

ที่ วว 0804/8/17

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

/ ตุลาคม 2536

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน
บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-0577/93
ลงวันที่ 7 เมษายน 2536
 2. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-0887/93
ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2536
 3. สำเนาหนังสือบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ที่ อน. 01-1392/93
ลงวันที่ 3 กันยายน 2536
 4. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อมที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท อุตสาหกรรมปิโตร
เคมีกัลไทย จำกัด ตั้งอยู่ในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ต้องยึดถือปฏิบัติ

ตามที่บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ได้ดำเนินการเสนอรายงาน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ตั้งอยู่ในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง
ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 และคณะ
กรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม
พิจารณาแล้วมีมติไม่เห็นชอบในการประชุมครั้งที่ 8/2536 เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2536 ซึ่งบริษัทฯ
ได้เสนอรายงานชี้แจงเพิ่มเติมตามมติของคณะกรรมการฯ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 3

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาเสนอความเห็นเกี่ยวกับ
รายงานชี้แจงเพิ่มเติมของโครงการฯ ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์

ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 10/2536 เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 16 กันยายน 2536 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในรายงานฯ ดังกล่าว โดยกำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 4 ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งให้บริษัทฯ ทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

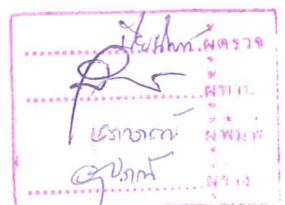
(นายสันหัต สมจิวตา)

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 2792792

โทรสาร. 2785469



มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ที่โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ตั้งอยู่ใน
ศูนย์อุตสาหกรรมระยอง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ต้องยึดถือปฏิบัติ

1. ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่เสนอมาในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ตั้งอยู่ในศูนย์อุตสาหกรรมระยอง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง ซึ่งจัดทำโดย บริษัท เทสโก้ จำกัด ดังรายละเอียดที่สรุปไว้ในเอกสารแนบ
2. ให้ใช้วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่องและในบรรยากาศ ตลอดจนวิธีการวิเคราะห์ผลให้ใช้ตามวิธีการของราชการหรือวิธีการเทียบเท่า พร้อมทั้งต้องตรวจวัดความเร็วและทิศทางลมในขณะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศด้วย
3. เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหาเหล่านั้นโดยเร็ว และต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมและการกำหนดระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป
4. หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ก็ตามที่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ต้องแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม และสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง ทราบโดยเร็ว เพื่อสำนักงานฯ จะได้ให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว
5. บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด ต้องรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทุกๆ 6 เดือน ตั้งแต่ช่วงดำเนินการก่อสร้าง เป็นต้นไป
6. หากบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด มีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการลดผลกระทบรวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด จะต้องเสนอรายละเอียดการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบทางด้านสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง

ตารางที่ ส-6 มาตรการลดมลพิษ โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ซึ่ง เป็นระบบสารขุ่ยโรคส่วนหนึ่ง ของโครงการศูนย์อุตสาหกรรมระยะของ ของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่	มาตรการลดมลพิษ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
<p>1. คุณภาพอากาศ</p>	<p>สถานที่</p>	<p>ระหว่างก่อสร้าง</p> <ul style="list-style-type: none"> - กำหนดเส้นทางขนถ่ายวัสดุก่อสร้างที่แน่นอน เพื่อลดการเกิดฝุ่นที่จะกระจายทั่วบริเวณ และตรวจสอบรถบรรทุกที่มีควันประเภที่ไมเกิดฝุ่นกระจาย <p>ระหว่างดำเนินงานโครงการ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. มาตรการลดมลพิษต่อคุณภาพอากาศ <ul style="list-style-type: none"> - นำสิ่งใบมอดข้อมลพิษทางอากาศไว้ที่ระดับความสูงที่เหมาะสม โดยจะพิจารณาอย่างมีประสิทธิภาพรวมทั้งระยะใกล้หรือห่างกัน โดยจะพิจารณาอย่างมีประสิทธิภาพรวมทั้งระยะใกล้หรือห่างกัน 2. มาตรการลดมลพิษจาก TSP และ SO2 เมื่อดำเนินงานตามปกติ <ul style="list-style-type: none"> 2.1. ควบคุมปริมาณ TSP และ SO2 ที่ระบายออกจากรถยนต์ของ Oil/Gas boiler ไม่ให้เกิน 0.2 ตัน/วัน และ 13.5 ตัน/วัน ตามลำดับ 2.2. ควบคุมปริมาณ TSP และ SO2 ที่ระบายออกจากรถยนต์ของ CFBC boiler ไม่ให้เกิน 0.4 ตัน/วัน และ 0.2 ตัน/วัน ตามลำดับ 2.3. ควบคุมปริมาณ TSP และ SO2 ที่ระบายออกจากรถยนต์ของ PC boiler ไม่ให้เกิน 1.8 ตัน/วัน และ 1.1 ตัน/วัน ตามลำดับ 3. มาตรการลดมลพิษจาก TSP เมื่ออุปกรณ์ควบคุมฝุ่นที่ boiler ไม่ทำงาน <ul style="list-style-type: none"> 3.1. การฉีดอุปกรณ์ควบคุมฝุ่นของ CFBC boiler ไม่ทำงานให้ดำเนินการแก้ไขทันทีตามแนวทางในเอกสารแนบ 1 หากการแก้ไขไม่เสร็จในเวลา 2.5 ชั่วโมง ต้อง shutdown ระบบ 	<p>ช่วงระหว่างก่อสร้าง</p> <p>รายงานทุก 3 เดือน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ในช้เวลา 24 ชั่วโมง โดยที่อุปกรณ์ควบคุมฝุ่นของ CFBC boiler ไม่ทำงาน</p>	<p>ผู้รับเหมาภายใต้การควบคุมของเจ้าของโครงการ</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p>

