

บทที่ 5

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ



บทที่ 5

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

5.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

5.1.1 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

1) วิธีเก็บตัวอย่างน้ำทะเล

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทะเล เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่างโดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่าง เริ่มเก็บตัวอย่างน้ำ โดยใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่างชนิด Glass จ้วงเก็บน้ำตามระดับความลึกของจุดเก็บตัวอย่าง เช่น หากจุดตรวจสอบมีความลึกอยู่ระหว่าง 5-20 เมตร ให้เก็บตัวอย่างน้ำทะเลที่ความลึก 1 เมตร กึ่งกลางน้ำ และสูงจากท้องน้ำ 1 เมตร เป็นต้น ใส่ในภาชนะรวบรวมจนได้ปริมาตรที่เพียงพอ จากนั้นถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกตามดัชนีที่ตรวจวิเคราะห์

2) วิธีรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทะเล

ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนด ดังรายละเอียดในตารางที่ 5-1 แห้ตัวอย่างทั้งหมดที่อุณหภูมิประมาณ $> 0^{\circ}\text{C}$, $\leq 6^{\circ}\text{C}$ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ทันทีที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

3) วิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเล

วิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเลชายฝั่งเป็นวิธีมาตรฐานในการตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล ตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนที่ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ที่กำหนดให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำและน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ ดังรายละเอียดในตารางที่ 5-1

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่าง และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกันและควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างน้ำ ซึ่งเป็นขั้นตอนแรก ที่ห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการ ก่อนทำการออกภาคสนาม

ขั้นตอนที่ 2 เป็นการเตรียมภาชนะบรรจุตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องเตรียมภาชนะบรรจุ ที่มีการติดฉลากบอรายละเอียด ได้แก่ สถานีเก็บ วันที่เก็บ ชื่อผู้เก็บ ดัชนีที่วิเคราะห์ รหัสโครงการ ชนิดตัวอย่าง และ วิธีรักษาสภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อสถานีเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสู่ตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้ง ที่ทำการเปลี่ยนสถานีเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ภาชนะบรรจุตัวอย่างน้ำด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ ยกเว้นภาชนะบรรจุตัวอย่างสำหรับวิเคราะห์น้ำมันและไขมัน

ขั้นตอนที่ 4 เป็นการควบคุมด้านระบบเอกสารในภาคสนาม ได้แก่ การบันทึกข้อมูล วันเวลาที่เก็บ วิธีการเก็บ ผู้เก็บ และสภาพภาชนะบรรจุตัวอย่างหลังเก็บลงในใบกำกับ (Chain of Custody) พร้อมทั้งบันทึกค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง และสภาพตัวอย่างน้ำที่สังเกตพบ เช่น สี และกลิ่น เป็นต้น รวมถึงข้อมูลอื่นๆ ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงานลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์ พร้อมกับตัวอย่าง

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 5-1 ภาชนะบรรจุ วิธีรักษาสภาพ และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทะเล

ดัชนี	ภาชนะ	วิธีรักษาสภาพ	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	Analyzed Immediately at Site	pH Meter at Site (SM:4500-H ⁺ B and 1060 B)
2. อุณหภูมิ	-	Analyzed Immediately at Site	Thermometer at site (SM:2550 B)
3. ออกซิเจนละลาย	-	Analyzed Immediately at Site	Membrane Electrode Method at site (SM:4500-O G)
4. บีโอดี	P	Refrigerated in Cooling Container	Membrane Electrode Method (SM:4500-O G and 5210 B)
5. น้ำมันและไขมัน	G	Added H ₂ SO ₄ to pH<2 and Refrigerated in Cooling Container	Soxhlet Extraction Method (SM:5520 D)
6. แอมโมเนียรวม	G	Refrigerated in Cooling Container	In-House Method : UAE.TP.WAT.001 Based On Standare Method For The Examination Of Water And Wastewater,APHA,AWWA&WEF, 24 th ED.,2023,Part 4500-NH ₃ H

หมายเหตุ : SM : Standard Methods For The Examination Of Water And Wastewater, APHA, AWWA, WEF, 24th Edition, 2023

P หมายถึง พลาสติกชนิด Polyethylene และ G หมายถึง ภาชนะบรรจุแก้ว

5.1.2 วิธีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

1) วิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง

ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้ง เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างน้ำได้ดำเนินการควบคุมคุณภาพในภาคสนามตามระบบมาตรฐานของห้องปฏิบัติการ ISO/IEC 17025 เพื่อป้องกันการปนเปื้อนขณะเก็บตัวอย่างโดยการสวมถุงมือชนิดไม่มีแป้ง และเปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่มีการเปลี่ยนสถานีเก็บตัวอย่าง รวมถึงล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่างก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่าง โดยวิธีการเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งได้แบ่งวิธีเก็บตัวอย่างตามลักษณะสถานีเก็บตัวอย่าง ดังนี้

- สถานีเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำ ที่มีระดับความลึกมากกว่า 1 เมตร

การเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำ ที่มีระดับความลึกมากกว่า 1 เมตร ได้ดำเนินการจ้วงเก็บน้ำทิ้งที่ระดับกึ่งกลางความลึกแบบตัวอย่างแยก (Grab Sample) โดยใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่างน้ำชนิด Glass Sampler จากนั้นนำตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะรวมที่สะอาดจนได้ปริมาณน้ำที่เพียงพอสำหรับการตรวจวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ แล้วจึงถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกรายดัชนี

- สถานีเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำ ที่มีระดับความลึกน้อยกว่า 1 เมตร

การเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งจากบ่อกักน้ำ ที่มีระดับความลึกน้อยกว่า 1 เมตร ได้ดำเนินการจ้วงเก็บน้ำทิ้งแบบตัวอย่างแยก (Grab Sample) โดยใช้อุปกรณ์เก็บตัวอย่างน้ำชนิด Stainless Sampler จากนั้นนำตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะรวมที่สะอาดจนได้ปริมาณน้ำที่เพียงพอสำหรับการตรวจวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ แล้วจึงถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกรายดัชนี

- สถานีเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งจากปลายท่อ

การเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งจากปลายท่อ ก่อนดำเนินการเก็บตัวอย่าง เจ้าหน้าที่ผู้เก็บตัวอย่างได้เปิดน้ำให้ไหลเต็มที่ทิ้งไปประมาณ 1-2 นาที เพื่อเป็นการทิ้งน้ำที่ค้างท่อ และให้ได้ตัวแทนน้ำที่ดี จากนั้นนำตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะรวมที่สะอาดจนได้ปริมาณน้ำที่เพียงพอสำหรับการตรวจวิเคราะห์ในห้องปฏิบัติการ แล้วจึงถ่ายตัวอย่างน้ำใส่ภาชนะบรรจุแยกรายดัชนี

2) วิธีการรักษาสภาพตัวอย่างน้ำทิ้ง

ตัวอย่างน้ำทิ้งทั้งหมดที่เก็บ มีการรักษาสภาพตามวิธีมาตรฐานใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนด (ตารางที่ 5-2) แช่ตัวอย่างทั้งหมดในกล่องน้ำแข็งที่อุณหภูมิประมาณ $> 0^{\circ}\text{C}$, $\leq 6^{\circ}\text{C}$ ปิดฉลากระบุรายละเอียดตัวอย่างทุกภาชนะบรรจุ พร้อมบันทึกข้อมูลในใบกำกับ (Chain of Custody) เพื่อส่งไปวิเคราะห์ที่ห้องปฏิบัติการของบริษัท ยูโนเต็ด แอนาไลซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด ภายใน 24-48 ชั่วโมง

3) วิธีการวิเคราะห์คุณภาพตัวอย่างน้ำทิ้ง

วิธีการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง เป็นวิธีมาตรฐานที่กำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง ลงวันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560 ที่กำหนดให้เป็นไปตามวิธีการมาตรฐานสำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำและน้ำเสียใน Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater ซึ่ง APHA, AWWA และ WEF ร่วมกันกำหนดไว้ (ตารางที่ 5-2)

4) การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์

การควบคุมคุณภาพในการเก็บตัวอย่างและวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำ ได้ดำเนินการตามมาตรฐานการประกัน และควบคุมคุณภาพ (Quality Assurance and Quality Control หรือ QA/QC) ของห้องปฏิบัติการ โดยมีรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 เป็นการล้างภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างน้ำ ซึ่งเป็นขั้นตอนแรกในห้องปฏิบัติการต้องดำเนินการก่อนทำการออกภาคสนาม

ขั้นตอนที่ 2 เป็นการเตรียมภาชนะบรรจุตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องเตรียมภาชนะบรรจุที่มีการติดฉลากบอกรายละเอียด ได้แก่ สถานที่เก็บ วันที่เก็บ ชื่อผู้เก็บ ดัชนีที่วิเคราะห์ รหัสโครงการ ชนิดตัวอย่าง และวิธีรักษาสภาพตัวอย่าง พร้อมทั้งตรวจสอบจำนวนภาชนะบรรจุต่อสถานีเก็บ และบันทึกลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 3 เป็นการควบคุมการปนเปื้อนขณะดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำ โดยเจ้าหน้าที่เก็บตัวอย่างต้องสวมถุงมือแบบไม่มีแป้ง เพื่อป้องกันการปนเปื้อนจากการหยิบจับภาชนะบรรจุและอุปกรณ์ทุกชนิดที่ใช้ในการเก็บตัวอย่าง รวมถึงป้องกันการปนเปื้อนจากมือสู่ตัวอย่างน้ำ ซึ่งเจ้าหน้าที่ได้เปลี่ยนถุงมือทุกครั้งที่ทำาการเปลี่ยนสถานีเก็บตัวอย่าง และล้างอุปกรณ์ที่ใช้ในการเก็บตัวอย่างทุกชนิดด้วยน้ำตัวอย่างทุกครั้ง ก่อนทำการเก็บตัวอย่างน้ำ

