



ภาคผนวกที่ 1

หนังสือเห็นชอบรายงานฯ และเอกสารชี้แจงการหยุดผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

- สำเนาหนังสือเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
หนังสือที่ วว 0804/11058 ลงวันที่ 28 กันยายน 2544
หนังสือที่ ทส. 1009/4542 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2546
หนังสือที่ ทส. 1009/10034 ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน 2549
หนังสือที่ ทส. 1010.8/4832 ลงวันที่ 25 มีนาคม 2564
- เอกสารชี้แจงการหยุดผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ขนาด 35 เมกะวัตต์

สำเนาหนังสือเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

หนังสือที่ วว 0804/11058 ลงวันที่ 28 กันยายน 2544

หนังสือที่ ทส. 1009/4542 ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2546

หนังสือที่ ทส. 1009/10034 ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน 2549

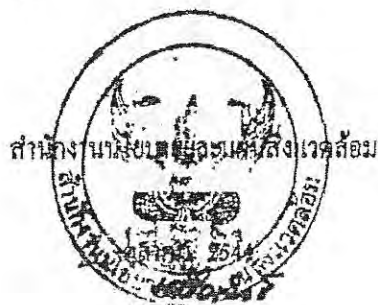
หนังสือที่ ทส. 1010.8/4832 ลงวันที่ 25 มีนาคม 2564



ที่ วว 0804/11152

ถึง บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

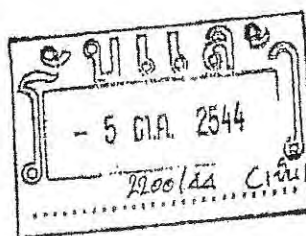
สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนาหนังสือ ที่ วว 0804/11058 ลงวันที่ 28 กันยายน 2544 เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเอททิลีนและคีซีซี ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มาเพื่อโปรดทราบ



กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ 0-2279-2792, 0-2271-4232-8 ต่อ 150

โทรสาร 0-2278-5469, 0-2271-3226



2200/44 C.1.1 (ส่งฉบับ FAX คัดลอก)



ที่ วว 0804/11458

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ขอเชิญพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 1040

๑๖ กันยายน 2544

เรื่อง ผลการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเอทิลีนและ
ดีซีซี ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกักไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน เลขาธิการคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

อ้างถึง หนังสือสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ที่ นร 1209/1241 ลงวันที่ 23 ธันวาคม 2542

สิ่งที่ส่งมาด้วย มาตราการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงงานผลิตเอทิลีนและดีซีซี ตั้งอยู่ที่ตำบลเจียงปิ่น อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกักไทย จำกัด (มหาชน) ค้างข้อบัญญัติ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ได้ส่งรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเอทิลีนและดีซีซี ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกักไทย
จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเจียงปิ่น อำเภอเมือง จังหวัดระยอง จัดทำรายงานโดยบริษัท คอนซัลแทนท์
ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็นด้านสิ่งแวดล้อม
จึงรายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาแล้ว ขอเรียนให้ทราบว่า การประกอบกิจการ
โรงงานดังกล่าว เป็นประเภทและขนาดที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตาม
ประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดประเภทและขนาดของ
โครงการหรือกิจการของส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ หรือเอกชน ที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 24 สิงหาคม 2535 และประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี
และสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดหลักเกณฑ์วิธีการระเบียบปฏิบัติและแนวทางในการจัดทำรายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 24 สิงหาคม 2535 ได้กำหนดขั้นตอนการเสนอรายงานกรณี

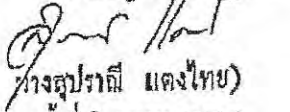
2/ โครงการที่...

โครงการที่ไม่ต้องเสนอขอรับความเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี ให้เสนอในชั้นขออนุญาตตั้งโรงงาน และขึ้นขอบข่าย แต่เนื่องจากโรงงานดังกล่าวเป็นโรงงานจำพวกที่ 3 ภายในเขตประกอบการอุตสาหกรรม ซึ่งได้รับการยกเว้นไม่ต้องขออนุญาตประกอบกิจการโรงงาน โดยถือให้เสมือนเป็นผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ตลอดจนได้ดำเนินการผลิตแล้ว คณะกรรมการผู้ชำนาญการ จึงไม่สามารถพิจารณารายงานตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ฯ ดังกล่าว อย่างไรก็ดีตามเพื่อให้เกิดประโยชน์ต่อการจัดการสิ่งแวดล้อม สำนักงานได้พิจารณาให้ความเห็นทางวิชาการด้านสิ่งแวดล้อม ประกอบการขอตั้งเสริมการลงทุนแล้วเห็นควรให้บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการที่ได้เสนอมาและมาตรการที่สำนักงานกำหนดเพิ่มเติม ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย

อนึ่ง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอเรียนให้ทราบว่า ตามหลักการการดำเนินโครงการ ควรทำการศึกษาและกำหนดมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมในขั้นตอนก่อนดำเนินการก่อสร้าง เพื่อโครงการจะสามารถปรับปรุงการจัดการสิ่งแวดล้อมของโครงการให้เหมาะสมก่อนเริ่มดำเนินการ สำนักงานจึงขอความร่วมมือโปรดแจ้งให้เจ้าของโครงการเสนอการศึกษามาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมในขั้นตอนก่อนดำเนินการก่อสร้าง และสำนักงานขอเสนอแนะให้บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) พิจารณาดำเนินการเข้าสู่ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐาน ISO 14000 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มอก. 18000 เนื่องจากระบบดังกล่าวจะเป็นประโยชน์ในการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัยและความปลอดภัยได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้ สำนักงานได้ดำเนินการแจ้งให้บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานจังหวัดระยองทราบด้วยแล้ว

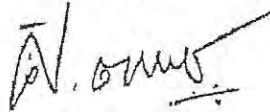
จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

สำเนาถูกต้อง


นางสุปราณี แสงไทย)

ผู้อำนวยการบริหารงานธุรการ อ
กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ขอแสดงความนับถือ



(นายศักดิ์สิทธิ์ ศรีเดช)

โทรศัพท์ 0-2279-2792, 0-2271-4232-8 โทรสาร 0-2278-5469

มาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจรอบชุมชนพื้นที่

โครงการโรงงานผลิตเอททีเอ็นและดีซีซี

ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง

ที่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ต้องมีแผนปฏิบัติ

1. ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจรอบชุมชนพื้นที่
สิ่งแวดล้อมที่เสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานผลิตเอททีเอ็นและ
ดีซีซี ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง
จังหวัดระยอง จัดทำรายงานโดยบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ ไรท์ไทม์ จำกัด ดังสรุปในเอกสารแนบ
และที่สำนักงานกำหนดเพิ่มเติมดังต่อไปนี้

- ให้มีการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการ (Environmental
Compliance Audit) โดยหน่วยงานกลาง (Third Party) ปีละ 1 ครั้ง

2. ให้ใช้วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ และวิธีการวิเคราะห์ผลตามวิธีการของ
ราชการหรือเทียบเท่า พร้อมทั้งต้องตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลมในขณะทำการตรวจวัดคุณภาพ
อากาศ และการตรวจวัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในปล่อง ให้ใช้วิธีการของ US.EPA Method 6 หรือ
US.EPA Method 8 และการตรวจวัดก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในปล่องให้ใช้วิธีการของ US.EPA Method
7 และการตรวจวัดฝุ่นละอองในปล่องให้ใช้วิธีการของ US.EPA Method 5

3. เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท อุตสาหกรรม
ปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว และต้องปฏิบัติ
ตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด

4. หากเกิดเหตุการณ์ใด ๆ ที่ตามที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบคือคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ต้องแจ้งให้จังหวัดระยอง และกรมโรงงานอุตสาหกรรม
ทราบโดยเร็ว เพื่อจะได้ให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว

5. บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติ
ตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยสรุป
ให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม และจังหวัดระยอง ทราบทุก 6 เดือน