ตารางที่ ๘-6 (ต่อ-1)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่	มาตรการลดผลกระทบ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	PC boiler	3.2 กรณีที่อุปกรณ์ควบคุมของ PC boiler ไม่ทำงาน ให้รีบดำเนินการแก้ไขทันทีตามเอกสารแนบ 1 หากแก้ไขไม่แล้วเสร็จในเวลา 1.8 ชั่วโมง จำเป็นต้อง shutdown ระบบ	ในช่วงเวลา 24 ชั่วโมงใดที่อุปกรณ์ควบคุมของ PC boiler ไม่ทำงาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
	CFBC boiler และ PC boiler	4. มาตรการลดผลกระทบจาก SO2 4.1 เมื่อปริมาณ SO2 ที่ปล่อยออกมาจากปล่องของ CFBC boiler และ PC boiler มีแนวโน้มสูงขึ้น หรือเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศให้ดำเนินการแก้ไขตามแนวปฏิบัติในเอกสารแนบ 2	ในช่วงเวลา ที่ SO2 มีแนวโน้มสูงขึ้น หรือมีค่าเกินมาตรฐาน คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
	CFBC Boiler และ PC Boiler	4.2 ไม่ใช้ถ่านหินที่มีองค์ประกอบของกำมะถันเกินกว่า 0.7% อย่างมีนัยสำคัญ	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
	Oil/gas boiler	4.3 เลือกใช้ fuel oil ที่มี sulfur content ต่ำ คือไม่มากกว่า 2.4-2.5%	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน เมื่อจะ operate Oil/gas boiler	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
	จุดติดตามตรวจสอบผลกระทบด้านอากาศ	4.4 พิจารณาใช้ waste gas ที่เกิดจากโรงงานอื่นๆ แทนการใช้ fuel Oil ให้มากที่สุด	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน เมื่อจะ operate Oil/gas boiler	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
		4.5 ติดตามตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงของค่า max GLC และรายงานผลแก่ สผ. และกรมโรงงานฯ ทราบทันที	ตามระบุในมาตรการติดตามตรวจสอบ	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
		4.6 พิจารณาเพิ่มความเร็วลมของปล่องหรือเลือกใช้เทคโนโลยีใหม่ๆ ในการบำบัดก๊าซ SO2 หากพบว่าผลจากการติดตามตรวจสอบมีค่าสูงเกินกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	เตรียมการไว้เพื่อดำเนินการในกรณีที่มีค่า ผลจากการติดตามตรวจสอบมีค่า SO2 เกินมาตรฐาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
		5. มาตรการลดผลกระทบที่เกี่ยวข้องกับโครงการของศูนย์-อุตสาหกรรมของ	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด
	เขตศูนย์อุตสาหกรรมของ	- พิจารณาเลือกชนิดของอุตสาหกรรมที่จะเข้าไปตั้งในศูนย์-อุตสาหกรรมไม่ให้เป็นแหล่งเกิดที่สำคัของ SO2 TSP และ NO2	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด
		- ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการ การยอมให้มีการปล่อยสารมลพิษหลักทางอากาศจากปล่องของโรงงานต่างๆ ในศูนย์-อุตสาหกรรม	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด

ตารางที่ ส-6 (ต่อ-3)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่	มาตรการลดผลกระทบ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณค่าการใช้ประโยชน์ของมนุษย์ตามความเหมาะสม	พื้นที่โครงการ	<p>8. น้ำเสียที่เกิดจากการบำรุงรักษาใหญ่ของอุปกรณ์/หม้อน้ำ ต้องบำบัดด้วยปอดักไขมันก่อนระบายลงบ่อพักน้ำทิ้งรวม</p> <p>9. เลือกใช้เชื้อเพลิงถ่านหินที่ไม่มีสารโลหะหนักที่ระบุไว้ในใบระกาศการกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 25 พ.ศ. 2531 หรือหากมีการปนเปื้อนในถ่าน จะต้องมีปริมาณไม่มากกว่าค่าที่กำหนดในประกาศฯ</p> <p>10. ให้เก็บเข้าทั้งหมด (bottom ash fly ash) ไว้ในถังหรือภาชนะที่เหมาะสม รองลงมาจะทราบผลการวิเคราะห์โลหะหนักในถ่าน หากผลการวิเคราะห์แสดงให้เห็นโลหะหนักไม่เกินมาตรฐานฯ จึงจะนำไปถมที่</p> <p>11. หากตรวจพบปริมาณโลหะหนักปนเปื้อนในถ่าน เกินกว่าค่าที่กำหนด โครงการจะต้องจัดให้มีการออกกัมมันตรังสีที่ใช้ปริมาณต่ำ ให้มีความปลอดภัย โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 25 พ.ศ. 2531 เรื่อง หน้าที่ของผู้รับใบอนุญาต ประกอบกิจการโรงงานและต้องนำแผนปฏิบัติการพร้อมรายละเอียดการออกกัมมันตรังสีสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาเห็นชอบก่อนเริ่มดำเนินการ</p> <p><u>ระหว่างงานก่อสร้าง</u> กวดขันผู้รับเหมา อย่านำผู้ที่มีประวัติก่อสร้างจนน้ำหนักเกินขนาด เพื่อมิให้วิฤตพ่นเสียดาย</p>	<p>เมื่อมีการบำรุงรักษาใหญ่</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ในแต่ละครั้งที่มีการใช้ถ่านหิน Lot ใหม่</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p>	<p>เจ้าของโครงการ</p> <p>เจ้าของโครงการ</p> <p>เจ้าของโครงการ</p> <p>เจ้าของโครงการ</p>
4. คุณค่าคุณภาพชีวิตตามเศรษฐกิจและสังคม	พื้นที่โครงการและใกล้เคียง	<p><u>ระหว่างงานเป็นโครงการ</u></p> <p>1. จัดทำเครื่องหมายจราจรในบริเวณพื้นที่โครงการและใกล้เคียง</p> <p>2. จัดพื้นที่จอดรถบรรทุกที่รองรับการขนถ่ายวัสดุขุดวางหรือเกิดอันตรายกับขบวนที่ติดขบวน</p> <p>3. กำหนดความเร็วรถ เพื่อลดโอกาสเสี่ยงต่อการเกิดอุบัติเหตุจากการจราจร</p> <p>4.1 ประชาสัมพันธ์ให้ชุมชนรวมทั้งพนักงาน TPI ทกคน ทราบถึงลักษณะโครงการ มาตรการลดผลกระทบและอื่นๆ โดยพิจารณาเลือกใช้สื่อที่เหมาะสม</p>	<p>ตลอดระยะเวลาการก่อสร้าง</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>เมื่อเริ่มโครงการ</p>	<p>ผู้รับเหมา ภายใต้การควบคุมของเจ้าของโครงการ</p> <p>เจ้าของโครงการ</p> <p>เจ้าของโครงการ</p> <p>เจ้าของโครงการ</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p>