ขั้นตอนที่ 4 เป็นการควบคุมด้านระบบเอกสารในภาคสนาม ได้แก่ การบันทึกข้อมูล วันเวลาที่เก็บ วิธีการเก็บผู้เก็บ และสภาพภาชนะบรรจุตัวอย่างหลังเก็บลงในใบกำกับ (Chain of Custody) พร้อมทั้งบันทึกค่าอุณหภูมิ ความเป็นกรดและด่าง และสภาพตัวอย่างน้ำที่สังเกตพบ เช่น สี และกลิ่น เป็นต้น รวมถึงข้อมูลอื่นๆ ที่ใช้ประกอบในการจัดทำรายงานลงในแบบบันทึกข้อมูลภาคสนาม (Log Sheet) ซึ่งต้องนำส่งห้องปฏิบัติการวิเคราะห์พร้อมกับตัวอย่าง

สำหรับการควบคุมคุณภาพในห้องปฏิบัติการวิเคราะห์สำหรับการวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำนั้น ได้ดำเนินการตามระบบมาตรฐานของ Quality Control in the Laboratory สำหรับทุกดัชนีทุกขั้นตอน

ตารางที่ 5-2 ภาระบรรจุ วิธีรักษาสภาพ และวิธีตรวจวิเคราะห์ตัวอย่างน้ำทิ้ง

ดัชนี	ภาระ	วิธีรักษาสภาพ	วิธีตรวจวิเคราะห์
1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	Analyzed Immediately at Site	Electrometric Method at Site (SM: 4500-H ⁺ B)
2. อุณหภูมิ	-	Analyzed Immediately at Site	Thermometer at Site (SM: 2550 B)
3. ความนำไฟฟ้า	-	Analyzed Immediately at Site	Electrical Conductivity Method at Site (SM: 2510 B)
4. บีโอดี	P	Refrigerated in Cooling Container	Membrane Electrode Method (SM: 4500-O G and 5210 B)
5. สารแขวนลอย	P	Refrigerated in Cooling Container	Suspended Solids Dried at 103-105 °C (SM: 2540 D)
6. ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด	P	Refrigerated in Cooling Container	Total Dissolved Solids Dried at 180 °C (SM: 2540 C)
7. ไนเตรท	P	Refrigerated in Cooling Container	Cadmium Reduction Method (SM: 4500-NO ₃ ⁻ E)
8. น้ำมันและไขมัน	G	Added H ₂ SO ₄ to pH<2 and Refrigerated in Cooling Container	Liquid-Liquid, Partition-Gravimetric Method (SM: 5520 B)
9. ฟอสเฟต	G(A)	Added H ₂ SO ₄ to pH<2 and Refrigerated in Cooling Container	Ascorbic Acid Method (SM: 4500-P E)

หมายเหตุ : P หมายถึง พลาสติกชนิด Polyethylene, G หมายถึง แก้ว และ G(A) หมายถึง แก้ว กว้างด้วยกรดไนตริก (HNO₃) 1+1

SM : Standard Methods for the Examination of Water and Wastewater, APHA, AWWA, 24th Edition, 2023

5.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

5.2.1 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ประจำปี พ.ศ. 2567 โดยได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และเมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568 บริเวณทะเลอ่าวอูตม จำนวน 4 จุด ได้แก่ บริเวณทุ่นผูกเรือในทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Conventional Buoy Mooring: CBM) บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty#3) บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall) และบริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเล (Single Buoy Mooring 1: SBM-1) พบว่าดัชนีคุณภาพน้ำทะเลที่ติดตามตรวจสอบทุกจุดมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรมและท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 5-3 ถึงตารางที่ 5-6 และรูปที่ 5-1 ถึงรูปที่ 5-6

ตารางที่ 5-3

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณหมู่เรือในทะเลของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Conventional Buoy Mooring: CBM)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
				15 ส.ค. 68	13 พ.ย. 68	
- Conventional Buoy Mooring (CBM)	47P 0702884E 1451833N	1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.4	8.2	7.0-8.5
		2. อุณหภูมิผิวน้ำทะเล	°C	0 (30.3)	0 (30.2)	Δ2
		3. ออกซิเจนละลาย	mg/L	5.8	5.9	≥4.0
		4. บีโอดี	mg/L	1.0	2.0	^{2/}
		5. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	<3	^{3/}
		6. แอมโมเนียรวม	µg/L N	235	292	≤950

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{2/} มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบัน โดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการปรับปรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 ฉบับพฤษภาคม พ.ศ. 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดติดตามตรวจสอบของโครงการฯ ได้แก่ 1) Conventional Buoy Mooring (หมู่เรือเรือกลางทะเล: CBM) 2) Jetty#3 (ท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมัน 3) Refinery Outfall (ปลายท่อน้ำทิ้งโรงกลั่น) และ 4) Single Buoy Mooring 1 (หมู่เรือเรือกลางทะเล: SBM-1) พบว่ามีอุณหภูมิเท่ากับ 30, 30, 31 และ 30 องศาเซลเซียส ตามลำดับ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ

: ครั้งที่ 2 = 15.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 16.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

: นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

: นางปิยะพัชร สุทธรณ์สงวนษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์

: นางสาวกรณิการ์ สาลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์

: 0 2763 2828

ตารางที่ 5-4

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลสายฝั่ง บริเวณท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Jetty#3)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
				15 ส.ค. 68	13 พ.ย. 68	
- Jetty#3	47P 0703912E 1451201N	1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.4	8.1	7.0-8.5
		2. อุณหภูมิผิวน้ำทะเล	°C	0 (30.1)	0 (30.2)	△2
		3. ออกซิเจนละลาย	mg/L	5.6	6.2	≥4.0
		4. บีโอดี	mg/L	1.4	1.8	2/
		5. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	<3	3/
		6. แอมโมเนียรวม	µg/L N	278	349	≤950

หมายเหตุ: 1/ มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และท่าเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

2/ มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

3/ ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

△ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบัน โดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการปรับปรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 ฉบับพฤษภาคม พ.ศ. 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลสายฝั่งบริเวณจุดติดตามตรวจสอบของโครงการฯ ได้แก่ 1) Conventional Buoy Mooring (ทุ่นผูกเรือกลางทะเล: CBM) 2) Jetty#3 (ท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมัน 3) Refinery Outfall (ปลายท่อน้ำทิ้งโรงกลั่น) และ 4) Single Buoy Mooring 1 (ทุ่นผูกเรือกลางทะเล: SBM-1) พบว่ามีอุณหภูมิเท่ากับ 30, 30, 31 และ 30 องศาเซลเซียส ตามลำดับ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

ชื่อผู้วิเคราะห์

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

เบอร์โทรศัพท์

: ครั้งที่ 2 = 6.5 เมตร และครั้งที่ 3 = 7.0 เมตร

: นายอนุศาสน์ สวยดี

: นางปิยะพัชร สุพรรณนังวงษ์

: นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา

: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

: 0 2763 2828

ตารางที่ 5-5

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณปลายท่อน้ำทิ้งของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ (Refinery Outfall)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
				15 ส.ค. 68	13 พ.ย. 68	
- Refinery Outfall	47P 0705164E 1451469N	1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.4	8.2	7.0-8.5
		2. อุณหภูมิผิวน้ำทะเล	°C	0 (30.8)	0 (31.0)	Δ2
		3. ออกซิเจนละลาย	mg/L	5.7	6.0	≥4.0
		4. บีโอดี	mg/L	2.0	3.0	2/
		5. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	<3	3/
		6. แอมโมเนียรวม	µg/L N	305	258	≤950

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{2/} มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

Δ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบัน โดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการปรับปรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 ฉบับพฤษภาคม พ.ศ. 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดติดตามตรวจสอบของโครงการฯ ได้แก่ 1) Conventional Buoy Mooring (ทุ่นผูกเรือกลางทะเล: CBM) 2) Jetty#3 (ท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมัน 3) Refinery Outfall (ปลายท่อน้ำทิ้งโรงกลั่น) และ 4) Single Buoy Mooring 1 (ทุ่นผูกเรือกลางทะเล: SBM-1) พบว่ามีอุณหภูมิเท่ากับ 30, 30, 31 และ 30 องศาเซลเซียส ตามลำดับ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ

: ครั้งที่ 2 = 3.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 3.0 เมตร

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก

: นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม

: นางปิยะพัชร สุทรมนสังวรษ์

ชื่อผู้วิเคราะห์

: นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง

: บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์

: 0 2763 2828

ตารางที่ 5-6

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลชายฝั่ง บริเวณทุ่นผูกเรือกลางทะเล (Single Buoy Mooring 1: SBM-1)

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2568 และครั้งที่ 3 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน พ.ศ. 2568

