

บทที่ 5

สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน ของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะก่อสร้าง และระยะดำเนินการ ตามที่กำหนดไว้ในในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ครั้งที่ 12) โดยมาตรการประกอบด้วย ด้านต่างๆ ดังนี้

ระยะก่อสร้าง

- | | |
|-------------------------|-------------------------------|
| (1) คุณภาพอากาศ | (5) การคมนาคมขนส่ง |
| (2) เสียง | (6) สาธารณสุขและสุขภาพ |
| (3) คุณภาพน้ำ | (7) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย |
| (4) การจัดการกากของเสีย | |

ระยะดำเนินการ

- | | |
|------------------------------|-------------------------------|
| (1) คุณภาพอากาศ | (7) สังคม-เศรษฐกิจ |
| (2) คุณภาพน้ำ/ทรัพยากรทางน้ำ | (8) สาธารณสุข |
| (3) เสียง | (9) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย |
| (4) กากของเสีย | (10) อันตรายร้ายแรง |
| (5) การระบายน้ำ | (11) การจัดการพื้นที่สีเขียว |
| (6) การคมนาคมขนส่ง | |

รายละเอียดผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ดังแสดงใน บทที่ 3 ของรายงานฉบับนี้ โดยโครงการปฏิบัติตามมาตรการฯ ที่กำหนดได้ทั้งหมด ไม่เกิดปัญหาและอุปสรรคในการปฏิบัติ

5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ซึ่งมาตรการฯ ไม่ได้กำหนดให้มีการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะก่อสร้าง สำหรับผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในระยะดำเนินการระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 สรุปได้ดังแสดงในตารางที่ 5.2-1

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ 1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ	- ภายในบริเวณโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศเหนือ	- SO ₂ (1-hr) - SO ₂ (24-hr) - NO ₂ (1-hr) - H ₂ S (1-hr) - CO (1-hr) - TSP (24-hr) - PM-10 (24-hr)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ยกเว้น H ₂ S 3 วันต่อเนื่อง	- SO ₂ (1-hr) = 1.0-3.3 ppb - SO ₂ (24-hr) = 1.7-2.7 ppb - NO ₂ (1-hr) = 1.1-9.0 ppb - H ₂ S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.4-1.4 ppm - TSP (24-hr) = 24.3-34.7 µg/m ³ - PM-10 (24-hr) = 14.5-17.8 µg/m ³	- ผลการตรวจวัด SO ₂ , NO ₂ , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน H ₂ S ในบรรยากาศ
	- เมืองใหม่มาบตาพุด	- SO ₂ (1-hr) - SO ₂ (24-hr) - NO ₂ (1-hr) - H ₂ S (1-hr) - CO (1-hr) - TSP (24-hr) - PM-10 (24-hr) - Benzene (24-hr) - Benzene (1-year)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ยกเว้น H ₂ S 3 วัน ต่อเนื่อง และ Benzene ตรวจวัด เดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 24 ชั่วโมง	- SO ₂ (1-hr) = 1.7-5.1 ppb - SO ₂ (24-hr) = 2.9-3.8 ppb - NO ₂ (1-hr) = 1.5-9.9 ppb - H ₂ S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.3-1.5 ppm - TSP (24-hr) = 26.0-31.5 µg/m ³ - PM-10 (24-hr) = 11.6-19.2 µg/m ³ - Benzene (24-hr) = 0.89-7.89 µg/m ³ - Benzene (1-year) = 4.56 µg/m ³	- ผลการตรวจวัด SO ₂ , NO ₂ , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - ผลการตรวจวัด Benzene เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ใน เกณฑ์ค่าเผื่อระวัง สำหรับค่าเฉลี่ย 1 ปี มีค่าเกินค่ามาตรฐาน - ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน H ₂ S ในบรรยากาศ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.1 คุณภาพอากาศ ในบรรยากาศ (ต่อ)	- ชุมชนบ้านพลง	- SO ₂ (1-hr) - SO ₂ (24-hr) - NO ₂ (1-hr) - H ₂ S (1-hr) - CO (1-hr) - TSP (24-hr) - PM-10 (24-hr) - Benzene (24-hr) - Benzene (1-year)	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ยกเว้น H ₂ S 3 วันต่อเนื่อง และ Benzene ตรวจวัด เดือนละ 1 ครั้ง ครึ่งละ 24 ชั่วโมง	- SO ₂ (1-hr) = 1.7-4.7 ppb - SO ₂ (24-hr) = 2.1-4.1 ppb - NO ₂ (1-hr) = 1.8-10.4 ppb - H ₂ S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.3-1.1 ppm - TSP (24-hr) = 18.8-30.0 µg/m ³ - PM-10 (24-hr) = 13.9-16.5 µg/m ³ - Benzene (24-hr) = 1.44-2.88 µg/m ³ - Benzene (1-year) = 3.70 µg/m ³	- ผลการตรวจวัด SO ₂ , NO ₂ , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - ผลการตรวจวัด Benzene เฉลี่ย 24 ชั่วโมง มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าเฝ้า ระวัง สำหรับค่าเฉลี่ย 1 ปี มีค่า เกินค่ามาตรฐาน - ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน H ₂ S ในบรรยากาศ
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ 1.2.1 การตรวจวัด แบบครั้งคราว	- ปล่อง RFCCU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, Hg, Pb, O ₂ , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 551.18 ppm @7%O ₂ และ 111.078 g/sec - NO _x = 148.22 ppm @7%O ₂ และ 21.469 g/sec - CO = 55.04 ppm @7%O ₂ และ 4.853 g/sec - PM = 63.19 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 4.865 g/sec - Hg <0.0003 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ <0.00002 g/s	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัด แบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง RFCCU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, Hg, Pb, O ₂ , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- Pb = 0.03 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.002 g/sec - O ₂ = 3.17 % - Gas Flow Rate = 3,622 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง CDU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 2.88 ppm @7%O ₂ และ 0.336 g/sec - NO _x = 20.19 ppm @7%O ₂ และ 1.689 g/sec - CO = 1.35 ppm @7%O ₂ และ 0.069 g/sec - PM = 2.14 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.095 g/sec - O ₂ = 4.72 % - Gas Flow Rate = 2,291 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัด แบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง VDU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 3.11 ppm @7%O ₂ และ 0.255 g/sec - NO _x = 15.20 ppm @7%O ₂ และ 0.898 g/sec - CO = 3.18 ppm @7%O ₂ และ 0.114 g/sec - PM = 3.18 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.114 g/sec - O ₂ = 4.25 % - Gas Flow Rate = 1,574 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง NHTU/CCRU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 2.74 ppm @7%O ₂ และ 0.299 g/sec - NO _x = 21.52 ppm @7%O ₂ และ 1.691 g/sec - CO = 0.24 ppm @7%O ₂ และ 0.011 g/sec - PM = 3.75 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.157 g/sec - O ₂ = 4.22 % - Gas Flow Rate = 2,088 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัด แบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง DHTU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 1.53 ppm @7%O ₂ และ 0.027 g/sec - NO _x = 28.74 ppm @7%O ₂ และ 0.366 g/sec - CO = 0.24 ppm @7%O ₂ และ 0.002 g/sec - PM = 1.73 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.012 g/sec - O ₂ = 4.33 % - Gas Flow Rate = 341.0 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง HVGO-HTU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 0.48 ppm @7%O ₂ และ 0.007 g/sec - NO _x = 46.47 ppm @7%O ₂ และ 0.488 g/sec - CO = 1.21 ppm @7%O ₂ และ 0.008 g/sec - PM = 4.46 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.025 g/sec - O ₂ = 6.67 % - Gas Flow Rate = 326.9 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัด แบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง WCN-HTU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 4.05 ppm @7%O ₂ และ 0.006 g/sec - NO _x = 26.16 ppm @7%O ₂ และ 0.030 g/sec - CO = 4.19 ppm @7%O ₂ และ 0.003 g/sec - PM = 3.68 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.002 g/sec - O ₂ = 8.66 % - Gas Flow Rate = 41.0 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง Boiler#3	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 1.39 ppm @7%O ₂ และ 0.043 g/sec - NO _x = 34.02 ppm @7%O ₂ และ 0.760 g/sec - CO = 0.71 ppm @7%O ₂ และ 0.010 g/sec - PM = 2.92 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.035 g/sec - O ₂ = 3.22 % - Gas Flow Rate = 559.8 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัด แบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง SRU/TGTU	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, H ₂ S, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO ₂ = 214.32 ppm @7%O ₂ และ 2.937 g/sec - NO _x = 14.12 ppm @7%O ₂ และ 0.139 g/sec - CO = 326.75 ppm @7%O ₂ และ 1.959 g/sec - PM = 7.04 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.037 g/sec - H ₂ S <0.3 ppm @7%O ₂ และ <0.002 g/sec - O ₂ = 6.39 % - Gas Flow Rate = 300.9 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัด แบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง Boiler#1 หรือ ปล่อง Boiler#2	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	<u>ปล่อง Boiler#2</u> - SO ₂ = 2.30 ppm @7%O ₂ และ 0.081 g/sec - NO _x = 68.24 ppm @7%O ₂ และ 1.717 g/sec - CO = 0.84 ppm @7%O ₂ และ 0.013 g/sec - PM = 3.57 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.048 g/sec - O ₂ = 4.49 % - Gas Flow Rate = 679.6 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัด แบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง HRSG#1 หรือ ปล่อง HRSG#2	- SO ₂ , NO _x , CO, PM, O ₂ , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	<u>ปล่อง HRSG#1</u> - SO ₂ = 1.88 ppm @7%O ₂ และ 0.121 g/sec - NO _x = 123.43 ppm @7%O ₂ และ 5.723 g/sec - CO = 3.46 ppm @7%O ₂ และ 0.097 g/sec - PM = 6.38 mg/Nm ³ @7%O ₂ และ 0.157 g/sec - O ₂ = 14.10 % - Gas Flow Rate = 3,023 Nm ³ /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง VRU	- สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC) - เบนซีน	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	<u>VRU Inlet</u> - TVOCs = 55.44 mg/l - Benzene = 0.69 mg/l <u>VRU Outlet</u> - TVOCs = 0.98 mg/l และ 0.329 g/s - Benzene = 0.0012 mg/l และ 0.00041 g/sec	- ผลการตรวจวัดจากปล่อง VRU Outlet มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU	- HCl และ H ₂ S	- ปีละ 2 ครั้ง โดยเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- HCl = 0.12 ppm @Actual O ₂ - H ₂ S <0.3 ppm @Actual O ₂ (บริษัท ซีคอฟ จำกัด ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจวัดแทนเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน)	- ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน HCl และ H ₂ S จากปล่องระบายอากาศ