ตารางที่ ส-6 (ต่อ-4)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่	มาตรการลดผลกระทบ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
ชุมชนใกล้เคียง	ชุมชนใกล้เคียง โครงการ	4.2 จัดทำสารธารณะประโยชน์ต่อชุมชนใกล้เคียง เช่นการออกหน่วยแพทย์ซึ่ง TPI ถือปฏิบัติอยู่โดยพิจารณาขยายพื้นที่/ชุมชนที่รับบริการให้ทั่วถึงขึ้น	-	บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด
ชุมชนใกล้เคียง	โครงการ	4.3 ประสานงานกับชุมชนใกล้เคียง เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ในการจัดทำเสียงตามสาย เพื่อเผยแพร่ความรู้และข่าวสารทั่วไป รวมทั้งความรู้และข่าวสารที่เกี่ยวข้องกับโครงการเอง	-	บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด
-	-	4.4 ประสานงานและให้การสนับสนุนหน่วยงานราชการ/องค์กรที่เข้ามาในท้องถิ่น โดยเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องกับการร้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	-	บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด
-	-	4.5 พิจารณาปรับท้องถิ่นเข้าทางาน ตามตำแหน่งที่เหมาะสมระหว่างอาคารกับรั้วโครงการ	-	บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด
5. อากาศมีมลพิษและควมปลอดภัยในการทางาน	พื้นที่โครงการ	5.1 เครื่องจักรที่ใช้ในการใช้ปกรณณ์อื่นอันตรายส่วนบุคคล ในขณะปฏิบัติงานโดยเลือกใช้ให้เหมาะสมและจัดวิธีใช้อย่างถูกต้อง	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
-	-	5.2 จัดอบรมการล้างลูกตุ้มเงิน ไว้ใกล้เครื่องบริเวณที่ติดตั้งงานสัมผัสกับสารเคมี	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
-	-	5.3 จัดทำป้ายเตือน บริเวณที่อาจเกิดอันตราย เช่น มีเครื่องจักรกำลังทางาน มีเสียงดัง	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
-	-	5.4 ตรวจวัดระดับเสียงบริเวณต่างๆ และทำ Noise Contour	เมื่อเริ่มดำเนินงานตามปกติ	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
-	-	5.5 ดูแลสถานที่ปฏิบัติงาน ให้เกิดความปลอดภัย เช่น มีแสงสว่างเพียงพอ ไม่มีสิ่งกีดขวางทางเดิน ทางฉุกเฉิน	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
-	-	5.6 เตรียมอุปกรณ์ดับเพลิง อบรมผู้ปฏิบัติงาน ใช้น้ำที่เหมาะสม มีป้ายบอกชัดเจน และอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
-	-	5.7 ให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยประจำโรงไฟฟ้าและจัดกิจกรรมส่งเสริมความเข้าใจในการปฏิบัติเพื่อสภาพอาชีวอนามัยและความปลอดภัยในการทางาน เช่น การฝึกอบรมด้านความปลอดภัย	จัดทำเป็นครั้งคราวตามความเหมาะสม	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า
-	-	5.8 จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ไว้สำหรับกรณีเกิดระเบิดหรือไฟไหม้โดยแผนควรประกอบด้วย การประสานงาน ลำดับการสั่งงาน ตลอดจนขั้นตอนการปฏิบัติ แผนควรได้รับการปรับปรุงและฝึกซ้อมเป็นประจำ เพื่อให้แน่ใจว่าใช้ได้ผล	เป็นครั้งคราว ในช่วงระยะเวลาดำเนินงาน	เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า