จุดติดตามตรวจสอบ	ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด	ดัชนี	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ		มาตรฐาน ^{1/}
				15 ส.ค. 68	13 พ.ย. 68	
- Single Buoy Mooring-1 (SBM-1)	47P 0701802E 1452267N	1. ความเป็นกรด-ด่าง	-	8.3	8.1	7.0-8.5
		2. อุณหภูมิน้ำทะเล	°C	0 (30.0)	0 (29.8)	△2
		3. ออกซิเจนละลาย	mg/L	5.8	5.8	≥4.0
		4. บีโอดี	mg/L	1.0	1.8	2/
		5. น้ำมันและไขมัน	mg/L	<3	<3	3/
		6. แอมโมเนียรวม	µg/L N	290	389	≤950

หมายเหตุ: ^{1/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564

^{2/} มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้

^{3/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

^{4/} ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมนอกเหนือจากข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)

△ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิสภาพธรรมชาติจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบัน โดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการปรับปรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 ฉบับพฤษภาคม พ.ศ. 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดติดตามตรวจสอบของโครงการฯ ได้แก่ 1) Conventional Buoy Mooring (ทุ่นผูกเรือกลางทะเล: CBM) 2) Jetty#3 (ท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมัน 3) Refinery Outfall (ปลายท่อน้ำทิ้งโรงกลั่น) และ 4) Single Buoy Mooring 1 (ทุ่นผูกเรือกลางทะเล: SBM-1) พบว่ามีอุณหภูมิเท่ากับ 30, 30, 31 และ 30 องศาเซลเซียส ตามลำดับ

ระดับความลึกจากผิวน้ำทะเล ณ จุดเก็บตัวอย่างของโครงการฯ : ครั้งที่ 2 = 23.0 เมตร และครั้งที่ 3 = 24.0 เมตร

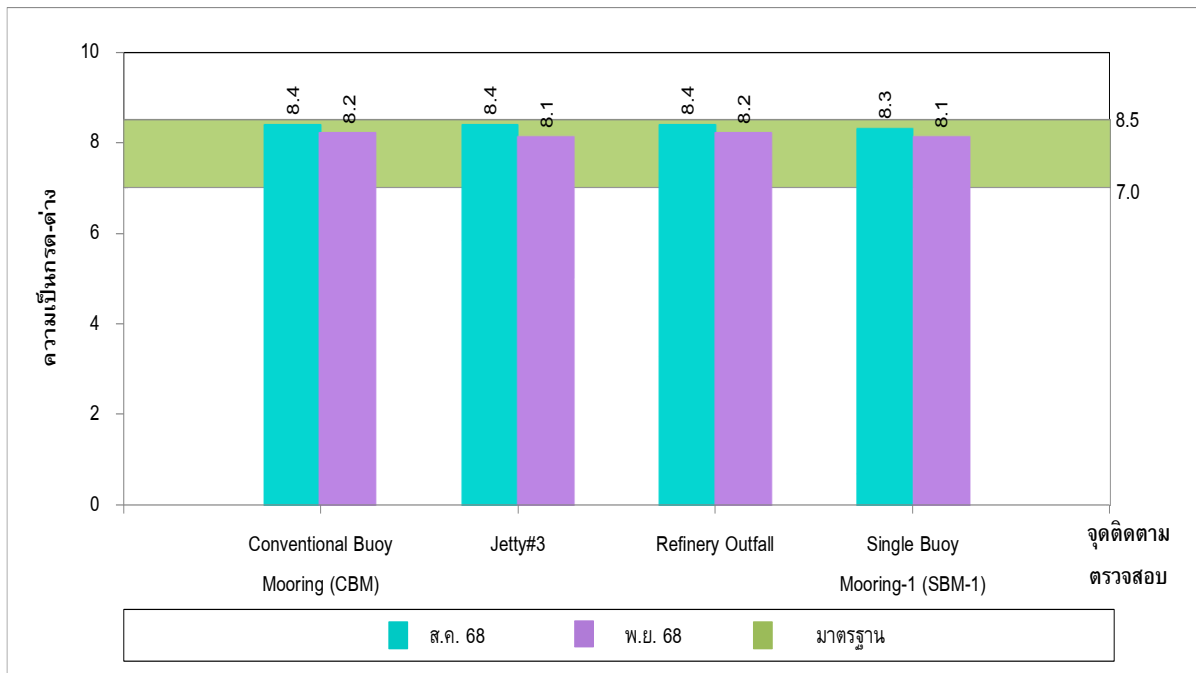
ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายอนุศาสน์ สวยดี

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุพรรณสีวงษ์

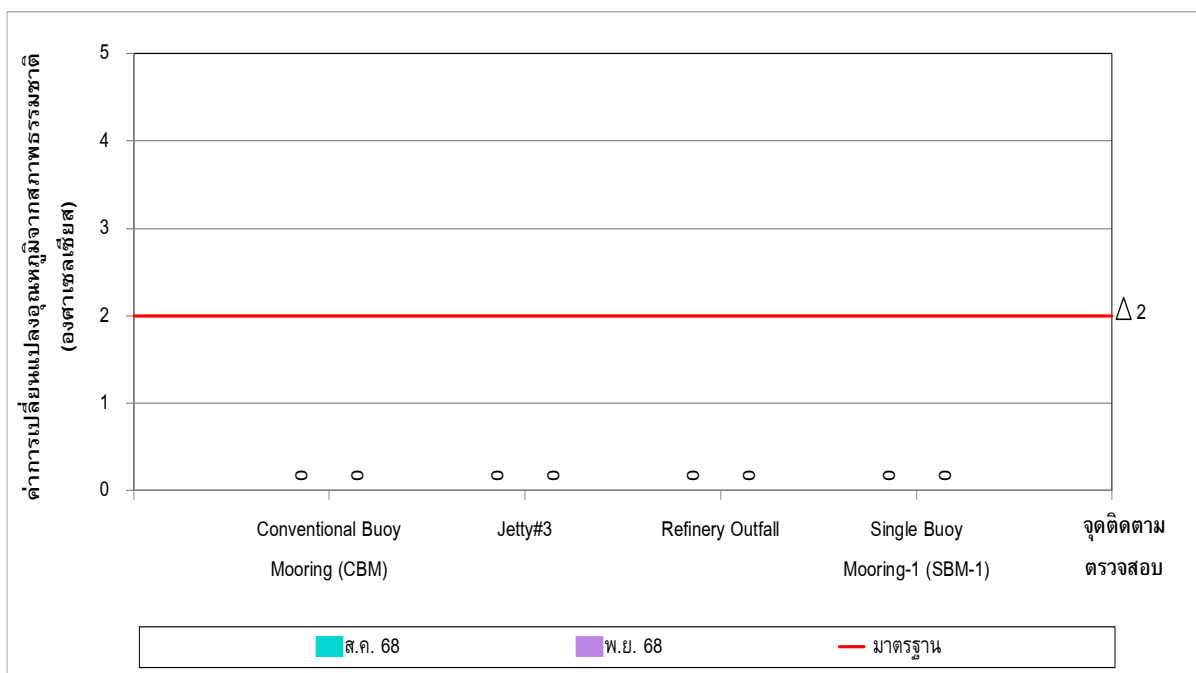
ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกรรณิการ์ สาลีทา

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

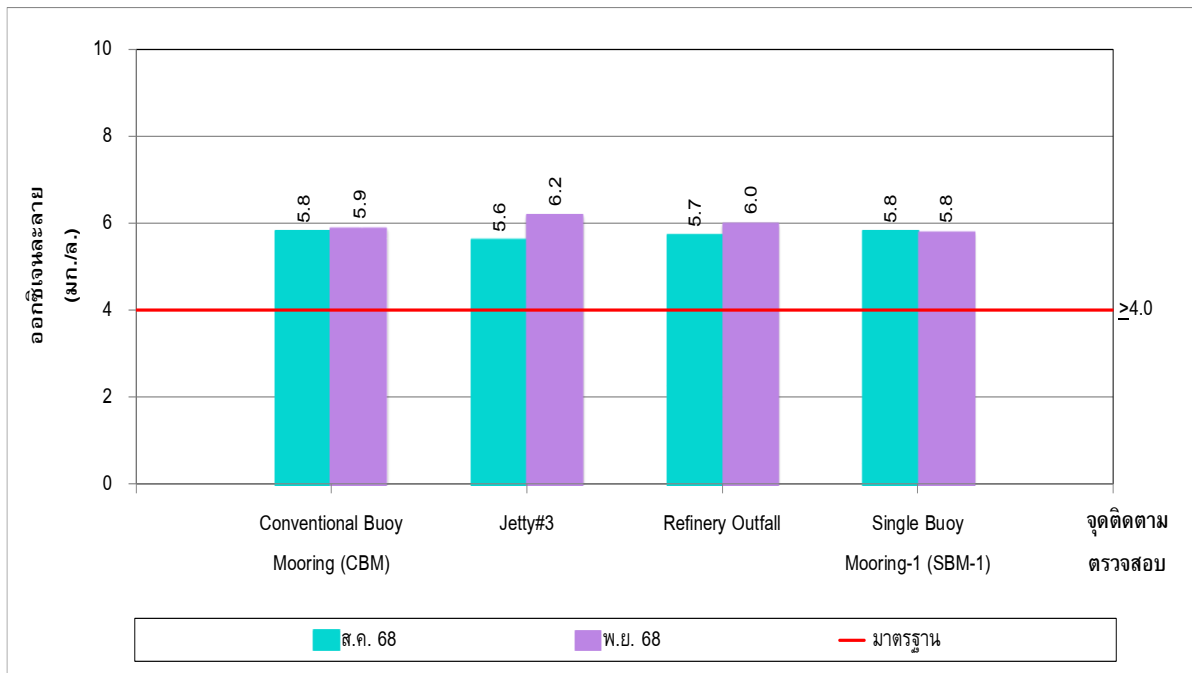
เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828



