

## บทที่ 4 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

จากการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบ ของโครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ (ภายหลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ครั้งที่ 3)) ระหว่างเดือนมิถุนายน-ธันวาคม พ.ศ. 2562 พบว่า โครงการฯ ได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่ระบุไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ผ่านความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมครบถ้วนทุกข้อ โดยสามารถสรุปผลการติดตามตรวจสอบได้ดังต่อไปนี้

### 4.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระยะดำเนินการ ในช่วงระหว่างเดือนมิถุนายน-ธันวาคม พ.ศ. 2562 สามารถสรุปรายละเอียดได้ดังนี้

#### 4.1.1 คุณภาพอากาศ

โครงการฯ ดำเนินการติดตั้งเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ ก๊าซออกซิเจน ปริมาณฝุ่นละอองรวม และอัตราการระบาย บริเวณปล่องระบายมลสารทั้ง 4 ปล่อง ให้มีความเข้มข้นของมลสารที่ระบายออกจากปล่องระบายมลสารทั้ง 4 ปล่อง มีค่าเป็นไปตามที่รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมกำหนดไว้ และติดตั้งจอแสดงผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสารไว้บริเวณด้านหน้าโครงการ พร้อมทั้งจัดให้มีการตรวจสอบความถูกต้องของเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง เป็นครั้งแรกในช่วงระหว่างวันที่ 16-19 ตุลาคม พ.ศ. 2562 และการจัดให้มีแผนการตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) เพื่อให้เกิดความถูกต้องของผลที่ตรวจวัดได้

#### 4.1.2 เสียง

โครงการฯ ดำเนินการควบคุมระดับเสียงที่ริมรั้วโครงการด้านที่ติดกับชุมชนให้มีค่าไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) ทั้งนี้จากการติดตามตรวจวัดระดับเสียงบริเวณริมรั้วโครงการด้านที่ติดกับชุมชน ระหว่างวันที่ 16-23 ตุลาคม พ.ศ. 2562 พบว่าผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ระหว่าง 46.9-54.8 เดซิเบล (เอ) ซึ่งมีค่าเป็นไปตามมาตรฐานฯ ที่กำหนดให้ไม่เกิน 70 เดซิเบล (เอ) สำหรับพนักงานของโครงการที่จะต้องปฏิบัติหน้าที่ในพื้นที่ที่มีระดับเสียงมากกว่า 80 เดซิเบล (เอ) โครงการฯ ได้จัดป้ายเตือนให้สวมใส่อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ที่ครอบหู/ที่อุดหู พร้อมทั้งจัดทำคู่มือและข้อบังคับว่าด้วยความปลอดภัยในการทำงาน ข้อควรปฏิบัติในการทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง การควบคุมระยะเวลา

ในการทำงานในพื้นที่ที่เสียงดังมากกว่า 80 เดซิเบล (เอ) พร้อมทั้งคอยตรวจสอบสภาพอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล  
ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่สามารถใช้งานได้ และเพียงพอต่อพนักงาน

#### 4.1.3 คุณภาพน้ำผิวดิน

โครงการฯ จัดให้มีบ่อแยกน้ำ/น้ำมัน และบ่อพักน้ำทิ้ง รวมทั้งโครงการได้ดำเนินการติดตั้งเครื่องตรวจวัดน้ำ  
อัตโนมัติเพื่อวิเคราะห์คุณภาพบ่อพักน้ำทิ้ง (Inspection Pond) เพื่อตรวจสอบอุณหภูมิ ออกซิเจนละลายน้ำค่าความเป็น  
กรด-ด่าง และอัตราการไหล ก่อนระบายลงสู่แม่น้ำแม่กลอง พร้อมทั้งจัดทำรายงานน้ำฝน โดยแบ่งออกเป็น รายงาน  
น้ำฝนปนเปื้อน รายงานน้ำฝนไม่ปนเปื้อน และรายงานน้ำฝนปนเปื้อนที่ผ่านการแยกน้ำมัน และจัดสร้างบ่อพักน้ำทิ้ง  
ฉุกเฉินจำนวน 1 บ่อ ซึ่งเป็นบ่อคอนกรีตขนาด 750 ลูกบาศก์เมตร เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีที่เกิดการตรวจวัดไม่เป็นไปตาม  
มาตรฐาน

#### 4.1.4 คุณภาพน้ำใต้ดิน

โครงการฯ ไม่ได้ดำเนินการสูบน้ำใต้ดินมาใช้ในกระบวนการผลิตแต่อย่างใด โดยน้ำใช้ของโครงการได้รับอนุญาต  
ให้สูบน้ำจากแม่น้ำแม่กลองมาใช้ในกระบวนการผลิต ตามมติการประชุมคณะกรรมการลุ่มน้ำแม่กลอง ตามเลขที่ ทส.  
0611 สลก 14/ ว 040 อีกทั้งได้จัดทำคู่มือและข้อบังคับว่าด้วยความปลอดภัยในการทำงาน เกี่ยวกับการจัดการด้านมูล  
ฝอย หรือกากของเสียจากกิจกรรมการดำเนินงาน รวมทั้งได้จัดเตรียมถังขยะแยกประเภทบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ  
และการจัดเตรียมพื้นที่สำหรับจัดเก็บขยะ อีกทั้งการจัดตั้งบ่อพักน้ำทิ้งเป็นบ่อคอนกรีต เพื่อป้องกันน้ำชะซึมลงสู่ใต้ดิน