ตารางที่ ส-6 (ต่อ-6)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่	มาตรการลดผลกระทบ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
	Boiler	<p>การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตไอน้ำ</p> <p>6.9 อบรมพนักงานให้ปฏิบัติงานให้ถูกต้อง เพื่อป้องกันการเกิด back fire</p> <p>การลดผลกระทบ การเกิดระเบิดจากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า</p> <p>6.10 ใช้อุปกรณ์อยู่ในสภาพที่สมบูรณ์ มีการทดสอบระบบป้องกัน ตามกำหนดที่บริษัทผู้ผลิตเสนอแนะ ลดสภาพแวดล้อมที่อาจทำให้เกิดไฟลัดวงจร เช่น การป้องกันสัตว์เล็ก ๆ เข้ามาในบริเวณ เพื่อลดโอกาสเกิด Fault ใน High Voltage System</p> <p>การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้า</p> <p>6.11 ออกแบบตัววาง Transformer ไว้ในที่เฉพาะ มี Fire Wall กั้น และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันไฟฟ้าเพื่อป้องกันการเกิดระเบิดแล้วเป็นเหตุให้เพลิงไหม้</p> <p>การลดผลกระทบ การเกิดไฟไหม้จากระบบเตรียมและเก็บสำรองเชื้อเพลิง</p> <p>6.12 เก็บถ่านหินแบบหลวมๆ ให้อากาศผ่านทะลุได้ เพื่อระบายความร้อน และใช้ฝาปิดคลุมความร้อน หรือ เก็บถ่านหินแบบอัดแน่น ไม่ให้ออกซิเจนเข้าสัมผัสภายในกอง โดยอัดถ่านเป็นชั้นๆ</p>	<p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p>	<p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p> <p>เจ้าของโครงการ ฝ่ายโรงไฟฟ้า</p>
	อุปกรณ์ผลิตและจ่ายไฟฟ้า			
	อุปกรณ์ผลิตและจ่ายไฟฟ้า: Transformer			
	ลานเก็บสำรองถ่านหิน			
	ระบบเตรียมถ่านหิน	<p>6.13 ลดอุณหภูมิของไม้บดถ่าน (ball tube mill) ให้ต่ำกว่า 120°C โดยใช้ primary air เป่าเพื่อระบายความร้อน</p>		
	ระบบเตรียมถ่านหิน	<p>6.14 ตรวจสอบและทำความสะอาดถังที่สะสมรอยๆ Pulverizer</p>		

ตารางที่ ส-6 (ต่อ-7)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่	มาตรการลดผลกระทบ	ความถี่/ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
7. ความเสี่ยงจากอันตรายอันเกิดจากการขนาน้ำจากโรงไฟฟ้าไปใช้ในโรงงานต่างๆ	ระบบ Co-generation ของ โครงการ	7.1 ระบบท่อที่ใช้ในการแจกจ่ายไอน้ำจะต้องเป็นไปตามมาตรฐาน	ดำเนินการในระหว่างก่อสร้างโครงการ	เจ้าของโครงการ
		7.2 ติดตั้ง safety valve หรือระบบ interlocking ที่จุดเชื่อมต่อแต่ละแห่ง เพื่อให้สามารถควบคุมการเปิดปิดได้โดยอัตโนมัติและรวดเร็วในการที่เกิดเหตุฉุกเฉิน	ดำเนินการในระหว่างก่อสร้างโครงการ	เจ้าของโครงการ
		7.3 จัดอบรมพนักงานในระดัพบัญชีปฏิบัติการอย่างต่อเนื่องสม่ำเสมอ	ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน	เจ้าของโครงการ

* จากข้อที่ท้ายประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 25 (พ.ศ. 2531) ข้อ 1.4 กำหนดลักษณะสารมีพิษอื่นๆ ซึ่งเป็นสิ่งปนเปื้อนหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว เมื่อนำมาทำการสกัดสารด้วยวิธีมาตรฐาน และมีปริมาณโลหะหนักในน้ำสกัดต่ำในค่าหนึ่งดังต่อไปนี้

อาเชนนิค	มากกว่า	5	มิลลิกรัมต่อลิตร
แคดเมียม	"	1	"
โครเมียม	"	5	"
ตะกั่ว	"	5	"
ปรอท	"	0.2	"

ตารางที่ ส-7 แผนการติดตามตรวจสอบสภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน โครงการศูนย์อุตสาหกรรมของ
ของ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีไทย จำกัด

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่/บุคคล	มาตรการ/พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ
<p>1. คุณภาพอากาศ</p>	<p>ปล่องควันหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด</p> <p>ปล่องควันหม้อไอน้ำทั้ง 3 ชุด</p> <p>- โรงเรียนวัดบวรสถาน</p> <p>- โรงเรียนโบสถ์เทอดพระของ</p> <p>- บ้านแดง</p>	<p>มาตราการ/พารามิเตอร์</p> <p>1.1 ติดตั้ง On -stream analyzer เพื่อตรวจวัด SO2 และ NO2</p> <p>1.2 ตรวจวัดคุณภาพอากาศในปล่อง SO2, NO2 และ TSP</p> <p>1.3 ตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ</p> <p>1. ขั้วเพื่อวัดออกไซด์ : SO2</p> <p>2. ไมโครเจเนอไรเซอร์ NO2</p> <p>3. ฟันละออง : TSP</p>	<p>-</p> <p>1. เมื่อทดสอบเดินเครื่อง ปล่องละ 20,000 บาท</p> <p>2. ปีละ 2 ครั้ง ตลอดระยะเวลาดำเนินโครงการ</p> <p>ตรวจวัด 6 ครั้ง เดือนเว้นเดือนในปีแรกของการทำงานปีต่อมา</p> <p>ตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง</p> <p>ครั้งที่ 1 ช่วงกุมภาพันธ์-พฤษภาคม</p> <p>ครั้งที่ 2 ช่วงมิถุนายน-กันยายน</p> <p>ครั้งที่ 3 ช่วงพฤศจิกายน-มกราคม</p> <p>การตรวจวัดแต่ละครั้ง ให้ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง</p> <p>กำหนดแล้วเสร็จภายในเวลา 18 เดือนนับตั้งแต่วันที่โครงการได้รับความเห็นชอบจาก สผ. และตรวจวัดตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตลอดระยะเวลาดำเนินงาน</p> <p>ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง ในปีแรกของการดำเนินงานและตรวจวัดทุก 3 เดือน ในปีต่อมา</p>	<p>ไม่สามารถระบุแน่นอน</p> <p>ปล่องละ 20,000 บาท</p> <p>ครั้งละประมาณ 30,000 บาท</p> <p>ไม่สามารถระบุแน่นอน</p> <p>ปล่องละประมาณ 1,500 บาท</p> <p>ครั้งละประมาณ 1,600 บาท</p>
<p>2. คุณภาพน้ำและของเสียของแข็ง</p>	<p>รางระบายน้ำลงบ่อักน้ำทิ้งรวม</p> <p>รางระบายน้ำลงบ่อักน้ำทิ้งรวม</p> <p>บ่อักน้ำทิ้งรวม</p>	<p>1.4 ติดตั้งเครื่องตรวจวัด SO2 NO2 และฟอสเฟตในบรรยากาศ ในลักษณะต่อเนื่องและเป็นระบบ onLine</p> <p>2.1 ตรวจวัด pH และอัตราการไหลของน้ำที่ระบายลงบ่อักน้ำทิ้งรวม โดยใช้เครื่องวัดแบบต่อเนื่อง</p> <p>2.2 ตรวจวิเคราะห์คุณภาพน้ำที่ระบายลงบ่อักน้ำทิ้งรวมเพื่อหาปริมาณ</p> <p>ของแข็งแขวนลอย : SS</p> <p>ของแข็งละลาย : TDS</p> <p>ฟอสเฟต : PO4</p> <p>คลอรีน : Cl2</p> <p>2.3 ตรวจวิเคราะห์ค่าความแตกต่าง เพื่อหาค่าความเบี่ยงเบนต่าง : pH</p> <p>ของแข็งแขวนลอย : SS</p> <p>ของแข็งละลาย : TDS</p>	<p>ทุก 3 เดือน</p>	<p>ไม่สามารถระบุแน่นอน</p> <p>ครั้งละประมาณ 1,500 บาท</p> <p>ครั้งละประมาณ 1,600 บาท</p>