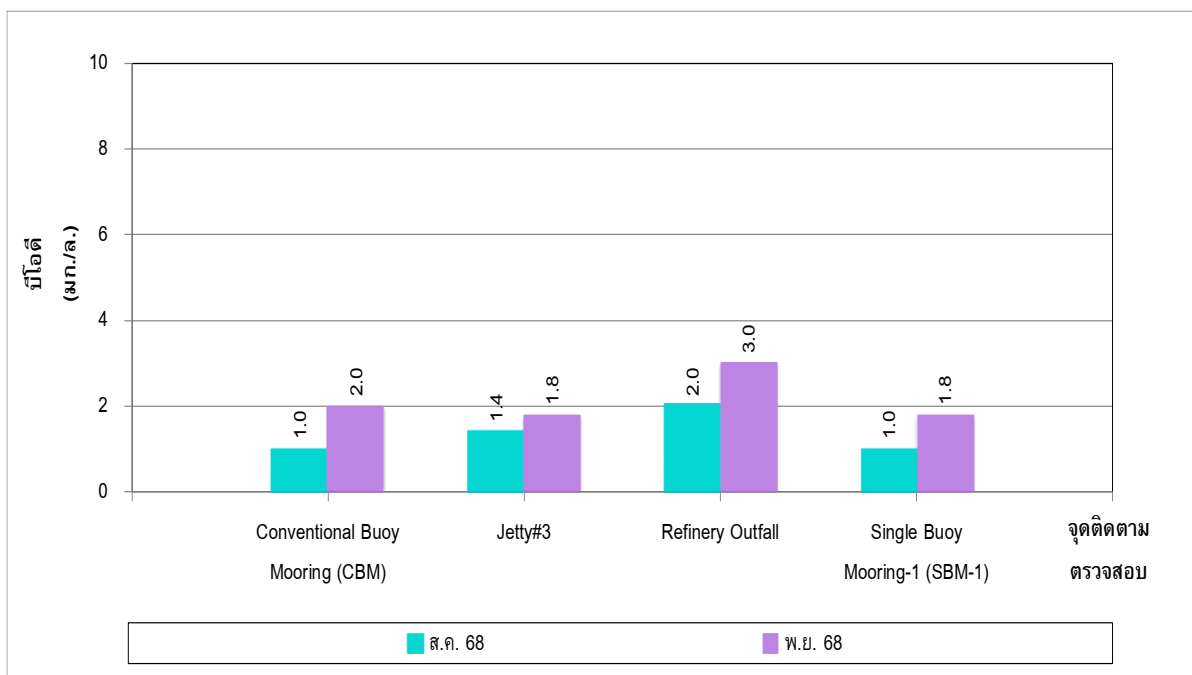
รูปที่ 5-1 ผลการติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง ในน้ำทะเล
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



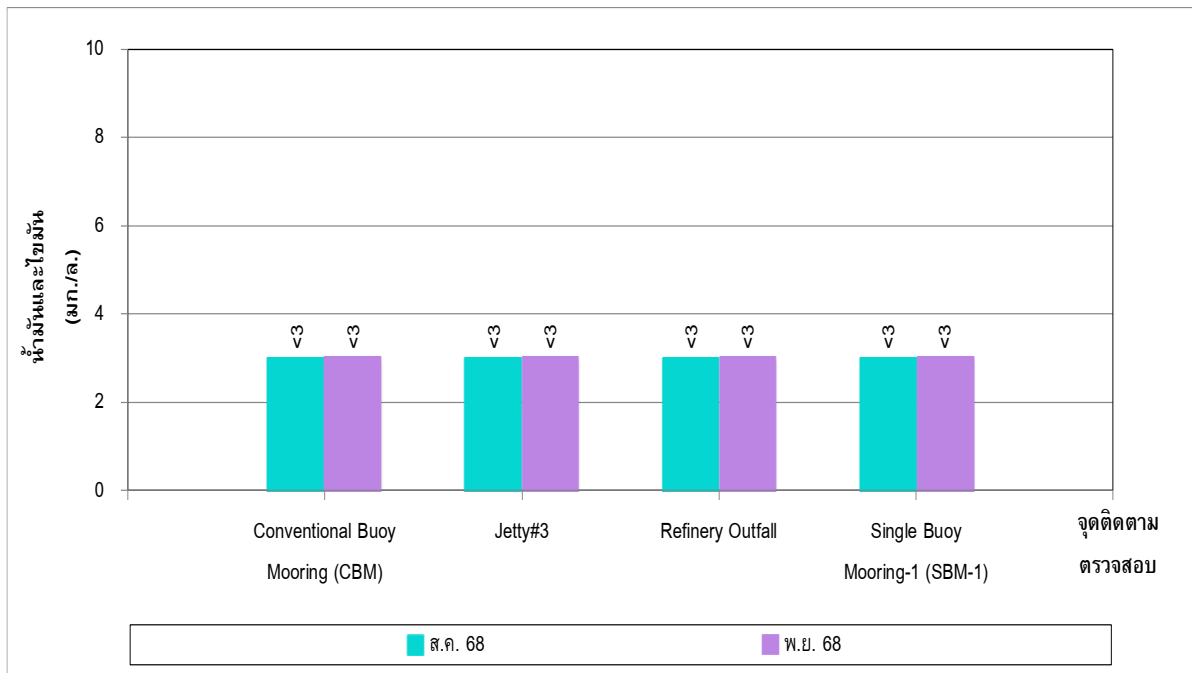
รูปที่ 5-2 ผลการติดตามตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิในน้ำทะเลจากธรรมชาติ
โดยอ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบก่อนจะมีโครงการเป็นพื้นฐาน
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



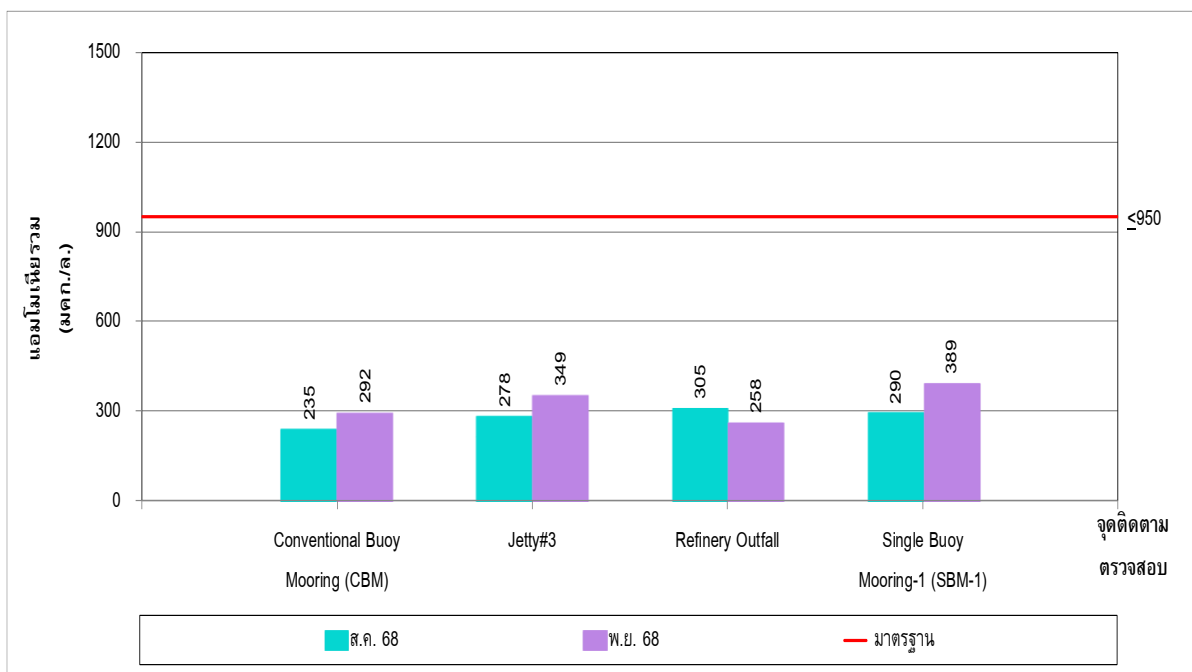
รูปที่ 5-3 ผลการติดตามตรวจสอบออกซิเจนละลายในน้ำทะเล
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



รูปที่ 5-4 ผลการติดตามตรวจสอบบีโอดีในน้ำทะเล
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



รูปที่ 5-5 ผลการติดตามตรวจสอบน้ำมันและไขมัน ในน้ำทะเล
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568



รูปที่ 5-6 ผลการติดตามตรวจสอบแอมโมเนียรวม ในน้ำทะเล
ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

5.2.2 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง ตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ กำหนดให้ติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง จำนวน 1 จุด บริเวณ จุดน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ เดือนละ 1 ครั้ง ประกอบด้วย การติดตามตรวจสอบอุณหภูมิ ความเป็นกรด-ด่าง บีโอดี สารแขวนลอย ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด น้ำมันและไขมัน ไนเตรท ฟอสเฟต และความนำไฟฟ้า