1.2.2 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS)	- ปล่อง RFCCU	- SO ₂ , NO _x , CO, O ₂	- ต่อเนื่อง	- SO ₂ = 87.6-665.5 ppm @7%O ₂ - NO _x = 13.5-187.4 ppm @7%O ₂ - CO = 0.5-316.1 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 3.0-10.6 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง CDU	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 0.3-24.5 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 2.6-6.6 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง VDU	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 0.2-22.0 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 2.2-10.6 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง NHTU	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 17.9-43.9 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 3.3-10.6 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง HRSG#1	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 60.5-151.9 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 13.0-16.3 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง HRSG#2	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 7.4-136.5 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 14.3-18.0 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ)					
1.2.2 การตรวจวัด แบบต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)	- ปล่อง Boiler#1	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 23.0-106.9 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 3.3-9.9 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง Boiler#2	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 68.4-119.9 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 2.0-6.1 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง SRU/ TGTU	- SO ₂ , O ₂	- ต่อเนื่อง	- SO ₂ = 120.9-488.9 ppm @7%O ₂ - H ₂ S = 0-2.1 ppm @7%O ₂	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง Boiler#3	- NO _x , O ₂	- ต่อเนื่อง	- NO _x = 9.1-51.1 ppm @7%O ₂ - O ₂ = 1.1-8.7 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
1.2.3 การตรวจสอบความ ถูกต้องของ CEMS (Auditing-RAA/RATA)	ปล่อง RFCCU	SO ₂ , NO _x , CO, O ₂	ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง RFCCU ทำการตรวจสอบใน วันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2569	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่ กำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1.2.3 การตรวจสอบความถูกต้องของ CEMS (Auditing-RAA/RATA)	- ปล่อง CDU - ปล่อง VDU - ปล่อง NHTU/CCRU - ปล่อง HRSG#1 - ปล่อง HRSG#2 - ปล่อง Boiler#1, Boiler#2 และ Boiler#3	- NO _x , O ₂	- ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง CDU ทำการตรวจสอบในวันที่ 12 มีนาคม พ.ศ. 2569 - ปล่อง VDU มีแผนตรวจสอบในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2569 - ปล่อง NHTU/CCRU มีแผนตรวจสอบในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2569 - ปล่อง HRSG#1 ทำการตรวจสอบในวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2569 - ปล่อง HRSG#2 มีแผนตรวจสอบในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2569 - ปล่อง Boiler#1 มีแผนตรวจสอบในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2569 - ปล่อง Boiler#2 ทำการตรวจสอบในวันที่ 18 มีนาคม พ.ศ. 2569 - ปล่อง Boiler#3 มีแผนตรวจสอบในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2569	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด
	- ปล่อง SRU/TGTU	- SO ₂ , O ₂	- ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง SRU/TGTU ทำการตรวจสอบในวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ 2.1 คุณภาพน้ำทั้งจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน และระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 28.1-33.1 °C - pH = 7.20-8.32 - SS <2.5-34 mg/l - TDS = 806-1,964 mg/l - BOD ₅ <1.0-1.9 mg/l - COD = 21.08-56.91 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH ₃ -N = 0.06-0.32 mg/l - Sulfide <0.20 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.002 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005 mg/l	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.1 คุณภาพน้ำทั้งจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน และวางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)	- เหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 26.6-33.9 °C - pH = 7.53-8.80 - SS = 13-47 mg/l - TDS = 3,712-6,740 mg/l - BOD ₅ = 1.9-4.0 mg/l - COD = 22.66-42.70 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH ₃ -N = 1.8-3.3 mg/l - Sulfide <0.20 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ = 0.001-0.022 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005 mg/l	- น้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในรางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.1 คุณภาพน้ำทิ้งจากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน และวางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)	- ใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน ในวางระบายน้ำของ การนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 25.0-34.0 °C - pH = 6.91-8.77 - SS = 12-38 mg/l - TDS = 3,338-6,696 mg/l - BOD ₅ = 1.7-4.1 mg/l - COD = 19.46-34.78 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH ₃ -N = 1.3-4.4 mg/l - Sulfide <0.20 