ตารางที่ ส-7 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	สถานที่/บุคคล	มาตรการ/พารามิเตอร์	ความถี่/ระยะเวลา	ค่าใช้จ่ายโดยประมาณ
<p>3. เสียง</p> <p>4. อากาศไว้มลพิษและความเป็นอันตรายในการทำงาน</p>	<p>บริเวณเก็บรวบรวม ash หรือจาก ash silo</p> <p>กึ่งกลางรั้วด้านเหนือ ตะวันออก ได้และตะวันตกของพื้นที่โครงการ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ส่วนรั้วตากิโซก - วิทยาลัยโบลีเทคนิคระยอง - โรงเรียนและวัดบวรโกศล <p>พนักงานทุกคน</p> <p>พนักงานในบางแผนก อาทิ เช่น</p> <ul style="list-style-type: none"> - พนักงานซ่อมบำรุง - พนักงานซ่อมบำรุง (จืด, เจียร) - พนักงานซ่อมบำรุง (ช่างเชื่อม, อิเล็กทริก) - พนักงานเดินเครื่อง <p>บริเวณที่มีพนักงานปฏิบัติงานประจำจุดที่ต้องการจัด Log sheet</p>	<p>พอสเฟด : PO4 คลอรีน : Cl2</p> <p>2.4 ตรวจวิเคราะห์ตะกั่ว (bottom ash และ fly ash) เพื่อวิเคราะห์ปริมาณแคดเมียม โครเมียม ปรอท ตะกั่ว อาร์เซนิก ทองแดงและสังกะสี</p> <p>3.1 ตรวจวัดระดับเสียงรวม</p> <p>3.2 ตรวจวัดระดับเสียงที่ Receptors</p> <p>4.1 ตรวจร่างกายทั่วไปและเอ็กซเรย์</p> <p>4.2 ตรวจพิเศษตามลักษณะการทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - สมรรถภาพการทำงานของปอด - สมรรถภาพการได้ยิน - สารตะกั่วในเลือด - สายตา/สมรรถภาพการมองเห็น <p>4.3 ตรวจสภาพแวดล้อมในการทำงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ความเข้มแสง 	<p>ทุก 3 เดือน</p> <p>ปีละ 2 ครั้ง ตามฤดูมรสุมแต่ละครั้ง และแต่ละสถานีตรวจวัด 4 ช่วงเวลา คือ เช้า กลางวัน เย็นและกลางคืน</p> <p>ปีละ 1 ครั้ง ทุกครั้งที่เกิดอุบัติเหตุ ปีละ 1 ครั้ง</p> <p>เมื่อเริ่มดำเนินงานโครงการ</p>	<p>ครั้งละประมาณ 4,000 บาทต่อตัวอย่าง</p> <p>ครั้งละประมาณ 5,000 บาท</p> <p>300 บาทต่อคน</p> <p>-</p> <p>50 บาท/คน 50 บาท/คน 200 บาท/คน 50 บาท/คน 2,000 บาท</p>

เอกสารแนบ 1

แนวทางปฏิบัติในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า TPI สำหรับ CFBC Boiler และ PC Boiler

กรณีพบว่าปริมาณฝุ่นสูง เกินค่ากำหนดหรือมีแนวโน้มสูงขึ้นสำหรับโครงการ

ในการแก้ปัญหาจะต้องทราบในขั้นต้นก่อนว่าสาเหตุที่อาจเป็นไปได้มีอะไรบ้าง

สาเหตุที่จะทำให้พบปริมาณฝุ่นเกินค่ากำหนด คือ

1. เครื่องดักฝุ่นเสีย
2. ระบบ Dry Ash Transport ชักข้อง
3. เครื่องมือวัด error บอกค่าผิดพลาด

การจะทราบว่าปริมาณฝุ่นเกิน จะมี 2 ลักษณะคือ

1. สามารถทราบล่วงหน้าว่าปริมาณฝุ่นอาจจะต้องเกินในเวลาอันใกล้ซึ่งเตรียมการแก้ไขได้ทันที
2. สูงขึ้นทันทีทันใด

การแก้ไขในแนวทางของ operation

กรณีที่ 1. จะพบว่าเครื่องดักฝุ่น หรือระบบ Dry ash Transport เกิดชักข้อง มีปัญหาซึ่งพบได้จากสัญญาณเตือน