#### 4.1.5 นิเวศวิทยาทางน้ำ

โครงการฯ ได้ติดตั้งตะแกรงขนาด 1 นิ้ว ที่ปลายท่อสูบน้ำของโครงการ เพื่อป้องกันเศษขยะอุดตันปลายท่อสูบน้ำ  
เข้าสู่บ่อพักน้ำ และตะแกรงกรองขนาด 6 มม. ที่ปลายท่อสูบน้ำของสถานีสูบน้ำเพื่อลดจำนวนสัตว์น้ำวัยอ่อนที่จะถูกดูดเข้า  
ไปในโครงการ พร้อมทั้งดำเนินการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงานของตะแกรง รวมทั้งทำความสะอาดตะแกรงเป็นประจำ  
อย่างสม่ำเสมอ นอกจากนี้โครงการได้ดำเนินกิจกรรมปล่อยพันธุ์ปลาน้ำจืด จำนวนทั้งสิ้น 14,000 ตัว และอนุรักษ์  
ทรัพยากรแหล่งน้ำ ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม พ.ศ. 2562 โดยมีพนักงานของโครงการ พนักงาน EGAT อสม.  
บางพั้ง รพ.สต. บางพั้ง และชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ จำนวน 100 คน เข้าร่วมกิจกรรม ณ บริเวณท่าน้ำหน้าวัดบางพั้ง

#### 4.1.6 การใช้น้ำ

โครงการฯ ได้จัดเตรียมบ่อเก็บน้ำสำรองขนาดประมาณ 20,000 ลูกบาศก์เมตร เพื่อสำรองน้ำสำหรับใช้ใน  
โครงการ รวมทั้งการนำน้ำที่ผ่านการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้ายที่ได้มาตรฐานกลับมาใช้รดน้ำต้นไม้ ล้างพื้น และ  
เครื่องมืออุปกรณ์ นอกจากนี้โครงการได้มีการหมุนเวียนน้ำใช้ในระบบหล่อเย็นตามที่มาตรการกำหนด

การใช้น้ำของโครงการฯ ได้ดำเนินการสูบน้ำจากแม่น้ำแม่กลองมาใช้ในกระบวนการผลิต ที่ซึ่งได้รับอนุญาตตาม  
มติการประชุมคณะกรรมการลุ่มน้ำแม่กลอง ตามเลขที่ ทส. 0611 สลก 14/ ว 040 พร้อมทั้งบันทึกปริมาณการใช้น้ำของ  
โครงการ รวมทั้งปริมาณการระบายน้ำทิ้งจากระบบบำบัดน้ำเสียเป็นประจำทุกวัน

#### 4.1.7 การระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม

โครงการฯ จัดให้มีแผนปฏิบัติการด้านการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม ซึ่งมีการจัดการการระบายน้ำออกจากบ่อหน้าฝนทั้ง 2 กรณี ได้แก่ กรณีสภาวะปกติ และสภาวะไม่ปกติ หรือกรณีที่น้ำในบ่อเก็บน้ำดิบมีปริมาณเต็มความจุ พร้อมทั้งการจัดให้มีรางระบายน้ำโดยแบ่งออกเป็น รางระบายน้ำฝนบนเขื่อน รางระบายน้ำฝนไม่บนเขื่อน และรางระบายน้ำฝนบนเขื่อนที่ผ่านการแยกน้ำมัน สำหรับน้ำฝนที่ปนเปื้อนจะถูกระบายลงสู่บ่อแยกน้ำและน้ำมัน (Oil Separator) เพื่อแยกน้ำมันออกจากน้ำทิ้ง ก่อนระบายน้ำลงสู่บ่อพักน้ำทิ้ง นอกจากนี้โครงการฯ จัดให้มีการตรวจสอบสภาพรางระบายน้ำ การอุดตัน และความสะอาดของรางระบายน้ำบริเวณพื้นที่โครงการเป็นประจำทุกเดือน