1) น้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ

ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากโครงการฯ ได้ทำการปิดระบบ (Shutdown) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป อย่างไรก็ตาม น้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการฯ ไม่ได้ระบายออกสู่นอกโรงงานโดยตรง แต่ส่งเข้าสู่โรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) เพื่อทำการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 5-7

2) คุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดจากโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

การติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดจากโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ก่อนออกสู่ภายนอก ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 พบว่าน้ำทิ้งดังกล่าวมีคุณภาพที่ดี และทุกดัชนีที่ติดตามตรวจสอบมีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีมาตรการดูแลควบคุมระบบบำบัดน้ำเสียให้มีประสิทธิภาพและควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานตลอดเวลา รวมทั้งเฝ้าระวังคุณภาพน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดก่อนปล่อยออกสู่ทะเลให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานอย่างเคร่งครัด เพื่อป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจการ โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 5-8

ตารางที่ 5-7 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
(ก่อนเข้าระบบบำบัดจากโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน))

โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด
ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568
ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : น้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : W1
ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0705998E 1449711N

ดัชนีคุณภาพน้ำทิ้ง	หน่วย	ผลการติดตามตรวจสอบ ^{3/}						ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	มาตรฐาน ^{1/}
		2 ก.ค. 68	6 ส.ค. 68	3 ก.ย. 68	1 ต.ค. 68	5 พ.ย. 68	3 ธ.ค. 68		
1. อุณหภูมิ	°C	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	≤40
2. ความเป็นกรด-ด่าง	-	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	5.5-9.0
3. บีโอดี	mg/L	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	≤20
4. สารแขวนลอย	mg/L	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	≤50
5. ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	mg/L	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	≤3,000 ^{2/}
6. น้ำมันและไขมัน	mg/L	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	≤5
7. ไนเตรท	mg/L NO ₃ ⁻	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	-
8. ฟอสเฟต	mg/L PO ₄ ³⁻	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	-
9. ความนำไฟฟ้า	µmhos/cm	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	-

หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560
^{2/} ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด กรณีระบายลงแหล่งน้ำ ต้องไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ ต้องมีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร
^{3/} บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ทำการปิดระบบ (Shutdown) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : -
ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : -
ชื่อผู้วิเคราะห์ : -
ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : -
เบอร์โทรศัพท์ : -

ตารางที่ 5-8 ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทั้งผ่านระบบบำบัดแล้ว (น้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดจากโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน))

ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จัดทำรายงานโดย : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

ช่วงเวลาตรวจวัด : ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568

ตำแหน่งพิกัดของสถานีตรวจวัด : น้ำทิ้งผ่านระบบบำบัดแล้ว

เลขที่สถานีตรวจวัด (Station No.) : W2

ตำแหน่งพิกัด UTM ของสถานีตรวจวัด : 47P 0706343E 1450946N

วันที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ														
	อัตราการใช้	อุณหภูมิ	ความเป็นกรด-ด่าง	สารแขวนลอย	ทีดีเอส	ไซยาไนด์ ^{1/}	ตะกั่ว ^{1/}	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ซัลไฟด์	ฟีนอล	แอมโมเนีย	เบรซิน ^{4/}	ปรอท
2 ก.ค. 68	291	33.6	7.5	19.2	736	<0.020 ^{4/}	<0.020	12.1	60.8	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<1.0	<0.0002	<LOQ ^{4/}
9 ก.ค. 68	221	34.4	7.3	<5.0 ^{4/}	852	0.024	<0.020	2.0	55.2	4	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
16 ก.ค. 68	146	26.5	7.3	14.6	1,073	<0.020 ^{4/}	<0.020	2.0	114	<3 ^{4/}	0.88	<0.100 ^{4/}	<5.0 ^{4/}	<0.0002	0.0026
25 ก.ค. 68	179	33.6	6.8	13.2	2,765	<0.020 ^{4/}	<0.020	<2.0 ^{4/}	61.6	3	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
30 ก.ค. 68	190	33.7	6.5	12.4	1,945	<0.005	<0.020	4.8	53.5	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.015	-	-	-
6 ส.ค. 68	237	33.9	6.9	13.2	2,103	<0.005	<0.020	2.7	47.8	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<1.0	<0.0002	<LOQ ^{4/}
13 ส.ค. 68	281	32.6	7.1	8.3	1,807	<0.020 ^{4/}	<0.020	2.4	25.3	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
20 ส.ค. 68	245	34.3	7.0	10.8	1,103	<0.005	<0.020	7.2	69.2	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<1.0	<0.0002	<0.0005
27 ส.ค. 68	277	32.3	6.4	33.0	1,410	<0.005	<LOQ ^{4/}	7.2	68.4	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
3 ก.ย. 68	255	33.6	7.2	7.6	1,202	<0.020 ^{4/}	<0.020	<2.0 ^{4/}	30.6	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<1.0	<0.0002	<0.0005
10 ก.ย. 68	317	30.3	6.8	11.6	801	<0.020 ^{4/}	<0.020	2.4	34.6	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.015	-	-	-
19 ก.ย. 68	323	32.0	6.4	15.4	550	<0.001	<0.020	5.4	36.4	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.015	<1.0	<0.0002	<0.0005
24 ก.ย. 68	281	32.1	7.0	15.6	820	0.007	<0.020	7.6	49.2	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
1 ต.ค. 68	309	32.4	7.1	6.3	796	0.010	<0.020	2.3	31.4	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<5.0 ^{4/}	<0.0002	<LOQ ^{4/}
8 ต.ค. 68	272	33.3	6.7	<5.0 ^{4/}	938	0.008	<0.020	2.1	29.4	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.015	-	-	-
15 ต.ค. 68	337	31.8	6.6	9.5	758	0.005	<0.020	3.4	31.4	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<1.0	<0.0002	<LOQ ^{4/}
22 ต.ค. 68	261	33.8	7.4	11.6	898	0.007	<0.020	5.1	50.5	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
29 ต.ค. 68	326	31.4	6.9	13.0	682	0.014	<0.020	4.4	29.2	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
5 พ.ย. 68	343	32.1	7.3	16.5	648	0.006	<0.020	6.4	44.0	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<1.0	<0.0002	<0.0005
12 พ.ย. 68	340	32.8	7.1	19.4	769	0.009	<0.020	6.2	50.2	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
19 พ.ย. 68	303	32.6	6.6	15.9	913	0.009	<LOQ ^{4/}	4.0	38.3	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.015	<1.0	<0.0002	<LOQ ^{4/}
26 พ.ย. 68	335	32.6	7.1	11.6	892	<0.005	<0.020	3.8	34.0	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
3 ธ.ค. 68	300	33.1	7.2	8.7	937	0.008	<LOQ ^{4/}	3.2	41.6	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<1.0	<0.0002	<0.0005
9 ธ.ค. 68	347	31.7	6.7	19.8	870	0.012	<0.020	4.6	48.5	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
17 ธ.ค. 68	335	29.1	6.8	12.8	913	0.008	<0.020	4.8	46.2	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	<1.0	<0.0002	<LOQ ^{4/}
24 ธ.ค. 68	339	33.6	6.5	25.6	987	0.010	<0.020	4.8	45.2	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.100 ^{4/}	-	-	-
30 ธ.ค. 68	341	31.3	6.7	17.9	942	0.007	<0.020	2.8	41.8	<3 ^{4/}	<0.50 ^{4/}	<0.015	-	-	-
ค่าต่ำสุด-ค่าสูงสุด	146-347	26.5-34.4	6.4-7.5	<5.0 ^{4/} -33.0	550-2,765	<0.001-0.024	<0.020-<LOQ ^{4/}	<2.0 ^{4/} -12.1	25.3-114	<3 ^{4/} -4	<0.50 ^{4/} -0.88	<0.015-<0.100 ^{4/}	<1.0-<5.0 ^{4/}	<0.0002	<0.0005-0.0026
มาตรฐาน ^{2/}	-	≤40	5.5-9.0	≤50	น้ำทะเล ^{5,000} ^{3/}	≤0.2	≤0.2	≤20	≤120	≤5	≤1	≤1	≤100	-	≤0.005
หน่วย	m ³ /hr	°C	-	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L NH ₃ -N	mg/L	mg/L

หมายเหตุ : ค่าขีดจำกัดต่ำสุดของการวัด (Detection Limit) ของ Cyanide < 0.005 mg/L, Lead < 0.020 mg/L, Phenols < 0.015 mg/L, Ammonia-Nitrogen < 1.0 mg/L NH₃-N และ Mercury < 0.0005 mg/L

ค่า Limit of Quantitation ของ Cyanide มีการเปลี่ยนแปลงจาก <0.020 เป็น <0.005 mg/L เมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2568

^{1/} ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมนอกเหนือจากข้อกำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

^{2/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

^{3/} กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่ระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร โดย บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการระบายน้ำทิ้งลงสู่ทะเล โดยปกติแล้วจะมีค่าเฉลี่ยของดัชนีของแข็งละลายน้ำทั้งหมดอยู่ที่ประมาณ 30,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

^{4/} <Limit of Quantitation (Lead ≥ 0.020 and < 0.200 mg/L, Mercury ≥ 0.0005 and < 0.0020 mg/L)