- การแก้ไขคือ
1. รีบตรวจสอบค้นหาสาเหตุ
 2. ลดปริมาณการ Feed ถ่าน เพิ่ม waste gas หรือน้ำมัน ช่วย (กรณีที่ต้องการ Load คงเดิม) และคอยตรวจสอบตลอดเวลา ขณะที่มีการค้นหาสาเหตุ
 3. เมื่อทราบสาเหตุแล้ว ถ้าการแก้ไขต้องมีการ shutdown ก็ให้ shutdown เพื่อแก้ไข
 4. ถ้าการแก้ไขไม่จำเป็นต้อง shutdown ก็ให้ลด load โดยใช้ น้ำมัน หรือ waste gas แทนจนกว่าการแก้ไขจะแล้วเสร็จ

กรณีที่ 2. พบว่าถ้าฝุ่นเกินค่ากำหนดโดย ไม่มีสัญญาณบอกทั้งที่ระบบดักฝุ่น หรือ ก๊าซดื้อถ้า
จัดซื้อ

- การแก้ไข
1. ตรวจสอบเครื่องมือวัดทั้งระบบ
 2. ตรวจสอบระบบสัญญาณเตือนการทำงานของอุปกรณ์ดักฝุ่นและระบบ Dry ash Transport
 3. รับผิดชอบการแก้ไขให้ใช้ได้โดยเร็วที่สุด

เอกสารแนบ 2

แนวทางปฏิบัติในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า TPI สำหรับ CFBC Boiler และ PC Boiler

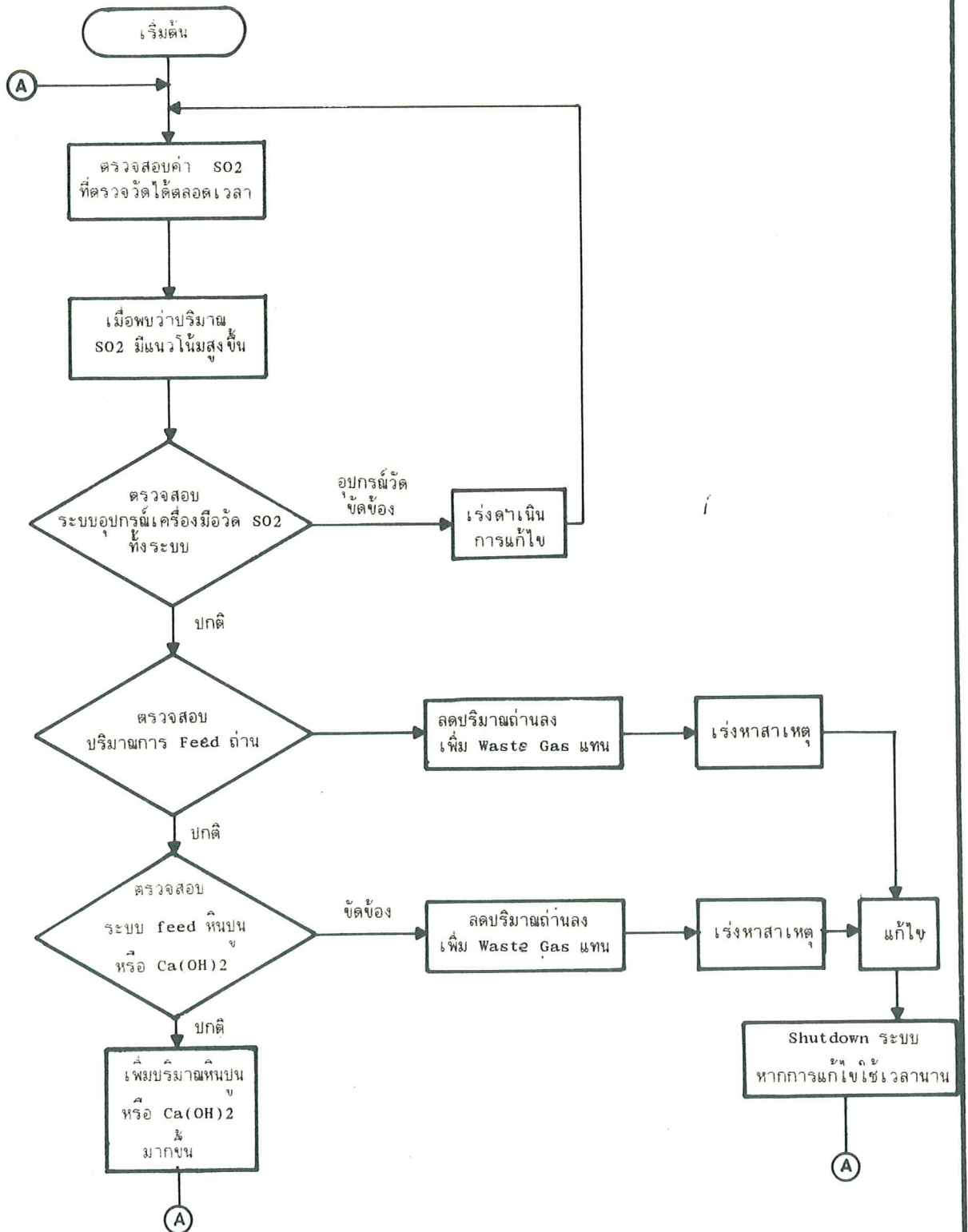
กรณีพบว่าปริมาณ SO₂ เกินค่ากำหนด หรือมีแนวโน้มสูงขึ้นสำหรับโครงการ