SECRET

ตารางที่ 5.2-7 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขหรือลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2. คุณภาพน้ำ	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบบำบัดน้ำเสียเบื้องต้น ซึ่งประกอบด้วยบ่อแยกน้ำมัน (Conventional Oil Separator), CPI Unit, บ่อพักน้ำเสียรวม (Treated Oily Water Basin), บ่อปรับสภาพ (pH Adjustment Basin) และบ่อปรับปรุงคุณภาพ (Neutralization Mixer) เพื่อบำบัดน้ำเสียจากโครงการ (ดังระบุในตารางแนบ ข) ก่อนส่งไปยังระบบ ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง - จัดให้มีการเก็บกักน้ำฝนช่วง 15 นาทีแรก ที่ตกลงมาในพื้นที่โครงการในบริเวณพื้นที่ที่มีโอกาสก่อให้เกิดน้ำฝนปนเปื้อน ก่อนรวบรวมส่งไปบำบัดยังระบบบำบัดน้ำเสีย - ทดสอบน้ำทิ้งคุณภาพน้ำเสียที่ปล่อยออก (Effluent) จากระบบบำบัดเบื้องต้น ให้ได้ตามมาตรฐานน้ำเสียที่ขอมให้ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของกลุ่มโรงงานที่พิไอ - นำเสียถึงผ่านการบำบัดเบื้องต้นจะถูกส่งเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง ซึ่งเป็นระบบบำบัดแบบ Activated Sludge - น้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางจะต้องมีคุณภาพตามมาตรฐานน้ำทิ้งของกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม และจะถูกส่งไปยังบ่อรับน้ำทิ้ง (Receiving Pond) ก่อนปล่อยสู่แหล่งน้ำภายนอก - ในกรณีที่คุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดมีคุณภาพไม่ได้ตามมาตรฐานโครงการจะต้องนำกลับไปบำบัดใหม่จนมีคุณภาพตามมาตรฐานที่กำหนดก่อนปล่อยสู่แหล่งน้ำภายนอก - ในกรณีที่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางขัดข้อง ให้โครงการเก็บน้ำเสียไว้ในบ่อพักน้ำของโครงการ และดำเนินการซ่อมแซมระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแล้วเสร็จถ้าจำเป็นเหตุให้โครงการ ไม่สามารถเก็บกักน้ำเสียที่เกิดขึ้นไว้ได้ทั้งหมด ให้โครงการพิจารณาขอคำแนะนำการผลิต - ระบบน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดน้ำเสียจะปล่อยสู่บ่อพัก Retention Pond 4 บ่อ และตรวจสอบคุณภาพน้ำในบ่อพักสุดท้ายให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานน้ำทิ้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการบริเวณพื้นที่ส่วนการผลิตและพื้นที่ส่วนลาดทิ้ง - ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ - ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง (แห่งที่ 1 และ 2) - ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง (แห่งที่ 1 และ 2) - ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ และระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง (แห่งที่ 1 และ 2) - ภายในพื้นที่โครงการ - Retention Pond 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขเพื่อลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. เสียง	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการตรวจสอบบำรุงรักษาระบบบำบัดน้ำเสีย ให้สามารถทำงานได้คืออยู่เสมอ - จัดให้มีเจ้าหน้าที่ที่มีความรู้และประสบการณ์ ในการควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ - จัดให้มีการนำน้ำทิ้งที่ได้รับการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางไปรดต้นไม้ สามารถเพิ่มพื้นที่สีเขียวหรือนำกลับมาใช้ใหม่ เพื่อลดปริมาณน้ำทิ้ง - จัดให้มีห้องควบคุม (Control Room) เพื่อป้องกันการสัมผัสเสียงดังแก่พนักงานขณะปฏิบัติงาน - จัดให้มีมาตรการระดับเสียงดังจากแหล่งกำเนิด ได้แก่ แยกคติดังอุปกรณ์ที่ทำให้เกิดเสียงดังไว้ต่างหาก หรือในห้องมิด บำรุงรักษาอุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพที่ลดขอความเพื่อลดเสียงดัง เป็นต้น ก่อนที่จะมีมาตรการเสริมในการบังคับให้พนักงานทุกคนสามารถใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล - จัดให้มีมาตรการกำหนดพื้นที่ซึ่งเป็นแหล่งกำเนิดเสียงดัง (Noise Contour) ซึ่งเมื่อพนักงานเข้าไปปฏิบัติงานในเขตพื้นที่ดังกล่าวจะต้องสวมใส่เครื่องป้องกันเสียง (ปลั๊กอุดหู ที่ครอบหู เป็นต้น) - ให้มีการติดตามตรวจสอบระดับเสียงภายในพื้นที่ส่วนผลิต - ติดป้ายหรือเครื่องหมายเตือนบริเวณที่มีเสียงดังเกิน 85 dB(A) 	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ - และระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง - ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ - และระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง (แห่งที่ 1 และ 2) - บ่อรับน้ำทิ้ง (Receiving Pond) - พื้นที่ส่วนผลิต - พื้นที่ส่วนผลิต - พื้นที่ส่วนผลิต - พื้นที่ส่วนผลิต - พื้นที่ส่วนผลิต - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - เป็นระยะ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - บริษัท ลูกสหกรณ์ปิโตรเคมีกลไทย จำกัด (มหาชน) - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย
4. การก่อกวน	<ul style="list-style-type: none"> - จัดอบรมพนักงานขับรถและพนักงานที่ปฏิบัติงาน ในด้านการขนถ่ายด้านความปลอดภัยก่อนทำงานและทุก ๆ 6 เดือน - ตรวจสอบสภาพรถทุกครั้งก่อนใช้งาน เช่น ระบบเบรก เป็นต้น - หลีกเลี่ยงการขนถ่ายขณะช่วงเวลาที่มีการจราจรคับคั่ง - หลีกเลี่ยงการขนถ่ายถึง 19.00 น. ซึ่งเป็นช่วงพักของชุมชนรอบข้าง 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นระยะ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขหรือลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
5. การระบายน้ำและป้องกันน้ำท่วม	<ul style="list-style-type: none"> - จำกัดความเร็วไม่เกิน 30 กม./ชม. ของเจ้าหน้าที่โครงการ - จัดระบบการจราจรเป็น One-way Traffic - ใช้เส้นทางสาย 36 เพื่อเลี่ยงถนนการวิ่งผ่านถนนใหญ่เข้าเมือง - บริเวณเข้า-ออกให้ทำเป็นทางเบี่ยงให้รถออก และติดตั้งกระจกโค้งเพื่อความปลอดภัย - มีพนักงานรักษาความปลอดภัยหรือเจ้าหน้าที่คอยอำนวยความสะดวกบริเวณถนนทางเข้า-ออกโครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย
	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีระบบระบายน้ำภายในโครงการต่อเชื่อมกับระบบระบายน้ำฝนของกลุ่มโรงงานที่ 10 และระบายลงสู่แหล่งรับน้ำภายในกลุ่มโรงงานฯ - จัดให้มีการขุดลอกท่อระบายน้ำฝนเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย
6. การขุดลอก	(ชนิด ปริมาณ และการกำจัดกากของเสีย หังสารปนเปื้อน ก.)			
6.1 กากของเสียจากกิจกรรมประจำวันของพนักงาน	<ul style="list-style-type: none"> - จัดให้มีถังขยะขนาด 200 ลิตร พร้อมฝาปิดเพื่อรวบรวมขยะจากอาคารสำนักงาน โรงอาหาร และให้เทศบาลเมืองระยองรวบรวมนำไปกำจัดต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายบริหารงานทั่วไป
6.2 กากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย	<ul style="list-style-type: none"> - กากตะกอนจากบ่อแยกน้ำมันของโครงการ โรงงานผลิตเอทิลีนจะนำไปเผาใน Incinerator หรือนำไปผสมกับเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า - ครวบน้ำมันจากระบบบำบัดน้ำเสียและ CPI จะถูกรวบรวมเพื่อใช้ในการซ่อมคัปเพิล - กากตะกอนส่วนเกินจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 1 และ 2 จะนำไปใช้ผสมเป็นปุ๋ยหมักภายในพื้นที่ของพื้นที่ 10 	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ - ระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ - ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง (แห่งที่ 1 และ 2) 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ฝ่ายควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย - ฝ่ายควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย - ฝ่ายควบคุมระบบบำบัดน้ำเสีย

ตารางที่ 5.2-3 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขหรือลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<p>6.3 การขุดลอกจากกระบวนการผลิตเอทานอล</p> <ul style="list-style-type: none"> - Coke และ Tar จาก Quench Oil Filtration รวมทั้งเศษปูนเปือยจาก TLE (Transfer Line Exchanger) และจากการทำความสะอาด Boiler - น้ำมันหล่อลื่น - กากของเสียจากระบบผลิตน้ำกลั่น - Activated Carbon Cation ที่เสื่อมสภาพ - Mixed Bed Filter ที่เสื่อมสภาพ 	<ul style="list-style-type: none"> - เก็บรวบรวมไว้จนถึง 200 ลิตร และนำไปเผาในเตาเผา Incinerator - เก็บรวบรวมไว้จนถึง 200 ลิตร และนำกลับไปใช้เป็นเชื้อเพลิงใน Boiler - รวบรวมและนำไปกำจัดโดยผสมกับถ่านหินเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า - รวบรวมและนำไปกำจัดโดยการเผาในเตาเผา (Incinerator) 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่ส่วนผลิต - พื้นที่ส่วนผลิต - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
<p>6.4 กากของเสียจากส่วนการผลิตมีเทนิกซ์</p> <ul style="list-style-type: none"> - Alumina Clay จาก Prefractionation และ Fractionation Unit - Sulfolane (Rich Solvent) ที่ไม่ชื้นแล้ว - Aromatic - ปูนมันที่ชื้นแล้ว 	<ul style="list-style-type: none"> - รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และส่งไปยังโรงงานปูนซีเมนต์ สระบุรี เพื่อใช้ผสมเป็นวัตถุดิบผลิตปูนซีเมนต์ - รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และรวบรวมกำจัดโดยการเผาในเตาเผา Incinerator - รวบรวมและนำไปเผาในเตาเผา Incinerator - รวบรวมและนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงที่โรงไฟฟ้า Boiler หรือ Incinerator 	<ul style="list-style-type: none"> - พื้นที่ส่วนผลิต - พื้นที่ส่วนผลิต - พื้นที่ส่วนผลิต - พื้นที่ส่วนผลิต 	<ul style="list-style-type: none"> - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) - บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขหรือลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
<p>6.5 การขุดลอกและกำจัดกากของเสียอันตราย</p> <p>• ตัวเร่งปฏิกิริยาที่เสื่อมสภาพจาก</p> <p>• Hydrotreating Unit</p> <p>• Oxygen Hydrogenation</p> <p>• DCC</p> <p>• Dryer/NH₃ Removal Bed Adsorbant</p> <p>• COS Removal Bed Adsorbant</p> <p>• Asine Removal Bed Adsorbant</p>	<p>- รวบรวมไ้ในถัง 200 ลิตร และแยกไ้ในสถานที่เก็บกากของเสียก่อนส่งกลับบริษัทผู้ขายในต่างประเทศ เพื่อ Regenerate และนำกลับมาใช้ใหม่ในกระบวนการผลิต</p> <p>- รวบรวมไ้ในถัง 200 ลิตร และแยกไ้ในสถานที่เก็บกากของเสียก่อนส่งกลับบริษัทผู้ขายในต่างประเทศ</p> <p>- รวบรวมไ้ในถัง 200 ลิตร และนำไปใช้ป้อนสาร filler ในซีเมนต์และ Asphalt</p> <p>- รวบรวมไ้ในถัง 200 ลิตร และแยกไ้ในสถานที่เก็บกากของเสียก่อนส่งไปกำจัดยังศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรม หรือส่งกลับไปยังบริษัทผู้ขายเพื่อนำไปกำจัดต่อไป</p> <p>- รวบรวมไ้ในถัง 200 ลิตร และแยกไ้ในสถานที่เก็บกากของเสียก่อนส่งไปกำจัดยังศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรม หรือส่งกลับไปยังบริษัทผู้ขายเพื่อนำไปกำจัดต่อไป</p> <p>- รวบรวมไ้ในถัง 200 ลิตร และแยกไ้ในสถานที่เก็บกากของเสียก่อนส่งกลับบริษัทผู้ขายในต่างประเทศ หรือส่งไปกำจัดยังศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรม</p> <p>- ในกรณีที่ศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรมไม่สามารถรับสารเร่งปฏิกิริยาที่เสื่อมสภาพไปกำจัดได้ ทางโครงการต้องส่งสารเร่งกากกลับไปยังบริษัทผู้ขายเพื่อกำจัดต่อไป</p> <p>- จัดพนักงานซึ่งเป็นคนท้องถิ่นเป็นพนักงานของโครงการ</p> <p>- จัดให้มีการมอบทุนการศึกษาแก่นักเรียนของชุมชนรอบๆ โครงการ</p> <p>- จัดให้มีกิจกรรมรณรงค์ประชาสัมพันธ์ เกี่ยวกับโครงการ ให้ชุมชนใกล้เคียงและประชาชนทั่วไปทราบ</p>	<p>- พื้นที่ส่วนผลิต</p> <p>- พื้นที่ส่วนผลิต</p> <p>- พื้นที่ส่วนผลิต</p> <p>- พื้นที่ส่วนผลิต</p> <p>- พื้นที่ส่วนผลิต</p> <p>- พื้นที่ส่วนผลิต</p> <p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p> <p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p> <p>- ชุมชน รอบๆ พื้นที่โครงการ</p> <p>- ชุมชน รอบๆ พื้นที่โครงการ</p>	<p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- เป็นระยะ ตลอดช่วงดำเนินการ</p> <p>- เป็นระยะ ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)</p> <p>- บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)</p> <p>- ผู้จัดการโครงการและฝ่ายบริหารงานทั่วไป</p> <p>- ผู้จัดการโครงการและฝ่ายบริหารงานทั่วไป</p> <p>- ผู้จัดการโครงการและฝ่ายบริหารงานทั่วไป</p>
<p>7. สังคม-เศรษฐกิจ</p>				