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ = 0.002-0.021 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005-0.0009 mg/l	- น้ำบริเวณใต้จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในวางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทิ้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย	- น้ำที่ผ่าน API Separator	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 30.9-35.9 °C - pH = 7.44-8.20 - SS = 45-149 mg/l - TDS = 1,030-2,092 mg/l - BOD ₅ = 42.0-262 mg/l - COD = 328-618 mg/l - Grease & Oil = 4.8-46.9 mg/l - NH ₃ -N = 1.6-17.1 mg/l - Sulfide <0.20-6.1 mg/l - Phenol <0.10-1.9 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.079 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg = 0.0086-0.0545 mg/l	- ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานเนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสียที่ยังไม่ผ่านการบำบัด อย่างไรก็ตาม โครงการมีการควบคุมคุณภาพน้ำให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)	- น้ำที่ผ่าน IAF Unit	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 31.2-36.4 °C - pH = 6.98-7.82 - SS = 4.0-62 mg/l - TDS = 1,044-1,886 mg/l - BOD ₅ = 32.0-79.0 mg/l - COD = 134-324 mg/l - Grease & Oil <2.0-5.2 mg/l - NH ₃ -N = 1.1-16.7 mg/l - Sulfide <0.20-0.64 mg/l - Phenol <0.10-2.5 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.008 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg = 0.0012-0.0034 mg/l	- ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานเนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสียที่ยังไม่ผ่านการบำบัด อย่างไรก็ตาม โครงการมีการควบคุมคุณภาพน้ำให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)	- น้ำที่ผ่าน Equalization Tank	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 32.1-37.0 °C - pH = 7.72-10.23 - SS = 54-134 mg/l - TDS = 1,272-1,924 mg/l - BOD ₅ = 38.5-162 mg/l - COD = 276-466 mg/l - Grease & Oil = 4.2-17.6 mg/l - NH ₃ -N = 4.4-39.2 mg/l - Sulfide <0.20-9.1 mg/l - Phenol = 0.94-5.3 mg/l - Cr ³⁺ <0.001-0.009 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg = 0.0024-0.0124 mg/l	- ไม่นำผลการตรวจวัดมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานเนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสียที่ยังไม่ผ่านการบำบัด อย่างไรก็ตาม โครงการมีการควบคุมคุณภาพน้ำให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วย บำบัดน้ำเสีย (ต่อ)	- น้ำที่ผ่าน Biological Treatment หลังผ่านถัง ตกตะกอน	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD ₅ - COD - Grease & Oil - NH ₃ -N - Sulfide - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 30.6-36.0 °C - pH = 7.17-7.75 - SS = 5.0-10 mg/l - TDS = 1,298-1,800 mg/l - BOD ₅ <1.0-1.1 mg/l - COD = 23.24-47.51 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH ₃ -N <0.02-0.13 mg/l - Sulfide <0.20 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <0.001 mg/l - Cr ⁶⁺ <0.01 mg/l - Hg <0.0005-0.0009 mg/l	- ไม่นำผลการตรวจวัดมา เปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบ บำบัดน้ำเสียที่ยังไม่ผ่านการ บำบัด อย่างไรก็ตาม โครงการมี การควบคุมคุณภาพน้ำให้มีค่าอยู่ ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของ บริษัทฯ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.3 คุณภาพน้ำทะเล	- เกาะสะเก็ด	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD ₅ - Oil & Grease - NH ₃ -N - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 2.8 m. - Transparency = 1.2 m. - Temperature = 32.0 °C - Salinity = 27.9 ppt - pH = 8.17 - SS = 16.0 mg/l - DO = 6.30 mg/l - BOD ₅ = 1.8 mg/l - Oil & Grease <2.0 mg/l / มองไม่เห็น ด้วยตาเปล่า - NH ₃ -N = 15.4 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <1.00 µg/l - Cr ⁶⁺ <1.00 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเล เพื่อการอุตสาหกรรมและทำเรือ)

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- หาดทรายทอง	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD₅ - Oil & Grease - NH₃-N - Phenol - Cr³⁺ - Cr⁶⁺ - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 2.7 m. - Transparency = 1.0 m. - Temperature = 32.6 °C - Salinity = 28.8 ppt - pH = 7.94 - SS = 24.0 mg/l - DO = 4.90 mg/l - BOD₅ = 1.7 mg/l - Oil & Grease <2.0 mg/l / มองไม่เห็นด้วยตาเปล่า - NH₃-N = 48.6 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr³⁺ <1.00 µg/l - Cr⁶⁺ <1.00 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ) ยกเว้น ค่าความโปร่งใสและตะกอนแขวนลอยมีค่าไม่เป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของ โรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบายน้ำทิ้ง ของนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด)	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD ₅ - Oil & Grease - NH ₃ -N - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 0.6 m. - Transparency = 0.4 m. - Temperature = 32.8 °C - Salinity = 21.4 ppt - pH = 8.07 - SS = 57.0 mg/l - DO = 5.20 mg/l - BOD ₅ = 2.1 mg/l - Oil & Grease <2.0 mg/l / มองไม่เห็น ด้วยตาเปล่า - NH ₃ -N = 168 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <1.00 µg/l - Cr ⁶⁺ <1.00 