ชื่อผู้เก็บตัวอย่าง/บันทึก : นายเสฏฐวุฒิ เอมกลิ่นบัว และนายธนเดช หวานสนาะ

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุม : นางปิยะพัชร สุทธิมนัสวงษ์ และนางสาวเบญจวรรณ วิริโยทัย

ชื่อผู้วิเคราะห์ : นางสาวกัลยา สมพงษ์ นางสาววรกร พัดสองชั้น และนางสาวนิชากร สุขชาติไกรสร

ชื่อบริษัทผู้ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่าง : บริษัท ยูไนเต็ด แอนนาลิสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

เบอร์โทรศัพท์ : 0 2763 2828

5.3 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำ

5.3.1 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล บริเวณทะเลอ่าวอุดม ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 จำนวน 4 จุด พบว่าคุณภาพน้ำทะเลโดยภาพรวมมีคุณภาพน้ำที่ดี ความเป็นกรด-ด่าง ออกซิเจนละลายน้ำ บีโอดี และแอมโมเนียรวม จุดติดตามตรวจสอบส่วนใหญ่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น สำหรับปริมาณน้ำมันและไขมันมีค่าน้อยกว่าค่าต่ำสุดที่สามารถตรวจได้ในห้องปฏิบัติการมีค่าน้อยกว่า 3 มิลลิกรัมต่อลิตร ซึ่งผลการติดตามตรวจสอบที่เปลี่ยนแปลง อาจมีสาเหตุจากสภาพแวดล้อมทางทะเลที่เปลี่ยนแปลงไปในแต่ละปี ทั้งนี้ค่าออกซิเจนละลายน้ำในผลการติดตามตรวจสอบ ทุกจุดติดตามตรวจสอบมีค่ามากกว่า 4 มิลลิกรัมต่อลิตร บ่งชี้ได้ว่าน้ำทะเลบริเวณที่ติดตามตรวจสอบเป็นแหล่งน้ำที่ดี มีอัตราการละลายของออกซิเจนในแหล่งน้ำสูง โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 5-9 และรูปที่ 5-7 ถึงรูปที่ 5-12

นอกจากนี้ เมื่อเปรียบเทียบอุณหภูมิน้ำทะเล ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการตรวจสอบทั้งหมด มีการเปลี่ยนแปลงไม่เกิน 2 องศาเซลเซียส จากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบ เป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ ซึ่งได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบันโดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการปรับปรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 ฉบับพฤษภาคม พ.ศ. 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ ทั้งนี้ อุณหภูมิของน้ำทะเลในแต่ละเดือนจะแปรผันตามสภาพภูมิอากาศในแต่ละฤดูกาลของแต่ละปี จึงทำให้อุณหภูมิที่ติดตามตรวจสอบแต่ละครั้งมีค่าค่อนข้างแตกต่างกัน

อย่างไรก็ตาม บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเลในกลุ่มดัชนีดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง รวมถึงมีมาตรการดูแลระบบบำบัดน้ำเสียให้มีประสิทธิภาพและเฝ้าระวังน้ำทิ้งที่ผ่านการบำบัดก่อนปล่อยสู่ทะเล ให้มีค่าต่ำกว่ามาตรฐานเพื่อป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินกิจการ

ตารางที่ 5-9 **เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล**
โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจนละลาย	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	แอมโมเนียรวม
1. Conventional Buoy Mooring (CBM)	เม.ย. 66	8.2	1 (31)	5.2	0.8	<3	187
	ส.ค. 66	8.2	1 (31)	5.2	1.7	<3	207
	พ.ย. 66	8.1	1 (31)	4.7	1.2	<3	125
	เม.ย. 67	8.2	2 (32)	5.1	1.9	<3	101
	ส.ค. 67	8.3	0 (30)	4.4	1.4	<3	110
	พ.ย. 67	7.9	0 (30.1)	4.6	0.8	<3	268
	เม.ย. 68	8.3	0 (30.4)	5.8	1.5	<3	250
	ส.ค. 68	8.4	0 (30.3)	5.8	1.0	<3	235
	พ.ย. 68	8.2	0 (30.2)	5.9	2.0	<3	292
2. Jetty#3	เม.ย. 66	8.2	1 (31)	5.0	1.2	<3	187
	ส.ค. 66	8.2	0 (30)	5.2	1.4	<3	183
	พ.ย. 66	8.2	1 (31)	4.5	1.7	<3	312
	เม.ย. 67	8.2	2 (32)	5.2	2.3	<3	98.1
	ส.ค. 67	8.4	0 (30)	4.4	2.0	<3	145
	พ.ย. 67	7.8	1 (29.8)	4.6	0.8	<3	180
	เม.ย. 68	8.3	0 (30.4)	5.8	1.6	<3	162
	ส.ค. 68	8.4	0 (30.1)	5.6	1.4	<3	278
	พ.ย. 68	8.1	0 (30.2)	6.2	1.8	<3	349
มาตรฐาน ^{2/}		7.0-8.5	Δ 2	≥ 4.0	^{3/}	^{4/}	≤ 950
หน่วย		-	°C	mg/L	mg/L	mg/L	µg/L N

บริษัท ยูโนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001,

ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

ตารางที่ 5-9 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทะเล
โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

จุดติดตามตรวจสอบ	เดือนที่ติดตามตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ					
		ความเป็นกรด-ด่าง	อุณหภูมิ	ออกซิเจนละลาย	บีโอดี	น้ำมันและไขมัน	แอมโมเนียรวม
3. Refinery Outfall	เม.ย. 66	8.1	0 (31)	4.8	1.4	<3	170
	ส.ค. 66	8.1	0 (31)	5.1	1.3	<3	177
	พ.ย. 66	8.1	0 (31)	4.4	2.7	<3	288
	เม.ย. 67	8.2	1 (32)	4.7	1.8	<3	132
	ส.ค. 67	8.3	1 (32)	4.3	2.1	<3	243
	พ.ย. 67	7.8	1 (30.1)	4.8	0.9	<3	256
	เม.ย. 68	8.2	1 (31.6)	5.6	1.6	<3	212
	ส.ค. 68	8.4	0 (30.8)	5.7	2.0	<3	305
	พ.ย. 68	8.2	0 (31.0)	6.0	3.0	<3	258
4. Single Buoy Mooring-1 (SBM-1) ^{1/}	เม.ย. 66	8.2	0 (30)	5.2	0.7	<3	161
	ส.ค. 66	8.2	1 (31)	5.1	2.4	<3	239
	พ.ย. 66	8.1	0 (30)	4.5	1.6	<3	269
	เม.ย. 67	8.2	2 (32)	5.1	1.7	<3	92.7
	ส.ค. 67	8.4	0 (30)	4.4	1.4	<3	120
	พ.ย. 67	7.9	0 (30.2)	4.6	0.7	<3	145
	เม.ย. 68	8.3	0 (30.2)	5.7	1.1	<3	170
	ส.ค. 68	8.3	0 (30.0)	5.8	1.0	<3	290
	พ.ย. 68	8.1	0 (29.8)	5.8	1.8	<3	389
มาตรฐาน ^{2/}		7.0-8.5	△ 2	≥4.0	^{3/}	^{4/}	≤950
หน่วย		-	°C	mg/L	mg/L	mg/L	µg/L N

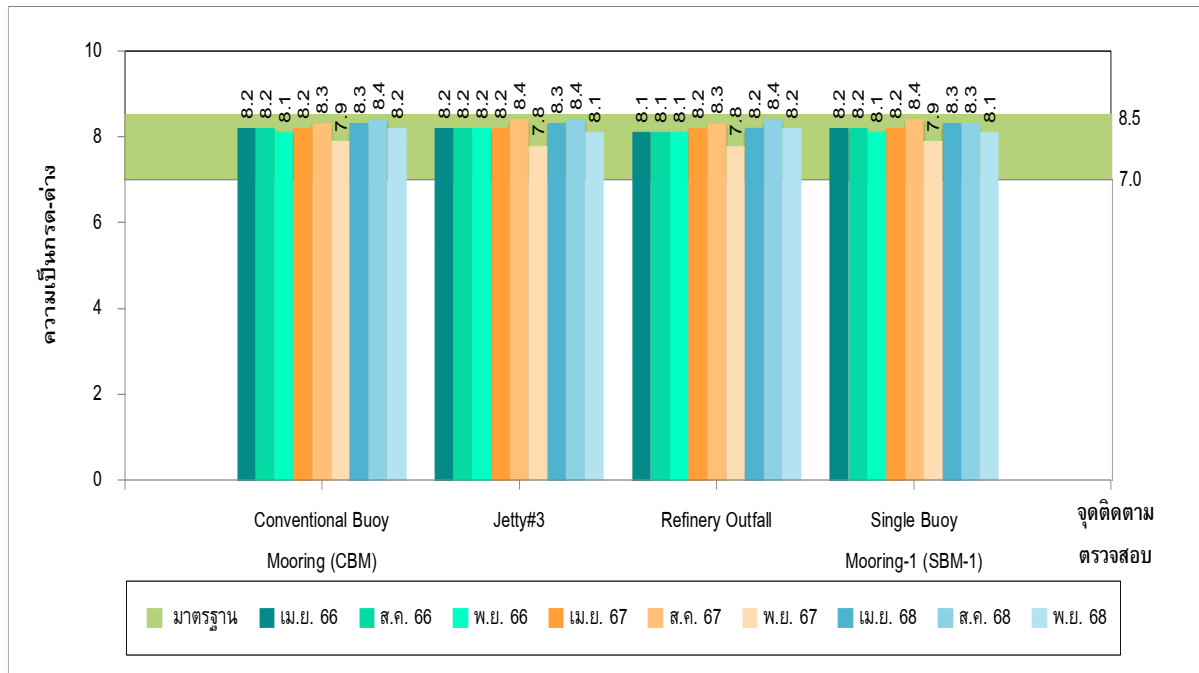
บริษัท ยูโนเต็ด แอนาไลสต์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001,