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบเชิงภาคี	มาตรการป้องกันแก้ไขหรือลดผลกระทบเชิงภาคี	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - การประชาสัมพันธ์กับหน่วยงานประชาสัมพันธ์ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> • กิจกรรมให้ความรู้ (Education Activities) <ul style="list-style-type: none"> • จัดทำเอกสารเผยแพร่และถือการประชาสัมพันธ์ต่าง ๆ เช่น ประชาสัมพันธ์ทางวิทยุท้องถิ่น จดหมายข่าว นิตยสาร วัสดุ และเอกสารอื่น ๆ • เชิญกลุ่มบุคคลเป้าหมายเข้าเยี่ยมชมกิจการของโรงงาน ชมกระบวนการผลิต การป้องกันและรักษาสุขภาพแวดล้อม ระบบป้องกันมลภาวะและอุบัติเหตุต่าง ๆ • จัดให้มีบุคลากรออกเผยแพร่โดยการบรรยายตามสถานศึกษา และสมาคมต่าง ๆ • เสนอความรู้ข้อเท็จจริงเกี่ยวกับกระบวนการผลิต การป้องกันอันตรายและสิ่งแวดล้อมผ่านสื่อมวลชนต่าง ๆ เช่น หนังสือพิมพ์ วิทยุกระจายเสียง โทรทัศน์ เป็นต้น • ให้สนับสนุนและร่วมจัดนิทรรศการและกิจกรรมทางวิชาการที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมปิโตรเคมี • กิจกรรมเพื่อสังคม (Social Activities) <ul style="list-style-type: none"> • ร่วมมือกับราชการและประชาชนในกิจกรรมพัฒนาท้องถิ่น • ร่วมมือกับราชการและประชาชนในการรณรงค์รักษาสุขภาพแวดล้อม • ให้การสนับสนุนการศึกษาแก่เยาวชนในท้องถิ่น เช่น ให้ทุน ให้อุปกรณ์ เป็นต้น • จัดให้มีบุคลากรประชาสัมพันธ์ที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกลุ่มบุคคลต่าง ๆ อีกทั้งรับทราบปัญหา รวมทั้งการร้องทุกข์และความต้องการของประชาชนในท้องถิ่น • จัดหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับทางสาธารณสุขจังหวัดระยอง ตรวจรักษาสุขภาพอนามัยให้ชาวบ้านบริเวณโดยรอบ • สนับสนุนกิจกรรมทางศาสนา ร่วมกับท้องถิ่น • สนับสนุนโครงการและกิจกรรมด้านการส่งเสริมศิลปวัฒนธรรม อุตสาหกรรม และเทศกาลฤดูใบไม้ผลิของจังหวัดระยอง 	<ul style="list-style-type: none"> - ชุมชน รอบ ๆ พื้นที่โครงการ - ชุมชนรอบ ๆ พื้นที่โครงการ โดยการประสานงานกับหน่วยราชการและประชาชนในท้องถิ่น 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นระยะ ตลอดช่วงดำเนินการ - เป็นระยะ ตลอดช่วงดำเนินการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายบริหารงานทั่วไป - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายบริหารงานทั่วไป

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขเพื่อลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. การตั้งห้องเรียน/อะพาร์ตเมนต์	<ul style="list-style-type: none"> สนับสนุน โครงการ/กิจกรรมเพื่อสังคม ให้แก่ ชุมชนผู้ประสบภัยและจังหวัดระยอง กิจกรรมและเทศกาล การรณรงค์ร่วมกันปลูกต้นไม้ เสริมสร้างความรู้ด้านสาธารณสุข ร่วมงานเทศกาล จัดให้มีพื้นที่สีเขียวของพื้นที่โดยรอบ เพื่อความสวยงามและเป็นแนวป้องกันฝุ่นและเสียง และดูแลบำรุงรักษาให้มีสภาพดีตลอดเวลา ทั้งนี้ขอปลูกไม้ยืนต้นเป็นสำคัญโดยที่โครงการควรนำน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดแล้วมาใช้ประโยชน์ในการรดน้ำต้นไม้ การออกแบบอาคาร ป้ายโฆษณาตลอดจนป้ายและสถานที่เก็บขยะของโครงการ ควรออกแบบสิ่งก่อสร้างไม่ให้ทำลายทัศนียภาพและสภาพแวดล้อม 	<ul style="list-style-type: none"> ภายในพื้นที่ที่ 10 ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป ก่อนเปิดดำเนินการ (ขั้นตอนการออกแบบ) 	<ul style="list-style-type: none"> ผู้จัดการโครงการและฝ่ายบริหารทั่วไป ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายบริหารงานทั่วไป
9. อากาศภายในและภายนอกอาคาร	<ul style="list-style-type: none"> จัดตั้งคณะกรรมการความปลอดภัยเพื่อดำเนินการในเรื่องต่อไปนี้ <ul style="list-style-type: none"> กำหนดนโยบายด้านความปลอดภัย กำหนด กฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และการปฏิบัติด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ควบคุมดูแลการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้เป็นไปตามแผน วิเคราะห์อันตรายจากสาเหตุของอุบัติเหตุ จัดให้มีและใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล (PPE) ให้เหมาะสมกับประเภทของงานและเพื่อลดการเกิดอันตราย เช่น หมวกนิรภัย รองเท้านิรภัย ถุงมือ หน้ากาก เป็นต้น กำหนดเขตห้ามใช้เครื่องมือป้องกันอันตรายจากเสียงดัง และสถานที่ทุกหนทุกแห่งให้อุปกรณ์ป้องกันเสียงดังในเขตดังกล่าว จัดให้มีห้องควบคุมเครื่องจักร (Control Room) เพื่อหลีกเลี่ยงการสัมผัสเสียงดังแก่คนงาน กำหนดแผนป้องกันและระงับอัคคีภัย รวมทั้งจัดให้มีอุปกรณ์หยุดเพลิงที่เหมาะสม และเพียงพอรวมทั้งการซ้อมอพยพหนีไฟเป็นช่วง ๆ อย่างสม่ำเสมอ 	<ul style="list-style-type: none"> ภายในพื้นที่โครงการ ภายในพื้นที่โครงการ ภายในพื้นที่โครงการ ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป ตลอดช่วงดำเนินการ ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป 	<ul style="list-style-type: none"> ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย

บทที่ ๕

[illegible]

