



ขอเชิญ...ท่านผู้สนใจเข้าร่วมประชุมรับฟังความคิดเห็น

วันอังคารที่ 1 กรกฎาคม 2568 เวลา 09.00 - 12.00 น.

ณ อาคารเฉลิมพระเกียรติ 84 พรรษา

เทศบาลตำบลหนองตำลึง อำเภอพานทอง จังหวัดชลบุรี

เอกสารสรุปรายละเอียด

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ
บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์)

ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

ที่ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี

ตำบลหนองตำลึง และตำบลหนองกะขะ อำเภอพานทอง จังหวัดชลบุรี



ดาวน์โหลดเอกสาร



ลงทะเบียนล่วงหน้า



ติดต่อสอบถาม

จัดทำโดย

กรกฎาคม 2568



บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอมะขาม จังหวัดสมุทรปราการ 10270

โทรศัพท์ 02-105-4608 โทรสาร 02-105-4609 อีเมล : admin@4tier.co.th

สรุปรายละเอียดข้อมูล
โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ
บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์)
ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี
ตำบลหนองตำลึง และตำบลหนองกะขะ อำเภopanทอง จังหวัดชลบุรี

1. รายละเอียดโครงการ

1.1 ชื่อโครงการ : โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์)

1.2 ชื่อผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต : บริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

1.3 สถานที่ตั้งโครงการ และพื้นที่ศึกษา :

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ที่ตั้งโครงการอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี อำเภopanทอง จังหวัดชลบุรี แสดงดังรูปที่ 1.3-1 (พิกัดภูมิศาสตร์ UTM 47P : 725998.53 E 1485973.15 N) บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 มีพื้นที่รวมประมาณ 539-1-18 ไร่ (539.30 ไร่) บนโฉนดที่ดิน จำนวน 3 แปลง ถือครองกรรมสิทธิ์ที่ดินโดยบริษัท อมตะ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

พื้นที่ศึกษาของโครงการครอบคลุมพื้นที่รัศมี 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ ครอบคลุมพื้นที่บางส่วนของตำบลpanทอง ตำบลหนองตำลึง ตำบลบ้านเก่า ตำบลหนองกะขะ ตำบลมาบโป่ง และตำบลหนองหงษ์ อำเภopanทอง และตำบลดอนหัวฬ่อ อำเภอเมืองชลบุรี จังหวัดชลบุรี โดยขอบเขตพื้นที่ศึกษาแสดงดังรูปที่ 1.3-1 ซึ่งจากการตรวจสอบพื้นที่ศึกษาในรัศมี 300 เมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ ไม่พบพื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมแต่อย่างใด และพื้นที่ศึกษาในรัศมี 300 เมตร ถึง 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ พบพื้นที่อ่อนไหวต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อม จำนวน 28 แห่ง

คำอธิบายสัญลักษณ์

- พื้นที่โครงการ (Pink hatched area)
- พื้นที่ศึกษารัศมี 3 กม. (Pink outline)
- นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี (Industrial Estate, Chonburi)
- ขอบเขตอำเภอ (District Boundary)
- ขอบเขตการปกครอง (Administrative Boundary)
- ถนนเส้นหลัก (Main Road)
- เส้นทางรถไฟ (Railway Line)
- คลอง (River)
- ศาสนสถาน (Religious Site)
- สถานศึกษา (School Site)
- สถานพยาบาล (Health Facility)

0 0.25 0.5 1
กิโลเมตร

มาตราส่วน 1 : 35,000
WGS 1984 UTM Zone 47P

Fourtier
บริษัท โฟร์ทียร์ คอนซัลแตนท์ จำกัด

2. เหตุผล ความจำเป็น และวัตถุประสงค์ของโครงการ

บริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัท ABGRE) ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ ชลบุรี มีความประสงค์ที่จะผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ จำหน่ายให้กับลูกค้า บริษัทฯ จึงได้วางแผนที่จะออกแบบและติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (เทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก) แบบทุ่นลอยน้ำ (Floating Solar) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 42.555 เมกะวัตต์ (MWp) ภายในอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 ของนิคมฯ อมตะซิตี้ ชลบุรี โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จะส่งเข้าระบบสายส่งไฟฟ้าของบริษัท ABGRE ทั้งหมด ก่อนจำหน่ายให้กับลูกค้าต่อไป

การพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก แบบทุ่นลอยน้ำ ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 42.555 เมกะวัตต์ เข้าข่ายต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และต้องมีการศึกษาเพื่อนำข้อมูลรายละเอียดโครงการมาใช้กำหนดมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) สำหรับโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิง ที่ระบุในระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติ และรายงานผลปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ สำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2567

3. ขั้นตอนและระยะเวลาการดำเนินการก่อสร้าง และดำเนินงานโครงการ/งบประมาณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

การดำเนินโครงการตั้งแต่ระยะเตรียมการก่อสร้าง ระยะก่อสร้าง จนกระทั่งผลิตไฟฟ้าจ่ายเข้าระบบไฟฟ้า คาดว่าจะใช้ระยะเวลาประมาณ 12 เดือน (ระยะเวลาก่อสร้างโครงการประมาณ 6 เดือน) งบประมาณในการพัฒนาโครงการประมาณ 1,174 ล้านบาท

4. ประโยชน์ที่ชุมชนหรือประชาชนจะได้รับจาก ผลผลิตหรือผลลัพธ์จากการดำเนินโครงการ

การดำเนิน โครงการฯ มีประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินการ ดังนี้

- 1) เป็นการใช้พลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นพลังงานสะอาดมาใช้ประโยชน์ในการผลิตไฟฟ้า
- 2) เป็นการใช้พื้นที่อ่างเก็บน้ำดิบให้เกิดประโยชน์สูงสุด และลดการระเหยของน้ำในอ่างเก็บน้ำดิบ
- 3) ช่วยลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเชื้อเพลิงฟอสซิล

4) มีเงินสมทบเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า เพื่อให้ชุมชนนำไปพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

5. สารสำคัญของโครงการ

5.1 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง

โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำจะมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Panel) 42.555 เมกะวัตต์ (MW) (42,554.94 กิโลโวลต์-แอมแปร์ (kVA)) และจะมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมของอินเวอร์เตอร์ (Inverter) 36.300 เมกะวัตต์ (MW) (39,930.00 กิโลโวลต์-แอมแปร์ (kVA)) โดยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ประมาณ 57.875 จิกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี (GWh/year) รายละเอียดดังนี้

(1) อ่างเก็บน้ำดิบ 2-3

มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 34.914 เมกะวัตต์ (MW) (34,914.06 กิโลโวลต์-แอมแปร์ (kVA)) และจะมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมของอินเวอร์เตอร์ (Inverter) 29.700 เมกะวัตต์ (MW) (32,670.00 กิโลโวลต์-แอมแปร์ (kVA)) โดยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ประมาณ 47.483 จิกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี (GWh/year)

(2) อ่างเก็บน้ำดิบ 4

มีกำลังการผลิตติดตั้งรวมของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Panel) 7.641 เมกะวัตต์ (MW) (7,640.88 กิโลโวลต์-แอมแปร์ (kVA)) และจะมีกำลังการผลิตติดตั้งรวมของอินเวอร์เตอร์ (Inverter) 6.600 เมกะวัตต์ (MW) (7,260.00 กิโลโวลต์-แอมแปร์ (kVA)) โดยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ประมาณ 10.392 จิกะวัตต์-ชั่วโมงต่อปี (GWh/year)

5.2 ประเภทโรงไฟฟ้า/เชื้อเพลิง

โครงการจัดเป็นโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิง ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ด้วยเทคโนโลยีโฟโตโวลเทอิก

5.3 เครื่องจักรหลักและเทคโนโลยี

1) การออกแบบระบบผลิตไฟฟ้า

โครงการได้ให้วิศวกรที่ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร เป็นผู้ออกแบบระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการ ซึ่งการออกแบบระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะกำหนดมาตรฐานอุปกรณ์ การติดตั้ง การเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และความปลอดภัยให้เป็นไปตามมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (มอก.) หรือเทียบเท่ามาตรฐานสากล และระเบียบข้อกำหนดของการไฟฟ้า

2) มาตรฐานอุปกรณ์ทางไฟฟ้า

อุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ ที่ใช้ในระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นอุปกรณ์ที่มีความปลอดภัยสามารถทนต่อสภาพแวดล้อม และได้รับการรับรองมาตรฐานด้านความปลอดภัยทางไฟฟ้าจากหน่วยงานด้านมาตรฐานภายในประเทศ มาตรฐานสากล และมาตรฐานระหว่างประเทศ โดยอุปกรณ์หลักของระบบผลิตไฟฟ้ามีดังนี้

(1) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar Module) เป็นอุปกรณ์ไฟฟ้าที่แปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นพลังงานไฟฟ้าด้วยกระบวนการโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaics) โดยโครงการเลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิด Mono-crystalline มีกำลังผลิตไฟฟ้า 620 วัตต์/แผง จำนวน 68,637 แผง และแผงเซลล์แสงอาทิตย์ดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC61215(2016) IEC61730(2016) ISO9001:2015 ISO14001:2015 และ ISO45001:2018 ประกอบด้วย (1) อ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 ใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์ กำลังผลิตไฟฟ้า 620 วัตต์/แผง จำนวน 56,313 แผง และ (2) อ่างเก็บน้ำดิบ 4 ใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์กำลังผลิตไฟฟ้า 620 วัตต์/แผง จำนวน 12,324 แผง

(2) อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับแปลงไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ โดยโครงการเลือกใช้อินเวอร์เตอร์ ขนาด 300 กิโลวัตต์ แรงดัน 800 โวลต์ (AC) จำนวน 121 เครื่อง และอินเวอร์เตอร์ดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60529:2004 IEC61727:2008 และ IEC62116:2014 ประกอบด้วย (1) อ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 ใช้อินเวอร์เตอร์ จำนวน 99 เครื่อง และ (2) อ่างเก็บน้ำดิบ 4 ใช้อินเวอร์เตอร์ จำนวน 22 เครื่อง

(3) หม้อแปลงไฟฟ้า (Transformers) เป็นอุปกรณ์ที่แปลงแรงดันไฟฟ้า โดยโครงการเลือกใช้หม้อแปลงไฟฟ้า จำนวน 8 เครื่อง แปลงแรงดันไฟฟ้าเป็น 22 กิโลโวลต์ เพื่อจ่ายเข้าระบบสายส่งไฟฟ้าของบริษัท ABGRE และหม้อแปลงดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC62271-202 EN50588-1 IEC60076 IEC62271-200 และ IEC61439-1 ประกอบด้วย (1) อ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 รวมจำนวน 7 เครื่อง ได้แก่ ขนาด 4,700 กิโลโวลต์แอมแปร์ และ 2,700 กิโลโวลต์แอมแปร์ อย่างละ 2 เครื่อง ขนาด 7,600 กิโลโวลต์แอมแปร์ ขนาด 6,300 กิโลโวลต์แอมแปร์ และ 4,500 กิโลโวลต์แอมแปร์ อย่างละ 1 เครื่อง และ (2) อ่างเก็บน้ำดิบ 4 จำนวน 1 เครื่อง ขนาด 7,400 กิโลโวลต์แอมแปร์

(4) หม้อแปลงไฟฟ้า (Auxiliary Transformers) จำนวน 4 เครื่อง โดยโครงการเลือกใช้หม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 25 กิโลโวลต์แอมแปร์ จำนวน 3 เครื่อง และ 50 กิโลโวลต์แอมแปร์ จำนวน 1 เครื่อง สำหรับแปลงแรงดันไฟฟ้าที่ผลิตได้หรือไฟฟ้าภายนอกเป็น 220 โวลต์ สำหรับใช้ภายในโครงการ (220 โวลต์) และหม้อแปลงที่ดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60076

(5) สวิตช์เกียร์ (Switchgear) เป็นตัวควบคุมระบบการกระจายไฟฟ้าที่มีการทำงานร่วมกันของสวิตช์ตัดต่อ (Disconnecting Switch) ฟิวส์ (Fuse) หรืออุปกรณ์ตัดวงจรไฟฟ้า (Circuit Breaker) เพื่อใช้ใน

การควบคุม ป้องกัน และแยกอุปกรณ์ไฟฟ้าออกจากระบบ จำนวน 24 เครื่อง โดยสวิตช์เกียร์ดังกล่าวได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60298 IEC 62271-200 IEC 60529 และ IEC 60294 ประกอบด้วย (1) อ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 รวมจำนวน 21 เครื่อง และ (2) อ่างเก็บน้ำดิบ 4 ใช้สวิตช์เกียร์ จำนวน 3 เครื่อง