#### 4.1.8 การจัดการกากของเสีย

โครงการฯ จัดเตรียมถังขยะแยกประเภท โดยรอบพื้นที่โครงการก่อนจะรวบรวมไปยังจุดพักขยะ และประสานงานกับเทศบาลตำบลเบิกไพรเข้ามาดำเนินการเก็บขยะมูลฝอยเพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกต้อง และจัดสร้างพื้นที่สำหรับจัดเก็บมูลฝอยและกากของเสีย ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีหลังคาปิดคลุมและพื้นคอนกรีต รวมทั้งแยกประเภทของเสีย และติดป้ายอย่างชัดเจน ทั้งนี้โครงการฯ ว่าจ้างให้บริษัท ไทยจูรอน เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด เป็นผู้ดำเนินการจัดเก็บขยะมูลฝอยทั่วไป โดยประสานกับนายกองค์การบริหารเทศบาลตำบลเบิกไพร ในการกำจัดขยะมูลฝอย ขยะของเสียประเภทอุตสาหกรรม ดำเนินการรวบรวมของเสียประเภทต่างๆ จากกระบวนการผลิต โดยบันทึกและปริมาณของเสียไว้เพื่อรอส่งกำจัดตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมกำหนด

#### 4.1.9 การคมนาคม

โครงการฯ ดำเนินการอบรมด้านความปลอดภัยในการทำงาน กฎระเบียบตามการจราจร และข้อกำหนดของโครงการ ให้แก่พนักงาน และผู้เข้ามาปฏิบัติงานในโรงไฟฟ้า จัดให้มีพื้นที่จอดรถสำหรับพนักงาน และผู้ที่มาติดต่ออย่างเพียงพอ ทั้งนี้โครงการฯ อยู่ระหว่างดำเนินการติดตั้งป้ายสัญญาณการจราจรบริเวณพื้นที่โครงการ กำหนดความเร็วรถบริเวณพื้นที่โครงการไม่เกิน 20 กิโลเมตร/ชั่วโมง โดยระบุไว้ในคู่มือและข้อบังคับว่าด้วยความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งการบันทึกปริมาณรถยนต์ที่เข้า-ออก พื้นที่โครงการ รวมทั้งบันทึกอุบัติเหตุการจราจรทุกครั้ง ทั้งนี้ ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562 ยังไม่พบอุบัติเหตุการจราจรแต่อย่างใด

สำหรับการขนส่งสารเคมีนั้น โครงการฯ ได้มอบหมายให้บริษัท เซฟทรานส์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการขนส่งสารเคมี และกากของเสีย พร้อมทั้งติดตั้งป้ายเตือนภัย ระบุชื่อและรายละเอียดเกี่ยวกับสารเคมี ให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การขนส่งวัตถุอันตรายทางบก พ.ศ. 2546 และประกาศกรมการขนส่งทางบก

#### 4.1.10 สังคมและการมีส่วนร่วมของประชาชน

โครงการฯ ได้จัดจ้างแรงงานท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติ ความรู้ และความสามารถ ตรงตามตำแหน่งงาน จำนวน 15 คน (ข้อมูล ณ วันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ. 2562) และจัดให้มีการประชาสัมพันธ์พื้นที่ เพื่อชี้แจงรายละเอียดของโครงการ รวมทั้งรับฟังความคิดเห็น และข้อร้องเรียนที่อาจเกิดการดำเนินงานของโครงการ นอกจากนี้จัดให้มีกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ ประกอบด้วย การส่งเสริมและสนับสนุนกิจกรรมด้านสังคมและวัฒนธรรมประเพณีของชุมชน ด้านสิ่งแวดล้อม ด้านสุขภาพอนามัย ด้านเศรษฐกิจของชุมชน เป็นต้น

#### 4.1.11 สาธารณสุข อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โครงการฯ ได้จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลเบื้องต้น และเวชภัณฑ์พร้อมยานพาหนะสำหรับกรณีที่ต้องนำพนักงานส่งสถานพยาบาล และจัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพพนักงานก่อนเข้าทำงาน รวมทั้งตรวจสอบสุขภาพประจำปี โดยดำเนินการตรวจระหว่างวันที่ 26-28 มิถุนายน พ.ศ. 2562 จากผลการตรวจสอบสุขภาพของพนักงานทั้งหมดพบว่าอยู่ในเกณฑ์ปกติ รวมทั้งการจัดทำคู่มือการใช้งานข้อบังคับ และกฎระเบียบ ตลอดจนมีการจัดอบรมให้กับพนักงานให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลทุกครั้งในระหว่างการทำงาน และตรวจสอบอุปกรณ์เครื่องมือเครื่องจักรอย่างสม่ำเสมอ

#### 4.1.12 ด้านการเกิดอันตรายร้ายแรง

โครงการฯ จัดให้มีการอบรมเจ้าหน้าที่ในการปฏิบัติงาน รวมทั้งจัดทำวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การระงับเหตุฉุกเฉิน กรณีเกิดการรั่วไหลของสารเคมี หรือเหตุการณ์อันตราย และจัดทำป้ายแสดงเบอร์โทรติดต่อในการควบคุมเหตุฉุกเฉินไว้ให้กลับพนักงานได้รับทราบ และดำเนินการตามวิธีปฏิบัติงาน เรื่อง การระงับเหตุฉุกเฉิน หากเกิดกรณีฉุกเฉิน การชักซ้อมแผนฉุกเฉินประจำปีนั้น ในปี พ.ศ. 2562 ดำเนินการการอบรมการดับเพลิงขั้นต้น และฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟให้กับพนักงาน ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2562