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพ น้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพ น้ำทะเลเพื่อการเพาะเลี้ยง สัตว์น้ำ) ยกเว้น ค่าความโปร่งใส และตะกอนแขวนลอยมีค่าไม่ เป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ทะเลเปิด	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD ₅ - Oil & Grease - NH ₃ -N - Phenol - Cr ³⁺ - Cr ⁶⁺ - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 4.5 m. - Transparency = 1.7 m. - Temperature = 32.1 °C - Salinity = 28.0 ppt - pH = 8.17 - SS = 9.2 mg/l - DO = 5.30 mg/l - BOD ₅ = 1.4 mg/l - Oil & Grease <2.0 mg/l / มองไม่เห็น ด้วยตาเปล่า - NH ₃ -N = 88.7 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr ³⁺ <1.00 µg/l - Cr ⁶⁺ <1.00 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเล เพื่อการอุตสาหกรรมและทำเรือ)

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
3. ระดับเสียง	- สำนักงานของโครงการ โรงกลั่นน้ำมัน	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 55.5-56.7 dBA - Ldn = 60.4-62.5 dBA - L ₉₀ = 53.3-54.7 dBA	- ไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่า มาตรฐานระดับเสียงในชุมชน เนื่องจากการตรวจวัดใน พื้นที่ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน
	- อาคารศูนย์ควบคุม	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 57.4-65.4 dBA - Ldn = 64.2-71.9 dBA - L ₉₀ = 56.3-65.0 dBA	
	- ริมรั้วโครงการโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 1)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 57.8-60.7 dBA - Ldn = 63.7-66.7 dBA - L ₉₀ = 54.6-56.1 dBA	- Leq 24 hr ทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่า มาตรฐาน - Ldn และ L ₉₀ ยังไม่มีการ กำหนดค่ามาตรฐาน
	- ริมรั้วโครงการโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 2)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 54.8-56.7 dBA - Ldn = 60.8-64.1 dBA - L ₉₀ = 52.5-54.0 dBA	
	- ริมรั้วโครงการโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 3)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 58.2-62.3 dBA - Ldn = 64.8-67.6 dBA - L ₉₀ = 56.3-57.4 dBA	
	- ริมรั้วโครงการโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศตะวันออก	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 50.0-52.7 dBA - Ldn = 56.8-59.8 dBA - L ₉₀ = 49.2-52.0 dBA	
	- ริมรั้วโครงการโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศใต้ (สถานีที่ 1)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 59.8-62.0 dBA - Ldn = 64.6-66.3 dBA - L ₉₀ = 56.3-58.7 dBA	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- ริมรั้วโครงการโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศใต้ (สถานีที่ 2)	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 54.8-56.7 dBA - Ldn = 64.6-66.3 dBA - L ₉₀ = 56.3-58.7 dBA	- Leq 24 hr ทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่า มาตรฐาน - Ldn และ L ₉₀ ยังไม่มีการ กำหนดค่ามาตรฐาน
	- เมืองใหม่มาตาบุตร	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 49.7-52.2 dBA - Ldn = 52.4-53.0 dBA - L ₉₀ = 49.0-52.4 dBA	
	- ชุมชนซอยร่วมพัฒนา	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 55.9-58.3 dBA - Ldn = 57.1-59.1 dBA - L ₉₀ = 54.0-59.5 dBA	
	- ชุมชนวัดโสภณ	- Leq 24 hr - Ldn - L ₉₀	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 44.3-49.0 dBA - Ldn = 45.1-46.3 dBA - L ₉₀ = 44.2-47.8 dBA	
4. ทรัพยากรทางน้ำ	- เกาะสะเก็ด	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช • ชนิด = 43 ชนิด • ปริมาณ = 632.852x10 ⁶ เซลล์/ ลูกบาศก์เมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 0.0578 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.0154 • ชนิดเด่น คือ <i>Chaetoceros furcellatus</i>	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- เกาะสะเกิด	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนสัตว์ • ชนิด = 13 ชนิด • ปริมาณ = 1.199×10^6 ตัว/ลูกบาศก์เมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 1.3313 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.5190 • ชนิดเด่น คือ Copepod nuaplius	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
				- สัตว์หน้าดิน • ชนิด = 4 ชนิด • ปริมาณ = 624 ตัว/ตารางเมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 0.8341 • ชนิดเด่น คือ <i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซัส)	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
	- หาดทรายทอง	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช • ชนิด = 22 ชนิด • ปริมาณ = 174.844×10^6 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 0.0403 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.0130 • ชนิดเด่น คือ <i>Chaetoceros furcellatus</i>	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- หาดทรายทอง	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนสัตว์ • ชนิด = 5 ชนิด • ปริมาณ = 204,000 ตัว/ลูกบาศก์เมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 1.1598 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.7206 • ชนิดเด่น คือ Copepod nuaplius	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