ตารางที่ 5.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันก่อกวนหรือผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	<p>ก) การควบคุมการฝึกซ้อม การตรวจปล่อย การตรวจสอบชุดอุปกรณ์ทั้งใน ระบบที่เกี่ยวข้องกับการผลิตและประสิทธิภาพของอุปกรณ์ความปลอดภัย</p> <p>- ในช่วงเริ่มดำเนินการผลิตหากผลิตภัณฑ์ของโครงการที่ผลิตได้ยังไม่ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดให้ไปผลิตที่แผนกช่างกลกลับเข้าสู่กระบวนการ จนกว่าผลิตภัณฑ์นั้น ๆ จะได้มาตรฐาน</p> <p>- กำหนดให้ทางโครงการจัดทำแผนความปลอดภัยและแผนฉุกเฉินของทาง โครงการให้แก่บริษัทรับเหมาทราบในช่วงเริ่มดำเนินการ และให้มีการ ประสานงานกันระหว่างโครงการและบริษัทรับเหมาอย่างใกล้ชิดของตัวแผนข</p> <p>- ในช่วงหยุดดำเนินการผลิต ผลิตภัณฑ์ส่วนที่เป็นของเหลวที่ผลิตได้จะถูกส่ง ผ่านท่อเข้าสู่ถังเก็บผลิตภัณฑ์ประเภทต่าง ๆ ส่วนที่ยังคงค้างอยู่ในท่อ ระหว่างกระบวนการผลิตให้ส่งเข้าสู่ถัง Day Tank เพื่อรอขนถ่ายเข้าสู่ กระบวนการ และในส่วนผลิตภัณฑ์ที่เป็นก๊าซที่ยังคงค้างหรือหลงเหลืออยู่ ตามท่อให้ส่งไปเผายัง Flare ทั้งหมด</p> <p>- กำหนดให้มีมาตรการจัดการรั่วไหลของวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ของ โครงการ โดยในกรณีที่เกิดการรั่วไหลในปริมาณที่สามารถรวบรวมกลับได้ ใช้โหนดให้ทำการสูบล้างถังแล้วกลับไปยังถัง Day Tank และส่งต่อเข้าสู่ กระบวนการผลิต ส่วนในกรณีที่มีการรั่วไหลขนาดใหญ่พิจารณากรณีฉุกเฉิน ค่าเงินการผลิตจนกว่าเหตุการณ์จะกลับสู่ภาวะปกติ</p> <p>- จัดฝึกอบรมสมรรถนะงานให้ตระหนักถึงความปลอดภัยและอันตรายที่จะ เกิดขึ้นให้ร่วมอยู่กับการอบรมพนักงานประจำของบริษัท ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ภาวะเฝ้าระวังความปลอดภัย : พนักงาน Safety เข้ารับการอบรมจำนวน 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง • มาตรการปฐมพยาบาล : พนักงานทุกคนเข้ารับการอบรมจำนวน 1 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง • ความปลอดภัยในการทำงานเบื้องต้น : พนักงาน Safety ฝ่ายซ่อมบำรุง ระดับ 5, 6, 7 และฝ่ายบริหารระดับ 7 เข้ารับการอบรมจำนวน 2 ครั้ง ครั้งละ 2 ชั่วโมง 	<p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p> <p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p> <p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p> <p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p> <p>- ภายในพื้นที่โครงการ</p>	<p>- ก่อนเปิดดำเนินการและ ตลอดไป</p> <p>- ก่อนเปิดดำเนินการและ ตลอดไป</p> <p>- ก่อนเปิดดำเนินการและ ตลอดไป</p> <p>- ก่อนเปิดดำเนินการและ ตลอดไป</p> <p>- ตลอดช่วงดำเนินการ</p>	<p>- ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย</p> <p>- ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย</p> <p>- ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย</p> <p>- ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย</p> <p>- ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย</p>

ตารางที่ 5.2-7 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันเพื่อหลีกเลี่ยงผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. การศึกษาด้านอันตรายร้ายแรง	<ul style="list-style-type: none"> - ทัศนคติการปลอดภัย : พนักงานระดับ 2,3 และ 4 เข้ารับการอบรม จำนวน 1 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง - งานซ่อมบำรุงกับความปลอดภัย : พนักงาน Safety เข้ารับการอบรม จำนวน 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 2 ชั่วโมง - การป้องกันและระงับอัคคีภัย : พนักงาน Safety เข้ารับการอบรม จำนวน 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 2 ชั่วโมง - บทบาทผู้บริหารกับความปลอดภัย : พนักงานระดับ 2, 3, 4 เข้ารับการอบรม จำนวน 1 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง - การป้องกันและควบคุม : พนักงานระดับ 2, 3, 4 เข้ารับการอบรม จำนวน 1 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง - อุบัติเหตุร้ายแรง : พนักงาน Safety เข้ารับการอบรม จำนวน 1 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง - การใช้ Air Pack : พนักงาน Safety เข้ารับการอบรม จำนวน 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง - การสอบสวน วิเคราะห์ บันทึกรายงานและประเมินอุบัติเหตุ : พนักงาน Safety เข้ารับการอบรม จำนวน 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง - พฤติกรรมมนุษย์กับความปลอดภัย : พนักงาน Safety เข้ารับการอบรม จำนวน 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 2 ชั่วโมง - เทคนิคการเป็นวิทยากรในการอบรมเรื่องความปลอดภัย : พนักงาน Safety เข้ารับการอบรม จำนวน 2 ครั้ง/ปี ครั้งละ 3 ชั่วโมง 	<ul style="list-style-type: none"> - ส่วนการผลิต - ส่วนการตลาด - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - โหม่งตอนการออกแบบ - ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป - ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการโครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย

ตารางที่ 3.2-2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันแก้ไขหรือลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	<ul style="list-style-type: none"> - มีระบบ Interlock system ควบคุมการจ่ายสารนำเข้ากันภายในระบบ - จัดให้มีการประเมินผลอันตรายร้ายแรงเพิ่มเติม ที่มาจากไฮดรอสที่อาจจะเกิดจากสารเคมีอันตรายต่าง ๆ หลังจากการดำเนินการผลิตแล้ว - จัดให้มีการศึกษา Hazard and Operability Study (HAZOP) ในช่วงการออกแบบโครงการอย่างละเอียด - จัดให้มีการติดตามตรวจสอบการทำงานของระบบท่อส่งสารเคมี วัดอุณหภูมิ และผลิตภัณท์ตามตารางการบำรุงรักษาที่ออกและอุปกรณ์ต่าง ๆ อย่างสม่ำเสมอ พร้อมทั้งนำผลการตรวจสอบที่ได้มาทำการประเมินความเสี่ยงต่ออันตรายที่จะเกิดขึ้น - จัดให้มีการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขระบบท่อส่งสารเคมี วัดอุณหภูมิ และผลิตภัณท์ในพื้นที่ตรวจพบหวั่นมีความเสี่ยงต่อการเกิดเหตุการณ์อันตราย - จัดอบรมเรื่องสาเหตุและผลที่เกิดจากเหตุการณ์อันตรายต่อเนื่องแก่พนักงานปฏิบัติงานในพื้นที่และบุคคลที่เกี่ยวข้อง 	<ul style="list-style-type: none"> - อุปกรณ์ที่มีการควบคุมความดัน - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ระบบท่อส่งสารเคมี วัดอุณหภูมิและผลิตภัณท์ - ระบบท่อส่งสารเคมี วัดอุณหภูมิและผลิตภัณท์ - ภายในพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ไม่นับตามการออกแบบ - ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป - ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ก่อนเปิดดำเนินการและตลอดไป 	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย - ผู้จัดการ โครงการและฝ่ายวิศวกรรมความปลอดภัย

ที่มา: บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2540.

ตารางที่ 5.3-1

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม

ดัชนีเฝ้าระวังการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่/พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ ชั้นที่ผิวระดับ คือ <ul style="list-style-type: none"> CO SO₂ NO_x ฝุ่น HCl PM-10 	สถานีตรวจวัด 3 สถานี ได้แก่ (รูปที่ 5.3-1) <ul style="list-style-type: none"> - สถานีที่ 1 ภายในกลุ่มโรงงานที่ 10 - สถานีที่ 2 โรงเรียนวงศ์สวัสดิราษฎร์รังสรรค์ - สถานีที่ 3 สถานีอนามัยหนองซอก 	ปีละ 4 ครั้ง (ทุก ๆ 3 เดือน) ครั้งละ 3 วันต่อเนื่อง	ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรมความ ปลอดภัย
1.2 คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด หรือปล่อง (Stack) ชั้นที่ผิวระดับ คือ <ul style="list-style-type: none"> CO SO₂ NO_x ฝุ่น NH₃ H₂S 	จากปล่อง (Stack) ของหน่วยผลิตรวม 6 ปล่อง ได้แก่ (รูปที่ 5.3-2) <ul style="list-style-type: none"> - โครงการเอชทีเอ็น - เตาเผา (Furnace) จำนวน 1 ปล่อง - หม้อต้มไอน้ำ (Boiler) จำนวน 1 ปล่อง - Fire Heater จำนวน 1 ปล่อง - โครงการคัสซี่ - Heater จำนวน 2 ปล่อง - Regenerator จำนวน 1 ปล่อง 	ปีละ 2 ครั้ง	ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรมความ ปลอดภัย
2. คุณภาพน้ำ 2.1 คุณภาพน้ำเสียจากกระบวนการผลิต, น้ำฝนบ่อซึม และ น้ำทิ้งจากกระบวนการอื่น ดัชนีที่ตรวจวัด คือ <ul style="list-style-type: none"> pH Temperature COD Suspended Solids (SS) Oil & Grease NH₃ H₂S 	จุดตรวจวัด 2 จุด ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - บ่อตรวจคุณภาพน้ำเสียหลังผ่านระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้น ก่อนเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง - Effluent Basin หลังผ่านระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง 	เดือนละ 1 ครั้ง เดือนละ 1 ครั้ง	ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรมความ ปลอดภัย ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรมความ ปลอดภัย

ตารางที่ 5.3-1 (ต่อ)

ดัชนีมาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่/พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลาความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2.2 คุณภาพน้ำฝน (Storm Water) ดัชนีที่ตรวจวัด คือ - pH - Temperature - (°C) - Suspended Solids (SS)	จุดตรวจวัด 1 จุด บริเวณทางระบายน้ำฝน (Open Ditch) คือระบายลงสู่ทางระบาย น้ำฝนรวมของพื้นที่	- ปีละ 1 ครั้ง (ช่วงฝนตก)	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย
3. ระดับเสียงภายนอกโครงการ (Leq-24 ชั่วโมง)	จุดตรวจวัด 2 จุด ได้แก่ (รูปที่ 5.3-1) - จุดที่ 1 สถานีอนามัยหนองปรือ - จุดที่ 2 โรงเรียนวัดปลวกแดง	- ปีละ 2 ครั้ง ๆ ละ 3 วัน ต่อเนื่อง	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย
4. อากาศภายในและความปลอดภัย 4.1 ตรวจวัดระดับเสียงภายในโรงงาน ในช่วงเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง ใน หน่วย Leq.	จุดตรวจวัด 2 จุด ได้แก่ - บริเวณ Boiler Feed Water Pump - บริเวณ Compressor	- ปีละ 4 ครั้ง ในช่วงที่มี การปฏิบัติงาน	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย
4.2 ตรวจระดับความร้อน (WBTG°C)	จุดตรวจวัด 1 จุด บริเวณหม้อต้มไอน้ำ (Boiler)	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงที่มี การปฏิบัติการ	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย
4.3 ตรวจร่างกาย - ตรวจสุขภาพทั่วไป (ประจำปี) - ตรวจความผิดปกติ และ X-Ray ปอด - ตรวจการได้ยิน	- พนักงานทุกคน - พนักงานส่วนงานเรือน - พนักงานที่ทำงานบริเวณ Boiler Feed Water Pump และ Compressor	- ก่อนเริ่มเข้างานปฏิบัติงาน ในโครงการและทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย
4.4 บันทึกอุบัติเหตุการเกิดอุบัติเหตุ ระดับ ความรุนแรงและสาเหตุ เพื่อใช้เป็น ข้อมูลพื้นฐานสำหรับกำหนด มาตรการป้องกันแก้ไขต่อไป เหมาะสม	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดไป	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย
4.5 ใช้น้ำมันเพลิง	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ปีละ 4 ครั้ง	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย

ตารางที่ 5.3-1 (ต่อ)

ดัชนีมาตรการติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่/พื้นที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
5. จัดทำ Risk Assessment โดยหน่วยงานราชการหรือรัฐ โดยต้อง เสนอขอแผนการศึกษาร่วมทั้ง หน่วยงานที่ไม่ได้โครงการเอกชนและ มูลนิธิเอกชน (สผ.) ที่อาณา กัณฑ์บริหาร	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ภายใน 3 ปี หลังจาก รายงานได้รับความ เห็นชอบจาก สผ.	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย
6. จัดทำการสำรวจความคิดเห็นของ ประชาชนในหมู่บ้านที่คาดว่าจะ ได้รับผลกระทบและสำรวจความ คิดเห็นของข้าราชการในจังหวัด ระยอง โดยสถาบันการศึกษา/ องค์การที่น่าเชื่อถือ	- ตำบลเชิงเนิน หมู่ 1 บ้านหนองจอก หมู่ 2 บ้านเกาะขาว หมู่ 3 บ้านเกาะสอย หมู่ 5 บ้านปลวกแดง - ตำบลคาง หมู่ 1 บ้านคางใน หมู่ 4 บ้านคางนอก - ตำบลบ้านแสง หมู่ 1 บ้านแสง หมู่ 2 บ้านกันหนอง	- ทุก 1 ปี	- ฝ่ายบริหารงานทั่วไป และฝ่ายวิศวกรรม ความปลอดภัย

ที่มา : บริษัท คอนวิมแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด, 2539



รูปที่ 5-3-1 สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศและเสียง

ตารางแนบท้าย ก.

ข้อมูลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินงาน

แหล่งกำเนิดมลพิษ	EMISSION CONCENTRATION				EMISSION RATE (g/s)			
	SO ₂ (ppm)	NO _x (ppm)	Particulate (mg/m ³)	HC (ppm)	SO ₂	NO _x	Particulate	HC
ETHYLENE PLANT								
1. Furnace Stack 1	30.00	150.000	-	-	5.2959	19.0321	-	-
2. Furnace Stack 2	30.00	150.000	-	-	5.2959	19.0321	-	-
3. Furnace Stack 3	30.00	150.000	-	-	5.2959	19.0321	-	-
4. Furnace Stack 4	30.00	150.000	-	-	5.2959	19.0321	-	-
5. Furnace Stack 5	30.00	150.000	-	-	5.2959	19.0321	-	-
6. Boiler Stack	170.00	200.000	170.00	-	127.0327	107.4174	48.6297	-
7. Fire Heater Stack 1	2.65	150.000	-	-	0.4678	19.0321	-	-
8. Fire Heater Stack 2	2.65	150.000	-	-	0.4678	19.0321	-	-
9. Fire Heater Stack 3	2.65	150.000	-	-	0.4678	19.0321	-	-
DCC PLANT								
10. Heater Stack 30B001	-	58.000	16.00	23.00	-	0.2057	0.0302	0.0284
11. Heater Stack 30B002	-	29.000	16.00	23.00	-	0.2561	0.0753	0.0707
12. Heater Stack 31B002	-	29.000	16.00	23.00	-	0.2183	0.0641	0.0602
13. Heater Stack 32B001	-	95.000	16.00	23.00	-	0.0477	0.0043	0.0040
14. Heater Stack 33B002	-	95.000	16.00	23.00	-	0.0371	0.0033	0.0031
15. Regenerator Stack 31A001	300.00	2.600	113.00	-	15.0718	0.0939	2.1712	-

ที่มา: บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัมพูชา จำกัด (มหาชน) 2543

ตารางแนบท้าย ข.

ตารางสรุปแหล่งกำเนิด ปริมาณและการจัดการน้ำเสียของโครงการเอทีอีบีและดีซีซี

แหล่งกำเนิด	ปริมาณ (ลบ.ม./ชม.)	การจัดการน้ำเสีย
โรงงานเอทีอีบีและบีทีเอ็กซ์ • น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น • น้ำจาก Spent Caustic Oxidation • น้ำระบายทิ้งจากกระบวนการผลิต • น้ำฝนปนเปื้อนจากพื้นที่ส่วนผลิต ¹ • น้ำเสียจาก BTU • น้ำฝนปนเปื้อนและน้ำระบายทิ้งจากหม้อต้มไอน้ำ • น้ำฝนปนเปื้อนจากพื้นที่ลานถัง ² • น้ำเสียจากหน่วยผลิตของ BTX	83.33 2.29 6.0 108.26 2.67 16.0 169.16 1.17	ระบายลง Retention Pond ส่งเข้า CPI-A ² ส่งเข้าบ่อแยกน้ำมันและ CPI-A ² ส่งเข้าบ่อแยกน้ำมันและ CPI-A ² ส่งเข้าบ่อแยกน้ำมันและ CPI-B ² ส่งเข้าบ่อแยกน้ำมันและ CPI-B ² ส่งเข้าบ่อแยกน้ำมันและ CPI-C ² ส่งเข้า CPI ²
โรงงานดีซีซี • น้ำฝนปนเปื้อนทั่วอาคาร • น้ำฝนปนเปื้อนจากพื้นที่ส่วนผลิต ¹ • น้ำฝนปนเปื้อนจากพื้นที่ลานถัง ² • น้ำระบายทิ้งจากหอหล่อเย็น • น้ำเสียจากอาคารสำนักงาน	20.0 81.19 153.93 2.0 0.15	SWS และนำไปใช้ใน Dealer แล้วส่งเข้า CPI และ DAF ³ บ่อแยกน้ำมันและ CPI และ DAF ³ บ่อแยกน้ำมันและ CPI และ DAF ³ บ่อตรวจสอบ แล้วส่งเข้า DAF ระบบ SAT 3 แล้วระบายเข้า Retention Pond

หมายเหตุ: ¹ น้ำฝนปนเปื้อนจะเกิดขึ้นเฉพาะในช่วงที่มีฝนตก ซึ่งปริมาณน้ำฝนดังกล่าว
เป็นปริมาณน้ำฝนที่ตกในช่วง 15 นาทีแรก

² น้ำเสียหลักผ่าน CPI-A/B/C และ CPI ของ BTX จะส่งเข้าบ่อ Treated Oil Water Basin
และเข้า CPI-D ก่อนส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง

³ น้ำเสียหลังผ่าน CPI และ DAF จะส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2

ตารางแนบท้าย ก.
ชนิด ปริมาณ และวิธีการกำจัดของเสียจากโครงการ

ชนิด	ปริมาณ	การกำจัด
1. กากของเสียจากกระบวนการผลิต		
1.1 กากของเสียจากกระบวนการผลิตเอทิลีน		
- Coke และ Tar จาก Quench Oil Filtration, เกลยปนเปื้อนจาก TLE และการล้างทำความสะอาด Boiler	2 ลูกบาศก์เมตร/เดือน	- รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และนำไปเผาในเตาเผา Incinerator
- น้ำมันหล่อลื่น	70 ลูกบาศก์เมตร/ปี	- รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และนำกลับไปใช้เป็นเชื้อเพลิงใน Boiler
- Resin ที่ใช้ในระบบ Demineralization Unit		
- Activated Carbon Cation ที่เสื่อมสภาพ	13 ลูกบาศก์เมตร/3-5 ปี	- รวบรวมและนำไปผสมกับถ่านหินเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า
- Mixed Bed Filter ที่เสื่อมสภาพ	54 ลูกบาศก์เมตร/3-5 ปี	- รวบรวมและนำไปกำจัดโดยการเผาในเตาเผา Incinerator
1.2 กากของเสียจากส่วนการผลิตบีทีเอ็กซ์		
- Alumina Clay จาก Prefractionation และ Fractionation Unit	2 ตัน/เดือน	- รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และส่งไปยังโรงงานปูนซีเมนต์ ตระบุรี เพื่อใช้ผสมเป็นวัตถุดิบผลิตปูนซีเมนต์
- Sulfolane (Rich Solvent) ที่ไม่ใช่แล้ว	0.92 ตัน/เดือน	- รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และรอการกำจัดโดยการเผาในเตาเผา Incinerator
- Aromatic	2 ตัน/เดือน	- รวบรวมและนำไปเผาในเตาเผา Incinerator
- น้ำมันที่ใช้แล้ว	0.2 ลูกบาศก์เมตร/เดือน	- รวบรวมและนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงที่ โรงไฟฟ้า

ตารางแนบท้าย ก. (ต่อ)

ชนิด	ปริมาณ	การทำจัด
<p>1.3 ภาคของเสียจากกระบวนการผลิตโครงการดีซีซี</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวเร่งปฏิกิริยาที่เสื่อมสภาพจาก <ul style="list-style-type: none"> Hydrotreating Unit Oxygen Hydrogenation DCC Dryer/NH₃ Removal Bed Adsorbant COS Removal Bed Adsorbant Asine Removal Bed Adsorbant 	<p>100 ตัน/3-5 ปี</p> <p>20 ตัน/3-5 ปี</p> <p>9.5 กก./ชม.</p> <p>10 ตัน/3 ปี</p> <p>103 ตัน/2-3 ปี</p> <p>12 ตัน/3 ปี</p>	<ul style="list-style-type: none"> - รวบรวมไว้ได้ถึง 200 ลิตร และส่งกลับบริษัทผู้ขายในต่างประเทศ - รวบรวมไว้ได้ถึง 200 ลิตร และส่งกลับบริษัทผู้ขายในต่างประเทศ - รวบรวมไว้ได้ถึง 200 ลิตร และนำไปใช้เป็นสาร filler ในการผสมซีเมนต์หรือ Asphalt - รวบรวมไว้ได้ถึง 200 ลิตร และรอการส่งไปกำจัดยังศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรม - รวบรวมไว้ได้ถึง 200 ลิตร และรอการส่งไปกำจัดยังศูนย์กำจัดกากอุตสาหกรรม - รวบรวมไว้ได้ถึง 200 ลิตร และส่งกลับบริษัทผู้ขายในต่างประเทศ
<p>2. กากตะกอน คราบน้ำมัน จากระบบบำบัดน้ำเสีย</p> <ul style="list-style-type: none"> - คราบน้ำมันจากบ่อกักน้ำมันและ CPI - กากตะกอนส่วนเกินจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางแห่งที่ 2. - กากตะกอนจากบ่อกักน้ำมันของโครงการเอททีเอ็น 	<p>4 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>9 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p> <p>0.5 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p>	<ul style="list-style-type: none"> - รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และนำไปใช้ในการซ่อมพื้นหลัง หรือนำกลับไปใช้เป็นวัตถุดิบของโครงการอื่นหรือถักดินใหม่ - รวบรวมไว้ใน Container และนำไปใช้เป็นส่วนผสมในการทำปูอิฐ - รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และนำไปเผาใน Incinerator หรือนำไปผสมกับเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า
<p>3. ขยะมูลฝอยจากอาคารสำนักงาน</p>	<p>0.33 ลูกบาศก์เมตร/วัน</p>	<ul style="list-style-type: none"> - รวบรวมได้ถึง 200 ลิตร และส่งให้เทศบาลเมืองระยองรับไปกำจัด

ที่มา: บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกักไทย จำกัด (มหาชน), 2541

ที่ ทส 1009/ ๕๕๕



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/ ซอยพิบูลย์วัฒนา - ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

14 พฤษภาคม 2546

เรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของบริษัท
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ ทสท 46645 ลงวันที่ 26 สิงหาคม 2545

ตามที่หนังสืออ้างถึง บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ตั้งที่
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง มีความประสงค์ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โดยขอขออนุญาตการติดตั้งกระบอกไอน้ำบริเวณทางเข้า - ออก ของถนนเขตประกอบการที่ 1
เชื่อมติดกับถนนสุขุมวิท ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา
ด้วยรายละเอียดเช่นนี้

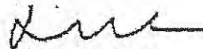
สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณา
เบื้องต้นแล้วและนำเสนอการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าวต่อคณะ
กรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม
ในการประชุมครั้งที่ 13/2546 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2546 ซึ่งคณะกรรมการฯ พิจารณาแล้วมีมติ
เห็นชอบให้บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบ

สิ่งแวดล้อม...

จังหวัดขอนแก่น สำหรับกรณีดังกล่าวได้แจ้งบริเวณทางเข้า - ออกเขตประกอบการที่เชื่อมติดกับถนน
สุขุมวิท ทั้งนี้สำนักงานได้ส่งมอบแจ้งสำนักงานจังหวัดขอนแก่น และบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย
จำกัด (มหาชน) เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายมานิตย์ ศิริวรรณ)

รองเลขาธิการ รักษาการแทน

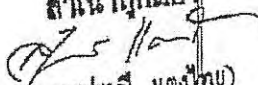
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักบริหารพื้นที่อนุรักษ์ที่ ๑๑ ขอนแก่น

โทรศัพท์ ๐-๒๒๗๙-๒๗๙๑ ๐-๒๒๗๑-๔๒๓๒-๘ ต่อ ๑๔๘

โทรสาร ๐-๒๒๗๘-๕๔๖๙ ๐-๒๒๗๑-๓๒๒๖

สำนักงานผู้ตรวจการ



(นางสุปราณี แดงโทบ)

เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ ๘

สิ่งที่ส่งมาด้วย



บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
THAI PETROCHEMICAL INDUSTRY PUBLIC COMPANY LIMITED

อาคาร ทีพีไอ ทาวเวอร์ 26/56 ถนนจินตน์คีตใหม่ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120
TPi TOWER, 26/56 Chan Tol Mai Road, Kwang Tungmahomok, Khai Sathorn, Bangkok 10120, Thailand
Tel: (66-2) 678-5000, 678-5100, 678-5200; 678-5050 (ตล) Fax: (66-2) 678-5001-5
Telex: 72073, 72074 PETOCHEM TH http://www.tpigroup.co.th

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
รับที่ 9119 วันที่ 7 มี.ค. 2545
เวลา 15.00 น. ผู้รับ

ที่ส่ง- 466/45

๗๖ สิงหาคม 2545

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
13255 วันที่ 29 ส.ค. 2545
เวลา 9.00 น. ผู้รับ

เรื่อง ขอนำส่งข้อมูลเพิ่มเติมการติดตั้งกระบอกโค้ง

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

- อ้างถึง 1. หนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ที่ สวส-315/45 ลงวันที่ 29 พฤษภาคม 2545
2. หนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ที่ สวส-201/45 ลงวันที่ 20 พฤษภาคม 2545
3. หนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ที่ สวส-240/45 ลงวันที่ 24 เมษายน 2545

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รูปแสดงจุดติดตั้งกระบอกโค้งภายในเขตประกอบการ

ตามหนังสือที่อ้างถึง 1, 2 และ 3 บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งขออนุมัติเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับการติดตั้งกระบอกโค้ง ความละเอียดแจ้งแล้วนั้น

เพื่อเป็นข้อมูลเพิ่มเติมประกอบในการอนุมัติ บริษัทฯ จึงขอแจ้งเหตุผลประกอบดังนี้

1. บริเวณทางเข้า-ออกโครงการมีทัศนวิสัยที่ดี ไม่มีสิ่งกีดขวางใด
2. บริเวณทางเข้า-ออกโครงการ อยู่ในเขตประกอบการ ซึ่งมีระบบควบคุมจราจรในการจำกัดความเร็ว และการห้ามรถยนต์ทั่วไปวิ่งเข้าพื้นที่โรงงาน
3. ในบริเวณเขตประกอบการที่เป็นจุดอับได้มีการติดตั้งกระบอกโค้ง ที่รถยนต์สามารถมองเห็นได้ชัดเจน (ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1)
4. บริเวณทางเข้า-ออกของเขตประกอบการ จะมีพนักงานรักษาความปลอดภัยควบคุมและพนักงานจะช่วยอำนวยความสะดวกแก่รถยนต์ที่ผ่านเข้า-ออกในช่วงเวลาเร่งด่วน หรือกรณีที่มีเหตุซึ่งอาจก่อให้เกิดอุบัติเหตุ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ .

สำเนาถูกต้อง

(นางสุภาณี แท่งไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ

(ดร.อรุณทิพย์ เกตุรัตน์กุล)
รองผู้จัดการใหญ่



ที่ พท 10097 8824



สำนักงานนโยบายและแผน
การอุดมศึกษาและพัฒนาระดับอุดมศึกษา
60/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพหลโยธิน
กรุงเทพฯ 10400

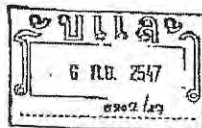
ถึงท่าน 2547

เรื่อง ผลการพิจารณาการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการและแผนการดำเนินงานที่จัดทำขึ้นตามคำสั่ง
จากทบวงมหาวิทยาลัยเมื่อวันที่ 1 และ 2 ของทบวงมหาวิทยาลัยเกี่ยวกับการศึกษาการรวมที่ 10

เรียน กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกักไทย จำกัด (มหาชน)

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. คำขอหนังสือขออนุญาต เลขที่ กส. 116/ENV-47 ลงวันที่ 14 มิถุนายน 2547
2. มาตราป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมของมาตรการการศึกษาค้นคว้าวิจัยของ
สิ่งแวดล้อม การรวมที่ 10 ซึ่งดำเนินการดำเนินการตามนโยบายที่ 1 ของทบวงมหาวิทยาลัย
และ 2 ของทบวงมหาวิทยาลัยเกี่ยวกับการศึกษาการรวมที่ 10 คือข้อบัญญัติฉบับที่ 1 ของทบวง
มหาวิทยาลัย เรื่อง การรวมที่ 10 ของทบวงมหาวิทยาลัย ฉบับที่ 1 (พ.ร.บ.) ข้อบัญญัติฉบับที่ 1
3. แนวทางการจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่จัดทำขึ้นโดย
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการอุตสาหกรรมและโครงการ
นิคมอุตสาหกรรมหรือโรงงานที่มีลักษณะคล้ายกับนิคมอุตสาหกรรม

ตามที่ สำนักงานนโยบายและแผนการอุดมศึกษาและพัฒนาระดับอุดมศึกษา ได้รับรายงานจาก
ผู้แจ้งตั้งเดิม หนังสือฉบับที่ 10097 8824 เมื่อประกอบการศึกษาโครงการและแผนการดำเนินงานที่
โครงการขยายกำลังการผลิตโรงงานผลิตปิโตรเคมีกักไทย ABS, SAN ของบริษัท ไทยปิโตรเคมี จำกัด (มหาชน)
ประกอบการศึกษาการรวมที่ 10 ที่เคยมีขึ้น อันเนื่องมาจากการรวมที่ 10 ของทบวงมหาวิทยาลัย
ร่วมกับบริษัท ไทยปิโตรเคมี จำกัด (มหาชน) ซึ่งในรายงานดังกล่าวได้มีการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของ
และแผนการดำเนินงานที่จัดทำขึ้นตามคำสั่งจากทบวงมหาวิทยาลัยเมื่อวันที่ 1 และ 2 ของทบวง
ประกอบการศึกษาการรวมที่ 10 ดังต่อไปนี้



2/ สำนักงาน...

25 of 26

-2-

สำนักงานนโยบายและแผนการอุดมศึกษาและพัฒนาระดับอุดมศึกษา ให้พิจารณาการรวมที่ 10
เบื้องต้น และนำเสนอสู่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการและแผนการดำเนินงานที่
โครงการขยายกำลังการผลิตโรงงานผลิตปิโตรเคมีกักไทย ABS, SAN ของบริษัท ไทยปิโตรเคมี จำกัด (มหาชน)
ผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบกับรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการขยายกำลังการผลิต
โรงงานผลิตปิโตรเคมีกักไทย ABS, SAN และการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการและแผนการดำเนินงาน
ที่จัดทำขึ้นตามคำสั่งจากทบวงมหาวิทยาลัยเมื่อวันที่ 1 และ 2 ของทบวงมหาวิทยาลัย
ที่ 10 ดังต่อไปนี้ ในการนี้ สำนักงานนโยบายและแผนการอุดมศึกษาและพัฒนาระดับอุดมศึกษา
พิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติของโครงการและแผนการดำเนินงานที่จัดทำขึ้นตามคำสั่งจากทบวงมหาวิทยาลัย
เมื่อวันที่ 1 และ 2 ของทบวงมหาวิทยาลัยว่ามีความเหมาะสมหรือไม่ และเห็นว่าโครงการและแผนการดำเนินงาน
ที่จัดทำขึ้นตามคำสั่งจากทบวงมหาวิทยาลัยเมื่อวันที่ 1 และ 2 ของทบวงมหาวิทยาลัย
มีความเหมาะสมและสมควรดำเนินการต่อไปได้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาตามควรต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายสมชาย ใจดี)

รองอธิบดีกรมการอุดมศึกษาและพัฒนาระดับอุดมศึกษา

นายสมชาย ใจดี

สำนักงานนโยบายและแผนการอุดมศึกษาและพัฒนาระดับอุดมศึกษา

โทร. 0-2278-6058, 0-2278-6322-8 ต่อ 148

โทรสาร 0-2278-5469, 0-2278-3226

25 of 26

ที่ ทส 1009/ 10034



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพินิจวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง การเปลี่ยนชื่อบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน รองผู้จัดการใหญ่สำนักโครงการ/สิ่งแวดล้อม บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

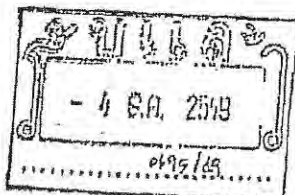
อ้างถึง หนังสือบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ที่ สวส. 269/49 ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2549

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งสำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมว่า บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ได้เปลี่ยนชื่อ
เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 31 ตุลาคม 2549 ดังรายละเอียดแจ้งแล้ว
นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รับทราบการแจ้งเปลี่ยนชื่อ
บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เป็น บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้บริษัท
ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการ
ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) เคยได้รับการ
แจ้งมติเห็นชอบจากสำนักงานฯ อย่างเคร่งครัด และหากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงใดๆ บริษัท
ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงให้สำนักงานฯ เพื่อนำเสนอ
คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายการงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบ
ก่อนดำเนินการ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายชนันท์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6620

โทรสาร 0-2265-6616



ที่ ทส ๑๐๑๐.๘/ ๔ ๘ ๓ ๒

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
๑๑๘/๑ อาคารทิปโก้ ๒ ถนนพระรามที่ ๖
แขวงพญาไท เขตพญาไท
กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๒๕ มีนาคม ๒๕๖๔

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานแปรรูปคอมไบน์แก๊สออยล์
ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส ๑๐๑๐.๘/๑๖๕๐๘
ลงวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๓

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ที่ ENV44-210034/446210
ลงวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๔

๒. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงงานแปรรูปคอมไบน์แก๊สออยล์ ตั้งอยู่ที่
เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้ง
ผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ
อุตสาหกรรมกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปรรูปก๊าซธรรมชาติ พิจารณาในการประชุมครั้งที่
๒๙/๒๕๖๓ เมื่อวันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๖๓ มีมติไม่ให้ความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงงานแปรรูปคอมไบน์แก๊สออยล์ ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการ
อุตสาหกรรมไออาร์พีซี ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และต่อมาบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด
(มหาชน) ได้มอบหมายและมอบอำนาจให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด จัดทำและเสนอ
รายงานฯ ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ครั้งที่ ๑ ให้สำนักงานนโยบายฯ ดำเนินการตามขั้นตอนการพิจารณารายงาน
รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการประเมิน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับแก้ไขเพิ่มเติมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม ปิโตรเคมี และแยกหรือแปรรูป
ก๊าซธรรมชาติ พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๔ เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๔ ซึ่งคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงงานแปรรูป
คอมไบน์แก๊สออยล์ ของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่เขตประกอบการอุตสาหกรรมไออาร์พีซี

ตำบล...

ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง โดยให้บริษัทฯ ยึดถือและปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและ
แก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฯ
อย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รับรวบรวม
รายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไข
เพิ่มเติมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ กำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลใน
รูปแบบ Portable Document Format (PDF) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงาน
นโยบายฯ ภายในเวลา ๔๕ วัน เพื่อใช้เป็นเอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับ
อนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้วขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานนโยบายฯ
ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด เพื่อดำเนินการ
ในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายพิรุณ สัยยะสิทธิ์พานิช)

รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทรศัพท์ ๐ ๒๒๖๕ ๖๕๐๐ ต่อ ๖๗๙๕

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

ไปรษณีย์อิเล็กทรอนิกส์ sarabun@onep.go.th

ตารางที่ 1

รายละเอียดแหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศของโครงการโรงงานแปรรูปพลาสติกคอมไบน์แก๊สออกไซด์ภายหลังขบวนการผลิต

แหล่งกำเนิด	ชนิดเชื้อเพลิง	ตำแหน่ง		ความสูงปล่อง (เมตร)	เส้นผ่านศูนย์กลาง (เมตร)	อุณหภูมิ (°C)	อุณหภูมิ (K)	ความเร็วก๊าซ ^{1/} (m/s)	อัตราการไหล ^{1/} (m ³ /s)	อัตราการไหล ^{2/} (Nm ³ /s)	ความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)				ความเข้มข้นก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ (SOx)				ความเข้มข้น TSP ^{2/} (mg/Nm ³)	อัตราการระบาย (g/s) ^{2/}			ระบบควบคุม มลพิษ
		X	Y								(ppmv) ^{1/}	(mg/m ³) ^{1/}	(ppmv) ^{2/}	(mg/Nm ³) ^{2/}	(ppmv) ^{1/}	(mg/m ³) ^{1/}	(ppmv) ^{2/}	(mg/Nm ³) ^{2/}		NOx	SOx	TSP	
1. Heater Stack VGOHTU (30B001)	Fuel gas	750318	1399986	28	1.17	328.15	601.15	6.12	6.58	1.23	22.80	21.27	60.5	113.8	13.63	17.7	36.2	94.6	57.0	0.1400	0.1164	0.0701	Low Nox Burner
2. Heater Stack VGOHTU (30B002)	Fuel gas	750327	1399970	40	1.65	291.15	564.15	7.52	16.09	8.60	36.42	36.19	35.98	67.7	15.00	20.7	14.8	38.8	30.4	0.5822	0.3337	0.2614	Low Nox Burner
3. Heater Stack DCCU (31B002)	Fuel gas	750356	1400100	30	1.52	254.15	527.15	5.16	9.37	5.30	64.24	68.32	64.18	120.8	10.82	16.0	10.8	28.3	47.2	0.6400	0.1500	0.2500	Low Nox Burner
4. Heater Stack GHU (32B002)	Fuel gas	750351	1400084	23	0.90	426.15	699.15	7.10	4.52	0.60	49.68	39.83	159.98	301.0	9.92	11.1	31.9	83.6	57.0	0.1800	0.0500	0.0341	Low Nox Burner
5. Heater Stack ERU (33B002)	Fuel gas	750403	1399950	23	0.88	371.26	644.26	3.60	2.19	0.76	104.92	91.31	139.87	263.2	18.85	22.8	25.1	65.8	57.0	0.2000	0.0500	0.0433	Low Nox Burner
6. Regeneration Stack (31A001)	Coke บันชี Catalyst	750507	1400098	23	1.72	280.15	553.15	28.14	65.41	32.15	60.33	61.15	66.14	124.4	182.46	257.3	200.0	523.6	126.0	4.0000	16.8300	4.0500	-
มาตรฐานโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม 2554 (ของเหลว)											-	-	200 ^{3/}	-	-	-	60 ^{3/}	-	60 ^{3/}	-	-	-	
มาตรฐานโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม 2554 (ของแข็ง)											-	-	400 ^{4/}	-	-	-	700 ^{4/}	-	320 ^{4/}	-	-	-	