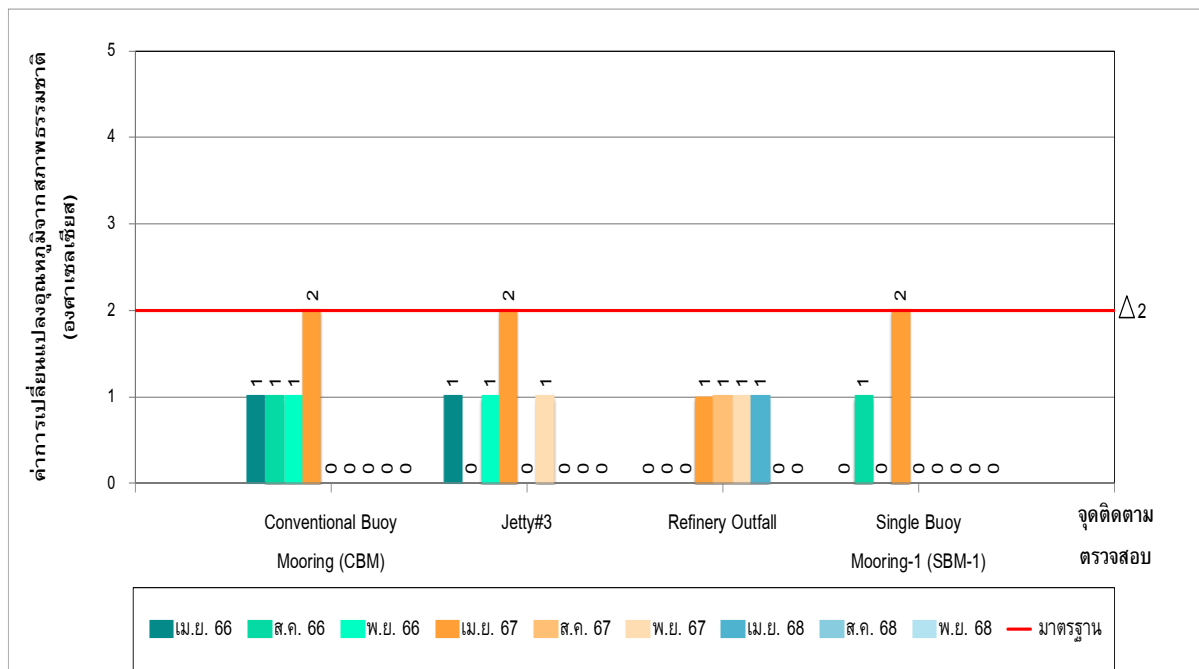
ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

หมายเหตุ : ^{1/} ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมนอกเหนือจากข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)
^{2/} มาตรฐานตามประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทะเล กรณีเป็นคุณภาพน้ำทะเลประเภทที่ 5 ซึ่งเป็นเกณฑ์สำหรับคุณภาพน้ำทะเลเพื่อการอุตสาหกรรม และทำเรือ ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 138 ตอนพิเศษ 245 ง วันที่ 6 ตุลาคม พ.ศ. 2564
^{3/} มาตรฐานไม่ได้กำหนดค่าไว้
^{4/} ไม่มีน้ำมันหรือไขมันที่สามารถมองเห็นได้ด้วยตาเปล่าลอยอยู่บนผิวน้ำ

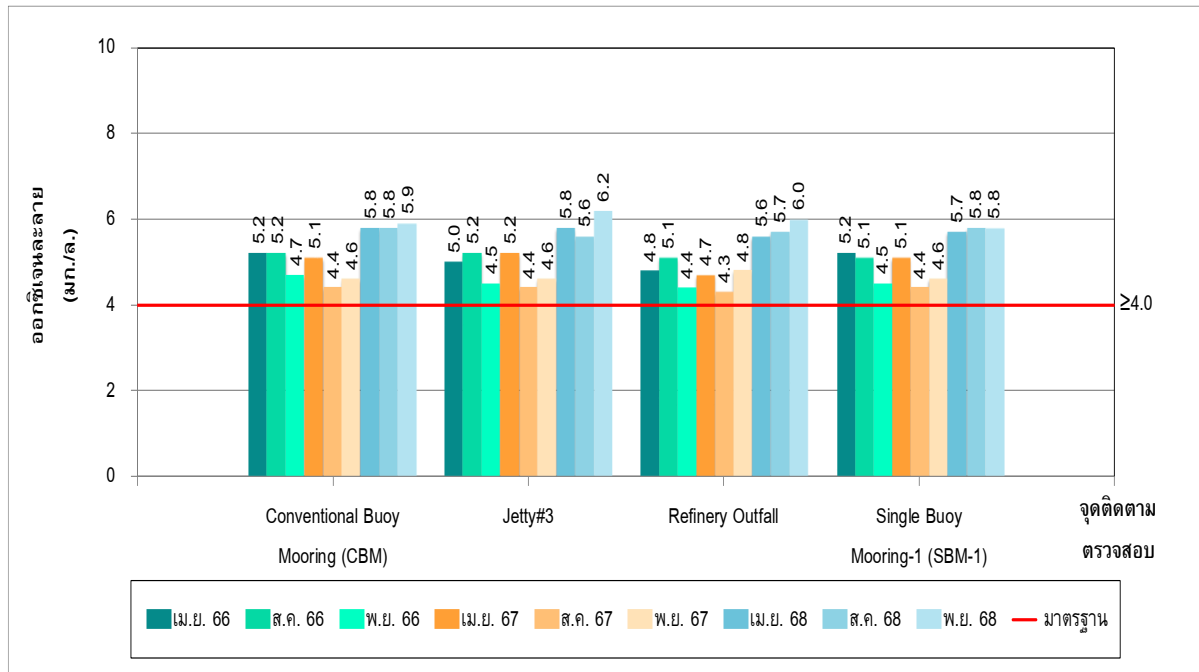
△ มีค่าเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นไม่เกินจากสภาพธรรมชาติ โดยอ้างอิงอุณหภูมิจากอุณหภูมิตามการติดตามตรวจสอบเป็นพื้นฐานก่อนจะมีโครงการ โดยได้ระบุไว้ในบทที่ 3 สภาพแวดล้อมปัจจุบัน โดยรอบพื้นที่โครงการ รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการปรับปรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ หน่วยที่ 3 ฉบับพฤษภาคม 2549 ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ที่ได้รับเห็นชอบล่าสุดก่อนมีโครงการ โดยมีผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิของน้ำทะเลชายฝั่งบริเวณจุดติดตามตรวจสอบของโครงการฯ ได้แก่ 1) Conventional Buoy Mooring (ทุ่นผูกเรือกลางทะเล: CBM) 2) Jetty # 3 (ท่าเทียบเรือโรงกลั่นน้ำมัน 3) Refinery Outfall (ปลายท่อน้ำทิ้งโรงกลั่น) และ 4) Single Buoy Mooring 1 (ทุ่นผูกเรือกลางทะเล: SBM-1) พบว่ามีอุณหภูมิเท่ากับ 30, 30, 31 และ 30 องศาเซลเซียส ตามลำดับ



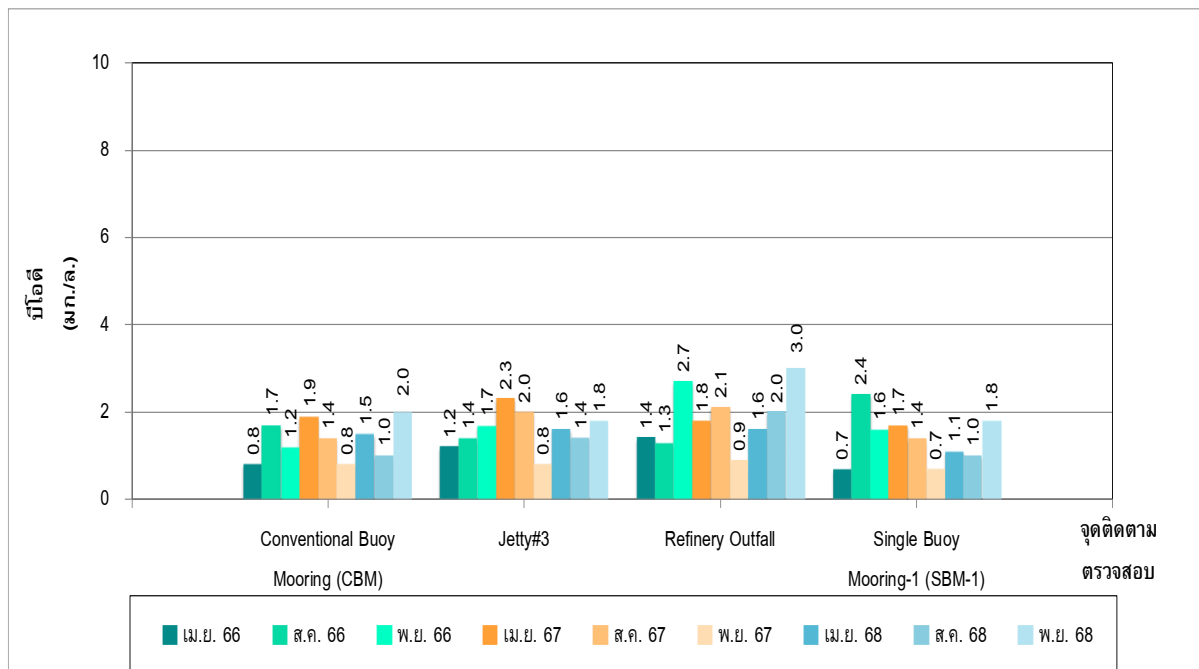
รูปที่ 5-7 เปรียบเทียบความเป็นกรด-ด่าง ในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



