.
	1) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - สรุปข้อมูลเป็นรายเดือน และรายงานผลการดำเนินการ ทุก 1 ปี	กฟผ.
	2) บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่	พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - สรุปข้อมูลเป็นรายเดือน และรายงานผลการดำเนินการ ทุก 1 ปี	กฟผ.
	3) บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการร่วมกับชุมชน	พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ - สรุปผลการดำเนินการ ทุก 1 ปี	กฟผ.

ตารางที่ 4-8

มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด

เกณฑ์การปฏิบัติ	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. เกณฑ์การปฏิบัติด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	- บันทึกชนิด ปริมาณ และจัดการของเสียของโครงการ ตามแบบบันทึกของกรมโรงงานอุตสาหกรรม	พื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลารื้อถอน - สรุปข้อมูลผลการดำเนินงานทุก 1 ปี	กฟผ.
2. เกณฑ์การปฏิบัติด้านอาชีวอนามัย สุขภาพและความปลอดภัย	- บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ	ภายในพื้นที่โครงการ และภายนอกพื้นที่โครงการ	- ตลอดระยะเวลารื้อถอน - สรุปข้อมูลเป็นรายเดือน และรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	กฟผ.
3. เกณฑ์การปฏิบัติด้านเศรษฐกิจ สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน	- บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข	พื้นที่โครงการ และชุมชนโดยรอบ	- ตลอดระยะเวลารื้อถอน - สรุปข้อมูลเป็นรายเดือน และรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	กฟผ.



รูปที่ 4-1 จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำผิวดิน และนิเวศวิทยาทางน้ำ

ส่วนที่ 5 ช่องทางการติดต่อของผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต/บริษัทที่ปรึกษา



ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย

อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130

โทรศัพท์ 0-2436-0812



บริษัท ธารา คอนซัลแตนท์ จำกัด

เลขที่ 11-11/1 ซอยลาดพร้าว 34 ถนนลาดพร้าว

แขวงสามเสนนอก เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10310

โทรศัพท์ 0-2938-2882-3 ต่อ 117 โทรสาร 0-2938-3159

อีเมล : snrd.solarfloat30@gmail.com