(6) รีเลย์ป้องกันทางไฟฟ้า (Protection Relay) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้ในการตรวจจับความผิดปกติที่เกิดขึ้นกับอุปกรณ์ไฟฟ้า และทำงานสั่งปลดอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เกิดปัญหาออกจากระบบไฟฟ้า เพื่อไม่ให้อุปกรณ์เกิดความเสียหาย โดยรีเลย์ป้องกันทางไฟฟ้าได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC61850 และ IEC60870-5-103

(7) เซอร์กิตเบรกเกอร์ (Circuit Breaker) เป็นอุปกรณ์ตัดกระแสไฟฟ้าหลังจากตรวจพบความผิดปกติในวงจรไฟฟ้า ได้แก่ แอร์เซอร์กิตเบรกเกอร์ (Air Circuit Breaker) ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60947-3 และเบรกเกอร์ MCCB (Molded Case Circuit Breakers) ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60947-2

(8) สายไฟ (Cable) เป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ส่งผ่านกระแสไฟฟ้า ได้แก่ สายไฟกระแสตรง ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน EN50618 และ EN60228 สายไฟกระแสตรงทนไฟ ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน EN60811-403 EN50618 IEC60754 EN60811-404 IEC60332-1 และ IEC61034 และสายไฟกระแสสลับ ที่ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน IEC60502-1 IEC60228 และ IEC60332-1

3) มาตรฐานการติดตั้งและความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1) การติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์บนทุ่นลอยน้ำนั้น แผงเซลล์แสงอาทิตย์จะถูกยึดติดกับโครงสร้างรองรับแผง (PV Mounting Structure) บนตัวทุ่น (Solar Stand) โดยแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนทุ่นสามารถทนทานต่อแรงกระทำจากความเร็วลมตามมาตรฐานการคำนวณแรงลมและการตอบสนองของอาคารของกรมโยธาธิการและผังเมือง (มยพ.1311-50) และสามารถทนต่อคลื่นในแหล่งน้ำนั้น ๆ โดยไม่เกิดการชำรุดเสียหาย

(2) การติดตั้งอุปกรณ์ในระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของโครงการจะเป็นไปตามมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย พ.ศ. 2564 ของวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (มาตรฐาน วสท. 022001-22) และการติดตั้งจะอยู่ภายใต้การควบคุมของวิศวกรควบคุมสายงานไฟฟ้ากำลัง ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. 2542

4) การเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับระบบสายส่งไฟฟ้าของบริษัท

การเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์กับระบบไฟฟ้าของระบบสายส่งไฟฟ้าของบริษัทโครงการได้ออกแบบให้มีอินเวอร์เตอร์ (Inverter) ซึ่งเป็นอุปกรณ์ที่ใช้สำหรับแปลงไฟฟ้ากระแสตรงจากระบบผลิตไฟฟ้า เป็นไฟฟ้ากระแสสลับเพื่อจ่ายเข้ากับระบบสายส่งไฟฟ้า พร้อมทั้งติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อความปลอดภัยระหว่างระบบผลิตไฟฟ้า กับระบบสายส่งไฟฟ้า ทั้งนี้ การเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าพลังงาน

แสงอาทิตย์กับระบบสายส่งไฟฟ้าของบริษัท จะเป็นไปตามมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย พ.ศ. 2564 ของวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย ในพระบรมราชูปถัมภ์ (มาตรฐาน วสท. 022001-22) และการติดตั้งจะอยู่ภายใต้การควบคุมของวิศวกรควบคุมสาขางานไฟฟ้ากำลัง ซึ่งได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพ วิศวกรควบคุม ตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. 2542

5.4 ชนิด แหล่งที่มาและปริมาณเชื้อเพลิง

พลังงานแสงอาทิตย์เป็นปัจจัยสำคัญในการผลิตไฟฟ้าของระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งโครงการได้มีการศึกษาศักยภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บริเวณที่ตั้งโครงการ จากแผนที่ ศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทยจากข้อมูลดาวเทียม และจากฐานข้อมูลความเข้มรังสีอาทิตย์ในประเทศไทย ปี พ.ศ. 2566 ซึ่งจัดทำโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พบว่า บริเวณ จังหวัดชลบุรี มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ย 19.78 เมกกะจูล/ตารางเมตร-วัน (ที่มา : สรุปผลการตรวจวัดข้อมูลความเข้มรังสีดวงอาทิตย์ของประเทศไทย ปีพ.ศ. 2566 (เดือนมกราคม-กรกฎาคม), เข้าถึงได้จาก : https://www.dede.go.th/uploads/radiation_2566_Jan_Jul_297669b495.pdf?updated_at=2023-09-07T04:41:03.160Z ,สืบค้นเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2568)

ส่วนบริเวณที่ตั้งโครงการครอบคลุมพื้นที่ 2 ตำบล ได้แก่ (1) ตำบลหนองตำลึง มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ย ทั้งปีประมาณ 17.69 เมกกะจูล/ตารางเมตร-วัน (พ.ศ. 2563) และตำบลหนองกะขะ มีค่าความเข้มแสงเฉลี่ย ทั้งปีประมาณ 17.66 เมกกะจูล/ตารางเมตร-วัน (พ.ศ. 2563) ดังนั้น สรุปได้ว่าบริเวณพื้นที่ตั้งโครงการจึงเป็น พื้นที่ที่มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (ที่มา : ฐานข้อมูลความเข้มรังสีอาทิตย์ในประเทศไทย, เข้าถึงได้จาก : <https://maps.su.ac.th/solarth/> ,สืบค้นเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2568)

5.5 แหล่งที่มาและปริมาณน้ำใช้ในกระบวนการผลิต

1) ระยะก่อสร้าง

ระยะก่อสร้างคาดว่าจะมีการใช้น้ำรวมประมาณ 32.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งออกเป็นน้ำใช้เพื่อการอุปโภคของคณงานก่อสร้างสูงสุดจำนวน 128 คน/วัน ประมาณ 8.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คิดอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน/วัน, เกรียงศักดิ์ อุดมสินโรจน์, 2537) และน้ำใช้เพื่อกิจกรรมการก่อสร้าง คาดว่าจะมีปริมาณความต้องการใช้น้ำสูงสุดประมาณ 24 ลูกบาศก์เมตร/วัน เป็นน้ำใช้ล้างเครื่องมืออุปกรณ์ ประมาณ 6.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำใช้ฉีดพรมพื้นที่เพื่อป้องกันการเกิดฝุ่นละออง และล้างรถก่อนออกจากพื้นที่ก่อสร้าง ประมาณ 18.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน โครงการได้กำหนดให้พื้นที่สำนักงานชั่วคราวสำหรับผู้รับเหมา ตั้งอยู่ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของพื้นที่โครงการ และโครงการจะใช้วิธีการต่อท่อน้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปา แห่งที่ 3 มายังพื้นที่สำนักงานชั่วคราว

2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการคาดว่าจะมีการใช้น้ำรวมประมาณ 2.83 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งออกเป็น น้ำใช้สำหรับการอุปโภคของพนักงานอยู่ประจำ 2 คน พนักงานตรวจสอบและซ่อมบำรุง ครั้งละ 2 คน/เดือน และพนักงานของบริษัทผู้รับเหมาเข้ามาล้างทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ครั้งละ 15 คน/3 เดือน ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากการใช้ห้องน้ำ-ห้องส้วม ซึ่งคาดว่าจะมีปริมาณความต้องการใช้น้ำประมาณ 1.33 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คิดอัตราการใช้น้ำ 70 ลิตร/คน/วัน) โดยจะใช้ห้องน้ำห้องส้วมของโครงการที่ตั้งอยู่บริเวณป้อมรปภ. จำนวน 1 ห้อง และอาคารควบคุมไฟฟ้า จำนวน 2 ห้อง และมีความสามารถในการรองรับได้อย่างเพียงพอ และน้ำใช้ในการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประมาณ 1.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน โครงการจะใช้วิธีการต่อท่อน้ำประปาจากระบบผลิตน้ำประปาแห่งที่ 3 มายังพื้นที่โครงการ เพื่อใช้ล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์

5.6 กระบวนการผลิตไฟฟ้า

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ จะเริ่มต้นจากเมื่อเซลล์แสงอาทิตย์ได้รับแสงอาทิตย์ จะมีการถ่ายเทพลังงานให้กับสารกึ่งตัวนำในเซลล์แสงอาทิตย์ ทำให้เกิดการเคลื่อนไหวของอิเล็กตรอน (Electron) และโฮล (Hole) (อะตอมสูญเสียอิเล็กตรอน) เมื่ออิเล็กตรอนและโฮลมีพลังงานสูงเพียงพอจะวิ่งเข้าหาเพื่อจับคู่กัน อิเล็กตรอนวิ่งไปยังชั้น n-type และโฮลจะวิ่งไปยังชั้น p-type ซึ่งอิเล็กตรอนวิ่งไปรวมกันที่ Front Electrode และโฮลวิ่งไปรวมกันที่ Back Electrode เมื่อมีการต่อวงจรไฟฟ้าจาก Front Electrode และ Back Electrode ให้ครบวงจร ก็จะเกิดกระแสไฟฟ้า

กระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะเป็นไฟฟ้ากระแสตรง (DC Power) จะถูกส่งไปที่อินเวอร์เตอร์ (Inverter) เพื่อเปลี่ยนไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (AC Power) หลังจากนั้นจะใช้หม้อแปลงไฟฟ้าเพิ่มแรงดันไฟฟ้าก่อนที่จะเชื่อมต่อ (Synchronize) เข้าระบบสายส่งไฟฟ้าของบริษัทต่อไป

5.7 มลพิษและการจัดการ

5.7.1 น้ำเสีย และการจัดการ

1) ระยะก่อสร้าง

ระยะก่อสร้างคาดว่าจะมีปริมาณน้ำเสียรวมประมาณ 14.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งออกเป็น (1) น้ำเสียจากการอุปโภคของคณงานก่อสร้างหรือน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วม คาดว่าจะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 8.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ร้อยละ 100 ของปริมาณน้ำใช้) โดยกำหนดให้มีห้องสุขาชั่วคราวที่ถูกสุขลักษณะและเพียงพอกับจำนวนคณงานก่อสร้าง ตามที่กฎหมายกำหนดอย่างน้อย 1 ห้อง ต่อคณงาน 15 คน หรือ 6 ห้องต่อคณงาน 100 คน โดยผู้รับเหมาจะติดตั้งบริเวณสำนักงานชั่วคราว สำหรับน้ำเสียจากห้องสุขาชั่วคราวจะถูกบำบัดโดยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกรอะ-กรองไร้อากาศ ที่ผู้รับเหมาจัดเตรียมไว้

ส่วนสิ่งปฏิกลผู้รับเหมาจะติดต่อให้รถสูบล้างสิ่งปฏิกลที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานท้องถิ่นให้เข้ามาดำเนินการสูบล้างสิ่งปฏิกลไปกำจัดต่อไป และ (2) น้ำเสียที่เกิดจากการล้างเครื่องมือและอุปกรณ์ในการก่อสร้างโดยทั่วไป คาดว่า จะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 6.0 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะเป็นน้ำเสียที่ปนเปื้อนด้วยเศษดินและฝุ่นละออง ซึ่งโครงการจะรวบรวมน้ำเสียส่วนนี้ลงสู่บ่อพักน้ำเพื่อตกตะกอนต่อไป

2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการคาดว่าจะมีปริมาณน้ำเสียรวมประมาณ 2.83 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งออกเป็น (1) น้ำเสียจากการอุปโภคหรือน้ำเสียจากห้องน้ำห้องส้วมจากพนักงาน คาดว่าจะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 1.33 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ร้อยละ 100 ของปริมาณน้ำใช้) โดยโครงการจะมีห้องน้ำห้องส้วม จำนวน 2 ห้อง ตั้งอยู่บริเวณป้อม รปภ. และบริเวณพื้นที่อาคารควบคุมไฟฟ้า (control room) และมีความสามารถในการรองรับได้อย่างเพียงพอ ซึ่งจะบำบัดน้ำเสียจากห้องน้ำห้องส้วมด้วยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกราะ-กรอง ไร้อากาศ และจะติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานท้องถิ่นให้เข้ามาดำเนินการสูบล้างสิ่งปฏิกลไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป และ (2) น้ำทิ้งจากการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ จะเกิดขึ้นทุก 3 เดือน คาดว่า จะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 1.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ระยะเวลาในการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประมาณ 90 วัน/ครั้ง) โดยน้ำทิ้งจะเป็นน้ำที่ปนเปื้อนเพียงฝุ่นละอองที่เกาะอยู่บนพื้นผิวของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ไม่มีความเป็นพิษหรือความสกปรกในรูปของสารประกอบอินทรีย์แต่อย่างใด ซึ่งโครงการจะปล่อยน้ำลงสู่อ่างเก็บน้ำดิบต่อไป

