

ที่ วว 0804/2652

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพินิจวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

19 เมษายน 2536

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขยายโรงกลั่นน้ำมันศรีราชา
ขั้นที่ 1 ระยะที่ 1, 2 และ 3 ของบริษัท เอสโซ่ แสตนด์การ์ด ประเทศไทย จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท เอสโซ่ แสตนด์การ์ด ประเทศไทย จำกัด ลงวันที่ 16 มีนาคม 2536
2. มาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่บริษัท เอสโซ่ แสตนด์การ์ด
ประเทศไทย จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ สำหรับโครงการขยายโรงกลั่นน้ำมันศรีราชา
ขั้นที่ 1 ระยะที่ 1, 2 และ 3 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี

ด้วยบริษัท เอสโซ่ แสตนด์การ์ด ประเทศไทย จำกัด ได้ส่งรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขยายโรงกลั่นน้ำมันศรีราชา ขั้นที่ 1 ระยะที่ 1, 2 และ 3 ของบริษัท
ตั้งอยู่เลขที่ 118 ถนนสุขุมวิท 7 ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี จัดทำรายงานโดย
บริษัท ธรณีเทคนิค จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้ขอแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ครั้งที่ 2/2536
วันที่ 5 เมษายน 2536 ซึ่งมีมติให้ความเห็นชอบในรายงานฯ โดยมีมาตรการลดผลกระทบและติดตาม
ตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่บริษัท เอสโซ่ แสตนด์การ์ด ประเทศไทย จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ สำหรับ
โครงการขยายโรงกลั่นน้ำมันศรีราชา ขั้นที่ 1 ระยะที่ 1, 2 และ 3 ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792
โทรสาร. 2731126

(นายสันตต์ สมขีวตา)
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

.....	ผู้ตรวจ
.....	
.....	
.....	ผู้ร่าง

มาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ที่ บริษัท เอสโซ่แอสเตนดาร์ด ประเทศไทย จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ
สำหรับโครงการขยายโรงกลั่นน้ำมันศรีราชา ชั้นที่ 1 ระยะที่ 1, 2 และ 3 ตำบลทุ่งศุขลา
อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี

1. ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบ และการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอมาใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการขยายโรงกลั่นน้ำมันศรีราชา บริษัท เอสโซ่ แอสเตนดาร์ด ประเทศไทย จำกัด ชั้นที่ 1 ระยะที่ 1, 2 และ 3 ฉบับเดือนมิถุนายน และกันยายน 2535 และฉบับเดือนมีนาคม 2536 ซึ่งจัดทำโดยบริษัท ธรณีเทคนิค จำกัด และมาตรการที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการ พิจารณารายงานฯ ด้านโครงการอุตสาหกรรมกำหนดเพิ่มเติม ดังรายละเอียดที่สรุปไว้ในเอกสารแนบ
2. วิธีการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศและวิธีการวิเคราะห์ให้ใช้ตามวิธีการของสำนักงานคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์เทคโนโลยีและการพลังงาน (ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2535) หรือเทียบเท่า สำหรับการตรวจวัดสารมลพิษในปล่องให้ใช้วิธีการตามที่ ราชการกำหนด
3. เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องดำเนินการ ปรับปรุงแก้ไขปัญหาเหล่านั้น โดยเร็วและต้องปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัด เพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการกำหนด ระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป
4. หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ก็ตามที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ต้องแจ้ง ให้ กรมโรงงานอุตสาหกรรม อุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรี และสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ทราบโดยเร็ว
5. บริษัทฯ ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้กรมโรงงานอุตสาหกรรม อุตสาหกรรมจังหวัดชลบุรี และสำนักงาน นโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมทราบทุก 6 เดือน
6. หากมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือ มาตรการป้องกันและ ลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งแตกต่างจากที่เสนอไว้ในรายงานฯ บริษัทฯ จะ ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ให้ความ เห็นชอบด้านสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง

มาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่สำนักงานฯ เสนอเพิ่มเติม

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีป้องกันและแก้ไข	สถานที่	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศที่กำหนดให้ชัดเจน	ติดตั้งระบบ TGCU ที่หน่วย SRU โดยควบคุม SO_2 ที่ระบายออกไม่ให้เกิน 50 ppm. กรณีที่มีการกำหนดมาตรฐานการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์จากแหล่งกำเนิด และมาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศชั้นใหม่ในอนาคต บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติให้ได้ตามมาตรฐานใหม่นั้น หากมีเหตุเดือดร้อนอันตรายหรือผลกระทบสิ่งแวดล้อมใดๆ เกิดขึ้นในพื้นที่ บริษัทฯ ต้องมีส่วนร่วมรับผิดชอบกับโรงงานอื่นๆ ในการลดการระบายก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ลง	โรงกลั่นฯ หน่วย SRU โรงกลั่นฯ	ก่อนดำเนินการผลิต -	บริษัทฯ บริษัทฯ
2. มาตรการที่สำนักงานฯ กำหนดเพิ่มเติม				
2.1 คุณภาพอากาศ	ติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัด SO_2 , NO_x แบบอัตโนมัติพร้อมอุปกรณ์บันทึกผลต่อเนื่อง มีมาตรการให้ปล่อง F-101 สูง 91.5 เมตร ตรวจวัด SO_2 , NO_2	ที่ปล่องระบาย อากาศหลัก CEB APS-2, FCCU และ TGCU บริเวณโรงกลั่นฯ บริเวณบ้าน ห้วยศิลา หนองอ่าง	ก่อนดำเนินการ ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ ปีละ 2 ครั้ง 7 วันต่อเนื่อง	บริษัทฯ บริษัทฯ บริษัทฯ

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	วิธีป้องกันและแก้ไข	สถานที่	ระยะเวลา	ผู้รับผิดชอบ
2.2 คุณภาพน้ำ	ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าของระบบบำบัดน้ำเสีย แยกจากหน่วยอื่นๆ	ระบบบำบัดน้ำเสีย	ก่อนดำเนินการ	บริษัทฯ
2.3 ภาวะเสียง	จัดทำแผนบริหารจัดการเสียงในโรงงาน บริเวณที่มีเสียงดัง	บริเวณที่มีเสียงดัง	ภายใน 6 เดือน หลังดำเนินการ	บริษัทฯ
	ตรวจวัด Non-MHC และ THC บริเวณสถานถึง และหน่วยผลิต	โรงงานฯ	ปีละ 2 ครั้ง	บริษัทฯ
2.4 การศึกษาความเสี่ยงภัยร้ายแรง	ให้ศึกษาระดับอันตราย ของการเกิดอันตรายร้ายแรง โดยพิจารณาถึงโอกาสที่อาจจะเกิดขึ้น	โรงงานฯ และ ถังเก็บ LPG	ภายใน 3 ปี หลังดำเนินการ	บริษัทฯ
2.5 คุณภาพน้ำใต้ดิน	ตรวจวัดน้ำมัน Pb Ni Cd และ pH	บริเวณโดยรอบ ของพื้นที่ ที่ทำ land farming จำนวน 8 สถานี	ปีละ 1 ครั้ง	บริษัทฯ

๑๒. การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๓

[illegible]

หน้า 1 (ต่อ)