				- สัตว์หน้าดิน • ชนิด = 6 ชนิด • ปริมาณ = 284 ตัว/ตารางเมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 1.3703 • ชนิดเด่น คือ <i>Cirratulus</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
	- จุติระบายน้ำทิ้งของโครงการโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช • ชนิด = 28 ชนิด • ปริมาณ = 503.105×10^6 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 0.0316 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.0095 • ชนิดเด่น คือ <i>Chaetoceros furcellatus</i>	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- จุติระบายน้ำทิ้งของ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน ลงทะเล (ผ่านคลอง ระบายน้ำทิ้งของนิคม อุตสาหกรรมมาบตาพุด)	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนสัตว์ - ชนิด = 7 ชนิด - ปริมาณ = 219,000 ตัว/ลูกบาศก์-เมตร - ดัชนีความหลากหลาย = 1.7413 - ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.8949 - ชนิดเด่น คือ Copepod nuaplius	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
				- สัตว์หน้าดิน - ชนิด = 2 ชนิด - ปริมาณ = 60 ตัว/ตารางเมตร - ดัชนีความหลากหลาย = 0.6931 - ชนิดเด่น คือ <i>Marphysa</i> sp. (ไส้เดือนทะเล) และ <i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซัส)	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- ทะเลเปิด	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช • ชนิด = 24 ชนิด • ปริมาณ = 172.435×10^6 เซลล์/ลูกบาศก์เมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 0.0544 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.0171 • ชนิดเด่น คือ <i>Chaetoceros furcellatus</i>	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
				- แพลงก์ตอนสัตว์ • ชนิด = 8 ชนิด • ปริมาณ = 280,000 ตัว/ลูกบาศก์เมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 1.4100 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.6781 • ชนิดเด่น คือ Copepod nauplius	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
				- สัตว์หน้าดิน • ชนิด = 4 ชนิด • ปริมาณ = 402 ตัว/ตารางเมตร • ดัชนีความหลากหลาย = 0.9871 • ชนิดเด่น คือ <i>Temnopleurus</i> sp. (เม่นทะเล)	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน	- บ่อติดตามตรวจสอบ ภายในบริเวณ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน 14 บ่อ	- Benzene - Toluene - Xylene - Ethylbenzene - Total Petroleum Hydrocarbons (TPH) - Nickel (Ni) - Chromium (Cr) - Manganese (Mn) - Mercury (Hg)	- ปีละ 1 ครั้ง	- Benzene <0.0002 mg/l - Toluene <0.0002 mg/l - Ethylbenzene <0.0002 mg/l - Xylene <0.0006 mg/l - TPH _(C5-C8) <0.003 mg/l - TPH _(C>8-C16) <0.025-0.033 mg/l - TPH _(C>16-C35) <0.05 mg/l - Ni <0.01 mg/l - Cr <0.01 mg/l - Mn <0.001-1.888 mg/l - Hg <0.0001 mg/l	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
6. คุณภาพดิน	- บริเวณบ่อดิตตาม ตรวจสอบคุณภาพน้ำ- ใต้ดิน จำนวน 10 จุด • MW-101B • MW-102A • MW-103A • MW104A • MW-105B • MW-106B • MW-108B • MW-109A • MW-112A • MW-113A	- Benzene - Toluene - Xylene - Naphthalene - Hexane - Total Petroleum Hydrocarbons (TPH)	- ทุก 3 ปี	ดำเนินการตรวจวัดล่าสุดระหว่างวันที่ 25-26 มี.ค. และ 23-24 เม.ย. 67 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้ - Benzene = <0.00025 mg/kg - Toluene = <0.00025 mg/kg - Xylene = <0.00075 mg/kg - Naphthalene = <0.005 mg/kg - Hexane = <0.001 mg/kg - TPH_(C5-C8) <0.003 mg/kg - TPH_(C>8-C16) <0.25-0.66 mg/kg - TPH_(C>16-C35) <1.85-6.99 mg/kg กำหนดการแผนการตรวจวัดครั้งถัดไปใน ปี พ.ศ. 2570	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
7. กากของเสีย (ต่อ)	- ภายในบริเวณ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน	- จัดทำรายงานสรุปกาก- ของเสียแต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึก รายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การจัดส่ง และการกำจัด กากของเสียที่เกิดขึ้นจาก การดำเนินงานของ โครงการ พร้อมทั้งแนบ สำเนาการได้รับอนุญาต รับกากของเสียไปกำจัด ประกอบไว้ในรายงานด้วย	- ทุก 1 เดือน	: Spent Activated Alumina Catalyst กำจัดโดยนำวัสดุที่ไม่ใช้ แล้วอื่นๆ กลับคืนมาใหม่ โดย บริษัท ไรท์ โซลูชั่น จำกัด (มหาชน) : Spent RFCCU Catalyst เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผา ปูนซีเมนต์ โดยบริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด เป็นต้น	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
7. กากของเสีย (ต่อ)	- ภายในบริเวณ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน	- ระบุสัดส่วนและประเภท กากของเสียที่นำกลับมา ใช้ใหม่ (Recycle) ต่อ ปริมาณกากของเสีย ทั้งหมด - ประเมินความเหมาะสม และประสิทธิภาพของการ เก็บและกำจัดกากของเสีย	- ทุก 6 เดือน	- บริษัทฯ เลือกวิธีการจัดการกากของ- เสีย โดยนำกากของเสียอันตราย ทั้งหมดกลับมาใช้ใหม่ โดยการส่งไป เป็นเชื้อเพลิงผสม/เชื้อเพลิงทดแทน วัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์ ทำวัสดุผสมเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบทดแทน ในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ และนำ กลับมาใช้ประโยชน์ด้วยวิธีอื่นๆ โดย บริษัทผู้รับกากของเสีย เช่น • บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด • บริษัท เวสต์ แมเนจเม้นท์ สยาม จำกัด • บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) • บริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด - สำหรับกากของเสียไม่อันตรายส่วน ใหญ่จะทำการคัดแยกประเภท เพื่อ จำหน่ายให้กับบริษัทจำหน่ายให้กับ บริษัทรีไซเคิล	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
7. กากของเสีย (ต่อ)	ภายในบริเวณ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน	- ระบุสัดส่วนและประเภท กากของเสียที่นำกลับมา ใช้ใหม่ (Recycle) ต่อ ปริมาณกากของเสีย ทั้งหมด ประเมินความเหมาะสม และประสิทธิภาพของการ เก็บและกำจัดกากของเสีย	ทุก 6 เดือน	- กระบวนการตรวจสอบภายใน มีการ ตรวจสอบพื้นที่รวบรวมกากของเสีย เป็นประจำทุกเดือน มีการกำหนด ระบบการกำจัดกากของเสียเป็นระบบ Electronic และมีการกำหนด Label เหมาะสม และมีระบบป้องกันการ ปนเปื้อนสู่ดินและน้ำใต้ดิน โดยมี นโยบายกำหนดให้มีการจัดเก็บให้น้อย เพื่อง่ายต่อการดูแล	-
8. การคมนาคมขนส่ง	- ป้อมยามด้านหน้าของ โครงการโรงกลั่นน้ำมัน	- บันทึกสถิติการเกิด อุบัติเหตุ สาเหตุ ความ รุนแรง การแก้ไข และการ กำหนดมาตรการป้องกัน ทุกครั้ง	- ตลอดระยะเวลา ดำเนินการ	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 พบการเกิดอุบัติเหตุจาก การจราจร ชนไม่บันทึก จำนวน 8 ครั้ง ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำการสอบสวนหา สาเหตุ และกำหนดแนวทางป้องกัน แก้ไข เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำเป็นที่ เรียบร้อยแล้ว	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
9. เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนในพื้นที่โดยรอบ โครงการ ชุมชนที่ ดำเนินการ เก็บดัชนี คุณภาพสิ่งแวดล้อม และชุมชนพื้นที่อ่อนไหว เช่น ที่ตั้งสถานพยาบาล สถานที่ราชการ แหล่ง โบราณสถาน วัด โรงเรียน สถานที่สำคัญ ต่างๆ เป็นต้น	- สํารวจสภาพเศรษฐกิจ และสังคม และภาวะ- การณเปลี่ยนแปลง ปัญหา และความต้องการระดับ ครัวเรือน ตลอดจนความ คิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน พื้นที่อ่อนไหว โดยรอบ ผู้แทนหน่วยงาน ราชการที่เกี่ยวข้อง และ สถานประกอบการที่อยู่ รอบพื้นที่โครงการ และ ชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับ จุดตรวจวัดคุณภาพ สิ่งแวดล้อม รวมถึงให้ สํารวจดัชนีความพึงพอใจ ของชุมชน พร้อมทั้งแสดง แผนการกระจายตัวใน การเก็บข้อมูล	- ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการฯ มอบหมายให้บริษัท ซีคोट จำกัด เป็นผู้สํารวจสภาพเศรษฐกิจและ สังคม และภาวะการณเปลี่ยนแปลง ปัญหาและความต้องการระดับครัวเรือน ดัชนีความพึงพอใจของชุมชน (Community Satisfaction Index) ตลอดจนความคิดเห็นของประชาชน ผู้นำชุมชน พื้นที่อ่อนไหวโดยรอบ ผู้แทนหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และสถานประกอบการที่อยู่รอบพื้นที่ โครงการ และชุมชนที่เป็นจุดเดียวกับ สถานตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดย ในปี พ.ศ. 2569 มีแผนการสํารวจ ในช่วงครึ่งปีหลัง และจะนำเสนอผลการ สํารวจในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่ โครงการ และหน่วยงาน ราชการในพื้นที่	- สรุปผลการดำเนินงาน ด้านมวลชนสัมพันธ์ของ โครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ ได้ให้ความสัมพันธ์กับชุมชน โดยรอบโรงกลั่นน้ำมันอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่เริ่มต้นดำเนินธุรกิจ ซึ่งมุ่งมั่นให้ การสนับสนุนชุมชน สังคม และ สิ่งแวดล้อม โดยเน้นความยั่งยืนเป็น หลัก ทั้งนี้ได้แบ่งกิจกรรมการส่งเสริม ออกเป็น 4 ด้าน ได้แก่ การศึกษา คุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อม และสร้าง ความสัมพันธ์ในระยะยาวร่วมกับชุมชน โดยรอบ โดยระหว่างเดือนมกราคม ถึง มิถุนายน พ.ศ. 2569 บริษัทฯ ได้มีการ สนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น • สนับสนุนทุนการศึกษาบุตรหลาน ชาวประมง กลุ่มประมงพื้นบ้านชุมชน แหลมรุ่งเรือง บ้านตากวน ชุมชนใน เขตเทศบาลนครมาบตาพุด จำนวน 38 ชุมชน และกลุ่มประมงพื้นที่ ระยอง รวม 3 กลุ่ม เป็นต้น • จัดกิจกรรม “ตลาดนัดชุมชน” ภายใน SPRC มีเพื่อส่งเสริม เศรษฐกิจท้องถิ่นและสร้างรายได้แก่ ชุมชน	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ และหน่วยงานราชการในพื้นที่	- สรุปผลการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- ร่วมกิจกรรมอาสาเรียนรู้ ลงมือทำฟื้นฟูป่าชายเลนพระเจดีย์กลางน้ำ ณ พื้นที่ป่า 100 ไร่ (FFF) โดยพนักงาน ผู้บริหาร เยาวชน นักศึกษา และชุมชนร่วมปลูกต้นไม้ - สนับสนุนโครงการปรับปรุงซ่อมแซมอาคารเอนกประสงค์ให้กลุ่มอนุรักษ์ประมงสามัคคีบ้านปลา เพื่อความปลอดภัยและคุณภาพชีวิตของสมาชิกกลุ่มประมงและชุมชน - สนับสนุนน้ำดื่ม 30 แพ็ค ให้ อบจ.ระยอง โครงการ “หาดสวย ทะเลใสด้วยมือเรา” กิจกรรมเก็บขยะริมทะเลชายหาดบ้านเพ	-
	- พื้นที่โครงการโรงกลั่นน้ำมัน	- บันทึกข้อร้องเรียนจากโครงการ และจัดทำรายงานสรุปผลข้อมูลการร้องเรียนพร้อมผลการดำเนินการแก้ไขปัญหาและมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติม เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำไว้ทุกครั้ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 ไม่พบข้อร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษรจากหน่วยงานราชการ อันเกี่ยวข้องกับการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมัน	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 10.1 บันทึกข้อมูลด้านอาชีวอนามัย	- พนักงานก่อนเข้าทำงาน - พนักงานทุกคน	- ตรวจร่างกายของพนักงานโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์กรณีพบผลผิดปกติให้ตรวจซ้ำและวินิจฉัยโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- ก่อนเข้าทำงาน - ปีละ 1 ครั้ง	- โครงการฯ กำหนดให้พนักงานใหม่ต้องผ่านการตรวจสอบสุขภาพก่อนเริ่มงาน - บริษัทฯ กำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพพนักงานให้แก่พนักงานทุกคน และตรวจตามลักษณะความเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน ในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2569 และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ตรวจสอบลักษณะความเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน เช่น ตรวจสมรรถภาพปอด ตรวจสมรรถภาพการได้ยิน และตรวจสมรรถภาพการมองเห็น	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ กำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพตามลักษณะความเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน ในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2569 และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-