5.7.2 เสียงและการควบคุม

1) ระยะก่อสร้าง

กิจกรรมการก่อสร้างโครงการที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังมากที่สุดคือในช่วงที่มีการปรับพื้นที่สำหรับสำนักงานชั่วคราวและลานประกอบทุ่นเท่านั้น และในช่วงที่ประกอบทุ่นและติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น ๆ จะเกิดเสียงดังจากรถบรรทุกขนส่งวัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ เป็นหลัก ซึ่งโครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ รวมถึงจัดให้มีการบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ก่อสร้างต่าง ๆ ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานให้ดียิ่งขึ้น และงดกิจกรรมการก่อสร้างหรือการใช้เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ก่อให้เกิดเสียงดัง ในช่วงเวลา 20.00-07.00 น. โดยจะต้องควบคุมระดับเสียงที่เกิดจากกิจกรรมก่อสร้างเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด นอกจากนี้ โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) ครอบหูลดเสียง (Ear Muff) เพื่อช่วยป้องกันอันตรายที่อาจเกิดต่อพนักงานหรือคนงานก่อสร้าง

2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ไม่ก่อให้เกิดเสียงดังแต่อย่างใด

5.7.3 ขยะมูลฝอย กากของเสีย และการจัดการ

1) ระยะก่อสร้าง

มูลฝอยที่เกิดขึ้นในช่วงก่อสร้างจำแนกได้เป็น 2 ประเภท คือ (1) มูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของคณากรก่อสร้าง คาดว่าจะมีปริมาณ 143.36 กิโลกรัม/วัน (คิดจากคณากรก่อสร้างทั้งหมด 128 คน อัตราการเกิดมูลฝอย 1.12 กิโลกรัม/คน/วัน, พิชิต สกุลพราหมณ์, 2531) โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดเตรียมถุงดำและถังรองรับขยะที่มีฝาปิดมิดชิดวางกระจายตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ ก่อนให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาเก็บขนต่อไป (2) ของเสียที่เกิดจากกิจกรรมประกอบทุ่นและติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ คาดว่าจะมีปริมาณ 40 ตัน หรือ 216.45 กิโลกรัม/วัน ซึ่งบางส่วนสามารถนำไปจำหน่ายหรือนำกลับมาใช้ประโยชน์ได้ ซึ่งโครงการจะทำการคัดแยกเพื่อจำหน่ายหรือนำกลับมาใช้ใหม่ ส่วนที่จำหน่ายไม่ได้จะเก็บรวบรวมและประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการมารับไปกำจัดต่อไป

2) ระยะดำเนินการ

มูลฝอยในช่วงที่เกิดขึ้นในช่วงดำเนินการจำแนกได้เป็น 2 ประเภท คือ (1) มูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน คาดว่าจะมีปริมาณประมาณ 21.3 กิโลกรัม/วัน (คิดจากพนักงานเข้ามาทำงานสูงสุด 19 คน อัตราการเกิดมูลฝอย 1.12 กิโลกรัม/คน/วัน, พิชิต สกุลพราหมณ์, 2531) โดยโครงการได้จัดให้มีถังขยะมูลฝอยพร้อมฝาปิดมิดชิดไว้ภายในพื้นที่โครงการ ก่อนรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาเก็บขนต่อไป (2) กากของเสียที่เกิดขึ้นจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ คาดว่าจะมีปริมาณประมาณ 4.8 ตัน/ปี หรือ 13.15 กิโลกรัม/วัน ซึ่งโครงการมีการจัดเตรียมพื้นที่รวบรวมและจัดเก็บกากของเสียประมาณ 12.5 ตารางเมตร สำหรับรวบรวมและจัดเก็บกากของเสียก่อนนำไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตให้รับกำจัดกากอุตสาหกรรมต่อไป

5.7.4 มลพิษทางอากาศและการควบคุม

1) ระยะก่อสร้าง

กิจกรรมการก่อสร้างโครงการอาจก่อให้เกิดฝุ่นละอองในช่วงที่ทำการปรับพื้นที่สำหรับก่อสร้างสำนักงานชั่วคราวและลานประกอบทุ่นเป็นส่วนใหญ่ และจะเกิดฝุ่นละอองและมลพิษทางอากาศอื่นในช่วงที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง อย่างไรก็ตาม โครงการได้กำหนดให้มีการฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ที่อาจมีการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง และกำหนดให้จำกัดความเร็วของยานพาหนะต่าง ๆ ที่เข้าออกพื้นที่ก่อสร้าง พร้อมทั้งกำหนดให้รถบรรทุกวัสดุต่าง ๆ (ที่อาจฟุ้งกระจายได้) ต้องมีวัสดุคลุมอย่างมิดชิด เพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายในระหว่างขนส่ง รวมถึงการดูแลรักษาสภาพเครื่องจักรและอุปกรณ์ก่อสร้างต่าง ๆ ให้อยู่ในสภาพดีอยู่เสมอเพื่อลดมลพิษทางอากาศที่อาจเกิดขึ้น

2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ไม่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศแต่อย่างใด

6. ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นแก่ชุมชน หรือประชาชนที่อยู่อาศัย หรือประกอบอาชีพอยู่ในสถานที่ที่จะดำเนินโครงการ และพื้นที่ใกล้เคียงและประชาชนทั่วไปรวมทั้งมาตรการป้องกันแก้ไขหรือเยียวยาความเดือดร้อนหรือความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากผลกระทบดังกล่าว

6.1 ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้น

6.1.1 ผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ

1) ระยะก่อสร้าง

กิจกรรมการก่อสร้างโครงการอาจก่อให้เกิดฝุ่นละอองในช่วงที่ทำการปรับพื้นที่สำหรับก่อสร้างสำนักงานชั่วคราวและลานประกอบทุ่นเป็นส่วนใหญ่ และจะเกิดฝุ่นละอองและมลพิษทางอากาศอื่นในช่วงที่ขนส่งวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง โดยการฟุ้งกระจายของฝุ่นจะเกิดขึ้นในช่วงเวลาสั้น ๆ โดยส่วนใหญ่จะเป็นฝุ่นหนักมักจะตกลงบริเวณใกล้เคียงกับแหล่งกำเนิด หรือตกลงภายในระยะ 6-9 เมตรจากพื้นที่ก่อสร้าง และไม่มีมวลรุนแรงของผลกระทบ อย่างไรก็ตาม โครงการจะทำการฉีดพรมน้ำบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่ก่อสร้าง เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายและลดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง ดังนั้น ผลกระทบที่เกิดจากการก่อสร้างต่อคุณภาพอากาศจึงอยู่ในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะไม่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศ ดังนั้น โครงการจึงไม่มีผลกระทบด้านคุณภาพอากาศในระยะดำเนินการแต่อย่างใด

6.1.2 ผลกระทบด้านเสียง

1) ระยะก่อสร้าง

กิจกรรมการก่อสร้างโครงการที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังมากที่สุด ในช่วงที่มีการปรับพื้นที่สำหรับสำนักงานชั่วคราวและลานประกอบทุ่นเท่านั้น และการปรับพื้นที่ดังกล่าวใช้ระยะเวลาอันสั้น ซึ่งกิจกรรมโดยส่วนใหญ่จะเป็นการประกอบทุ่นและติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น ๆ ซึ่งจะก่อให้เกิดเสียงดังจากรถบรรทุกขนส่งวัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ เป็นหลัก โดยโครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ รวมถึงจัดให้มีการบำรุงรักษาเครื่องจักรอุปกรณ์ก่อสร้างต่าง ๆ ให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานให้ดียิ่งขึ้น และงดกิจกรรมการก่อสร้างหรือการใช้เครื่องจักรหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ก่อให้เกิดเสียงดัง ในช่วงเวลา 20.00-07.00 น. โดยจะต้องควบคุมระดับเสียงที่เกิดจากกิจกรรมก่อสร้างเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด นอกจากนี้ โครงการได้จัดเตรียมอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (PPE) เช่น ปลั๊กอุดหู (Ear Plug) ครอบหูลดเสียง (Ear Muff) เพื่อช่วยป้องกันอันตรายที่อาจเกิดขึ้นต่อพนักงานหรือคนงานก่อสร้าง ดังนั้น ระยะก่อสร้างของโครงการจะส่งผลกระทบด้านระดับเสียงในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์จะไม่มีแหล่งกำเนิดที่ก่อให้เกิดเสียงดัง ดังนั้น โครงการจึงไม่มีผลกระทบด้านเสียงในระยะดำเนินการแต่อย่างใด

6.1.3 ผลกระทบด้านการใช้น้ำ

1) ระยะก่อสร้าง

ระยะก่อสร้างโครงการมีความต้องการใช้น้ำในกิจกรรมต่าง ๆ สูงสุดประมาณ 32.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยมีกิจกรรมใช้น้ำ ได้แก่ (1) น้ำใช้เพื่อการอุปโภคของคณงานก่อสร้างสูงสุดประมาณ 8.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งโครงการกำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาเป็นผู้จัดหามาให้เพียงพอ และ (2) กิจกรรมก่อสร้างต่าง ๆ ฉีดพรมพื้นที่เพื่อป้องกันการเกิดฝุ่นละออง และล้างรถก่อนออกจากพื้นที่ก่อสร้าง ประมาณ 24.00 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยจะใช้น้ำจากระบบผลิตน้ำประปาของนิคมฯ อมตะซีดี ชลบุรี ซึ่งสามารถจ่ายน้ำให้กับโครงการได้อย่างเพียงพอ ดังนั้น ผลกระทบจากการใช้น้ำในระยะก่อสร้างจะอยู่ในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการโครงการจะมีการใช้น้ำในกิจกรรมต่าง ๆ สูงสุดประมาณ 2.83 ลูกบาศก์เมตร/วัน ได้แก่ (1) น้ำใช้สำหรับการอุปโภคของพนักงานอยู่ประจำ พนักงานตรวจสอบและซ่อมบำรุง และพนักงานล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ สูงสุดประมาณ 1.33 ลูกบาศก์เมตร/วัน และ (2) การใช้น้ำล้างทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ซึ่งต้องการใช้น้ำสูงสุดประมาณ 137.27 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง หรือประมาณ 1.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ระยะเวลาในการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประมาณ 90 วัน/ครั้ง) โดยจะล้างทำความสะอาดเมื่อมีฝุ่นละอองมาเกาะติดบริเวณแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ประมาณ 4 ครั้ง/ปี โดยโครงการจะใช้น้ำจากระบบผลิตน้ำประปาของนิคมฯ อมตะซีดี ชลบุรี ซึ่งมีปริมาณน้ำใช้เพียงพอสำหรับกิจกรรมการอุปโภคของพนักงาน และกิจกรรมการล้างทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ดังกล่าว ดังนั้น ผลกระทบจากการใช้น้ำในระยะดำเนินการต่อชุมชนจะอยู่ในระดับต่ำ