#### 4.1.13 ด้านพื้นที่สีเขียวและสุนทรียภาพ

โครงการได้ดำเนินการตามมาตรการกำหนด โดยพื้นที่ของโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น มีขนาดพื้นที่ 53 ไร่ 3 งาน 9.07 ตารางวา หรือประมาณ 86,036 ตารางเมตร จากการออกแบบผังพื้นที่โครงการ ได้จัดให้มีพื้นที่สีเขียวประมาณ 4,400 ตารางเมตร หรือประมาณ ร้อยละ 5.11 ของพื้นที่ทั้งหมด รวมทั้งดำเนินการปลูกต้นไม้โดยรอบบริเวณริมรั้วโครงการ และจัดให้มีเจ้าหน้าที่ดูแลพื้นที่สีเขียวบริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการ กรณีที่ต้นไม้ตายหรือได้รับความเสียหาย โดยโครงการจะดำเนินการปลูกทดแทน และซ่อมแซมโดยเร็ว

### 4.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ระยะดำเนินการ ในช่วงระหว่างเดือนมิถุนายน- ธันวาคม พ.ศ. 2562 แสดงดังตารางที่ 4-1

**ตารางที่ 4-1**    **สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
<b>1. คุณภาพอากาศ</b>				
<b>1.1. คุณภาพอากาศจากปล่องระบายมลสาร</b>	<b>สถานีตรวจวัด 4 สถานี</b> 1. HRSG GAS TURBINE GENERATOR 2. HRSG GAS ENGINE 1 3. HRSG GAS ENGINE 2 4. HRSG GAS ENGINE 3	1. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) 2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) 3. ฝุ่นละอองรวม (TSP) 4. ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) 5. ก๊าซออกซิเจน (O <sub>2</sub> ) 6. อัตราการระบาย 7. แอมโมเนีย (NH <sub>3</sub> )** <u>**ตรวจวัดก๊าซแอมโมเนีย (NH<sub>3</sub>) แบบสุ่มที่ปลายปล่องปีละ 1 ครั้ง โดยตรวจวัดในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ**</u>	จำนวนการ 2 ครั้ง/ปี ตรวจวัดช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศ : 16-19 ต.ค. 2562	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องระบายออกจากโรงงาน จำนวน 4 สถานี พบว่าดัชนีที่ติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในมาตรฐานฯ กำหนด ยกเว้นอัตราการระบายมีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด
<b>1.2. การตรวจสอบความถูกต้องของระบบ (CEMs Audit)</b>	<b>1. การตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องอย่างต่อเนื่อง (CEMs) สถานีตรวจวัด 4 ปล่อง</b> 1. HRSG GAS TURBINE GENERATOR 2. HRSG GAS ENGINE 1 3. HRSG GAS ENGINE 2 4. HRSG GAS ENGINE 3	1. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ 2. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ 3. ก๊าซออกซิเจน 4. อัตราการไหล	ตรวจวัดอย่างต่อเนื่องตลอดเวลาที่ดำเนินการผลิตไฟฟ้า พร้อมสรุปผลทุก 3 เดือน	ผลการตรวจสอบประสิทธิภาพการทำงาน CEMs ส่วนใหญ่ผ่านเกณฑ์การประเมิน ยกเว้นสถานี HRSG GAS TURBINE GENERATOR มีค่า Relative accuracy ไม่อยู่ในเกณฑ์การประเมิน
	<b>2. การตรวจสอบความถูกต้องของการทำงานระบบ CEMs (Audit CEMs) สถานีตรวจวัด 4 ปล่อง</b> 1. HRSG GAS TURBINE GENERATOR 2. HRSG GAS ENGINE 1 3. HRSG GAS ENGINE 2 4. HRSG GAS ENGINE 3			1 ครั้ง/ปี : 16-19 ต.ค. 2562

**ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
<b>1. คุณภาพอากาศ (ต่อ)</b>				
<b>1.3. คุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป</b>	<b>สถานีตรวจวัด 4 สถานี</b> สถานีที่ 1 รพ.สต. บ้านบางพัง สถานีที่ 2 โรงเรียนชุมชนวัดท่าผา สถานีที่ 3 โรงเรียนวัดหุบกระเทียม สถานีที่ 4 โรงเรียนวัดปลักแรด	1. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 2. ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 3. ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO <sub>2</sub> ) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง 4. ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 5. ฝุ่นละอองขนาดเล็กกว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง 6. ความเร็วลม และทิศทางลม 7. อุณหภูมิ	2 ครั้ง/ปี 7 วันต่อเดือน :16-23 ต.ค. 2562	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยทั่วไป ตามตามดัชนีที่ทำการตรวจวัดทั้ง 4 สถานี พบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด
<b>2. ระดับเสียง</b>				
<b>2.1. การตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป</b>	<b>สถานีตรวจวัด 5 สถานี</b> สถานีที่ 1 บ้านเลขที่ 29/6 หมู่ที่ 7 บ้านหมู่ (ทิศเหนือของโครงการ) สถานีที่ 2 บ้านเลขที่ 60/6 หมู่ที่ 6 บ้านหัวเกาะ (ทิศใต้ของโครงการ) สถานีที่ 3 บ้านเลขที่ 69/24 หมู่ที่ 6 บ้านหัวเกาะ (ทิศตะวันออกของโครงการ) สถานีที่ 4 บ้านเลขที่ 4/5 หมู่ที่ 8 บ้านบางพัง (ทิศตะวันตกของโครงการ) สถานีที่ 5 บ้านเลขที่ 28/4 หมู่ที่ 8 บ้านหัวเกาะ (ริมรั้วโครงการด้านที่ติดกับชุมชน)	1. ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง (L <sub>Aeq</sub> 8 hr) 2. ระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง (L <sub>Aeq</sub> 24 hr) 3. ระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที (L <sub>Aeq</sub> 5 min) 4. ระดับเสียงสูงสุด (L <sub>Amax</sub> ) 5. ระดับเสียงเปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 (L <sub>A90</sub> ) 6. ระดับเสียงกลางวัน-กลางคืน (L <sub>Adn</sub> )	2 ครั้ง/ปี 7 วันต่อเดือน :16-23 ต.ค. 2562	ผลการตรวจวัดระดับเสียงโดยทั่วไป ตามตามดัชนีที่ทำการตรวจวัดทั้ง 5 สถานี พบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด

**ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
<b>2. ระดับเสียง (ต่อ)</b>				
<b>2.2. การจัดทำ Noise Contour</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- บริเวณพื้นที่โดยรอบโครงการ</li> <li>- บริเวณ Gas Turbine</li> <li>- บริเวณอาคารสำนักงานชั้น 1</li> <li>- บริเวณอาคารสำนักงานชั้น 2</li> <li>- บริเวณ E&amp;C Building (Ground Floor)</li> <li>- บริเวณ E&amp;C Building (Second Floor)</li> <li>- บริเวณ STG Building</li> <li>- บริเวณ Gas Engine Building (Cable Floor)</li> <li>- บริเวณ Gas Engine Building (Ground Floor)</li> <li>- บริเวณ Water Treatment Control Building</li> <li>- บริเวณ Workshop &amp; Warehouse Building</li> </ul>	- แผนผัง Noise Contour จำนวน 2,296 จุด	ภายในปีแรกหลังจากเปิดดำเนินการ 31 ต.ค. - 1 พ.ย. พ.ศ. 2562	ผลการจัดทำแผนผังแสดงระดับเสียงในพื้นที่โครงการ พบว่ามีค่าเป็นไปตามมาตรฐานฯ กำหนด
<b>3. คุณภาพน้ำทิ้ง/น้ำผิวดิน</b>				
<b>3.1. ตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งในบ่อพักน้ำทิ้ง (Online Monitoring)</b>	<u>สถานีที่ตรวจวัด 2 สถานี</u> <u>สถานีที่ 1</u> บ่อพักน้ำทิ้ง <u>สถานีที่ 2</u> จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้าย	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. อุณหภูมิ (Temperature)</li> <li>2. ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</li> <li>3. ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity)</li> <li>4. ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO)</li> <li>5. ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)</li> </ol>	ตลอดระยะดำเนินการ	ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งตามดัชนีที่ทำการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนดทั้งหมด
<b>3.2. ตรวจสอบคุณภาพน้ำแบบสุ่ม</b>	<u>สถานีตรวจวัด 1 สถานี</u> - จุดตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งสุดท้าย	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. อุณหภูมิ (Temperature)</li> <li>2. ความเป็นกรด-ด่าง (pH)</li> <li>3. ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS)</li> <li>4. ของแข็งแขวนลอย (SS)</li> </ol>	เดือนละ 1 ครั้ง 14 มิ.ย. 2562, 12 ก.ค. 2562, 9 ส.ค. 2562,	ผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำทิ้งรายเดือน ตามดัชนีที่ทำการตรวจวัด มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานฯ กำหนดทั้งหมด

**ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
<b>3. คุณภาพน้ำทิ้ง/น้ำผิวดิน (ต่อ)</b>				
		5. ค่าบีโอดี (BOD) 6. ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) 7. ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) 8. ค่าคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) 9. น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) 10. โซเดียม (Na*) (เพื่อใช้ในการหาค่า SAR) 11. แคลเซียม (Ca*) (เพื่อใช้ในการหาค่า SAR) แมกนีเซียม (Mg*) (เพื่อใช้ในการหาค่า SAR)	13 ก.ย. 2562, 11 ต.ค. 2562, 8 พ.ย. 2562, 13 ธ.ค. 2562	
<b>3.3. คุณภาพน้ำผิวดิน</b>	<b>สถานีตรวจวัด 4 สถานี</b> <b>สถานีที่ 1</b> เหนือหน้า 50 เมตร จากจุดสูบน้ำ เข้ามายังสถานีสูบน้ำ ของโครงการ (SW1) <b>สถานีที่ 2</b> ท้ายน้ำ 50 เมตร จากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (SW2) <b>สถานีที่ 3</b> ท้ายน้ำ 500 เมตร จากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (SW3) <b>สถานีที่ 4</b> ท้ายน้ำ 1,000 เมตร จากจุดระบายน้ำทิ้งของโครงการ (SW 4)	1. ความลึกของน้ำ (Depth) 2. อัตราการไหลของน้ำ (Flow Rate) 3. อุณหภูมิ (Temperature) 4. ความเป็นกรด-ด่าง (pH) 5. ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) 6. ของแข็งแขวนลอย (SS) 7. ค่าบีโอดี (BOD) 8. ค่าออกซิเจนละลายน้ำ (DO) 9. ค่าการนำไฟฟ้า (Conductivity) 10. ค่าคลอรีนอิสระ (Free Chlorine) 11. น้ำมันและไขมัน (Oil & Grease) 12. ฟอสเฟต (PO <sub>4</sub> <sup>3-</sup> ) 13. โซเดียม (Na*) (เพื่อใช้ในการหาค่า SAR)	2 ครั้ง/ปี : 30 ก.ค. 2562	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำผิวดิน ตามตามดัชนีที่ทำการตรวจวัดทั้ง 4 สถานี พบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด



**ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
<b>3. คุณภาพน้ำทิ้ง/น้ำผิวดิน (ต่อ)</b>				
		14. แคลเซียม (Ca*) (เพื่อใช้ในการหาค่า SAR) 15. แมกนีเซียม (Mg*) (เพื่อใช้ในการหาค่า SAR) 16. คลอโรฟิลล์ เอ (Chlorophyll A) 17. แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (TCB) แบคทีเรียกลุ่มฟีโคลิฟอร์ม (FCB)		
<b>3.4. คุณภาพน้ำใต้ดิน</b>	<b>สถานที่ที่ตรวจวัด 5 สถานี</b> สถานีที่ 1 (GW1) : หมู่ที่ 8 วัดบางพัง ตำบลเบิกไพร สถานีที่ 2 (GW2) : หมู่ที่ 7 บ้านหมู ตำบลเบิกไพร สถานีที่ 3 (GW3) : หมู่ที่ 10 บ้านหุบกระโทง ตำบลเบิกไพร สถานีที่ 4 (GW4) : หมู่ที่ 6 บ้านหัวเกาะ ตำบลเบิกไพร สถานีที่ 5 (GW5) : บ่อสังเคราะห์แอมโมเนีย 2 บริเวณบ้านพนักงาน ของพนักงานของบริษัท น้ำตาลราชบุรี จำกัด ตำบลเบิกไพร อำเภอบ้านโป่ง จังหวัดราชบุรี	1. อุณหภูมิ (Temperature) 2. ความเป็นกรด-ด่าง (pH) 3. ความลึกของน้ำ (Depth) 4. ค่าการนำไฟฟ้า (EC) 5. ความกระด้าง (Hardness) 6. ค่าความเค็ม (Salinity) 7. ของแข็งละลายทั้งหมด (TDS) 8. ของแข็งแขวนลอย (SS) 9. คลอไรด์ (Chloride) 10. ซัลเฟต (Sulfate) 11. เหล็ก (Iron) 12. ตะกั่ว (Pb) 13.ปรอท (Hg) 14. สารหนู (Arsenic) 15. แบคทีเรียกลุ่มโคลิฟอร์มทั้งหมด (TCB) 16. อีโคไล (E. Coli)	2 ครั้ง/ปี : 26 ก.ค. 2562	ผลการตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำใต้ดิน ตามตามดัชนีที่ทำการตรวจวัดทั้ง 5 สถานี พบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด

**ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
<b>3. คุณภาพน้ำทิ้ง/น้ำผิวดิน (ต่อ)</b>				
3.5. นิเวศวิทยาทางน้ำ	<b>สถานที่ตรวจวัด 4 สถานี</b> <b>สถานีที่ 1</b> เหนือน้ำ 50 เมตร จากจุดสูบน้ำ เข้ามายังสถานีสูบน้ำ ของโครงการ (SW1) <b>สถานีที่ 2</b> ท้ายน้ำ 50 เมตร จากจุดระบายน้ำทิ้ง ของโครงการ (SW2) <b>สถานีที่ 3</b> ท้ายน้ำ 500 เมตร จากจุดระบายน้ำทิ้ง ของโครงการ (SW3) <b>สถานีที่ 4</b> ท้ายน้ำ 1,000 เมตร จากจุดระบายน้ำทิ้ง ของโครงการ (SW 4)	<b>ชนิด ความหนาแน่น ดัชนีความหลากหลายพันธุ์</b> 1. แพลงก์ตอนพืช 2. แพลงก์ตอนสัตว์ 3. สัตว์หน้าดิน 4. สัตว์น้ำไวอ่อน และไขปลา 5. ปลาจำจัด	2 ครั้ง/ปี : 30 ก.ค. 2562	ผลการตรวจวิเคราะห์นิเวศวิทยาทางน้ำ ตามตามดัชนีที่ทำการตรวจวิเคราะห์ทั้ง 4 สถานี พบว่าส่วนใหญ่มีค่าดัชนีความหลากหลายของแพลงก์ตอนพืช แพลงก์ตอนสัตว์ และสัตว์หน้าดินใกล้เคียงกัน ส่วนดัชนีความหลากหลายของของปลาอยู่ในระดับต่ำจนถึงปานกลาง
4. การใช้น้ำ	- บริเวณพื้นที่โครงการ	1. ปริมาณน้ำที่โครงการสูบน้ำจากแม่น้ำคลองเทียบกับปริมาณน้ำที่ได้รับอนุญาต 2. ระดับน้ำในแม่น้ำคลอง ณ ตำแหน่งจุดสูบน้ำเข้าสู่สถานีสูบน้ำของโครงการ 3. จัดทำรายงานสรุปรายเดือนและนำเสนอภาพรวมทุก 6 เดือน	ตลอดระยะดำเนินการ	ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด
5. การจัดการกากของเสีย	- บริเวณพื้นที่โครงการ	1. สักรวจและจดบันทึกชนิด ปริมาณ แหล่งกำเนิดของกากของเสียที่เกิดขึ้นทุกครั้ง 2. จดบันทึกการจัดการของเสียพร้อมระบุวิธีการจัดการทุกครั้ง 3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	ตลอดระยะดำเนินการ	ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด

**ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
6. การคมนาคม	- บริเวณพื้นที่โครงการ	- บันทึกปริมาณจราจรรายวันและอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นในการดำเนินการโครงการทุกครั้งและจัดทำเป็นสรุปรายเดือน	ตลอดระยะดำเนินการ	ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด
7. การมีส่วนร่วมของประชาชน	<b>สัมภาษณ์เชิงลึกและรายครัวเรือน ผ่านแบบสอบถาม</b> 1. การเปลี่ยนแปลงสภาพเศรษฐกิจ - สังคมของครัวเรือน เปรียบเทียบก่อนและหลังมีโครงการ 2. ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ และสุขภาพ ของ ครัวเรือนบริเวณพื้นที่ที่ติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม ได้แก่ คุณภาพอากาศ คุณภาพน้ำ เป็นต้น 3. ข้อคิดเห็น และข้อเสนอแนะต่อโครงการ	- แบบสอบถามบริเวณพื้นที่โครงการ	1 ครั้ง/ ปี : 14-22 พ.ย. 2562	ผลการสำรวจความคิดเห็น เปรียบเทียบก่อนและหลังมีโครงการ ส่วนใหญ่ไม่ได้รับผลกระทบจากการ ดำเนินโครงการ ทั้งนี้ทางโครงการได้ มีมาตรการรองรับผลกระทบต่อ สิ่งแวดล้อม ที่อาจเกิดจากการดำเนิน โครงการ และทางโครงการมีแนวทาง ในการเสนอข้อร้องเรียน และ ข้อเสนอแนะต่อโครงการ
8. สาธารณสุข	1. สภาวะทางสุขภาพ 1.1. ประชาชนในพื้นที่ใกล้เคียง - สถิติการเจ็บป่วยของประชาชนในรัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ	1. จัดให้มีการสัมภาษณ์ประชาชนในชุมชนที่อยู่อาศัยใน รัศมี 5 กิโลเมตร จากที่ตั้งโครงการ และชุมชนที่อยู่ใน บริเวณที่มีการตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของ โครงการ ปีละ 1 ครั้ง 2. รวบรวมข้อมูลสภาวะสุขภาพของประชาชนจากสถาน บริการสาธารณสุขในพื้นที่โดยวิเคราะห์และ เปรียบเทียบสภาวะสุขภาพของประชาชนก่อนและหลัง มีโครงการ	1 ครั้ง/ ปี	ผลการสำรวจและเก็บข้อมูลสถิติ สาเหตุการเจ็บป่วย ของประชาชน โดยรอบโครงการ พบว่าสาเหตุการ เจ็บป่วยระหว่างก่อนและหลังมี โครงการมีแนวโน้มใกล้เคียงกัน
	1.2. พนักงานของโครงการ	<b>รวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ และผลการตรวจสุขภาพ พนักงานที่ปฏิบัติงานในโครงการ</b> - สถิติอุบัติเหตุ	1 ครั้ง/ ปี	ผลการบันทึกสถิติอุบัติเหตุ จากการ ดำเนินงานโครงการ ในระหว่างเดือน มิถุนายน – ธันวาคม 2562 พบว่า

**ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- การเจ็บป่วย</li> <li>- การบาดเจ็บของพนักงาน</li> <li>- ปัญหาสาธารณสุข</li> <li>- สุขภาพพนักงาน</li> </ul>		ไม่มีอุบัติเหตุเกิดขึ้น ทั้งนี้ทางโครงการได้ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี 2562 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว
	2. การตรวจสอบสุขภาพทั่วไป	<ul style="list-style-type: none"> <li>- เอ็กซเรย์ปอด</li> <li>- การมองเห็น</li> <li>- ตรวจสอบสมรรถภาพการได้ยิน</li> <li>- ตรวจร่างกายโดยแพทย์</li> <li>- ตรวจสอบสมรรถภาพการทำงานของปอด</li> <li>- ตรวจเลือด (ความสมบูรณ์ของเม็ดเลือด หมู่เลือด ภูมิคุ้มกันตัวอักษร)</li> </ul>	1 ครั้ง/ปี : 26-28 มิ.ย. 2562	ทางโครงการดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานประจำปี 2562 เป็นที่เรียบร้อยแล้ว โดยสุขภาพของพนักงานส่วนใหญ่อยู่ในเกณฑ์ปกติ ทั้งนี้ความผิดปกติที่มักพบได้แก่ อ้วนลงพุง และระดับไขมันในเลือดสูง เป็นต้น
<b>9. อาชีวอนามัย และความปลอดภัย</b>				
9.1 เสียงในสถานที่ทำงาน	<b>บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้า 5 สถานีไฟฟ้า</b> สถานีที่ 1 บริเวณ Cooling Tower สถานีที่ 2 บริเวณ Gas Compressor สถานีที่ 3 บริเวณ Boiler Feed Pump สถานีที่ 4 บริเวณ Gas Turbine สถานีที่ 5 บริเวณ Steam Turbine	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{Aeq}$ 8 hr)	2 ครั้ง/ปี : 17 ต.ค. 2562	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานได้แก่ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ทั้ง 5 สถานี พบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด
	<b>บริเวณกระบวนการผลิตไฟฟ้า 5 สถานีไฟฟ้า</b> สถานีที่ 1 บริเวณ Cooling Tower สถานีที่ 2 บริเวณ Gas Compressor สถานีที่ 3 บริเวณ Boiler Feed Pump	- ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง ( $L_{Aeq}$ 8 hr)	2 ครั้ง/ปี : 16-19 ต.ค. 2562	ผลการตรวจวัดระดับเสียงในสถานที่ทำงานได้แก่ ระดับเสียงเฉลี่ย 8 ชั่วโมง เป็นเวลา 3 วันต่อเนื่อง ทั้ง 5

**ตารางที่ 4-1 (ต่อ) สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าเบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น ระยะดำเนินการ บริษัท เบิกไพรโคเจนเนอเรชั่น จำกัด**  
**ระหว่างเดือนมิถุนายน - ธันวาคม พ.ศ. 2562**

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	จุดติดตามตรวจสอบ	ดัชนีที่ทำการตรวจวัด	ความถี่/วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ
	<p>สถานที่ 4 บริเวณ Gas Turbine</p> <p>สถานที่ 5 บริเวณ Steam Turbine</p>			สถานที่ พบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด
9.2 ความร้อนในสถานที่ทำงาน	<p><u>สถานีตรวจวัด 4 สถานี</u></p> <p>สถานที่ 1 บริเวณ Condenser Exhaust Unit</p> <p>สถานที่ 2 บริเวณท่อลำเลียงไอน้ำ</p> <p>สถานที่ 3 บริเวณ Steam Turbine</p> <p>สถานที่ 4 บริเวณ Gas Turbine</p>	- ความร้อน (WBGT)	2 ครั้ง/ ปี : 16-17 ต.ค. 2562	ผลการตรวจวัดความร้อนในสถานที่ทำงาน ทั้ง 4 สถานี พบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด
9.3 แสงสว่างในสถานที่ทำงาน	<p><u>สถานตรวจวัด 3 สถานี จำนวน 100 จุด</u></p> <p>สถานที่ 1 Electrical and Control Building จำนวน 73 จุด</p> <p>สถานที่ 2 Administration Building จำนวน 11 จุด</p> <p>สถานที่ 3 Workshop จำนวน 16 จุด</p>	- ระดับความเข้มของแสง (Light)	2 ครั้ง/ ปี : 17 ต.ค. 2562	ผลการตรวจวัดแสงสว่างในสถานที่ทำงาน ทั้ง 3 สถานี พบว่ามีค่าเป็นไปตามที่มาตรฐานฯ กำหนด
10. การเกิดอันตรายร้ายแรง	- บริเวณพื้นที่โครงการ	<ol style="list-style-type: none"> <li>บันทึกการตรวจสอบระดับป้องกันการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ</li> <li>ตรวจสอบการปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินของการดำเนินการโครงการ</li> </ol>	2 ครั้ง/ ปี	ทางโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด โดยดำเนินการตรวจสอบสภาพของท่อก๊าซ และดำเนินการอบรมเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน