

## บทที่ 5

### สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

## 5.1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 โครงการโรงกลั่นน้ำมัน ของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ตามที่กำหนดไว้ในในรายงานการทบทวนและเพิ่มเติมตารางข้อมูลปล่อยระบายอากาศ และการระบายสารมลพิษอากาศ ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงกลั่นน้ำมัน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 3) (ถือเป็นการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ครั้งที่ 10) โดยมาตรการประกอบด้วยด้านต่างๆ ดังนี้

- (1) มาตรการทั่วไป
- (2) คุณภาพอากาศ
- (3) คุณภาพน้ำ/ทรัพยากรทางน้ำ
- (4) เสียง
- (5) การจัดการกากของเสีย
- (6) การระบายน้ำ
- (7) การคมนาคมขนส่ง
- (8) สังคม-เศรษฐกิจ
- (9) สาธารณสุขและสุขภาพ
- (10) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- (11) อันตรายร้ายแรง
- (12) การจัดพื้นที่สีเขียว

รายละเอียดดังแสดงในบทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของรายงานฉบับนี้

## 5.2 สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

สรุปผลการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ระยะดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ดังแสดงในตารางที่ 5.2-1

ตารางที่ 5.2-1 สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ระยะดำเนินการ)  
โครงการโรงกลั่นน้ำมัน บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)  
ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ					
1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- ภายในบริเวณโรงกลั่น น้ำมันด้านทิศเหนือ	- SO <sub>2</sub> (1-hr) - SO <sub>2</sub> (24-hr) - NO <sub>2</sub> (1-hr) - H <sub>2</sub> S (1-hr) - CO (1-hr) - TSP (24-hr) - PM-10 (24-hr)	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วัน ต่อเนื่อง ยกเว้น H <sub>2</sub> S 3 วันต่อเนื่อง	- SO <sub>2</sub> (1-hr) = 1.5-5.1 ppb - SO <sub>2</sub> (24-hr) = 3.1-3.4 ppb - NO <sub>2</sub> (1-hr) = 4.0-6.8 ppb - H <sub>2</sub> S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.1-0.6 ppm - TSP (24-hr) = 0.033-0.068 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 (24-hr) = 0.022-0.051 mg/m <sup>3</sup>	- ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - H <sub>2</sub> S ในบรรยากาศยังไม่มีค่า มาตรฐานกำหนด
	- เมืองใหม่มาตาพูด	- SO <sub>2</sub> (1-hr) - SO <sub>2</sub> (24-hr) - NO <sub>2</sub> (1-hr) - H <sub>2</sub> 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 <sub>2</sub> S 3 วัน ต่อเนื่อง และ Benzene ตรวจวัด เดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 24 ชั่วโมง	- SO <sub>2</sub> (1-hr) = 2.2-6.7 ppb - SO <sub>2</sub> (24-hr) = 4.0-4.7 ppb - NO <sub>2</sub> (1-hr) = 5.0-7.3 ppb - H <sub>2</sub> S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.1-0.6 ppm - TSP (24-hr) = 0.036-0.065 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 (24-hr) = 0.017-0.035 mg/m <sup>3</sup> - Benzene (24-hr) = 1.92-14.15 µg/m <sup>3</sup> - Benzene (1-year) = 4.72 µg/m <sup>3</sup>	- ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่า อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - ผลการตรวจวัด Benzene เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ใน เกณฑ์ค่าเฝ้าระวัง ยกเว้นเดือน กรกฎาคม และกันยายน พ.ศ. 2568 สำหรับค่าเฉลี่ย 1 ปี มีค่า เกินค่ามาตรฐาน - H <sub>2</sub> S ในบรรยากาศยังไม่มีค่า มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.1 คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (ต่อ)	- ชุมชนบ้านพลง	- SO <sub>2</sub> (1-hr) - SO <sub>2</sub> (24-hr) - NO <sub>2</sub> (1-hr) - H <sub>2</sub> 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 <sub>2</sub> S 3 วันต่อเนื่อง และ Benzene ตรวจวัด เดือนละ 1 ครั้ง ครั้งละ 24 ชั่วโมง	- SO <sub>2</sub> (1-hr) = 2.3-6.0 ppb - SO <sub>2</sub> (24-hr) = 4.0-4.5 ppb - NO <sub>2</sub> (1-hr) = 5.8-8.2 ppb - H <sub>2</sub> S (1-hr) <0.001 ppm - CO (1-hr) = 0.2-0.7 ppm - TSP (24-hr) = 0.034-0.066 mg/m <sup>3</sup> - PM-10 (24-hr) = 0.021-0.054 mg/m <sup>3</sup> - Benzene (24-hr) = 1.66-11.79 µg/m <sup>3</sup> - Benzene (1-year) = 5.03 µg/m <sup>3</sup>	- ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , CO, TSP และ PM-10 ทั้งหมดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานกำหนด - ผลการตรวจวัด Benzene เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าเฝ้าระวัง ยกเว้น ในเดือนกรกฎาคม และสิงหาคม พ.ศ. 2568 สำหรับค่าเฉลี่ย 1 ปี มีค่าเกินค่ามาตรฐาน - H <sub>2</sub> S ในบรรยากาศยังไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว	- ปล่อง RFCCU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, Hg, Pb, O <sub>2</sub> , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 399.78 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 79.925 g/sec - NO <sub>x</sub> = 132.92 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 19.100 g/sec - CO = 260.03 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 22.744 g/sec - PM = 86.52 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 6.607 g/sec - Hg <0.0003 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ <0.00002 g/s - Pb <0.02 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ <0.001 g/sec - O <sub>2</sub> = 4.26 % - Gas Flow Rate = 3,827 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง CDU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับ การตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 2.71 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.267 g/sec - NO <sub>x</sub> = 18.09 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 1.280 g/sec - CO = 0.57 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.025 g/sec - PM = 2.64 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.099 g/sec - O <sub>2</sub> = 5.03 % - Gas Flow Rate = 1,976 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง VDU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 2.51 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.172 g/sec - NO <sub>x</sub> = 14.72 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.726 g/sec - CO = 1.03 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.031 g/sec - PM = 1.52 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.040 g/sec - O <sub>2</sub> = 3.86 % - Gas Flow Rate = 1,283 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง NHTU/CCRU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 1.61 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.185 g/sec - NO <sub>x</sub> = 33.39 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 2.761 g/sec - CO = 1.01 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.051 g/sec - PM = 2.25 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.099 g/sec - O <sub>2</sub> = 3.95 % - Gas Flow Rate = 2,162 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน



ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง DHTU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 1.97 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.046 g/sec - NO <sub>x</sub> = 45.84 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.776 g/sec - CO = 1.15 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.012 g/sec - PM = 2.04 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.018 g/sec - O <sub>2</sub> = 6.33 % - Gas Flow Rate = 514.9 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง HVGO-HTU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 2.55 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.048 g/sec - NO <sub>x</sub> = 52.35 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.703 g/sec - CO = 0.94 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.008 g/sec - PM = 1.53 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.011 g/sec - O <sub>2</sub> = 5.39 % - Gas Flow Rate = 384.1 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง WCN-HTU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 2.01 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.008 g/sec - NO <sub>x</sub> = 24.67 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.074 g/sec - CO = 1.45 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.003 g/sec - PM = 2.01 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.003 g/sec - O <sub>2</sub> = 8.17 % - Gas Flow Rate = 104.5 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง Boiler#3	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหล ของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 0.91 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.032 g/sec - NO <sub>x</sub> = 44.72 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 1.119 g/sec - CO = 0.06 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.001 g/sec - PM = 1.76 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.023 g/sec - O <sub>2</sub> = 5.14 % - Gas Flow Rate = 703.9 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง SRU/TGTU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, H <sub>2</sub> S, O <sub>2</sub> , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- SO <sub>2</sub> = 282.71 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 4.570 g/sec - NO <sub>x</sub> = 9.75 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.113 g/sec - CO = 258.90 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 1.831 g/sec - PM = 2.42 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.015 g/sec - H <sub>2</sub> S <0.3 ppm @7%O <sub>2</sub> และ <0.002 g/sec - O <sub>2</sub> = 5.36 % - Gas Flow Rate = 331.5 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง Boiler#1 หรือ ปล่อง Boiler#2	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	<u>ปล่อง Boiler#2</u> - SO <sub>2</sub> = 0.64 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.020 g/sec - NO <sub>x</sub> = 95.78 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 2.151 g/sec - CO = 6.32 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.086 g/sec - PM = 1.79 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.021 g/sec - O <sub>2</sub> = 4.07 % - Gas Flow Rate = 591.45 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนด และค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง HRSG#1 หรือ ปล่อง HRSG#2	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, PM, O <sub>2</sub> , อัตราการไหลของก๊าซ	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลา เดียวกับการตรวจวัด คุณภาพอากาศใน บรรยากาศ	<u>ปล่อง HRSG#2</u> - SO <sub>2</sub> = 1.14 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.079 g/sec - NO <sub>x</sub> = 111.65 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 5.609 g/sec - CO = 21.23 ppm @7%O <sub>2</sub> และ 0.649 g/sec - PM = 3.23 mg/Nm <sup>3</sup> @7%O <sub>2</sub> และ 0.086 g/sec - O <sub>2</sub> = 14.62 % - Gas Flow Rate = 3,544 Nm <sup>3</sup> /min	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ใน ค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่องระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.1 การตรวจวัดแบบครั้งคราว (ต่อ)	- ปล่อง VRU	- สารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOC) - เบนซีน	- ปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	<u>VRU Inlet</u> - TVOCs = 46.65 mg/l - Benzene = 0.52 mg/l <u>VRU Outlet</u> - TVOCs = 0.03 mg/l และ 0.003 g/s - Benzene = 0.0008 mg/l และ 0.00009 g/sec	- ผลการตรวจวัดจากปล่อง VRU Outlet มีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดและค่ามาตรฐาน
	- ปล่อง Wash Tower ที่หน่วย CCRU	- HCl และ H <sub>2</sub> S	- ปีละ 2 ครั้ง โดยเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมันในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- HCl = 0.07 ppm @Actual O <sub>2</sub> - H <sub>2</sub> S <0.3 ppm @Actual O <sub>2</sub> (บริษัท ซีคอต จำกัด ได้รับมอบหมายให้ทำการตรวจวัดแทนเจ้าหน้าที่ของโรงกลั่นน้ำมัน)	- ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน HCl และ H <sub>2</sub> S จากปล่องระบายอากาศ



ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.2 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS)	- ปล่อง RFCCU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- SO <sub>2</sub> = 29.7-671.1 ppm @7%O <sub>2</sub> - NO <sub>x</sub> = 11.2-203.9 ppm @7%O <sub>2</sub> - CO = 10.4-415.0 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 2.4-10.3 %	- ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> มีค่าเกินค่าที่กำหนดในวันที่ 9 ต.ค. 68 เวลา 19.00-21.00 น. เนื่องจากเป็นช่วงซ่อมบำรุงและเริ่มเดินระบบหน่วยการผลิต
	- ปล่อง CDU	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- NO <sub>x</sub> = 5.2-20.3 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 3.0-6.6 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง VDU	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- NO <sub>x</sub> = 1.3-20.7 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 3.1-7.9 %	- ผลการตรวจวัด NO <sub>x</sub> มีค่าเกินค่าที่กำหนดในวันที่ 26 ส.ค. 68 เวลา 11.00 น. เป็นผลกระทบจากเหตุการณ์เตาเผา (Furnace) หยุดการทำงาน (Trip) เนื่องจากความดันภายในเตาเผา (Firebox Pressure) สูงเกินค่าที่กำหนด
	- ปล่อง NHTU	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- NO <sub>x</sub> = 25.0-49.9 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 3.5-10.4 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง HRSG#1	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- NO <sub>x</sub> = 58.9--145.3 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 14.3-17.5 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.2 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)	- ปล่อง HRSG#2	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- NO <sub>x</sub> = 13.3-126.2 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 14.1-17.1 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง Boiler#1	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- NO <sub>x</sub> = 52.6-111.3 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 1.0-9.5 %	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนดในรายงาน EIA
	- ปล่อง Boiler#2	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- NO <sub>x</sub> = 31.7-125.2 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 2.5-9.2 %	- ผลการตรวจวัด NO <sub>x</sub> มีค่าเกินค่าที่กำหนดในวันที่ 17 ต.ค. 68 เวลา 10.00-11.00 น. เนื่องจากองค์ประกอบ (Content) ของเชื้อเพลิงเปลี่ยนแปลง
	- ปล่อง SRU/ TGTU	- SO <sub>2</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- SO <sub>2</sub> = 3.7-435.1 ppm @7%O <sub>2</sub> - H <sub>2</sub> S = 0-1.0 ppm @7%O <sub>2</sub>	- ผลการตรวจวัด SO <sub>2</sub> มีค่าเกินค่าที่กำหนดในวันที่ 15 และ 16 ธ.ค. 68 เวลา 13.00 น. และ 11.00 น. ตามลำดับ เนื่องจากเป็นช่วงซ่อมบำรุงและเริ่มเดินระบบหน่วยการผลิต SRU#1

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.2 การตรวจวัดแบบต่อเนื่อง (CEMS) (ต่อ)	- ปล่อง Boiler#3	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ต่อเนื่อง	- NO <sub>x</sub> = 20.4-56.2 ppm @7%O <sub>2</sub> - O <sub>2</sub> = 4.9-9.9 %	- ผลการตรวจวัด NO <sub>x</sub> มีค่าเกิน ค่าที่กำหนดในวันที่ 15 พ.ย. 68 เวลา 00.00-06.00 น. เนื่องจาก องค์ประกอบ (Content) ของ เชื้อเพลิงเปลี่ยนแปลง
1.2.3 การตรวจสอบความถูกต้อง ของ CEMS (Auditing- RAA/RATA)	- ปล่อง RFCCU	- SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, O <sub>2</sub>	- ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง RFCCU ทำการตรวจสอบใน วันที่ 19 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่ กำหนด
	- ปล่อง CDU - ปล่อง VDU - ปล่อง NHTU/CCRU - ปล่อง HRSG#1 - ปล่อง HRSG#2 - ปล่อง Boiler#1, Boiler#2 และ Boiler#3	- NO <sub>x</sub> , O <sub>2</sub>	- ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง CDU ทำการตรวจสอบใน วันที่ 22 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 - ปล่อง VDU ทำการตรวจสอบใน วันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 - ปล่อง NHTU/CCRU ทำการ ตรวจสอบในวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 - ปล่อง HRSG#1 ทำการตรวจสอบ ในวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่ กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
1. คุณภาพอากาศ (ต่อ) 1.2 คุณภาพอากาศจากปล่อง ระบายอากาศ (ต่อ) 1.2.3 การตรวจสอบความถูกต้อง ของ CEMS (Auditing- RAA/RATA)				<ul style="list-style-type: none"> <li>- ปล่อง HRSG#2 ทำการตรวจสอบในวันที่ 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568</li> <li>- ปล่อง Boiler#1 ทำการตรวจสอบในวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568</li> <li>- ปล่อง Boiler#2 ทำการตรวจสอบในวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568</li> <li>- ปล่อง Boiler#3 ทำการตรวจสอบในวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568</li> </ul>	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด
	- ปล่อง SRU/TGTU	- SO <sub>2</sub> , O <sub>2</sub>	- ปีละ 1 ครั้ง	- ปล่อง SRU/TGTU ทำการตรวจสอบในวันที่ 21 พฤษภาคม พ.ศ. 2568	- การตรวจสอบผ่านเกณฑ์ที่กำหนดทั้งหมด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<p>2. คุณภาพน้ำ</p> <p>2.1 คุณภาพน้ำที่จากจุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน และ รางระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด</p>	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมัน	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD <sub>5</sub> - COD - Grease & Oil - NH <sub>3</sub> -N - Sulfide - Phenol - Cr <sup>3+</sup> - Cr <sup>6+</sup> - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 28.8-32.9 °C - pH = 7.19-8.15 - SS = 3.8-21 mg/l - TDS = 852-1,276 mg/l - BOD <sub>5</sub> <1.0-1.3 mg/l - COD <40.0 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH <sub>3</sub> -N = 0.11-0.33 mg/l - Sulfide <0.2 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr <sup>3+</sup> <0.001-0.002 mg/l - Cr <sup>6+</sup> <0.01 mg/l - Hg <0.0005-0.0026 mg/l	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<p>2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)</p> <p>2.1 คุณภาพน้ำทั้งจากจุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมัน และในโรงระบายน้ำทั้งของนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด (ต่อ)</p>	- เหนือจุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมัน ในโรงระบายน้ำทั้งของนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD <sub>5</sub> - COD - Grease & Oil - NH <sub>3</sub> -N - Sulfide - Phenol - Cr <sup>3+</sup> - Cr <sup>6+</sup> - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 30.5-34.0 °C - pH = 7.90-8.64 - SS = 14-58 mg/l - TDS = 3,092-5,096 mg/l - BOD <sub>5</sub> = 1.4-2.5 mg/l - COD <40.0 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH <sub>3</sub> -N = 1.4-5.0 mg/l - Sulfide <0.2 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr <sup>3+</sup> <0.001-0.005 mg/l - Cr <sup>6+</sup> <0.01 mg/l - Hg <0.0005 mg/l	- น้ำบริเวณเหนือจุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมันในโรงระบายน้ำทั้ง ของนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทั้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.1 คุณภาพน้ำทั้งจากจุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมันและโรงกลั่นน้ำมันในรางระบายน้ำทั้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ต่อ)	- ได้จุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมันในรางระบายน้ำของกรนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD <sub>5</sub> - COD - Grease & Oil - NH <sub>3</sub> -N - Sulfide - Phenol - Cr <sup>3+</sup> - Cr <sup>6+</sup> - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 30.8-33.6 °C - pH = 7.71-8.52 - SS = 12-52 mg/l - TDS = 2,508-3,988 mg/l - BOD <sub>5</sub> = 1.4-2.9 mg/l - COD <40.0-43.35 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH <sub>3</sub> -N = 1.2-6.6 mg/l - Sulfide <0.2 mg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr <sup>3+</sup> <0.001-0.003 mg/l - Cr <sup>6+</sup> <0.01 mg/l - Hg <0.0005 mg/l	- น้ำบริเวณได้จุดปล่อยน้ำทั้งของโรงกลั่นน้ำมันในรางระบายน้ำทั้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีคุณภาพจัดอยู่ในแหล่งน้ำผิวดิน ประเภทที่ 5 (แหล่งน้ำที่ได้รับน้ำทั้งจากกิจกรรมบางประเภทและสามารถเป็นประโยชน์เพื่อการคมนาคม) ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) ซึ่งไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย	- น้ำที่ผ่าน API Separator	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD <sub>5</sub> - COD - Grease & Oil - NH <sub>3</sub> -N - Sulfide - Phenol - Cr <sup>3+</sup> - Cr <sup>6+</sup> - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 31.0-35.1 °C - pH = 6.69-7.87 - SS = 14-126 mg/l - TDS = 656-1,290 mg/l - BOD <sub>5</sub> = 41.2-156 mg/l - COD = 232-310 mg/l - Grease & Oil = 9.1-30.1 mg/l - NH <sub>3</sub> -N = 1.3-6.0 mg/l - Sulfide <0.2-1.6 mg/l - Phenol = 0.21-1.9 mg/l - Cr <sup>3+</sup> <0.001-0.007 mg/l - Cr <sup>6+</sup> <0.01 mg/l - Hg = 0.0066-0.0234 mg/l	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนด เนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย  อย่างไรก็ตาม ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ



ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)	- น้ำที่ผ่าน IAF Unit	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD <sub>5</sub> - COD - Grease & Oil - NH <sub>3</sub> -N - Sulfide - Phenol - Cr <sup>3+</sup> - Cr <sup>6+</sup> - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 32.5-35.4 °C - pH = 6.81-8.84 - SS = 8.2-25 mg/l - TDS = 660-1,288 mg/l - BOD <sub>5</sub> 12.1-35.8 mg/l - COD = 72.25-207 mg/l - Grease & Oil <2.0 mg/l - NH <sub>3</sub> -N = 1.9-6.0 mg/l - Sulfide <0.2-0.71 mg/l - Phenol = 0.14-1.7 mg/l - Cr <sup>3+</sup> <0.001-0.003 mg/l - Cr <sup>6+</sup> <0.01 mg/l - Hg <0.0005-0.0036 mg/l	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดเนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย  อย่างไรก็ตามผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.2 คุณภาพน้ำจากหน่วยบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)	- น้ำที่ผ่าน Equalization Tank	- Temperature - pH - SS - TDS - BOD <sub>5</sub> - COD - Grease & Oil - NH <sub>3</sub> -N - Sulfide - Phenol - Cr <sup>3+</sup> - Cr <sup>6+</sup> - Hg	- เดือนละ 1 ครั้ง	- Temp. = 31.5-34.6 °C - pH = 9.13-10.10 - SS <2.5-251 mg/l - TDS = 1,088-1,392 mg/l - BOD <sub>5</sub> = 35.2-88.4 mg/l - COD = 130-434 mg/l - Grease & Oil <2.0-16.4 mg/l - NH <sub>3</sub> -N = 4.5-12.8 mg/l - Sulfide = 1.0-5.4 mg/l - Phenol = 0.59-5.4 mg/l - Cr <sup>3+</sup> <0.001-0.010 mg/l - Cr <sup>6+</sup> <0.01 mg/l - Hg <0.0005-0.0385 mg/l	- ไม่มีค่ามาตรฐานกำหนดเนื่องจากเป็นน้ำภายในระบบบำบัดน้ำเสีย  อย่างไรก็ตามผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์ค่าควบคุมภายในของบริษัทฯ

## T-MON225003/SECOT

5-26

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<div>2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)</div> <div>2.3 คุณภาพน้ำทะเล</div>	- เกาะสะเก็ด	<div>- Depth</div> <div>- Transparency</div> <div>- Temperature</div> <div>- Salinity</div> <div>- pH</div> <div>- SS</div> <div>- DO</div> <div>- BOD<sub>5</sub></div> <div>- Oil &amp; Grease</div> <div>- NH<sub>3</sub>-N</div> <div>- Phenol</div> <div>- Cr<sup>3+</sup></div> <div>- Cr<sup>6+</sup></div> <div>- Hg</div>	- ปีละ 3 ครั้ง	<div>- Depth = 2.8 และ 3.4 m.</div> <div>- Transparency = 2.5 และ 2.5 m.</div> <div>- Temperature = 30.9 และ 27.2 °C</div> <div>- Salinity = 33.0 และ 32.4 ppt</div> <div>- pH = 7.99 และ 8.39</div> <div>- SS = 15.8 และ 2.2 mg/l</div> <div>- DO = 7.74 และ 7.88 mg/l</div> <div>- BOD<sub>5</sub> = 5.2 และ &lt;1.0 mg/l</div> <div>- Oil &amp; Grease = NV/&lt;2.0 mg/l</div> <div>- NH<sub>3</sub>-N &lt;10.0 และ 15.4 µg/l</div> <div>- Phenol &lt;0.001 mg/l</div> <div>- Cr<sup>3+</sup> &lt;1.0 µg/l</div> <div>- Cr<sup>6+</sup> &lt;1.0 µg/l</div> <div>- Hg &lt;0.05 µg/l</div>	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและทำเรือ)

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- หาดทรายทอง	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD <sub>5</sub> - Oil & Grease - NH <sub>3</sub> -N - Phenol - Cr <sup>3+</sup> - Cr <sup>6+</sup> - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 3.8 และ 3.5 m. - Transparency = 2.5 และ 2.0 m. - Temperature = 31.6 และ 27.9 °C - Salinity = 33.0 และ 33.4 ppt - pH = 8.34 และ 8.23 - SS = 14.8 และ 5.2 mg/l - DO = 7.28 และ 7.05 mg/l - BOD <sub>5</sub> <1.0 mg/l - Oil & Grease = NV/<2.0 mg/l - NH <sub>3</sub> -N <10.0 และ 12.4 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr <sup>3+</sup> <1.0 µg/l - Cr <sup>6+</sup> <1.0 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ) ยกเว้น ค่าความเค็มมีค่าไม่เป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<div>2. คุณภาพน้ำ (ต่อ)</div> <div>2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)</div>	- จุดปล่อยน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบายน้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)	<div>- Depth</div> <div>- Transparency</div> <div>- Temperature</div> <div>- Salinity</div> <div>- pH</div> <div>- SS</div> <div>- DO</div> <div>- BOD<sub>5</sub></div> <div>- Oil &amp; Grease</div> <div>- NH<sub>3</sub>-N</div> <div>- Phenol</div> <div>- Cr<sup>3+</sup></div> <div>- Cr<sup>6+</sup></div> <div>- Hg</div>	- ปีละ 3 ครั้ง	<div>- Depth = 2.5 และ 2.1 m.</div> <div>- Transparency = 1.5 และ 1.5 m.</div> <div>- Temperature = 31.4 และ 28.1 °C</div> <div>- Salinity = 33.0 และ 23.3 ppt</div> <div>- pH = 8.34 และ 8.18</div> <div>- SS = 19.8 และ 9.8 mg/l</div> <div>- DO = 6.62 และ 7.17 mg/l</div> <div>- BOD<sub>5</sub> &lt;1.0 mg/l</div> <div>- Oil &amp; Grease = NV/&lt;2.0 mg/l</div> <div>- NH<sub>3</sub>-N &lt;10.0 และ 56.3 µg/l</div> <div>- Phenol &lt;0.001 mg/l</div> <div>- Cr<sup>3+</sup> &lt;1.0 µg/l</div> <div>- Cr<sup>6+</sup> &lt;1.0 µg/l</div> <div>- Hg &lt;0.05 µg/l</div>	- ผลการตรวจวัดส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเล เพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ) ยกเว้น ค่าความเค็มที่มีไม่เป็นไปตามที่มาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
2. คุณภาพน้ำ (ต่อ) 2.3 คุณภาพน้ำทะเล (ต่อ)	- ทะเลเปิด	- Depth - Transparency - Temperature - Salinity - pH - SS - DO - BOD <sub>5</sub> - Oil & Grease - NH <sub>3</sub> -N - Phenol - Cr <sup>3+</sup> - Cr <sup>6+</sup> - Hg	- ปีละ 3 ครั้ง	- Depth = 4.5 และ 5.9 m. - Transparency = 2.5 และ 2.5 m. - Temperature = 31.4 และ 27.6 °C - Salinity = 32.4 และ 33.2 ppt - pH = 8.23 และ 8.32 - SS = 8.6 และ 2.8 mg/l - DO = 7.74 และ 7.88 mg/l - BOD <sub>5</sub> <1.0 mg/l - Oil & Grease = NV/<2.0 mg/l - NH <sub>3</sub> -N <10.0 และ 19.8 µg/l - Phenol <0.001 mg/l - Cr <sup>3+</sup> <1.0 µg/l - Cr <sup>6+</sup> <1.0 µg/l - Hg <0.05 µg/l	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 (คุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ)

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
3. ระดับเสียง	- สำนักงานของโรงกลั่นน้ำมัน	- Leq 24 hr - Ldn - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 57.1-60.8 dBA - Ldn = 63.4-66.2 dBA - L <sub>90</sub> = 56.3-57.1 dBA	- ไม่นำมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานระดับเสียงในชุมชนเนื่องจากการตรวจวัดในพื้นที่ของโรงกลั่นน้ำมัน
	- อาคารศูนย์ควบคุม	- Leq 24 hr - Ldn - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 65.0-65.8 dBA - Ldn = 71.3-72.6 dBA - L <sub>90</sub> = 63.2-64.3 dBA	
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 1)	- Leq 24 hr - Ldn - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 48.4-63.1 dBA - Ldn = 53.1-70.8 dBA - L <sub>90</sub> = 45.1-59.8 dBA	- Leq 24 hr ทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน - Ldn และ L <sub>90</sub> ยังไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 2)	- Leq 24 hr - Ldn - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 50.3-52.0 dBA - Ldn = 53.5-56.7 dBA - L <sub>90</sub> = 43.1-45.3 dBA	
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศเหนือ (สถานีที่ 3)	- Leq 24 hr - Ldn - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 58.5-66.4 dBA - Ldn = 65.9-74.5 dBA - L <sub>90</sub> = 50.9-55.1 dBA	
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมันด้านทิศตะวันออก	- Leq 24 hr - Ldn - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครึ่งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 62.2-65.1 dBA - Ldn = 67.5-70.9 dBA - L <sub>90</sub> = 46.0-48.6 dBA	



ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
3. ระดับเสียง (ต่อ)	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศใต้ (สถานีที่ 1)	- Leq 24 hr  - Ldn  - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 59.9-61.6 dBA  - Ldn = 64.8-66.8 dBA  - L <sub>90</sub> = 56.5-58.2 dBA	- Leq 24 hr ทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่า มาตรฐาน  - Ldn และ L <sub>90</sub> ยังไม่มีการ กำหนดค่ามาตรฐาน
	- ริมรั้วโรงกลั่นน้ำมัน ด้านทิศใต้ (สถานีที่ 2)	- Leq 24 hr  - Ldn  - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 58.0-61.0 dBA  - Ldn = 62.9-66.8 dBA  - L <sub>90</sub> = 54.6-56.6 dBA	
	- เมืองใหม่มาบตาพุด	- Leq 24 hr  - Ldn  - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 48.2-57.5 dBA  - Ldn = 53.3-60.8 dBA  - L <sub>90</sub> = 38.7-51.6 dBA	
	- ชุมชนชอว์ร่วมพัฒนา	- Leq 24 hr  - Ldn  - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 50.1-53.2 dBA  - Ldn = 55.8-60.1 dBA  - L <sub>90</sub> = 44.3-50.0 dBA	
	- ชุมชนวัดโสภณ	- Leq 24 hr  - Ldn  - L <sub>90</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง ครั้งละ 7 วันต่อเนื่อง	- Leq 24 hr = 57.0-57.7 dBA  - Ldn = 60.6-63.8 dBA  - L <sub>90</sub> = 52.2-55.8 dBA	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ	- เกาะสะแก	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช <ul style="list-style-type: none"> <li>ชนิด = 51 และ 82 ชนิด</li> <li>ปริมาณ = <math>754.807 \times 10^6</math> และ <math>84.068 \times 10^6</math> cells/cu.m.</li> <li>ดัชนีความหลากหลาย = 0.4536 และ 2.5203</li> <li>ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.1154 และ 0.5719</li> <li>ชนิดเด่น คือ <i>Skeletonema costatum</i> และ <i>Chaetoceros curvisetus</i></li> </ul> - แพลงก์ตอนสัตว์ <ul style="list-style-type: none"> <li>ชนิด = 6 และ 20 ชนิด</li> <li>ปริมาณ = 189,000 และ 449,000 individual/cu.m.</li> <li>ดัชนีความหลากหลาย = 0.9744 และ 2.6130</li> <li>ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.1154 และ 0.5719</li> <li>ชนิดเด่น คือ Calanoid Nauplius และ <i>Tintinnopsis beroidea</i></li> </ul>	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- เกาะสะแกเค็ด	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- สัตว์หน้าดิน • ชนิด = 4 และ 4 ชนิด • ปริมาณ = 90 และ 254 individual/m <sup>2</sup> • ดัชนีความหลากหลาย = 1.3297 และ 1.1241 • ชนิดเด่น คือ <i>Cerithidea</i> sp. (หอยจู้บแจง) <i>Branchiostoma</i> sp. (แอมฟิออกซัส) และ <i>Heteromastus</i> sp. (ไส้เดือนทะเล)	ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน
	- หาดทรายทอง	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช • ชนิด = 52 และ 82 ชนิด • ปริมาณ = 156.714x10 <sup>6</sup> และ 44.629x10 <sup>6</sup> cells/cu.m. • ดัชนีความหลากหลาย = 1.0024 และ 2.8742 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.2537 และ 0.6522 • ชนิดเด่น คือ <i>Skeletonema costatum</i> และ <i>Chaetoceros curvisetus</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 <ul style="list-style-type: none"> <li>• ชนิด = 8 และ 10 ชนิด</li> <li>• ปริมาณ = 395,000 และ 268,000 individual/cu.m.</li> <li>• คำนีความหลากหลาย = 1.5610 และ 1.6437</li> <li>• คำนีความสม่ำเสมอ = 0.7507 และ 0.7138</li> <li>• ชนิดเด่น คือ Calanoid nauplius</li> </ul> - สัตว์หน้าดิน <ul style="list-style-type: none"> <li>• ชนิด = 3 และ 4 ชนิด</li> <li>• ปริมาณ = 90 และ 254 individual/m<sup>2</sup></li> <li>• คำนีความหลากหลาย = 1.3297 และ 1.1241</li> <li>• ชนิดเด่น คือ ไส้เดือนทะเล</li> </ul>	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- จุดระบายน้ำทิ้งของ โรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบาย น้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช <ul style="list-style-type: none"> <li>ชนิด = 44 และ 59 ชนิด</li> <li>ปริมาณ = <math>551.771 \times 10^6</math> และ <math>86.422 \times 10^6</math> cells/cu.m.</li> <li>ดัชนีความหลากหลาย = 0.5142 และ 1.6069</li> <li>ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.1359 และ 0.3941</li> <li>ชนิดเด่น คือ <i>Skeletonema costatum</i> และ <i>Chaetoceros curvisetus</i></li> </ul> - แพลงก์ตอนสัตว์ <ul style="list-style-type: none"> <li>ชนิด = 9 และ 8 ชนิด</li> <li>ปริมาณ = 965,000 และ 714,000 individual/cu.m.</li> <li>ดัชนีความหลากหลาย = 1.5121 และ 1.3058</li> <li>ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.6882 และ 0.6280</li> <li>ชนิดเด่น คือ Calanoid Nauplius</li> </ul>	- ไม่มีการกำหนดค่ามาตรฐาน

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
4. ทรัพยากรทางน้ำ (ต่อ)	- จุดระบายน้ำทิ้งของ โรงกลั่นน้ำมันลงทะเล (ผ่านคลองระบาย น้ำทิ้งของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด)	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- สัตว์หน้าดิน • ชนิด = 3 และ 2 ชนิด • ปริมาณ = 60 และ 45 individual/m <sup>2</sup> • ดัชนีความหลากหลาย = 1.0397 และ 0.6365 • ชนิดเด่น คือ <i>Tellina</i> sp. (หอยสองฝา)	
	- ทะเลเปิด	- แพลงก์ตอนพืช - แพลงก์ตอนสัตว์ - สัตว์หน้าดิน	- ปีละ 3 ครั้ง	- แพลงก์ตอนพืช • ชนิด = 60 และ 83 ชนิด • ปริมาณ = 4.862x10 <sup>6</sup> และ 57.436x10 <sup>6</sup> cells/cu.m. • ดัชนีความหลากหลาย = 2.8168 และ 3.0330 • ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.6880 และ 0.6864 • ชนิดเด่น คือ <i>Chaetoceros</i> sp. และ <i>Chaetoceros curvisetus</i>	- 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	- แพลงก์ตอนสัตว์ <ul style="list-style-type: none"> <li>ชนิด = 12 และ 15 ชนิด</li> <li>ปริมาณ = 155,000 และ 465,000 individual/cu.m.</li> <li>ดัชนีความหลากหลาย = 2.1400 และ 1.7885</li> <li>ดัชนีความสม่ำเสมอ = 0.6880 และ 0.6604</li> <li>ชนิดเด่น คือ Calanoid Nauplius</li> </ul> - สัตว์หน้าดิน <ul style="list-style-type: none"> <li>ชนิด = 3 และ 5 ชนิด</li> <li>ปริมาณ = 90 และ 522 individual/m<sup>2</sup></li> <li>ดัชนีความหลากหลาย = 0.8676 และ 1.2105</li> <li>ชนิดเด่น คือ <i>Marphysa</i> sp. (ไส้เดือนทะเล) และ <i>Diogenes</i> sp. (ปูเสฉวน)</li> </ul>	

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
5. คุณภาพน้ำใต้ดิน	- บ่อดิตตามตรวจสอบ ภายในบริเวณ โรงกลั่นน้ำมัน 14 บ่อ	- Benzene  - Toluene  - Xylene  - Ethylbenzene  - Total Petroleum Hydrocarbons (TPH)  - Nickel (Ni)  - Chromium (Cr)  - Manganese (Mn)  - Mercury (Hg)	- ปีละ 1 ครั้ง	วันที่ 26-28 มี.ค. 68  - Benzene <0.0002 mg/l  - Toluene <0.0002 mg/l  - Xylene <0.0006 mg/l  - Ethylbenzene <0.0002 mg/l  - TPH <sub>(C5-C8)</sub> <0.003 mg/l  - TPH <sub>(C8-C16)</sub> <0.025 mg/l  - TPH <sub>(C16-C35)</sub> <0.05 mg/l  - Ni <0.01 mg/l  - Cr <0.01 mg/l  - Mn <0.001-6.53 mg/l  - Hg <0.0001 mg/l	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด



ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
6. คุณภาพดิน	- บริเวณบ่อดักตามตรวจสอบคุณภาพน้ำใต้ดิน จำนวน 10 จุด <ul style="list-style-type: none"> <li>• MW-101B</li> <li>• MW-102A</li> <li>• MW-103A</li> <li>• MW104A</li> <li>• MW-105B</li> <li>• MW-106B</li> <li>• MW-108B</li> <li>• MW-109A</li> <li>• MW-112A</li> <li>• MW-113A</li> </ul>	- Benzene - Toluene - Xylene - Naphthalene - Hexane - Total Petroleum Hydrocarbons (TPH)	- ทุก 3 ปี	ดำเนินการตรวจวัดล่าสุดระหว่างวันที่ 25-26 มี.ค. และ 23-24 เม.ย. 67 สรุปผลการตรวจวัดได้ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>- Benzene = &lt;0.00025 mg/kg</li> <li>- Toluene = &lt;0.00025 mg/kg</li> <li>- Xylene = &lt;0.00075 mg/kg</li> <li>- Naphthalene = &lt;0.005 mg/kg</li> <li>- Hexane = &lt;0.001 mg/kg</li> <li>- TPH<sub>(C5-C8)</sub> &lt;0.003 mg/kg</li> <li>- TPH<sub>(C&gt;8-C16)</sub> &lt;0.25-0.66 mg/kg</li> <li>- TPH<sub>(C&gt;16-C35)</sub> &lt;1.85-6.99 mg/kg</li> </ul> กำหนดการแผนการตรวจวัดครั้งถัดไปในปี พ.ศ. 2570	- ผลการตรวจวัดทั้งหมดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานกำหนด

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
7. กากของเสีย	- ภายในบริเวณ โรงกลั่นน้ำมัน	- จัดทำรายงานสรุปกากของเสีย แต่ละชนิด พร้อมทั้งบันทึก รายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ การเก็บรวบรวม การ จัดส่ง และการกำจัดกากของเสีย ที่เกิดขึ้นจากการดำเนินงานของ โครงการ พร้อมทั้งแนบสำเนา การได้รับอนุญาตรับกากของ เสียไปกำจัดประกอบไว้ใน รายงานด้วย	- ทุก 1 เดือน	- กากของเสียที่เกิดจากการดำเนินการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 สรุปได้ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> <li>ขยะมูลฝอย ปริมาณ 307.84 ตัน กำจัด ด้วยวิธีการฝังกลบตามหลักสุขาภิบาล โดยเทศบาลนครมาบตาพุด</li> <li>กากของเสียไม่อันตราย ปริมาณรวม 530.0 ตัน ส่วนใหญ่เป็นเศษคอนกรีต และเศษเหล็ก จะทำการคัดแยก ประเภทเพื่อจำหน่ายให้กับบริษัทรับ รีไซเคิล ได้แก่ บริษัท สามศรีไชยเคิล จำกัด</li> <li>กากของเสียอันตราย ปริมาณรวม 3,696.7 ตัน ส่วนใหญ่เป็นน้ำมัน ปนเปื้อน และ Spent RFCCU Catalyst เป็นต้น ส่งไปกำจัดโดยการนำไปทำ เชื้อเพลิงผสม และวัตถุดิบทดแทนใน เตาเผาปูนซีเมนต์ โดยบริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด และบริษัท ปูนซีเมนต์ นครหลวง จำกัด (มหาชน) เป็นต้น</li> </ul>	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
7. กากของเสีย (ต่อ)	- ภายในบริเวณ โรงกลั่นน้ำมัน	- ระบุสัดส่วนและประเภทกากของเสียที่นำกลับมาใช้ใหม่ (Recycle) ต่อปริมาณกากของเสียทั้งหมด  - ประเมินความเหมาะสมและประสิทธิภาพของการเก็บและกำจัดกากของเสีย	- ทุก 6 เดือน	- บริษัทฯ เลือกวิธีการจัดการกากของเสียโดยนำกากของเสียอันตรายทั้งหมดกลับมาใช้ใหม่ โดยการส่งไปเป็นเชื้อเพลิงผสม/เชื้อเพลิงทดแทน วัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์ ทำวัสดุผสมเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาอุตสาหกรรมซีเมนต์ และนำกลับมาใช้ประโยชน์ด้วยวิธีอื่นๆ โดยบริษัทผู้รับกากของเสีย ได้แก่ บริษัท ปูนซีเมนต์นครหลวง จำกัด (มหาชน) บริษัท ทีเออาร์เอฟ จำกัด บริษัท เวสต์ แมเนจ-เม้นท์ สยาม จำกัด บริษัท เบตเตอร์ เวิลด์ กรีน จำกัด (มหาชน) และบริษัท เอส เอส ซี ออยล์ จำกัด สำหรับกากของเสียไม่อันตรายส่วนใหญ่จะทำการคัดแยกประเภท เพื่อจำหน่ายให้กับบริษัทจำหน่ายให้กับบริษัทรีไซเคิล  - กระบวนการตรวจสอบภายใน มีการตรวจสอบพื้นที่รวบรวมกากของเสียเป็นประจำทุกเดือน มีการกำหนดระบบการกำจัดกากของเสียเป็นระบบ Electronic และมีการกำหนด Label เหมาะสม และ	-



ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
9. เศรษฐกิจ-สังคม	- ชุมชนโดยรอบพื้นที่โครงการ และหน่วยงานราชการในพื้นที่	- สรุปผลการดำเนินงานด้านมวลชนสัมพันธ์ของโครงการ	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ ได้ให้ความสัมพันธ์กับชุมชนโดยรอบโรงเรียนน่านอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เริ่มต้นดำเนินธุรกิจ ซึ่งมุ่งมั่นให้การสนับสนุนชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยเน้นความยั่งยืนเป็นหลัก ทั้งนี้ได้แบ่งกิจกรรมการส่งเสริมออกเป็น 4 ด้าน ได้แก่ การศึกษา คุณภาพชีวิต สิ่งแวดล้อม และสร้างความสัมพันธ์ในระยะยาวร่วมกับชุมชนโดยรอบ โดยระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 บริษัทฯ ได้มีการสนับสนุนกิจกรรมชุมชน เช่น จัดทำและส่งมอบหนังสือคู่มือการเรียนรู้ทรัพยากรระบบนิเวศทางทะเลและชายฝั่งจังหวัดระยอง เพื่อเป็นสื่อการเรียนรู้ให้แก่ นักเรียนในสถานศึกษาสังกัดสำนักงานศึกษาธิการจังหวัดระยอง ณ ห้องประชุม อบจ.ระยอง สนับสนุนโครงการปรับปรุงพื้นที่จอดเรือ ให้แก่กลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านหาดแสงเงิน เพื่อเป็นการพัฒนาคุณภาพชีวิต สนับสนุน โครงการจัดสร้างแหล่งอาศัยสัตว์ทะเลด้วยซั้งกอ ให้แก่กลุ่มประมงเรือเล็กพื้นบ้านเกาะเสม็ด และสนับสนุนอุปกรณ์และงบประมาณสำหรับการจัดกิจกรรมพัฒนาชุมชน ให้แก่ชุมชนในเขตมาบตาพุด 33 ชุมชน และ 4 กลุ่มประมง เป็นต้น	-

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/ การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
9. เศรษฐกิจ-สังคม (ต่อ)	- พื้นที่โรงกลั่นน้ำมัน	- บันทึกข้อร้องเรียนจากโครงการ และจัดทำรายงานสรุปผลข้อมูลการร้องเรียน พร้อมผลการดำเนินการแก้ไข ปัญหาและมาตรการที่กำหนดเพิ่มเติม เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำไว้ทุกครั้ง	- ตลอดระยะเวลาดำเนินการ	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่พบข้อร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษรจากหน่วยงานราชการ อันเกี่ยวข้องกับการดำเนินการของโรงกลั่นน้ำมัน	-
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย 10.1 บันทึกข้อมูลด้านอาชีวอนามัย	- พนักงานก่อนเข้าทำงาน - พนักงานทุกคน	- ตรวจร่างกายของพนักงาน โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ กรณีพบผลผิดปกติให้ตรวจซ้ำและวินิจฉัยโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์	- ก่อนเข้าทำงาน - ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ กำหนดพนักงานใหม่ทุกคน ต้องผ่านการตรวจสุขภาพก่อนเริ่มงาน - จัดให้มีการตรวจสุขภาพพนักงาน ประจำปี พ.ศ. 2568 โดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์ ของโรงพยาบาลกรุงเทพระยอง ระหว่างวันที่ 21 มิถุนายน ถึง 6 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่า พนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพโดยรวมปกติ สำหรับพนักงานรายที่ตรวจพบความผิดปกติ บริษัทฯ แนะนำให้พนักงานปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์ รวมถึงได้ส่งตัวต่อเพื่อพบแพทย์เฉพาะทาง และทำการติดตามผลอย่างต่อเนื่อง	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 10.1 บันทึกข้อมูลด้านอาชีวอนามัย (ต่อ)	- พนักงานกลุ่มเสี่ยง	- ตรวจสอบลักษณะความเสี่ยงเฉพาะตำแหน่งงาน เช่น ตรวจสอบสภาพปอด ตรวจสอบสภาพการได้ยิน และตรวจสอบสภาพการมองเห็น - ตรวจสอบลักษณะความเสี่ยงในพนักงานที่ทำงานเกี่ยวกับสารเคมีอันตราย	- ปีละ 1 ครั้ง	- บริษัทฯ มอบหมายให้โรงพยาบาลกรุงเทพ ระบุของ ดำเนินการตรวจสอบสุขภาพพนักงานตามปัจจัยเสี่ยง ระหว่างวันที่ 21 มิถุนายน ถึง 3 ตุลาคม พ.ศ. 2568 พบว่า พนักงานส่วนใหญ่มีสุขภาพโดยรวมปกติ สำหรับพนักงานรายที่ตรวจพบความผิดปกติ บริษัทฯ แนะนำให้พนักงานปฏิบัติตามคำแนะนำของแพทย์ รวมถึงได้ส่งตัวต่อเพื่อพบแพทย์เฉพาะทาง และทำการติดตามผลอย่างต่อเนื่อง	-
	- โรงกลั่นน้ำมัน	- บันทึกสถิติการเจ็บป่วยของพนักงาน - บันทึกสถิติอุบัติเหตุจากการทำงาน โดยบันทึกรายละเอียดของสาเหตุ ลักษณะ และผลที่เกิดขึ้น พร้อมกับวิธีการแก้ไขที่จะป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์นั้นซ้ำอีก	- ทุกเดือน และรายงานผลทุก 6 เดือน	- ระหว่างเดือนกรกฎาคม ถึงธันวาคม พ.ศ. 2568 พบการเกิดอุบัติเหตุในพื้นที่โรงกลั่น-น้ำมัน รวมทั้งสิ้น 6 เหตุการณ์ โดยเป็นอุบัติเหตุขั้นปฐมพยาบาล 1 เหตุการณ์ ขึ้นบันทึกที่ต้องได้รับการรักษาทางการแพทย์จำนวน 1 เหตุการณ์ และอุบัติเหตุจากยานพาหนะ โดยไม่บันทึก จำนวน 1 เหตุการณ์ และเหตุจากไฟที่ต้องบันทึกจำนวน 1 เหตุการณ์ และไม่บันทึก จำนวน 1 เหตุการณ์ ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำการสอบสวน	-

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10. อากาศในร่มและ ความปลอดภัย (ต่อ) 10.1 บันทึกข้อมูลด้าน อากาศในร่ม (ต่อ)				หาสาเหตุ และกำหนดแนวทาง ป้องกันแก้ไข เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ เป็นที่เรียบร้อยแล้ว	
10.2 คุณภาพอากาศใน สถานประกอบการ	- บริเวณหน่วย CDU/VDU	- H <sub>2</sub> S - THC - Benzene - Hg - CO	- ปีละ 4 ครั้ง	- H <sub>2</sub> S <0.03 ppm - THC = 4.7-7.4 ppm - Benzene <0.04 ppm - Hg <0.001 mg/m <sup>3</sup> - CO = 0.4-1.2 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน และค่าที่กำหนดของ Chevron
	- บริเวณหน่วย NHTU/BSU	- H <sub>2</sub> S - THC - Benzene - Hg - CO	- ปีละ 4 ครั้ง	- H <sub>2</sub> S <0.03 ppm - THC = 4.3-11.5 ppm - Benzene <0.02 ppm - Hg <0.001 mg/m <sup>3</sup> - CO = 0.4-1.1 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน และค่าที่กำหนดของ Chevron
	- บริเวณสถานีขนถ่าย น้ำมันทางรถ	- Benzene	- ปีละ 4 ครั้ง	- Benzene <0.02 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน
	- บริเวณถัง LPG	- Mercaptan	- ปีละ 2 ครั้ง	- Mercaptan <0.03 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่าที่กำหนด ของ ACGIH
	- บริเวณหน่วย SRU	- NH <sub>3</sub>	- ปีละ 2 ครั้ง	- NH <sub>3</sub> <0.01 ppm	- ผลการตรวจวัดมีค่าอยู่ในค่ามาตรฐาน



ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<div>10. อากาศในร่มและ</div> <div>ความปลอดภัย (ต่อ)</div> <div>10.3 เสียง</div>	- หน่วยผลิตที่มีเสียงดัง	- ระดับเสียงตลอดระยะเวลาการทำงาน (Leq 8 hr)	- ปีละ 4 ครั้ง	<div>- Area 1 (CDU/VDU)</div> <div>= 86.6 และ 82.5 dBA</div> <div>- Area 2 (NHTU, DHTU, WCN, BSU)</div> <div>= 85.3 และ 85.8 dBA</div> <div>- Area 3 (SRU, Utility)</div> <div>= 88.1 และ 88.9 dBA</div> <div>- Area 4 (RFCCU)</div> <div>= 87.4 และ 87.1 dBA</div>	<div>- เป็นการตรวจวัดเพื่อเฝ้าระวัง</div> <div>โดยผลการตรวจวัดมีค่าเกิน</div> <div>85 เดซิเบลเอ ทั้งนี้โครงการ</div> <div>ได้กำหนดมาตรการป้องกัน</div> <div>และลดความเสี่ยงจากการ</div> <div>ทำงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง</div> <div>โดยจัดทำมาตรการอนุรักษ์</div> <div>การได้ยิน (Hearing</div> <div>Conservation Program)</div> <div>ตามที่กฎหมายกำหนด และ</div> <div>ติดตั้งป้ายเตือนกำหนดพื้นที่</div> <div>ที่มีเสียงดัง พร้อมทั้ง</div> <div>จัดเตรียมอุปกรณ์ลดเสียง</div> <div>และกำหนดให้พนักงานต้อง</div> <div>สวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง</div> <div>ตลอดเวลาที่ปฏิบัติงานใน</div> <div>พื้นที่ ที่มีเสียงดัง</div>

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ) 10.3 เสียง (ต่อ)	- พนักงานทุกคนที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีเสียงดัง	- ระดับเสียงและจำนวนระดับเสียงที่พนักงานได้รับเฉลี่ยตลอดระยะเวลาการทำงาน (TWA)	- ปีละ 4 ครั้ง	- TWA (12 hr) = 79.0-86.5 dBA - ระดับเสียงที่พนักงานได้รับสัมผัสในหูเมื่อใส่อุปกรณ์ลดเสียง = 71.5-79.0 dBA	- ผลการตรวจวัดระดับเสียง (TWA 12 hr) ส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ บริษัทฯ มีมาตรการอนุรักษ์การได้ยิน เช่น จัดเตรียมและกำหนดให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์ลดเสียง โดยเลือกใช้ปลั๊กลดเสียง (Ear Plugs) ชนิดโฟมอีพ็อกซี 3เอ็ม รุ่น 3M1110 ซึ่งสามารถลดระดับเสียงที่พนักงานจะได้รับสัมผัสให้อยู่ในค่ามาตรฐานที่กำหนดได้

ตารางที่ 5.2-1 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	มาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม			ผลการติดตามตรวจสอบ	ผ่านมาตรฐาน/ปัญหา/อุปสรรค/การแก้ไข
	จุดเก็บตัวอย่าง	พารามิเตอร์	ความถี่ในการตรวจวัด		
<div>10. อากาศในร่มและ</div> <div>ความปลอดภัย (ต่อ)</div> <div>10.3 เสียง (ต่อ)</div>	- บริเวณกระบวนการผลิตที่มีเสียงดัง	- จัดทำแผนผังแสดงเส้นเสียง (Noise Contour Map) ในพื้นที่เสียง	- ทุก 3 ปี	-	-