6.1.4 ผลกระทบด้านคุณภาพน้ำ

1) ระยะก่อสร้าง

ระยะก่อสร้างมีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดน้ำเสีย ได้แก่ (1) น้ำเสียจากการใช้ห้องน้ำห้องส้วมของคณงานก่อสร้าง ประมาณ 8.96 ลูกบาศก์เมตร/วัน โครงการกำหนดให้ผู้รับเหมาใช้สุขาชั่วคราวที่ถูกสุขลักษณะและเพียงพอกับจำนวนคณงานก่อสร้างตามที่กฎหมายกำหนด โดยติดตั้งบริเวณสำนักงานชั่วคราว สำหรับน้ำเสียจากห้องสุขาชั่วคราว จะถูกบำบัดโดยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกรอะ-กรองไร้อากาศ ที่ผู้รับเหมาจัดเตรียมไว้ ส่วนสิ่งปฏิกูลผู้รับเหมาจะติดต่อให้รถสูบล้างสิ่งปฏิกูลที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานท้องถิ่นให้เข้ามาดำเนินการสูบล้างสิ่งปฏิกูลไปกำจัดต่อไป และ (2) น้ำเสียจากการก่อสร้างโดยทั่วไปเกิดจากการล้างเครื่องมือและอุปกรณ์ ประมาณ 6 ลูกบาศก์เมตร/วัน ซึ่งจะเป็นน้ำเสียที่ปนเปื้อนด้วยเศษดินและฝุ่นละออง โครงการจะรวบรวมน้ำเสียส่วนนี้ลงสู่บ่อพักน้ำเพื่อตกตะกอนต่อไป ดังนั้น ผลกระทบด้านคุณภาพน้ำในระยะก่อสร้างจะอยู่ในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการมีกิจกรรมที่ก่อให้เกิดน้ำเสีย ได้แก่ (1) น้ำเสียจากการอุปโภคหรือน้ำเสียจากห้องน้ำห้องส้วมจากพนักงานประจำ และพนักงานที่เข้ามาเป็นครั้งคราว (พนักงานตรวจสอบการทำงานหรือซ่อมบำรุง และพนักงานล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์) คาดว่าจะมีปริมาณสูงสุดประมาณ 1.33 ลูกบาศก์เมตร/วัน โครงการมีห้องน้ำห้องส้วม จำนวน 2 ห้อง โดยพนักงานจะใช้ห้องน้ำห้องส้วมบริเวณป้อม รปภ. และอาคารควบคุมไฟฟ้า สำหรับน้ำเสียที่เกิดขึ้นจะถูกบำบัดโดยถังบำบัดน้ำเสียสำเร็จรูปแบบเกรอะ-กรองไร้อากาศ และจะติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานท้องถิ่นให้เข้ามาดำเนินการสูบสิ่งปฏิกูลไปกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสมต่อไป และ (2) น้ำทิ้งจากการล้างทำความสะอาดแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ประมาณ 137.27 ลูกบาศก์เมตร/ครั้ง หรือ 1.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน (ระยะเวลาในการล้างแผงเซลล์แสงอาทิตย์ประมาณ 90 วัน/ครั้ง) โดยน้ำดังกล่าวจะเป็นเพียงน้ำที่ปนเปื้อนฝุ่นละอองเล็กน้อยที่เกาะบนผิวหน้าแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ซึ่งปกติฝุ่นละอองเหล่านี้จะตกลงสู่อ่างเก็บน้ำดิบอยู่แล้ว ไม่มีความสกปรกในรูปของสารประกอบอินทรีย์หรือความเป็นพิษ สามารถปล่อยลงสู่อ่างเก็บน้ำดิบได้ ทั้งนี้ โครงการจะติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าไว้ภายในตู้เหล็ก (Container) จึงทำให้พื้นที่ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) ของโครงการจะไม่ก่อให้เกิดน้ำฝนปนเปื้อนแต่อย่างใด ดังนั้น ผลกระทบด้านคุณภาพน้ำจะอยู่ในระดับต่ำ

6.1.5 ผลกระทบด้านการระบายน้ำ

1) ระยะก่อสร้าง

พื้นที่ก่อสร้างโครงการโดยส่วนใหญ่เป็นพื้นที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ ซึ่งอยู่ภายในอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 ของนิคมฯ อมตะซีดี ชลบุรี เมื่อฝนตกลงมาในพื้นที่ดังกล่าวน้ำฝนยังคงไหลลงอ่างเก็บน้ำดิบเช่นเดิม ส่วนน้ำฝนที่ตกลงในพื้นที่สำนักงานชั่วคราวที่อยู่ด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของพื้นที่โครงการ จะถูกรวบรวมเข้าบ่อดักตะกอนก่อนระบายลงสู่อ่างเก็บน้ำดิบ จึงทำให้การระบายน้ำในระยะก่อสร้างยังคงมีสภาพการระบายน้ำเช่นเดียวกับก่อนพัฒนาโครงการ ดังนั้น ผลกระทบด้านการระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วมจะอยู่ในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

พื้นที่โครงการโดยส่วนใหญ่เป็นพื้นที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ซึ่งอยู่ภายในอ่างเก็บน้ำดิบของนิคมฯ อมตะซีดี ชลบุรี เมื่อฝนตกลงมาในพื้นที่ดังกล่าวน้ำฝนยังคงไหลลงอ่างเก็บน้ำดิบเช่นเดิม ส่วนน้ำฝนที่ตกลงบริเวณพื้นที่ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) รวมถึงพื้นที่รวบรวมและจัดเก็บกากของเสีย ซึ่งอยู่ด้านทิศเหนือของอ่างเก็บน้ำดิบ จะถูกรวบรวมเข้าบ่อดักตะกอนก่อนระบายลงสู่อ่างเก็บน้ำดิบ ดังนั้น ผลกระทบต่อการระบายน้ำและการควบคุมน้ำท่วมจะอยู่ในระดับต่ำ

6.1.6 ผลกระทบด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย

1) ระยะก่อสร้าง

ของเสียที่เกิดขึ้นในระยะก่อสร้างจำแนกได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ (1) มูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของคณงานก่อสร้าง เช่น เศษอาหาร ถูพลาสติก และเศษกระดาช เป็นต้น คาดว่าจะมีปริมาณ 143.36 กิโลกรัม/วัน โครงการได้กำหนดให้บริษัทผู้รับเหมาจัดเตรียมถุงดำและถังรองรับขยะที่มีฝาปิดมิดชิดวางกระจายตามจุดต่าง ๆ ภายในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ ก่อนให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาเก็บขนต่อไป และ (2) กากของเสียจากกิจกรรมประกอบทุ่นและติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ โดยส่วนใหญ่เป็นเศษวัสดุบรรจุหีบห่อ คาดว่าจะมีปริมาณทั้งหมดประมาณ 40 ตัน หรือ 216.45 กิโลกรัม/วัน ซึ่งโครงการจะทำการคัดแยกเพื่อจำหน่ายหรือนำกลับมาใช้ใหม่ ส่วนที่จำหน่ายไม่ได้จะเก็บรวบรวมและประสานงานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตมารับไปกำจัดต่อไป ดังนั้น ผลกระทบจากมูลฝอยที่เกิดขึ้นในระยะก่อสร้างจะอยู่ในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

ของเสียที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการจำแนกได้เป็น 2 ประเภท ได้แก่ (1) มูลฝอยจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน คาดว่าจะมีปริมาณสูงสุด 21.3 กิโลกรัม/วัน โครงการได้จัดให้มีถังขยะมูลฝอยพร้อมฝาปิดมิดชิดภายในพื้นที่โครงการ ก่อนรวบรวมให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาเก็บขนต่อไป และ (2) กากของเสียที่เกิดขึ้นจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในระยะดำเนินการ ได้แก่ แผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ชำรุดเสียหาย เศษสายไฟ ชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์จากกิจกรรมการบำรุงรักษา เป็นต้น โดยคาดว่าจะเกิดขึ้นประมาณ 4.8 ตัน/ปี หรือ 13.15 กิโลกรัม/วัน ซึ่งโครงการมีการจัดเตรียมพื้นที่รวบรวมและจัดเก็บกากของเสีย ประมาณ 12.5 ตารางเมตร สำหรับรวบรวมและจัดเก็บกากของเสีย ก่อนนำส่งไปกำจัดยังหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตให้รับกำจัดกากอุตสาหกรรมต่อไป โดยจะดำเนินการให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ดังนั้น ผลกระทบจากมูลฝอยที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการจะอยู่ในระดับต่ำ

6.1.7 ผลกระทบด้านทรัพยากรดิน

จากการตรวจสอบข้อมูลชุดดินบริเวณพื้นที่โครงการ พบว่า บริเวณพื้นที่โครงการเป็นดินชุดรังสิต (RS) ซึ่งมีการระบายน้ำเลว การไหลบ่าของน้ำบนผิวดินช้า การซึมผ่านได้ของน้ำช้าลักษณะและสมบัติดินเป็นดินลึกลับดินบนมีเนื้อดินเป็นดินเหนียว ดินล่างเป็นดินเหนียว ลักษณะและสมบัติดินเป็นดินลึกลับดินบนมีเนื้อดินเป็นดินเหนียว ดินล่างเป็นดินเหนียว ที่ระดับความลึกประมาณ 50-100 เซนติเมตร พบจุดประสีเหลืองฟางข้าวของสารกำจัดวัชพืชบรอนโซลและฟิวหน้ำอัดมัน ส่วนที่ระดับลึกมากกว่า 100 เซนติเมตร ลงไปมีลักษณะเป็นดินเลน ทั้งนี้ เมื่อทำการประเมินการชะล้างพังทลายของดินบริเวณพื้นที่โครงการ ตามแนวทาง “การชะล้างพังทลายของดินในประเทศไทย” ของกรมพัฒนาที่ดิน (พ.ศ. 2543) พบว่า บริเวณพื้นที่โครงการในปัจจุบันที่เป็นพื้นที่ว่างรอกการใช้ประโยชน์ มีอัตราการชะล้างพังทลายของดินประมาณ 2.41 ตัน/ไร่/ปี และเมื่อเปรียบเทียบกับการจัดชั้นระดับความรุนแรงของการชะล้างพังทลายของดินในประเทศไทย พบว่า อัตราการสูญเสียดินบริเวณพื้นที่ดังกล่าวมีความรุนแรงของการชะล้างพังทลายในระดับน้อย (Slight)

6.1.8 ผลกระทบด้านการคมนาคมขนส่ง

1) ระยะก่อสร้าง

โครงการจะใช้ระยะเวลาในการก่อสร้างประมาณ 6 เดือน คาดว่าปริมาณการจราจรที่เพิ่มขึ้นในช่วงเวลาเร่งด่วน (06.30-08.30 น. และ 16.30-18.30 น.) จาการรับ-ส่งคนงานก่อสร้าง (รถโดยสาร 6 ล้อ) สูงสุดจำนวน 4 คัน/วัน (8 เที่ยว/วัน) และรถยนต์ 4 ล้อ จำนวน 2 คัน (4 เที่ยว/วัน) และในช่วงเวลาปกติ จาการขนส่งวัสดุ-อุปกรณ์ก่อสร้างต่าง ๆ (รถพ่วง (Trailer) 18 ล้อ) สำหรับขนส่งแผงเซลล์แสงอาทิตย์ และโครงสร้างรองรับแผง จำนวน 7 คัน/วัน (14 เที่ยว/วัน) และขนอุปกรณ์ก่อสร้างต่าง ๆ ด้วยรถบรรทุก 10 ล้อ จำนวน 6 คัน/วัน (12 เที่ยว/วัน) และรถยนต์ 4 ล้อ จำนวน 4 คัน (8 เที่ยว/วัน) และรถขนส่งขยะมูลฝอยและกากของเสียในระยะก่อสร้าง (รถบรรทุก 6 ล้อ) สูงสุดจำนวน 2 คัน/วัน (4 เที่ยว/วัน)

จากข้างต้นจะเห็นได้ว่า โครงการจะมีปริมาณจราจรในช่วงเวลาเร่งด่วนสูงสุดจำนวน 6 คัน/วัน (12 เที่ยว/วัน) และช่วงเวลาปกติจะมีปริมาณจราจรสูงสุดจำนวน 19 คัน/วัน (38 เที่ยว/วัน) ดังนั้น ผลกระทบด้านคมนาคมขนส่งที่เกิดขึ้นในระยะก่อสร้างจะอยู่ในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

คาดว่าปริมาณการจราจรจะเกิดจาการรับ-ส่งพนักงานประจำ (รถยนต์ 4 ล้อ) สูงสุด จำนวน 1 คัน/วัน (2 เที่ยว/วัน) และการคมนาคมที่ดำเนินการเป็นครั้งคราวจาก (1) รถรับ-ส่งพนักงานตรวจสอบและบำรุงรักษา (รถยนต์เล็ก 4 ล้อ) สูงสุดจำนวน 1 คัน/วัน (2 เที่ยว/วัน) (2) รถรับ-ส่งพนักงานล้างแผงเซลล์แผงแสงอาทิตย์ (รถยนต์ 4 ล้อ) สูงสุดจำนวน 4 คัน/วัน (8 เที่ยว/วัน) และ (3) รถขนส่งกากของเสียจากระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (รถบรรทุก 6 ล้อ) สูงสุดจำนวน 4 คัน (8 เที่ยว/วัน)