	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ตรวจสอบลักษณะความเสี่ยงในพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ กำหนดแผนการตรวจสอบสุขภาพตามลักษณะความเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน ในช่วงครึ่งปีหลังของปี พ.ศ. 2569 และจะนำเสนอผลการตรวจสอบสุขภาพในรายงานฯ ฉบับถัดไป	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10.1 บันทึกข้อมูล ด้านอาชีวอนามัย (ต่อ)	- โครงการโรงกลั่นน้ำมัน	- บันทึกสถิติการเจ็บป่วย ของพนักงาน - บันทึกสถิติอุบัติเหตุจาก การทำงาน โดยบันทึก รายละเอียดของสาเหตุ ลักษณะ และผลที่เกิดขึ้น พร้อมกับวิธีการแก้ไขที่จะ ป้องกันไม่ให้เกิด เหตุการณ์นั้นซ้ำอีก	- ทุกเดือน และรายงาน ผลทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนมกราคม ถึงมิถุนายน พ.ศ. 2569 พบการบาดเจ็บและอุบัติเหตุใน พื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน สรุปได้ดังนี้ • การบาดเจ็บขั้นปฐมพยาบาล จำนวน 10 เหตุการณ์ • การบาดเจ็บขั้นบันทึก จำนวน 6 เหตุการณ์ • การบาดเจ็บขั้นที่ต้องให้แพทย์รักษา จำนวน 4 เหตุการณ์ • การบาดเจ็บขั้นที่ต้องทำงานเบา อย่างอื่น จำนวน 2 เหตุการณ์ • อุบัติเหตุจากการจราจร ขึ้นไม่บันทึก จำนวน 8 เหตุการณ์ • เหตุการณ์ไฟไหม้ ขึ้นบันทึก จำนวน 2 เหตุการณ์ • เหตุการณ์ไฟไหม้ ขึ้นไม่บันทึก จำนวน 1 เหตุการณ์ • เหตุการณ์ที่อาจทำให้เกิดการ บาดเจ็บสาหัส จำนวน 3 เหตุการณ์ บริษัทฯ ได้ทำการสอบสวน หาสาเหตุ และกำหนดแนวทางป้องกันแก้ไข เพื่อ ป้องกันการเกิดซ้ำเป็นที่ยอมรับแล้ว	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10.2 คุณภาพอากาศ ในสถานประกอบการ	- บริเวณหน่วย CDU/VDU	- H ₂ S - THC - Benzene - Hg - CO	- ปีละ 4 ครั้ง	- H ₂ S <0.03-0.06 ppm - THC = 3.60-7.92 ppm - Benzene <0.007-0.12 ppm - Hg <0.001 mg/m ³ - CO = 0.40-0.45 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่า มาตรฐาน และค่าที่กำหนดของ Chevron
	- บริเวณหน่วย NHTU/BSU	- H ₂ S - THC - Benzene - Hg - CO	- ปีละ 4 ครั้ง	- H ₂ S <0.03 ppm - THC = 3.90-6.08 ppm - Benzene <0.007-0.05 ppm - Hg <0.001 mg/m ³ - CO = 0.39-0.50 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่า มาตรฐาน และค่าที่กำหนดของ Chevron
	- บริเวณสถานีขนถ่าย น้ำมันทางรถ	- Benzene	- ปีละ 4 ครั้ง	- Benzene <0.007-0.028 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่า มาตรฐาน
	- บริเวณถัง LPG	- Mercaptan	- ปีละ 2 ครั้ง	- Mercaptan <0.03 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่ กำหนดของ ACGIH
	- บริเวณหน่วย SRU	- NH ₃	- ปีละ 2 ครั้ง	- NH ₃ <0.01 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่า มาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/ อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10.3 เสียง	- หน่วยผลิตที่มีเสียงดัง	- ระดับเสียงตลอดระยะเวลา การทำงาน (Leq 8 hr)	- ปีละ 4 ครั้ง	- Area 1 (CDU/VDU) = 87.6 และ 86.1 dBA - Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU) = 87.0 และ 85.5 dBA - Area 3 (SRU, Utility) = 88.0 และ 89.6 dBA - Area 4 (RFCCU) = 88.1 และ 87.9 dBA	- เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง โดยผลการตรวจวัดมีค่าเกิน 85 เดซิเบลเอ ทั้งนี้โครงการได้ กำหนดมาตรการป้องกันและลด ความเสี่ยงจากการทำงานในพื้นที่ ที่มีเสียงดัง โดยจัดทำมาตรการ อนุรักษ์การได้ยิน (Hearing Conservation Program) ตามที่กฎหมายกำหนด และ ติดตั้งป้ายเตือนกำหนดพื้นที่ที่มี เสียงดัง พร้อมทั้งจัดเตรียม อุปกรณ์ลดเสียง และกำหนดให้ พนักงานต้องสวมใส่อุปกรณ์ลด เสียงตลอดเวลาที่ปฏิบัติงานใน พื้นที่ที่มีเสียงดัง

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10.3 เสียง (ต่อ)	- พนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ระดับเสียงและคำนวณระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	- ปีละ 4 ครั้ง	- TWA (12 hr) = 64.4-82.9 dBA - ระดับเสียงที่พนักงานได้รับสัมผัสในหูเมื่อใส่อุปกรณ์ลดเสียง = 56.9-75.4 dBA	- ผลการตรวจวัดระดับเสียง (TWA 12 hr) มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ มีมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน เช่น จัดเตรียมและกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง โดยเลือกใช้ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) ชนิดโฟมยี่ห้อ 3เอ็ม รุ่น 3M1110 ซึ่งสามารถลดระดับเสียงที่พนักงานจะได้รับสัมผัสลงได้
	- บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ในพื้นที่เสียง	- ทุก 3 ปี	- โครงการฯ ทำการตรวจวัดระดับเสียงในพื้นที่กระบวนการผลิต หน่วยเสริมกระบวนการผลิต และบริเวณลานถังระหว่างวันที่ 15-19 มิถุนายน พ.ศ. 2569 และปัจจุบันอยู่ระหว่างการวิเคราะห์เพื่อจัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ซึ่งจะนำเสนอในรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งที่ 2/2569 ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2569 ต่อไป	-