หมายเหตุ : 1/ สภาวะจริง (Actual Condition) (อุณหภูมิสภาวะจริง ความดันสภาวะจริง ออกซิเจนส่วนเกินสภาวะจริง และ Wet Basis)

2/ สภาวะมาตรฐาน (Standard Condition) (อุณหภูมิ 25°C ความดัน 1 บรรยากาศ ออกซิเจนร้อยละ 7 และ Dry Basis)

3/ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 กรณีโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า จากเตาที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซ (ใช้กับแหล่งกำเนิดลำดับที่ 1 ถึง 5)

4/ ค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม พ.ศ. 2554 กรณีโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมเก่า จากปล่องระบาย Regeneration (ใช้กับแหล่งกำเนิดลำดับที่ 6)

ที่มา: บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน), 2564

เอกสารชี้แจงการหยุดผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ขนาด 35 เมกะวัตต์

แบบบันทึกการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงาน สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

วันที่เข้าตรวจ : 22 มิ.ย. 2565

เขียนที่ : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

เริ่มเวลา : 09 : 00 ถึงเวลา : 13 : 00

วันที่ : 22 มิ.ย. 2565

ชื่อผู้รับใบอนุญาต : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

ชื่อผู้รับใบอนุญาต : กภพ 01-1(3)/54-043

เชื้อเพลิง : ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

ขนาดกำลังการผลิต : 370.82 MW

ที่ตั้งสถานประกอบกิจการ : 299 หมู่ที่ 5 ถนนสุขุมวิท ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง

พิกัด GPS (โดยประมาณ) : ละติจูด 12.656600 ลองจิจูด 101.311745

ประเภทรายงานด้านสิ่งแวดล้อม

☒ EIA ☐ EHIA ☐ CoP ☐ Mini-CoP ☐ ESA ☐ IEE☐ ไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม

เนื่องจาก :

☒ มีการจัดส่งรายงาน Monitor ฉบับล่าสุด รอบ 2☐ ไม่เคยนำเสนอ

ประวัติการลงตรวจพื้นที่

☐ เคยได้รับการตรวจล่าสุดเมื่อ☒ ไม่เคยได้รับการตรวจ

เหตุผลการเข้าตรวจสอบสถานประกอบกิจการ

☒ แผนตรวจติดตามประจำปี 2565☐ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ☐ มติ/คำสั่ง กภพ.☐ ประกอบการต่ออายุใบอนุญาต☐ ร้องเรียน ระบุ☐ เกิดอุบัติเหตุ/เหตุฉุกเฉิน ระบุ☐ อื่นๆ

รายละเอียดของพื้นที่ / ประเด็นที่ต้องการตรวจสอบโดยย่อ

1. ตรวจสอบรายการเครื่องจักรตามที่ได้รับอนุญาตทั้งหมดและที่มีการขอเปลี่ยนแปลงในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (ครั้งที่ 2)

2. ตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการในรายงาน EIA โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้ารวม และโครงการ

เอทิลีนและดีซีซี

ข้อเท็จจริงจากการตรวจสอบ / พยานหลักฐานที่พบ

1. ผลการตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรการในรายงาน EIA

1.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

เนื่องจากโครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการขอเปลี่ยนแปลง ครั้งที่ 2 จาก คชก. เมื่อเดือนมิถุนายน 2564 และมีการดำเนินการติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ตามที่ได้รับความเห็นชอบแล้ว แต่จากการตรวจสอบพบว่า รายงาน EIA MR รอบเดือน ก.ค. - ธ.ค. 64 ยังอ้างอิงผลการปฏิบัติตามมาตรการในรายงานฉบับที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อปี 2538 ทั้งนี้ ให้ดำเนินการปรับปรุงในรายงานรอบ 1/65 โดยใช้มาตรการฉบับที่ได้รับความเห็นชอบล่าสุด

1.2 โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้ารวม

ผลการปฏิบัติเป็นไปตามที่กำหนด ทั้งนี้ ไม่พบเอกสารอ้างอิงผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบจาก คชก. ตามหนังสือเลขที่ ทส 1009.7/139 ลงวันที่ 8 ม.ค. 61

1.3 โครงการเอทิลีนและดีซีซี

ผลการปฏิบัติเป็นไปตามที่กำหนด ทั้งนี้ ไม่มีรายละเอียดเกี่ยวกับกระบวนการผลิตไฟฟ้าในรายงาน EIA MR

2. ผลการตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานและเงื่อนไขการอนุญาต

2.1 โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน

ขณะเข้าตรวจสอบมีการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจาก CFBC boiler กำลังการผลิต 16.19 MW ส่วน PC boiler อยู่ระหว่างซ่อมบำรุง และ Oil & Gas boiler ไม่ได้เดินเครื่องโดยใช้เป็นเครื่อง Reserved Standby

2.2 โครงการผลิตพลังงานไอน้ำและไฟฟ้ารวม

ขณะเข้าตรวจสอบมีการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า 6 เครื่อง กำลังการผลิตรวม 193 MW

CEMs NOx ของ HRSG5 ชำรุดอยู่ระหว่างซ่อมบำรุง

2.3 โครงการเอทิลีนและดีซีซี

ขณะเข้าตรวจสอบพบว่า เครื่องกำเนิดไฟฟ้า ขนาด 35 เมกะวัตต์ภายในโครงการไม่มีการเดินเครื่องประมาณ 5 ปีแล้ว และปัจจุบันไม่มีความพร้อมในการเดินเครื่อง ทั้งนี้หากบริษัทฯ จะไม่มีการเดินเครื่องจักรดังกล่าวแล้ว ขอให้ดำเนินการแจ้งขอปรับปรุงรายการเครื่องจักรในใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง และรายงานสถานภาพการดำเนินการในรายงาน EIA MR ด้วย

ทั้งนี้ ขอให้ผู้รับใบอนุญาตหรือตัวแทนที่ได้รับมอบอำนาจชี้แจงข้อมูล และเสนอแผนการดำเนินการแก้ไข ข้อ 1 และ 2 ที่ได้แจ้งในที่ประชุมให้สำนักงาน กกพ. ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร และเอกสารพร้อมภาพถ่ายเพื่อประกอบการ Self Declaration ภายใน 15 วัน นับแต่วันที่สำนักงาน กกพ. เข้าตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงาน (ครบกำหนดวันที่ 7 กรกฎาคม 2565)

ตัวแทนผู้รับใบอนุญาต	พนักงานเจ้าหน้าที่



บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
IRPC Public Company Limited

ที่ 10260000-003/2565

6 กรกฎาคม 2565

เรื่อง ขี้แจงการดำเนินงานและแผนงานการแก้ไข จากการตรวจสอบการ Self-Declaration
เรียน ผู้อำนวยการฝ่าย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน สำนักงาน กกพ.
สิ่งแนบ เอกสารแนบ จำนวน 4 ฉบับ

อ้างถึงหนังสือเลขที่ สกพ 5502/7095 ลว. 1 กรกฎาคม 2565 เรื่อง แจ้งผลการตรวจสอบการประกอบ
กิจการผลิตไฟฟ้า ตามที่เจ้าหน้าที่ฝ่ายสิ่งแวดล้อมและตรวจติดตามกิจการพลังงาน ได้เข้าตรวจสอบ
ประกอบการโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2565 แล้วนั้น

บริษัทฯ ใ้รขอส่งหนังสือขี้แจงการดำเนินงาน และแผนงานการแก้ไขปรับปรุง ตามเอกสารแนบ
จำนวน 4 ฉบับ ดังนี้

เอกสารแนบ 1 แผนงานซ่อม CEMs NOx HRSG Unit5

เอกสารแนบ 2 ภาพถ่ายสถานประกอบการผลิตไฟฟ้า

เอกสารแนบ 3 เอกสารผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบ จาก คชก. หนังสือเลขที่ ทส.1009.7/139
ลว. 8 มกราคม 2561

เอกสารแนบ 4 ส่วนที่ 1 รายงานการดูแลสภาพเครื่องจักร เนื่องจากปัจจุบันไม่ได้เดินเครื่อง แต่ได้มี
การดูแลสภาพเครื่องจักรให้อยู่ในสภาพที่มีความปลอดภัย

เอกสารแนบ 4 ส่วนที่ 2 รายงานสภาพการดำเนินการในรายงาน EIA Monitoring เล่ม ETP-
DCC-BTX ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาด 35 เมกกะวัตต์

ทั้งนี้ ในส่วนของเอกสารเพิ่มเติม ที่จะต้องนำเสนอในเว็บไซต์รายงานข้อมูลตนเอง (Self-
Declaration) บริษัทฯ ได้ทยอยนำข้อมูลเข้าระบบฯ ดังกล่าวแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

สำนักงานฝ่ายโรงไฟฟ้า บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) โทรศัพท์ 038-611333 ต่อ 2472
เจ้าหน้าที่ผู้ประสานงานของบริษัทฯ :