จากข้างต้นจะเห็นได้ว่า โครงการมีปริมาณจราจรในช่วงเวลาเร่งด่วนสูงสุดจำนวน 6 คัน/วัน (12 เที่ยว/วัน) และในช่วงเวลาปกติมีปริมาณจราจรสูงสุดจำนวน 4 คัน/วัน (8 เที่ยว/วัน) ซึ่งปริมาณจราจรของโครงการจะเพิ่มขึ้นเป็นครั้งคราว ดังนั้น ผลกระทบด้านคมนาคมขนส่งที่เกิดขึ้นในระยะดำเนินการจะอยู่ในระดับต่ำ

6.1.9 ผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

1) ระยะก่อสร้าง

โครงการได้กำหนดมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติสำหรับบริษัทรับเหมาที่เข้ามาดำเนินงานด้านต่าง ๆ ในการก่อสร้างโครงการ ได้แก่ มาตรการความปลอดภัยในสถานที่ปฏิบัติงาน มาตรการความปลอดภัยส่วนบุคคล มาตรการความปลอดภัยเกี่ยวกับเครื่องมือและเครื่องจักร และการตรวจสอบความปลอดภัย รวมถึงกำหนดให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับการก่อสร้างอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ ตามข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน อีกทั้งในการก่อสร้างยังกำหนดให้ผู้รับเหมาติดตั้งถังดับเพลิงเพื่อป้องกันเพลิงไหม้จากประกายไฟ ดังนั้น ผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในระยะก่อสร้างโครงการจะอยู่ในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

ระยะดำเนินการจะมีพนักงานอยู่ประจำ 2 คน และพนักงานเข้ามาเป็นครั้งคราว ซึ่งโครงการได้มีการกำหนดมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และโครงการยังมีการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัย บริเวณพื้นที่ติดตั้งแผงเซลล์แสงอาทิตย์และอินเวอร์เตอร์บนทุ่นลอยน้ำ และบริเวณพื้นที่ติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้า (Transformer) รวมทั้งติดตั้งโครงการมีการติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยในพื้นที่โครงการฯ โดยการติดตั้งเครื่องดับเพลิงแบบมือถือชนิดผงเคมีแห้ง (Dry Chemical Extinguisher) ขนาด 10 ปอนด์ จำนวน 25 ถัง และกำหนดให้มีการตรวจสอบความพร้อมของอุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพที่พร้อมใช้งานอย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้พนักงานที่จะเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยของโครงการอย่างเคร่งครัด ดังนั้น ผลกระทบต่ออาชีวอนามัยและความปลอดภัยจะอยู่ในระดับต่ำ

6.1.10 ผลกระทบด้านเศรษฐกิจและสังคม

1) ระยะก่อสร้าง

การดำเนินโครงการมีผลกระทบทั้งด้านบวกและด้านลบ โดยผลกระทบด้านบวก เช่น การจ้างงาน กระตุ้นเศรษฐกิจในพื้นที่ เป็นต้น ผลกระทบด้านลบ เช่น การทะเลาะวิวาทของคณงานก่อสร้าง หรือการรบกวนชุมชน เป็นต้น ดังนั้น เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโครงการกำหนดให้มีการประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับแผนการก่อสร้าง และให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงก่อสร้าง เพื่อสอบถามและรับฟังความเห็นจากชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการเพื่อหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น จัดให้มีศูนย์ประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการก่อสร้างโครงการ รวมทั้งแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมร่วมกับโครงการ ดังนั้น ผลกระทบด้านเศรษฐกิจและสังคมที่จะเป็นผลกระทบด้านลบในระยะก่อสร้างจะอยู่ในระดับต่ำ

2) ระยะดำเนินการ

การดำเนินโครงการมีผลกระทบทั้งด้านบวกและด้านลบ โดยผลกระทบด้านบวก เช่น การจ้างงาน กระตุ้นเศรษฐกิจในพื้นที่ เป็นต้น ผลกระทบด้านลบ เช่น ความวิตกกังวลของชุมชน เป็นต้น ดังนั้น เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นโครงการได้กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน และจัดให้มีผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการในการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ต่าง ๆ กับชุมชน และติดตามรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับโครงการ รวมทั้งแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมร่วมกับโครงการ นอกจากนี้ โครงการส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนในพื้นที่ ดังนั้น ผลกระทบด้านเศรษฐกิจและสังคมที่จะเป็นผลกระทบด้านลบในระยะดำเนินการจะอยู่ในระดับต่ำ

6.2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการศึกษาและประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินโครงการ พบว่า การดำเนินโครงการอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่ระดับต่าง ๆ กัน ดังนั้น เพื่อให้การดำเนินโครงการก่อให้เกิดผลกระทบต่อทรัพยากรและสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด บริษัทที่ปรึกษาจึงได้พิจารณากำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) สำหรับโรงไฟฟ้าประเภทไม่เผาไหม้เชื้อเพลิง ที่ระบุในระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยหลักเกณฑ์การจัดทำรายงานประมวลหลักการปฏิบัติและรายงานผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติสำหรับการประกอบกิจการไฟฟ้า พ.ศ. 2565 และ (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2567 แสดงดังตารางที่ 6.2-1 ถึงตารางที่ 6.2-7 ตามลำดับ

ตารางที่ 6.2-1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ ปิ.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด มาตรการทั่วไป

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
1. มาตรการทั่วไป	1) ให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ในระยะต่าง ๆ อย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ
	2)ให้นำรายละเอียดมาตรการในประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ฉบับนี้ไปกำหนดเป็นเงื่อนไขขั้นต่ำในสัญญาจ้างบริษัทผู้รับจ้าง และให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัดเพื่อให้เกิดประสิทธิผล ในทางปฏิบัติ	- พื้นที่โครงการ
	3) กรณีที่ผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมมีแนวโน้มที่จะเกิดปัญหา รวมถึงกรณีที่มีการร้องเรียนจากชุมชนที่มีเหตุมาจากการดำเนินโครงการ ให้โครงการปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และแจ้งให้สำนักงาน กกพ. ทราบทุกครั้ง เพื่อให้ประสานความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา	- พื้นที่โครงการ
	4) กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการที่มีความแตกต่างไปจากเดิมที่มีผลต่อการเปลี่ยนแปลงมาตรการให้ดำเนินการแจ้งขอเปลี่ยนแปลงก่อนการดำเนินการทุกครั้ง โดยนำเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการให้นำเสนอรายละเอียดเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องหรือส่วนที่ได้รับผลกระทบต่อมาตรการจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งเสนอเหตุผลความจำเป็น สรุปภาพรวมของการดำเนินการโครงการปัจจุบันเปรียบเทียบกับภายหลังการเปลี่ยนแปลงและสรุปผลการปฏิบัติตามประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice: CoP) ที่ผ่านมาอย่างน้อย 3 ปี (ถ้ามี) เพื่อประกอบความเข้าใจต่อการพิจารณา รายงานฯ ในภาพรวมด้วย	- พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 6.2-2 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ
ปิ.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะก่อสร้าง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	1) ฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ที่มีการเปิดหน้าดิน กองวัสดุ และบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่ก่อสร้าง อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ โดยควบคุมให้ผิวดินมีความเปียกชื้น เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายและลดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ
	2) จัดเก็บวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้างให้เป็นระเบียบส่วนใดที่ก่อให้เกิดฝุ่นฟุ้งกระจายต้องมีวัสดุคลุมปิดทับ	- พื้นที่โครงการ
	3) เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่นำมาใช้ในโครงการมีการตรวจสอบสภาพและบำรุงรักษาอย่างสม่ำเสมอให้สามารถทำงานได้ดี และลดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ	- พื้นที่โครงการ
	4) ก่อนนำรถออกจากพื้นที่ก่อสร้างให้ล้างทำความสะอาดตัวรถและล้อรถที่มีเศษหิน ดินโคลน หรือทรายที่อาจจะก่อให้เกิดสภาพที่เป็นอันตรายและความสกปรกบนถนน	- พื้นที่โครงการ
2. ด้านเสียง	1) แจ้งแผนการที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ก่อนการก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง
	2) กิจกรรมการก่อสร้างที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จจะต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้น ๆ อย่างน้อย 7 วัน	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง
	3) ให้ติดตั้งกำแพงหรือรั้วที่มีลักษณะเป็นแผ่นหนาทึบ หรือวัสดุอื่นที่ให้ผลเทียบเท่าและให้มีความสูงกว่าระดับสายตา บริเวณริมรั้วพื้นที่ก่อสร้างด้านที่อยู่ติดหรือใกล้เคียงกับชุมชนหรือพื้นที่อ่อนไหว ทั้งนี้ กำแพงกันเสียงควรติดตั้งในบริเวณที่ใกล้ที่สุดกับแหล่งกำเนิดเสียงเท่าที่จะทำได้	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง
	4) เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับเสียงต่ำ และตรวจซ่อมบำรุงรักษาอุปกรณ์และเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพในการทำงานให้ดียิ่งขึ้น	- พื้นที่โครงการ
	5) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้แก่คนงานที่ทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง และควบคุมระดับเสียงทั่วไปให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 6.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะก่อสร้าง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
3. ด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน	1) ให้ตั้งสำนักงานสนามชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะเพียงพอแก่คนงานก่อสร้างห่างจากแหล่งน้ำอย่างน้อย 30 เมตร เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมภายในพื้นที่สำนักงานสนามชั่วคราวลงสู่แหล่งน้ำบริเวณใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ
	2) ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นจากห้องน้ำห้องส้วม เพื่อบำบัดน้ำเสียให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งตามหลักเกณฑ์คุณภาพทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยกำหนด	- พื้นที่โครงการ
	3) กรณีที่โครงการดำเนินการในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมจะต้องติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นจากห้องน้ำห้องส้วม เพื่อบำบัดน้ำเสียให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งตามหลักเกณฑ์คุณภาพทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยกำหนด	- พื้นที่โครงการ
	4) ห้ามทิ้งขยะหรือเศษวัสดุจากการก่อสร้างลงในที่ระบายน้ำหรือแหล่งน้ำสาธารณะ โดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ
	5) จัดทำรางระบายน้ำชั่วคราวและบ่อดักตะกอน ให้แล้วเสร็จในช่วง 1 เดือนแรกของการก่อสร้าง เพื่อควบคุมการระบายน้ำจากการก่อสร้างไม่ให้เกิดผลกระทบต่อพื้นที่โดยรอบ ทั้งนี้ ให้มีการตรวจสอบประสิทธิภาพรางระบายน้ำชั่วคราวเป็นประจำ หากพบว่าชำรุดเสียหายให้ซ่อมแซมให้อยู่ในสภาพใช้งานโดยเร็ว	- พื้นที่โครงการ
4. ด้านคมนาคมขนส่ง	1) จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจนทั้งเวลากลางวันและกลางคืนก่อนถึงพื้นที่ก่อสร้างอย่างน้อย 100 เมตร	- พื้นที่โครงการ
	2) อบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างทุกชนิดให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ
	3) หากกิจกรรมการก่อสร้าง ทำให้ป้าย สัญญาณไฟ หรือผิวถนนชำรุดต้องรีบดำเนินการซ่อมแซมอย่างเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการ
5. ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	1) จัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์รองรับขยะที่เกิดขึ้นจากคนงานไว้ตามบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้พอเพียงและประสานกับหน่วยงานท้องถิ่นเพื่อดำเนินการกำจัดขยะ	- พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 6.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะก่อสร้าง