เมื่อพบว่า แนวโน้มของ SO₂ เพิ่มขึ้นเรื่อยๆ ทางฝ่ายเดินเครื่องจะดำเนินการดังนี้

1. ตรวจสอบอุปกรณ์ตรวจวัด SO₂ ทั้งระบบก่อน
2. ถ้าพบว่า error มาก หรือขัดข้องให้รีบดำเนินการแก้ไขทันที
3. ถ้าพบว่า เครื่องมือหรืออุปกรณ์ตรวจวัด SO₂ ปกติ ให้ตรวจสอบปริมาณการ Feed ถ่านว่าเกินปกติหรือไม่ถ้าเกินกว่าปกติ ให้ลดลงมาและเสริมด้วย waste gas หรือน้ำมัน ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไข
4. กรณี CFBC Boiler ให้ตรวจสอบระบบ Feed หินปูน (กรณีข้อ 5 ปกติ) ซึ่งอาจจะทำพร้อมข้อ 3 ด้วย
ถ้าอุปกรณ์ระบบ Feed หินปูน ขัดข้องให้ลดปริมาณ Feed ถ่านลงมา และ เสริมด้วย waste gas หรือน้ำมันและเร่งดำเนินการแก้ไข กรณี PC boiler ให้ตรวจสอบระบบ Feed Ca(OH)₂
หากตามระบบ Feed ขัดข้องให้ลดปริมาณ Feed ถ่านลง และเสริมด้วย waste gas หรือน้ำมันและเร่งดำเนินการแก้ไข เช่นเดียวกัน
5. ถ้าการ Feed ถ่านและหินปูนหรือ Ca (OH)₂ ปกติ ให้เพิ่มปริมาณ Feed หินปูนหรือ Ca(OH)₂ ให้มากขึ้น และคอยตรวจสอบตลอดเวลา ในกรณีที่ PC boiler ให้ตรวจสอบระบบ feed Ca(OH)₂ หากระบบ feed ขัดข้อง ให้ลดปริมาณ feed ถ่านลง และเสริมด้วย waste gas หรือน้ำมัน และเร่งดำเนินการแก้ไข เช่นเดียวกัน
6. ถ้าต้องใช้เวลานานในการแก้ไข (ประมาณ 2-3 วัน) ให้ shutdown Plant

หมายเหตุ ในขณะที่ตรวจพบว่าเกินกว่าค่ากำหนด จะลด loading ลงประมาณ 50% และใช้ waste gas หรือ oil ทดแทน แต่จะเดินเครื่องต่อไปไม่เกิน 2-3 วัน จากนั้นให้ shutdown

แผนผัง แสดงลำดับขั้นตอนการดำเนินการ
กรณี พบว่าปริมาณซัลเฟอร์ไดออกไซด์มีแนวโน้มสูงขึ้นสำหรับโครงการ





ที่ วว 0804/ 15061

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ชอยนิบลัดดา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

20 ตุลาคม 2538

เรื่อง ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโรงไฟฟ้าพลัง
ความร้อน บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)
ที่ อน. 01-1041/95 ลงวันที่ 8 สิงหาคม 2538

ตามที่ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัด
คุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน ของบริษัทฯ
จากโรงเรือนโพลีเทคนิคระยอง เป็น โรงเรือนเทคโนโลยีพีไอ ซึ่งอยู่ห่างออกไปทางทิศเหนือเป็น
ระยะทางประมาณ 200 เมตร ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วยนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้นำรายละเอียดการขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัด
คุณภาพอากาศในบรรยากาศของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย
จำกัด (มหาชน) ส่งต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการอุตสาหกรรม ในคราวประชุมครั้งที่ 13/2538 วันที่ 28 กันยายน 2538 คณะกรรมการฯ
มีมติเห็นชอบในการเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของ
บริษัทฯ โดยกำหนดมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม ให้บริษัทฯ ยึดถือปฏิบัติดังนี้คือ

1. ให้บริษัทฯ ติดตั้งเครื่องตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line
ในพื้นที่ของโรงเรือนเทคโนโลยีพีไอได้

2/2. บริษัทฯ....

2. บริษัทฯ จะต้องติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่โรงเรียนโปลีเทคนิคระยอง ตามที่เสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเป็นข้อมูลอ้างอิง เนื่องจากโรงเรียนโปลีเทคนิคระยองเป็นแหล่งรองรับมลพิษที่สำคัญ และมักจะเป็นผู้ร้องเรียนเกี่ยวกับมลพิษทางอากาศ โดยให้ทำการตรวจวัดปีละ 3 ครั้ง ดังนี้

- ครั้งที่ 1 ช่วง กุมภาพันธ์ - พฤษภาคม
 - ครั้งที่ 2 ช่วง มิถุนายน - กันยายน
 - ครั้งที่ 3 ช่วง พฤศจิกายน - มกราคม
- การตรวจวัดแต่ละครั้ง ให้ตรวจวัด 3 วันต่อเนื่อง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาแจ้งบริษัทฯ เพื่อทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ



(นายสันศักดิ์ สมชีวิตา)


ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 2792792

โทรสาร 2785469

ตำแหน่ง


(นางสุปราณี แดงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ 6

สิ่งที่ส่งมาด้วย



บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน)

ชั้น 8 อาคาร ทีพีโอ ทาวเวอร์ 26/56 ถนนจันทน์ตัดใหม่ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทรเลขย่อ : "POLYTHENE" BANGKOK
โทรเลข : 72073 PETOKEM TH
72075 PETOKEM TH
แฟกซ์ : (662) 678-5001-5
โทรศัพท์ : (662) 678-5000, 678-5100, 678-5200
678-5050 (DISA)

อน. 01-1041/95

8 สิงหาคม 2538

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

หนังสืออ้างอิง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/8117
ลงวันที่ 1 ตุลาคม 2536

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม	
วันที่ ๖.๑๖	วันที่ 18 ส.ค. 2538
เวลา ๐๙.3๐	ผู้รับ

ตามหนังสือที่อ้างถึงเรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนของบริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด(มหาชน) ความรายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

บริษัทฯ ได้ขอเปลี่ยนแปลงจุดตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศระบบ on line จากโรงเรียนโปลีเทคนิค ระยอง เป็นโรงเรียนเทคโนโลยี ทีพีโอ ซึ่งอยู่ห่างออกไปทางทิศเหนือ เป็นระยะทางประมาณ 200 เมตร (ตามเอกสารแนบ) เนื่องจาก

1. พื้นที่โรงเรียนโปลีเทคนิคระยองอยู่ติดกับถนนสุขุมวิท ซึ่งอาจมีการคลาดเคลื่อนในการตรวจวัดฝุ่นละออง
2. โรงเรียนโปลีเทคนิคระยองอยู่ห่างจากวัดปลวกเกิดซึ่งเป็นจุดตรวจวัดอีกจุดหนึ่งเพียงประมาณ 200 เมตรเท่านั้น ซึ่งผลการตรวจวัดน่าจะมีความใกล้เคียงกัน
3. โรงเรียนเทคโนโลยีทีพีโอ มีลักษณะการใช้พื้นที่ในรูปของสถาบันการศึกษา เช่นเดียวกับโรงเรียนโปลีเทคนิคระยองซึ่งบริษัทคาดว่า จุดดังกล่าวสามารถเป็นตัวแทนของสภาพพื้นที่ได้ เช่นเดียวกับจุดเดิม

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

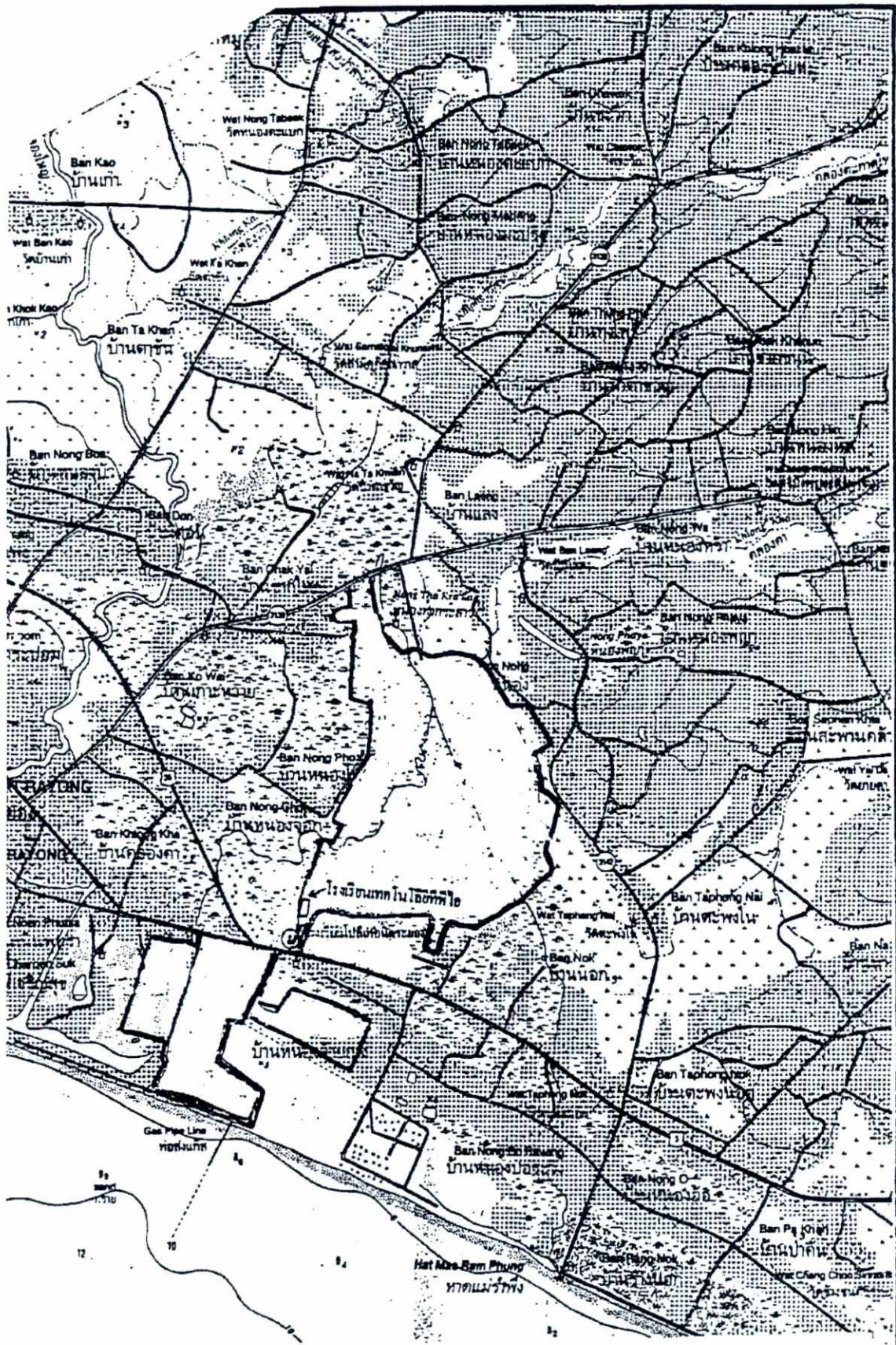
ขอแสดงความนับถือ

ดร.อรพันธ์ เกตุตันกุล
ผู้อำนวยการใหญ่

กองบริหารผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
วันที่ ๑/88 ลงวันที่ 21 ส.ค. 2538
เวลา 10.30 น. สุวัณ

ตำแหน่งที่ต้อง

(นางศุภราณีแดงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารงานธุรการ 6



รูปแสดงที่ตั้งโรงเรียนเทคโนโลยีที่ไอและโรงเรียนไปณิชมนครของ