ชื่อโครงการ/กิจกรรม	รายละเอียดโครงการ/กิจกรรม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลา/วันที่ดำเนินการ
1.2 การดำเนินงาน			
- งาน Boiler และ DSP	นำเครื่องจักรและอุปกรณ์มาติดตั้ง และทำการเดินสายท่อและระบบไฟฟ้า	บริเวณระบบบำบัด น้ำเสีย	ประมาณวันที่ 15/11/2563
- งาน Cooling tower	นำเครื่อง aerated basin (แบบเติมอากาศ) มาติดตั้งและเดิน	บริเวณระบบบำบัดน้ำเสีย	ประมาณวันที่ 15/11/2563
- งานวางผัง	นำเครื่อง Scur Water Oxidizer และ Aerated basin	บริเวณ Process Area	ประมาณวันที่ 15/11/2563
- งาน Sour Water	นำเครื่อง Stripper และ นำเครื่องแยกน้ำมันและน้ำ	บริเวณ Process Area	ประมาณวันที่ 15/11/2563
- งาน desalter	นำเครื่อง desalter	บริเวณ Process Area	ประมาณวันที่ 15/11/2563
- งาน API Separator	นำเครื่อง API Separator และ IAF	บริเวณระบบบำบัดน้ำเสีย	ประมาณวันที่ 15/11/2563
- งาน Septic tank	นำเครื่อง Septic tank	บริเวณพื้นที่ว่างและ พื้นที่ปลูก	ประมาณวันที่ 15/11/2563
- งานติดตั้งเครื่อง TOS ถังเก็บน้ำเสีย	นำเครื่อง TOS และถังเก็บน้ำเสีย	บริเวณพื้นที่ว่างและ พื้นที่ปลูก	ประมาณวันที่ 15/11/2563
2. การบริหารจัดการ			
- บatching	นำเครื่อง batching	-	-
- การนำ	ESSO การนำเครื่องจักรและ อุปกรณ์มาติดตั้งและเดินสายท่อ และระบบไฟฟ้า	-	-

פרויקט / תחום	מטרה / תוצאה	מדידת / מדידה	מדידת / מדידה
פרויקט / תחום	מטרה / תוצאה	מדידת / מדידה	מדידת / מדידה
פרויקט / תחום	מטרה / תוצאה	מדידת / מדידה	מדידת / מדידה
פרויקט / תחום	מטרה / תוצאה	מדידת / מדידה	מדידת / מדידה

4.2 ពិពណ៌នាអំពីការប្រើប្រាស់

[illegible]

ตารางที่ 2: แผนการติดตามตรวจสอบ

สถานที่ตรวจวัด	วิธีการตรวจวัด/เครื่องมือ	สถานที่ตรวจวัด	ค่ามาตรฐาน	ความถี่	หมายเหตุ
	(ยูนิต)				
สถานีอากาศ					
-บรรยากาศ	50,000	บริเวณโรงกลั่น	SO ₂ , NO ₂	ประมาณ 2 ครั้ง / 7 วันต่อเนื่อง	
		บริเวณโรงกลั่น	SO ₂ , NO ₂	(ประมาณ 2 ครั้ง / 7 วันต่อเนื่อง)	
		บริเวณโรงกลั่น	SO ₂ , NO ₂	(ประมาณ 2 ครั้ง / 7 วันต่อเนื่อง)	
-น้ำ	100,000	F101 Stack	SO ₂ , NO _x	เดือนละครั้ง	
		F102 Stack	SO ₂ , NO _x	เดือนละครั้ง	
		New Pipstill	SO ₂ , NO _x	เดือนละครั้ง	
		Boiler	SO ₂ , NO _x , CO	เดือนละครั้ง	
		Platformer Furnace	SO ₂ , NO _x	เดือนละครั้ง	
		SRU Incinerator	SO ₂ , H ₂ S	เดือนละครั้ง	
		Gas Turbine Generator	NO _x	เดือนละครั้ง	
		FCCU Regen Vent Gas	SO ₂ , NO _x , CO, SPM	เดือนละครั้ง	
		Platformer Vent Gas	HCl	เดือนละครั้ง	
-Fuel		combustion unit	% fuel oil	เดือนละครั้ง	
		หม้อไอน้ำโรงกลั่น	% fuel gas	เดือนละครั้ง	
		โรงกลั่น	S content	เดือนละครั้ง	
สถานีน้ำ					
-น้ำ		API Separator	pH, Temperature, Sulfide, Oil & Grease, Phenol, BOD, TDS, SS and Pb	เดือนละครั้ง	
		IAP	เดือน API และ Cr	เดือนละครั้ง	
			Cyanide	เดือนละครั้ง	
		Aerated Basin	เดือน API และ DO และ Cyanide	เดือนละครั้ง	
-น้ำทะเล		500 M. โรงกลั่น	เดือน API และ DO	เดือนละครั้ง	