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
5. ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย (ต่อ)	2) กรณีกิจกรรมการก่อสร้างมีของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง และกำหนดวิธีปฏิบัติงานเรื่องการแยกทิ้งขยะหรือของเสียอันตราย และอบรมให้คนงานที่เกี่ยวข้องทราบห้ามทิ้งมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ
6. ด้านอาชีวอนามัย สุขภาพ และความปลอดภัย	1) จัดให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานตามข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการก่อสร้างอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ	- พื้นที่โครงการ
	2) ติดตั้งป้ายประกาศเตือนแนวเขตพื้นที่ก่อสร้างของโครงการในสถานที่ที่มองเห็นได้ชัดเจน และรับทราบได้ง่ายชัดเจน	- พื้นที่โครงการ
	3) จัดแบ่งเขตในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างเป็นสัดส่วน โดยแบ่งออกเป็นเขตก่อสร้าง เขตพักผ่อนในช่วงพักกลางวัน เขตจัดเก็บเครื่องมือและวัสดุอุปกรณ์ และเขตกองเก็บวัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว	- พื้นที่โครงการ
	4) จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น รวมทั้งรถฉุกเฉินจำนวน 1 คัน หรือเบอร์ติดต่อสถานพยาบาลใกล้เคียงที่มีรถพยาบาลสำหรับกรณีฉุกเฉิน พร้อมทั้งผู้ที่สามารถให้การปฐมพยาบาลได้ประจำพื้นที่ให้พร้อมสำหรับเคลื่อนย้ายผู้ได้รับบาดเจ็บไปส่งยังโรงพยาบาลใกล้เคียงตลอดเวลา	- พื้นที่โครงการ
7. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) ประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับแผนการก่อสร้างโดยการติดป้ายประกาศบริเวณพื้นที่ตั้งโครงการ หรือรูปแบบอื่นที่เหมาะสมเพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียรับทราบโดยทั่วกันล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วันก่อนการดำเนินการก่อสร้าง	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงก่อสร้างเพื่อสอบถามและรับฟังความคิดเห็นจากชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการเพื่อหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	3) จัดให้มีศูนย์ประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการก่อสร้างโครงการ	- พื้นที่โครงการ
	4) ในกรณีที่มีการร้องเรียนจากประชาชนเกี่ยวกับผลกระทบจากกิจกรรมการก่อสร้าง โครงการจะต้องทำการตรวจสอบและแก้ไขทันที	- พื้นที่โครงการ

**ตารางที่ 6.2-2 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ
บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะเวลาก่อสร้าง**

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
7. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	5) แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมร่วมกับโครงการ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยผู้แทนประชาชนหน่วยงานในท้องถิ่น สถาบันการศึกษาหรือองค์กรวิชาการในพื้นที่ และบริษัทเจ้าของโครงการ โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชนอย่างน้อยเกินครึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนรวมกัน ทั้งนี้ ในการแต่งตั้งคณะกรรมการดังกล่าว ให้ระบุโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการ จำนวนกรรมการ อำนาจหน้าที่ ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง รูปแบบการประชุม ควบคู่ในการจัดประชุม เป็นต้น พร้อมทั้งให้มีการเชื่อมโยงการดำเนินงานของคณะกรรมการไปสู่การบริหารของโครงการ โดยให้คณะกรรมการมีอำนาจ หน้าที่ เช่น การรับเรื่องร้องเรียน และการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้สามารถให้คณะกรรมการดังกล่าวทำหน้าที่ต่อเนื่องในระยะดำเนินการได้ด้วย การแต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชนให้ดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนเริ่มก่อสร้างโครงการ หากมีข้อจำกัดในการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน ทำให้ไม่สามารถจัดตั้งคณะกรรมการตามสัดส่วนที่กำหนดได้ตามข้างต้น โครงการต้องแจ้งให้สำนักงาน กกพ. ทราบ พร้อมกำหนดมาตรการในการสร้างความเข้าใจและสื่อสารผลการดำเนินงานของโครงการไปยังชุมชนและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการโดยรอบ ผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ เช่น เอกสาร สิ่งพิมพ์ สื่อบุคคล หรือระบบสารสนเทศ เป็นต้น และ บันทึกหลักฐานการดำเนินงานของโครงการตลอดระยะเวลาก่อสร้างโครงการ	- พื้นที่โครงการและชุมชนใกล้เคียง

ตารางที่ 6.2-3 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ
บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะดำเนินการ

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
1. ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	1) การจัดเก็บและส่งกำจัดอุปกรณ์ที่ชำรุดหรือหมดอายุการใช้งาน ให้ดำเนินการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 หรือกฎหมายที่มีผลบังคับใช้ฉบับล่าสุด รวมถึงให้ปฏิบัติตามแนวทาง ดังต่อไปนี้ • กรณีส่งออกไปจัดการนอกประเทศ ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยวัตถุอันตราย และข้อกำหนดระหว่างประเทศ ทั้งนี้ เมื่อดำเนินการแล้วเสร็จให้แจ้งสำนักงาน กกพ. ทราบภายใน 30 วันนับจากที่มีการส่งออกไปจัดการนอกประเทศ • กรณีการจัดการภายในประเทศ ต้องดำเนินการฝังกลบในหลุมฝังกลบของเสียอันตราย (Secure Land Fill) หรือเผาทำลายด้วยเตาเผาเฉพาะของเสียอันตราย	- พื้นที่โครงการ
	2) ตรวจสอบสถานที่จัดเก็บขยะมูลฝอย และวัสดุที่ไม่ใช้แล้วเป็นประจำ เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการปนเปื้อนหรือฟุ้งกระจายของกากของเสีย	- พื้นที่โครงการ
2. ด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสุขภาพ	1) ดำเนินการตามแผนงานที่กำหนดสำหรับพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดอันตรายของโครงการ และหาแนวทางป้องกันและแก้ไขความเสี่ยงในแต่ละพื้นที่	- พื้นที่โครงการ
	2) ดำเนินการตามกฎหมาย ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยหรือกฎหมายแรงงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง และเป็นปัจจุบัน	- พื้นที่โครงการ
	3) จัดให้มีการอบรมเกี่ยวกับทางด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยอย่างเหมาะสม และเพียงพอกับลักษณะงาน เช่น • การฝึกซ้อมและใช้อุปกรณ์ผจญเพลิง • กฎระเบียบเกี่ยวกับการทำงานในบริเวณที่มีโอกาสเกิดอันตราย • การตรวจสอบความปลอดภัยในสถานที่ทำงาน • การฝึกใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล • การป้องกันอันตรายจากเครื่องจักร ความร้อนและไฟฟ้า • การทำงานบนที่สูงตั้งแต่ 2 เมตรขึ้นไป	- พื้นที่โครงการ
	4) ตรวจสอบการทำงานของระบบเตือนภัยต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ
	5) ฝึกซ้อมแผนปฏิบัติการกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินภายในพื้นที่โครงการ โดยอาจแบ่งแผนเป็น 3 ระดับ ตามความรุนแรงของเหตุฉุกเฉิน และให้มียช่องทางประสานงานขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก ทั้งนี้ แผนต้องมีขั้นตอนการดำเนินการ และผู้รับผิดชอบที่ชัดเจน ตลอดจนมีความถี่ในการฝึกซ้อมเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 6.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะดำเนินการ

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
2. ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ (ต่อ)	6) ดำเนินการตามแผนการตรวจสอบสภาพการใช้งานของอุปกรณ์เครื่องจักร และระบบไฟฟ้าต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ	- พื้นที่โครงการ
	7) การใช้งานระบบไฟฟ้าในโรงงาน ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามหลักวิชาการ หรือมาตรฐานที่ยอมรับ	- พื้นที่โครงการ
	8) ให้มีการตรวจสอบระบบไฟฟ้าในโรงงานและรับรองความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าในโรงงานเป็นประจำทุกปีตามหลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ
	9) ตรวจสอบระบบป้องกันการรั่วไหลของระบบไฟฟ้า (Ground Fault Protection Device) เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดกระแสไฟฟ้ารั่วไหลลงไปในน้ำ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ
	10) ระบุจุดตรวจสอบรากสายดินให้เป็นไปตามมาตรฐานของ วสท. หรือมาตรฐานอื่นที่เทียบเท่าหรือดีกว่า และตรวจสอบระบบป้องกันอย่างสม่ำเสมอ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- พื้นที่โครงการ
	11) พิจารณาติดตั้งระบบกล้องวงจรปิด บริเวณที่ไม่สามารถมองจากฝั่งได้ อย่างชัดเจนเพื่อบันทึกภาพขณะเจ้าหน้าที่เข้าปฏิบัติงานและเกิดอุบัติเหตุ	- พื้นที่โครงการ
3. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) เปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามาเยี่ยมชมโครงการ เพื่อคลายความวิตกกังวล	- พื้นที่โครงการ
	2) กำหนดให้มีแผนการรับเรื่องร้องเรียน โดยระบุช่องทางการรับเรื่องร้องเรียน ขั้นตอน และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียน รวมทั้งผู้รับผิดชอบ พร้อมแผนผังประกอบให้ชัดเจน ทั้งนี้ ในกรณีแก้ไขปัญหายังไม่แล้วเสร็จ ให้มีการแจ้งความก้าวหน้าในการแก้ไขปัญหาให้กับผู้ร้องเรียนทราบเป็นระยะทุก 7 วัน	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	3) จัดให้มีผู้รับผิดชอบงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการในการเข้าร่วมกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ต่าง ๆ กับชุมชน รวมทั้งติดตามรับเรื่องร้องเรียนและความเดือดร้อนรำคาญที่เกิดขึ้นเกี่ยวกับโครงการ	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	4) เผยแพร่ข้อมูลข่าวสารและประชาสัมพันธ์รายละเอียดโครงการและผลการดำเนินการตามประมวลหลักการปฏิบัติให้กับชุมชนในพื้นที่และคณะกรรมการร่วมกับชุมชนรับทราบ พร้อมเปิดโอกาสให้ชุมชนเข้ามามีส่วนร่วมในการติดตามตรวจสอบโครงการตลอดอายุการดำเนินโครงการ	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	5) ส่งเสริมกิจกรรมชุมชนสัมพันธ์ และการดำเนินงานเพื่อส่งเสริมกิจกรรมต่าง ๆ ของชุมชน เพื่อสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับชุมชนในพื้นที่	- ชุมชนใกล้เคียง

ตารางที่ 6.2-3 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะดำเนินการ

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
3. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน (ต่อ)	6) แต่งตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน เพื่อให้ชุมชนได้มีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสิ่งแวดล้อมร่วมกับโครงการ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยผู้แทนประชาชนหน่วยงานในท้องถิ่น สถาบันการศึกษาหรือนักวิชาการในพื้นที่ และบริษัทเจ้าของโครงการ โดยให้มีสัดส่วนกรรมการจากภาคประชาชนอย่างน้อยเกินครึ่งหนึ่งของผู้แทนทุกภาคส่วนรวมกัน ทั้งนี้ ในการแต่งตั้งคณะกรรมการดังกล่าว ให้ระบุโครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการ จำนวนกรรมการ อำนาจหน้าที่ ระยะเวลาในการดำรงตำแหน่ง รูปแบบการประชุม ความสำเร็จในการประชุม เป็นต้น พร้อมทั้งให้มีการเชื่อมโยง การดำเนินงานของคณะกรรมการไปสู่การบริหารของโครงการ โดยให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ เช่น การรับเรื่องร้องเรียน และการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ เป็นต้น ทั้งนี้ ในช่วงต้นของระยะดำเนินการ คณะกรรมการดังกล่าวสามารถเป็นชุดเดียวกันกับระยะก่อสร้างได้ ทั้งนี้ หากมีข้อจำกัดในการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมกับชุมชน ทำให้ไม่สามารถจัดตั้งคณะกรรมการตามสัดส่วนที่กำหนดได้ตามข้างต้น โครงการต้องแจ้งให้สำนักงาน กกพ. ทราบ พร้อมทั้งกำหนดมาตรการในการสร้างความเข้าใจและสื่อสารผลการดำเนินงานของโครงการไปยังชุมชนและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสียของโครงการโดยรอบผ่านสื่อประชาสัมพันธ์ในรูปแบบต่าง ๆ เช่น เอกสาร สิ่งพิมพ์ สื่อบุคคล หรือ ระบบสารสนเทศ เป็นต้น และบันทึกหลักฐานการดำเนินงานของโครงการตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	7) ในกรณีพิสูจน์ได้ว่ามีความเสียหายเกิดขึ้นจากการดำเนินงานของโครงการ ให้คณะกรรมการร่วมกับชุมชนที่แต่งตั้งขึ้น มีอำนาจหน้าที่ในการพิจารณาจ่ายค่าเสียหายที่เกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง

ตารางที่ 6.2-4 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ
ปิ.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
1. ด้านคุณภาพอากาศ	1) ติดตั้งแผงพลาสติก รั้ว หรือผ้าใบ เพื่อลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละออง	- พื้นที่โครงการ
	2) ฉีดพรมน้ำในบริเวณพื้นที่ที่มีการกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดการฟุ้งกระจาย และบริเวณถนนทางเข้าพื้นที่ อย่างน้อยวันละ 2 ครั้ง (เช้า-บ่าย) หรือพิจารณาตามความเหมาะสมกับสภาพภูมิอากาศ โดยควบคุมให้ผิวดินมีความเปียกชื้น เพื่อป้องกันฝุ่นละอองฟุ้งกระจายและลดผลกระทบต่อชุมชนที่อยู่ใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ
	3) ปิดคลุมส่วนท้ายยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่งวัสดุอุปกรณ์ใด ๆ จากการรื้อถอน	- พื้นที่โครงการ
	4) ก่อนนำรถออกจากพื้นที่ให้ล้างทำความสะอาดตัวรถและล้อรถที่มีเศษหิน ดิน โคลนหรือทราย ที่อาจจะก่อให้เกิดสภาพที่เป็นอันตรายและความสกปรกบนถนน	- พื้นที่โครงการ
2. ด้านเสียง	1) แจ้งแผนการรื้อถอนที่อาจก่อให้เกิดเสียงดังให้ชุมชนทราบอย่างน้อย 2 สัปดาห์ ก่อนการรื้อถอน	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	2) กิจกรรมการรื้อถอนที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบด้านเสียงต่อชุมชนหรือสิ่งมีชีวิตที่อยู่บริเวณโดยรอบ ให้มีการดำเนินการเฉพาะในช่วงเวลากลางวัน ยกเว้นกิจกรรมที่จำเป็นต้องดำเนินการต่อเนื่องให้แล้วเสร็จ จะต้องแจ้งให้ผู้นำชุมชนในพื้นที่ทราบก่อนดำเนินการในกิจกรรมนั้น ๆ อย่างน้อย 7 วัน	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	3) ให้ติดตั้งกำแพงหรือรั้วที่มีลักษณะเป็นแผ่นหนาทึบ หรือวัสดุอื่นที่ให้ผลเทียบเท่าและให้มีความสูงกว่าระดับสายตา บริเวณริมรั้วพื้นที่รื้อถอนด้านที่อยู่ติดหรือใกล้เคียงกับชุมชนหรือพื้นที่อ่อนไหว ทั้งนี้ กำแพงกันเสียงควรติดตั้งในบริเวณที่ใกล้ที่สุดกับแหล่งกำเนิดเสียงเท่าที่จะทำได้	- พื้นที่โครงการ
	4) จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันเสียงให้แก่คนงานที่ทำงานบริเวณที่มีเสียงดัง และควบคุมระดับเสียงทั่วไปให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	- พื้นที่โครงการ
	5) หลีกเลี่ยงการทิ้งสิ่งของจากที่สูง หากจำเป็นต้องมีวัสดุรองรับเพื่อลดเสียงกระทบกันของสิ่งของกับพื้นที่ซึ่งมีการรื้อถอน โดยอาจใช้แผ่นยางหรือพรม เป็นต้น	- พื้นที่โครงการ
3. ด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน	1) ให้ตั้งสำนักงานสนามชั่วคราว และห้องน้ำห้องส้วมที่ถูกสุขลักษณะเพียงพอแก่คนงานก่อสร้างห่างจากแหล่งน้ำอย่างน้อย 30 เมตร เพื่อป้องกันการปนเปื้อนของน้ำเสียที่เกิดจากกิจกรรมภายในพื้นที่สำนักงาน สนามชั่วคราวลงสู่แหล่งน้ำบริเวณใกล้เคียง	- พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 6.2-4 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือ ทั้งหมด

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
3. ด้านคุณภาพน้ำ การระบายน้ำ และการป้องกัน (ต่อ)	2) ติดตั้งระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้นจากห้องน้ำห้องส้วม เพื่อบำบัดน้ำเสียให้ได้ตามมาตรฐานน้ำทิ้งตามหลักเกณฑ์คุณภาพทั่วไปในการระบายน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรมที่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยกำหนด	- พื้นที่โครงการ
	3) ห้ามทิ้งขยะหรือเศษวัสดุจากการก่อสร้างลงในท่อระบายน้ำ หรือแหล่งน้ำสาธารณะ โดยเด็ดขาด	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
4. ด้านคมนาคมขนส่ง	1) จัดให้มีป้ายหรือสัญญาณเตือนที่เห็นได้ชัดเจนทั้งเวลากลางวันและกลางคืนก่อนถึงพื้นที่รื้อถอนอย่างน้อย 100 เมตร	- พื้นที่โครงการ
	2) อบรมและควบคุมพนักงานขับรถที่เกี่ยวข้องกับการรื้อถอนทุกชนิดให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- พื้นที่โครงการ
	3) หากกิจกรรมการรื้อถอน ทำให้ป้าย สัญญาณไฟ หรือผิวถนนชำรุดต้องรีบดำเนินการซ่อมแซมอย่างเร่งด่วน	- พื้นที่โครงการ
5. ด้านการจัดการมูลฝอยและกากของเสีย	1) จัดเตรียมวัสดุอุปกรณ์รองรับขยะที่เกิดขึ้นจากคนงานไว้ตามบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงานให้พอเพียงและประสานกับหน่วยงานท้องถิ่นเพื่อดำเนินการกำจัดขยะ	- พื้นที่โครงการ
	2) กรณีกิจกรรมการรื้อถอนมีของเสียอันตรายที่มีลักษณะและคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2566 ให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับไปกำจัดอย่างถูกต้อง และกำหนดวิธีปฏิบัติงานเรื่องการแยกทิ้งขยะหรือของเสียอันตราย และอบรมให้คนงานที่เกี่ยวข้องทราบห้ามทิ้งมูลฝอยลงในทางระบายน้ำ ท่อน้ำทิ้ง และแหล่งน้ำในบริเวณใกล้เคียงพื้นที่รื้อถอน	- พื้นที่โครงการ
6. ด้านอาชีวอนามัย สุขภาพ และความปลอดภัย	1) จัดให้มีการบริหารจัดการความปลอดภัยในการทำงานตามข้อกำหนดของกฎหมายว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานเกี่ยวกับการรื้อถอนอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพ	- พื้นที่โครงการ
	2) ติดตั้งป้ายประกาศเตือนแนวเขตพื้นที่รื้อถอนของโครงการในสถานที่ที่มองเห็นได้ชัดเจน และรับทราบได้ง่ายชัดเจน	- พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 6.2-4 (ต่อ) มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือ ทั้งหมด

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ
7. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) ประชาสัมพันธ์และเผยแพร่ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการรื้อถอนอุปกรณ์ เครื่องจักรหรืออาคารโรงไฟฟ้า โดยการติดป้ายประกาศ บริเวณพื้นที่ตั้งโครงการ หรือรูปแบบอื่นที่เหมาะสม เพื่อให้ประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียรับทราบโดยทั่วกันล่วงหน้าอย่างน้อย 7 วันก่อนการดำเนินการรื้อถอน	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	2) จัดให้มีเจ้าหน้าที่ของโครงการลงพื้นที่เป็นระยะ ๆ ตลอดช่วงการรื้อถอน เพื่อสอบถามและรับฟังความคิดเห็นจากชุมชนใกล้เคียงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมที่ได้รับจากกิจกรรมการรื้อถอนของโครงการ เพื่อหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น	- พื้นที่โครงการ และชุมชนใกล้เคียง
	3) จัดให้มีศูนย์ประสานงานการรับข้อเสนอแนะและข้อร้องเรียนเกี่ยวกับความเดือดร้อนที่ได้รับจากการรื้อถอนโครงการ	- พื้นที่โครงการ
8. ด้านการฟื้นฟูสภาพพื้นที่	1) ภายหลังการรื้อถอนอุปกรณ์ต่าง ๆ แล้วเสร็จ ต้องดำเนินการปรับสภาพพื้นที่โครงการให้มีลักษณะที่เหมาะสมต่อการพัฒนาการใช้ประโยชน์ที่ดินให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมปัจจุบันให้มากที่สุด โดยไม่เป็นอุปสรรคในประเด็นด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย	- พื้นที่โครงการ

ตารางที่ 6.2-5 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ
ปิ.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะก่อสร้าง

องค์ประกอบด้าน สิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตาม ตรวจสอบ	ความถี่
1. ด้านการจัดการ มูลฝอยและกาก ของเสีย	1) บันทึกชนิดปริมาณ เศษวัสดุจากกิจกรรม ก่อสร้างและวิธีการจัดการกากของเสียของ โครงการ โดยระบุหัวข้อในการเก็บบันทึก ข้อมูล เช่น ชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัด เป็นต้น เดือนละ 1 ครั้ง และจัดทำสรุป ข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการ ดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- สรุปเดือนละ 1 ครั้ง - รายงานผลทุก 1 ปี
2. ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ	1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวน ผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและ ข้อเสนอแนะ และให้สรุปข้อมูล เป็นราย เดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- สรุปเดือนละ 1 ครั้ง - รายงานผลทุก 1 ปี
3. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมี ส่วนร่วมของ ประชาชน	1) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้น ของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดย ให้มีการสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและ รายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- สรุปเดือนละ 1 ครั้ง - รายงานผลทุก 1 ปี
	2) บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการ ร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยให้มีการสรุป ข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการ ดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- สรุปเดือนละ 1 ครั้ง - รายงานผลทุก 1 ปี
	3) ให้บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการ ร่วมกับชุมชน โดยให้มีการสรุปผลการ ดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- รายงานผลทุก 1 ปี

ตารางที่ 6.2-6 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ
ปิ.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะดำเนินการ

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
1. ด้านคุณภาพน้ำ	1.1 การใช้น้ำ 1) บันทึกข้อมูลปริมาณน้ำที่โครงการนำมาใช้ในโครงการ เพื่อเปรียบเทียบกับปริมาณน้ำที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานผู้อนุญาต รวมทั้งปัญหาอุปสรรคจากการใช้น้ำของโครงการทุก 6 เดือน ตามรอบปฏิทิน (ถ้ามี)	- พื้นที่โครงการ	- ทุก 6 เดือน ตามรอบปฏิทิน
	1.2 การระบายน้ำทิ้ง 1) แสดงผังสมดุลน้ำใช้-น้ำทิ้ง (Water balance)	- พื้นที่โครงการ	- รายงานผลทุก 1 ปี
	1.3 การตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน 1) นำเงื่อนไขการใช้พื้นที่ของหน่วยงานอนุมัติ หรืออนุญาตให้ใช้พื้นที่มากำหนดเป็นมาตรการและให้การรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการนั้นไปยังหน่วยงานที่เกี่ยวข้องด้วย	- พื้นที่โครงการ	- รายงานผลทุก 1 ปี
2. ด้านการจัดการขยะและกากของเสีย	1) บันทึกชนิด ปริมาณ และจัดการของเสียของโครงการ โดยสรุปข้อมูลผลการดำเนินงานทุก 1 ปี ตามแบบบันทึกของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (แบบ สก.)	- พื้นที่โครงการ	- รายงานผลทุก 1 ปี
3. ด้านอาชีวอนามัยความปลอดภัยและสุขภาพ	1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวนผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและข้อเสนอแนะ สรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- สรุปเดือนละ 1 ครั้ง - รายงานผลทุก 1 ปี
	2) แสดงผลการตรวจสอบระบบไฟฟ้าในโรงงาน และรับรองความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าในโรงงานเป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- รายงานผลทุก 1 ปี
	3) แสดงผลฝึกซ้อมดับเพลิงและเหตุฉุกเฉินอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง หรือตามที่กฎหมายกำหนด	- พื้นที่โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง หรือตามที่กฎหมายกำหนด

ตารางที่ 6.2-6 (ต่อ) มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะดำเนินการ

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
3. ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสุขภาพ (ต่อ)	4) แสดงผลการตรวจสอบการทำงานของระบบเตือนภัยและอุปกรณ์ป้องกันและระงับอัคคีภัยต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี	- พื้นที่โครงการ	- รายงานผลทุก 1 ปี
4. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมีส่วนร่วมของประชาชน	1) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดยให้มีการสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง - รายงานผลทุก 1 ปี
	2) บันทึกกิจกรรมที่โครงการดำเนินการร่วมกับชุมชนในพื้นที่ โดยให้มีการสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง - รายงานผลทุก 1 ปี
	3) บันทึกผลการดำเนินงานของคณะกรรมการร่วมกับชุมชน โดยให้มีการสรุปผลการดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- ทุก 1 ปี

ตารางที่ 6.2-7 มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
แบบทุ่นลอยน้ำ บริเวณอ่างเก็บน้ำดิบ 2-3 และ 4 (42.555 เมกะวัตต์) ของบริษัท อมตะ
ปิ.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ระยะรื้อถอนบางส่วน หรือทั้งหมด

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่
1. ด้านการจัดการ มูลฝอยและกาก ของเสีย	1) บันทึกชนิด ปริมาณ และจัดการของเสีย ของโครงการ โดยสรุปข้อมูลผลการ ดำเนินงานทุก 1 ปี ตามแบบบันทึกของกรม โรงงานอุตสาหกรรม (แบบ สก.)	- พื้นที่โครงการ	- รายงานทุก 1 ปี
2. ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และ สุขภาพ	1) บันทึกสถิติการเกิดอุบัติเหตุ โดยระบุสาเหตุ ลักษณะของอุบัติเหตุ ผลต่อสุขภาพ จำนวน ผู้ปฏิบัติงานที่ได้รับบาดเจ็บหรือเสียชีวิต พร้อมทั้งระบุวิธีการแก้ไขปัญหาและ ข้อเสนอแนะ และให้สรุปข้อมูลเป็นราย เดือนและรายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง - รายงานทุก 1 ปี
3. ด้านเศรษฐกิจ สังคม และการมี ส่วนร่วมของ ประชาชน	1) บันทึกปัญหาข้อร้องเรียนต่าง ๆ ที่เกิดขึ้น ของชุมชนที่มีต่อโครงการ รวมทั้งวิธีการ และระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไข โดย ให้มีการสรุปข้อมูลเป็นรายเดือนและ รายงานผลการดำเนินการทุก 1 ปี	- พื้นที่โครงการ	- เดือนละ 1 ครั้ง - รายงานทุก 1 ปี

7. กำหนดการ วัน เวลา รูปแบบ และสถานที่รับฟังความเห็น และช่องทางการจัดรับฟังความเห็นเพิ่มเติม

กำหนดการรับฟังความเห็น และสถานที่จัดประชุมรับฟัง ความเห็น	วันอังคารที่ 1 กรกฎาคม 2568 เวลา 09.00 - 12.00 น. ณ อาคารเฉลิมพระเกียรติ 84 พรรษา เทศบาลตำบลหนองดำลิ่ง อำเภอนาทอง จังหวัดชลบุรี
ช่องทางการจัดรับฟัง ความเห็นเพิ่มเติม	1) ผู้ประสานงานโครงการ ก) บริษัทเจ้าของโครงการ (บริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด) ที่อยู่ : เลขที่ 700/2 หมู่ที่ 1 ตำบลคลองตำหรุ อำเภอมะขาม จังหวัดชลบุรี 20000 โทรศัพท์ : 02-710-3411 โทรสาร : 02-379-4257 ผู้ประสานงานโครงการ : คุณประกายมาศ โพธา โทรศัพท์ : 085-702-5252 อีเมล : prakaimas.p@bgrimpower.com ข) บริษัทที่ปรึกษา (บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด) ที่อยู่ : เลขที่ 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอมะขาม จังหวัดสมุทรปราการ 10270 โทรศัพท์ : 02-105-4608 โทรสาร : 02-105-4609 ผู้ประสานงานโครงการ : คุณชยปภา แสงสวัสดิ์ โทรศัพท์ : 062-619-5161 อีเมล : chayapapha@4tier.co.th ผู้ประสานงานโครงการ : คุณธิดาขวัญ แทนนรินนอก โทรศัพท์ : 065-059-1519 อีเมล : tidakwan@4tier.co.th 2) สื่ออิเล็กทรอนิกส์และสื่อสังคมออนไลน์ เว็บไซต์ของบริษัทที่ปรึกษา : www.4tier.co.th เพจเฟซบุ๊กของบริษัทที่ปรึกษา : www.facebook.com/4tierconsultants แบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์ : หรือ QR Code  แอปพลิเคชันไลน์ (Line) ID Line : 4tier.pp 

8. สถานที่เผยแพร่ข้อมูลโครงการและช่องทางการประชาสัมพันธ์

โครงการจะเผยแพร่ข้อมูลโครงการ ณ สถานที่ซึ่งประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียเข้าถึงและพบเห็นได้โดยง่าย ดังต่อไปนี้

- 1) พื้นที่โครงการ
- 2) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 (ชลบุรี)
- 3) สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรี
- 4) สำนักงานพลังงานจังหวัดชลบุรี
- 5) สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดชลบุรี
- 6) สำนักงานประชาสัมพันธ์จังหวัดชลบุรี
- 7) ที่ว่าการอำเภอเมืองชลบุรีและที่ว่าการอำเภอบ้านนา

8) องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านนา องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเก่า องค์การบริหารส่วนตำบลหนองหงษ์ องค์การบริหารส่วนตำบลมาบโป่ง เทศบาลตำบลหนองตำลึง เทศบาลตำบลบ้านนา และเทศบาลตำบลดอนหัวฬ่อ

9) ที่ทำการกำนัน ผู้ใหญ่บ้าน และศาลาประชาคม ในพื้นที่รัศมี 3 กิโลเมตรจากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ ดังนี้

9.1 องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านนา

- | | |
|------------------------------|-----------------------|
| 1) หมู่ที่ 1 บ้านเนินตาลเต็น | ตำบลบ้านนา (กำนัน) |
| 2) หมู่ที่ 8 บ้านเนินเคล็ด | ตำบลบ้านนา |
| 3) หมู่ที่ 10 บ้านเนินเคล็ด | ตำบลบ้านนา |
| 4) หมู่ที่ 3 บ้านหนองกะลาง | ตำบลหนองกะลาง |
| 5) หมู่ที่ 5 บ้านกระโดน | ตำบลหนองกะลาง (กำนัน) |

9.2 องค์การบริหารส่วนตำบลมาบโป่ง

- 1) หมู่ที่ 1 บ้านมาบโป่ง
- 2) หมู่ที่ 8 บ้านหนองนกสูก
- 3) หมู่ที่ 9 บ้านอ้อมแก้ว

9.3 องค์การบริหารส่วนตำบลหนองหงษ์

- 1) หมู่ที่ 1 บ้านโป่งตามูข (ก้านัน)
- 2) หมู่ที่ 2 บ้านหนองหงษ์
- 3) หมู่ที่ 4 บ้านใหม่

9.4 องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเก่า

- 1) หมู่ที่ 3 บ้านเก่าบน
- 2) หมู่ที่ 5 บ้านเก่า (ก้านัน)
- 3) หมู่ที่ 6 บ้านเก่า

9.5) เทศบาลตำบลหนองตำลึง

- | | |
|--------------------------------|----------------------|
| 1) หมู่ที่ 1 บ้านหนองจับอึ่ง | ตำบลหนองตำลึง |
| 2) หมู่ที่ 2 บ้านแสนแสบ | ตำบลหนองตำลึง |
| 3) หมู่ที่ 3 บ้านตลาดหนองตำลึง | ตำบลหนองตำลึง |
| 5) หมู่ที่ 5 บ้านซอยพัฒนา 3 | ตำบลหนองตำลึง |
| 6) หมู่ที่ 6 บ้านบ่อ | ตำบลหนองตำลึง |
| 7) หมู่ที่ 8 บ้านห้วยตากด้ายบน | ตำบลหนองตำลึง |
| 8) หมู่ที่ 1 บ้านหนองกะขะ | ตำบลหนองกะขะ |
| 9) หมู่ที่ 2 บ้านหนองกระทุ่ม | ตำบลหนองกะขะ |
| 10) หมู่ที่ 4 บ้านกระโดน | ตำบลหนองกะขะ |
| 11) หมู่ที่ 6 บ้านไร่ | ตำบลมาบโป่ง |
| 12) หมู่ที่ 7 บ้านปากห้วย | ตำบลมาบโป่ง (ก้านัน) |

9.6 เทศบาลตำบลดอนหัวฬ่อ

- 1) หมู่ที่ 2 บ้านหนองไผ่กลางดอน
- 2) หมู่ที่ 7 บ้านมาบสามเกลียว
- 3) ที่ทำการก้านันตำบลดอนหัวฬ่อ

9.7 เทศบาลตำบลพานทอง

- 1) ชุมชนย่อยที่ 1 หมู่ที่ 2 บ้านล่าง
- 2) ชุมชนย่อยที่ 2 หมู่ที่ 3 บ้านท่าพลับปลา
- 3) ชุมชนย่อยที่ 3 หมู่ที่ 10 บ้านบน

10) โรงเรียน ศาสนสถาน ตลาด สวนสาธารณะชุมชน ในพื้นที่รัศมี 3 กิโลเมตร จากขอบเขตพื้นที่ตั้งโครงการ

10.1) สถาบันทางศาสนา จำนวน 10 แห่ง

- | | |
|------------------------------|-----------------------|
| (1) วัดหนองตำลึง | (2) วัดหนองกระทุ่ม |
| (3) วัดหนองกะขะ | (4) วัดบ้านไร่ |
| (5) วัดบ้านจิว | (6) วัดพานทอง |
| (7) ศาลเจ้าอาเนี้ยว | (8) ศาลเจ้าปู่เท้าม้า |
| (9) ศาลเจ้าโหวงเฮียงเจียงกุน | (10) วัดมาบโป่ง |

10.2) สถาบันการศึกษา จำนวน 16 แห่ง

- | | |
|---|--|
| (1) โรงเรียนชุมชนวัดหนองตำลึง | (2) โรงเรียนอนุบาลพานทองวัดหนองกระทุ่ม |
| (3) โรงเรียนวัดหนองกะขะ | (4) โรงเรียนวัดบ้านไร่ |
| (5) ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านเก่า | (6) ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านมาบสามเกลียว |
| (7) โรงเรียนพานทอง | (8) โรงเรียนวัดบ้านจิว |
| (9) โรงเรียนวัดพานทอง | (10) โรงเรียนพานทองสหกรณ์ |
| (11) โรงเรียนเพลินจิตวิทยา | (12) ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กตำบลหนองตำลึง |
| (13) วิทยาลัยเทคโนโลยีภาคตะวันออก (อี.เทค) | |
| (14) วิทยาลัยอาชีวศึกษาเทคโนโลยีฐานวิทยาศาสตร์ (ชลบุรี) | |
| (15) ศูนย์พัฒนาเด็กเล็กองค์การบริหารส่วนตำบลมาบโป่ง | |
| (16) โรงเรียนเทศบาลดอนหัวฝ้อ 1 (บ้านมาบสามเกลียว) | |

10.3) สวนสาธารณะ

- (1) สวนสาธารณะ องค์การบริหารส่วนตำบลดอนหัวฝ้อ
- (2) สวนสาธารณะ องค์การบริหารส่วนตำบลบ้านเก่า

11) ช่องทางเผยแพร่ของเจ้าของโครงการและบริษัทที่ปรึกษา

- (1) เว็บไซต์ของบริษัทที่ปรึกษา : www.4tier.co.th
- (2) เพจเฟซบุ๊กของบริษัทที่ปรึกษา : www.facebook.com/4tierconsultants
- (3) คิวอาร์โค้ดเอกสาร : QR Code



9. รูปแบบการจัดระบบลงทะเบียนล่วงหน้า

โครงการได้จัดให้มีการลงทะเบียนล่วงหน้า โดยแจ้งความประสงค์ผ่านช่องทางติดต่อ ผู้ประสานงานของบริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (เจ้าของโครงการ) และบริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด (บริษัทที่ปรึกษา) มีรายละเอียดดังข้อ 9.1 และเพิ่มเติมแบบฟอร์มอิเล็กทรอนิกส์ ดังนี้

<https://forms.gle/SdrYZstpgqdhL3TT9> หรือ QR Code



10. ชื่อ-สถานที่ติดต่อประสานงาน ของผู้ประสงค์ขอรับใบอนุญาต / บริษัทที่ปรึกษา

1) บริษัทเจ้าของโครงการ บริษัท อมตะ บี.กริม รีนิวเอเบิล เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด

ที่อยู่ : เลขที่ 700/2 หมู่ที่ 1 ตำบลคลองตำหรุ อำเภอเมืองชลบุรี
จังหวัดชลบุรี 20000

โทรศัพท์ : 02-710-3411 โทรสาร : 02-379-4257

ผู้ประสานงานโครงการ : คุณประกายมาศ โพธา

โทรศัพท์ : 085-702-5252

อีเมล : prakaimas.p@bgrimmpower.com

2) บริษัทที่ปรึกษาด้าน สิ่งแวดล้อม

บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

ที่อยู่ : เลขที่ 99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ
จังหวัดสมุทรปราการ 10270

โทรศัพท์ : 02-105-4608 โทรสาร : 02-105-4609

ผู้ประสานงานโครงการ : คุณชยปภา แสงสวัสดิ์

โทรศัพท์ : 062-619-5161 อีเมล : chayapapha@4tier.co.th

ผู้ประสานงานโครงการ : คุณธิดาขวัญ แทนนรินนอก

โทรศัพท์ : 065-059-1519 อีเมล : tidakwan@4tier.co.th