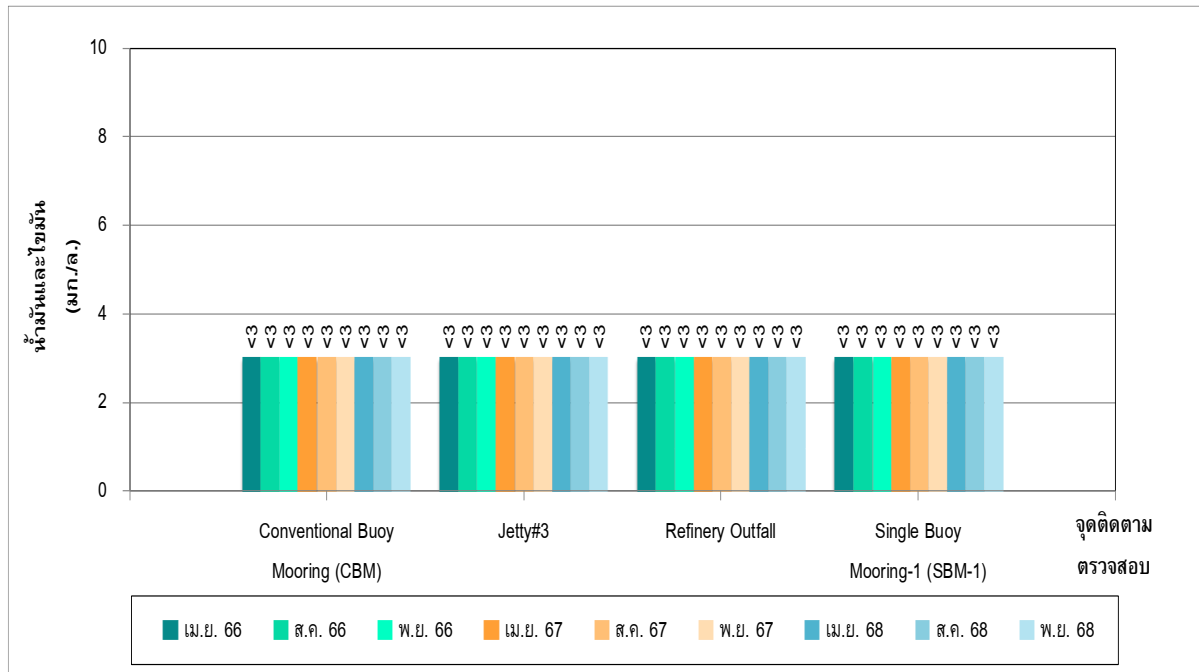
รูปที่ 5-8 เปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงอุณหภูมิในน้ำทะเลจากธรรมชาติ
โดยอ้างอิงจากอุณหภูมิที่มีการติดตามตรวจสอบก่อนจะมีโครงการเป็นพื้นฐาน
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



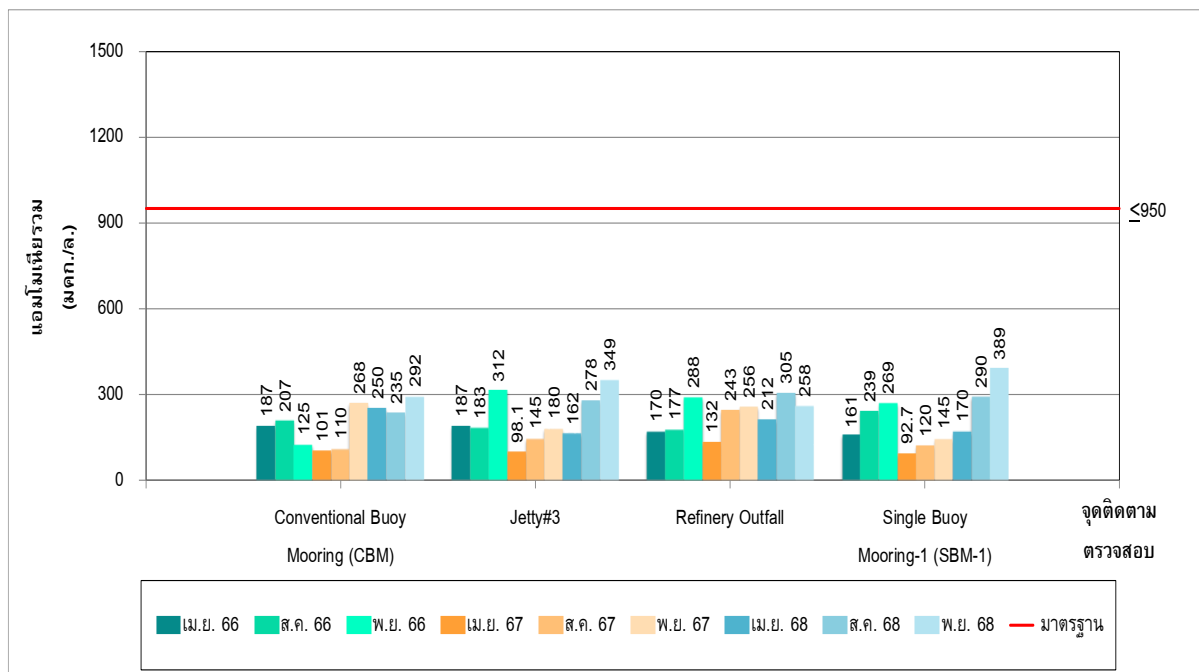
รูปที่ 5-9 เปรียบเทียบออกซิเจนละลายในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 5-10 เปรียบเทียบบีโอดีในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 5-11 เปรียบเทียบน้ำมันและไขมัน ในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 5-12 เปรียบเทียบแอมโมเนียรวม ในน้ำทะเล
ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

5.3.2 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้ง โครงการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 มีรายละเอียดดังนี้

1) คุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ. 2568 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบ เนื่องจากโครงการฯ ได้ทำการปิดระบบ (Shutdown) ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป อย่างไรก็ตาม น้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ไม่ได้ระบายออกสู่ภายนอกโรงงานโดยตรง แต่ส่งเข้าสู่โรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) เพื่อทำการปรับปรุงคุณภาพน้ำให้เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 5-10 และรูปที่ 5-13 ถึงรูปที่ 5-21

2) คุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดจากโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

จากการเปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดจากโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ก่อนออกสู่ภายนอก ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568 พบว่าผลการติดตามตรวจสอบดัชนีส่วนใหญ่มีค่าไม่แตกต่างจากผลการติดตามตรวจสอบที่ผ่านมามากนัก อย่างไรก็ตาม บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งดังกล่าวให้มีคุณภาพที่ดี และมีค่าอยู่ในมาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560 โดยสรุปผลได้ดังตารางที่ 5-11

ตารางที่ 5-10 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
(ก่อนเข้าระบบบำบัดจากโรงงานปรับคุณภาพน้ำเสียรวม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ								
	อุณหภูมิ	ความเป็นกรด-ด่าง	บีโอดี	สารแขวนลอย	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	น้ำมันและไขมัน	ไนเตรท	ฟอสเฟต	ความนำไฟฟ้า
ม.ค. 66	35	8.2	6.4	<5.0	<25	<3	<0.09	<0.03	32.4
ก.พ. 66	39	8.0	4.4	<5.0	<25	<3	<0.09	<0.03	9.2
มี.ค. 66	34	8.4	<2.0	<5.0	<25	<3	<0.09	0.03	13.0
เม.ย. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
พ.ค. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
มิ.ย. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ก.ค. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ส.ค. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ก.ย. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ต.ค. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
พ.ย. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ธ.ค. 66 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ม.ค. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ก.พ. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
มี.ค. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
เม.ย. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
พ.ค. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
มิ.ย. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ก.ค. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ส.ค. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ก.ย. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ต.ค. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
พ.ย. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ธ.ค. 67 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
มาตรฐาน ^{1/}	≤40	5.5-9.0	≤20	≤50	≤3,000 ^{2/}	≤5	-	-	-
หน่วย	°C	-	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L NO ₃ ⁻	mg/L PO ₄ ³⁻	µmhos/cm

บริษัท ยูโนเต็ด แอนนาลิซิส แอนด์ เอ็นจิเนียริง คอนซัลแตนท์ จำกัด

การรับรองมาตรฐานสากล ความสามารถห้องปฏิบัติการทดสอบและสอบเทียบ ISO/IEC 17025, ระบบบริหารงานคุณภาพ ISO 9001,

ระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 45001

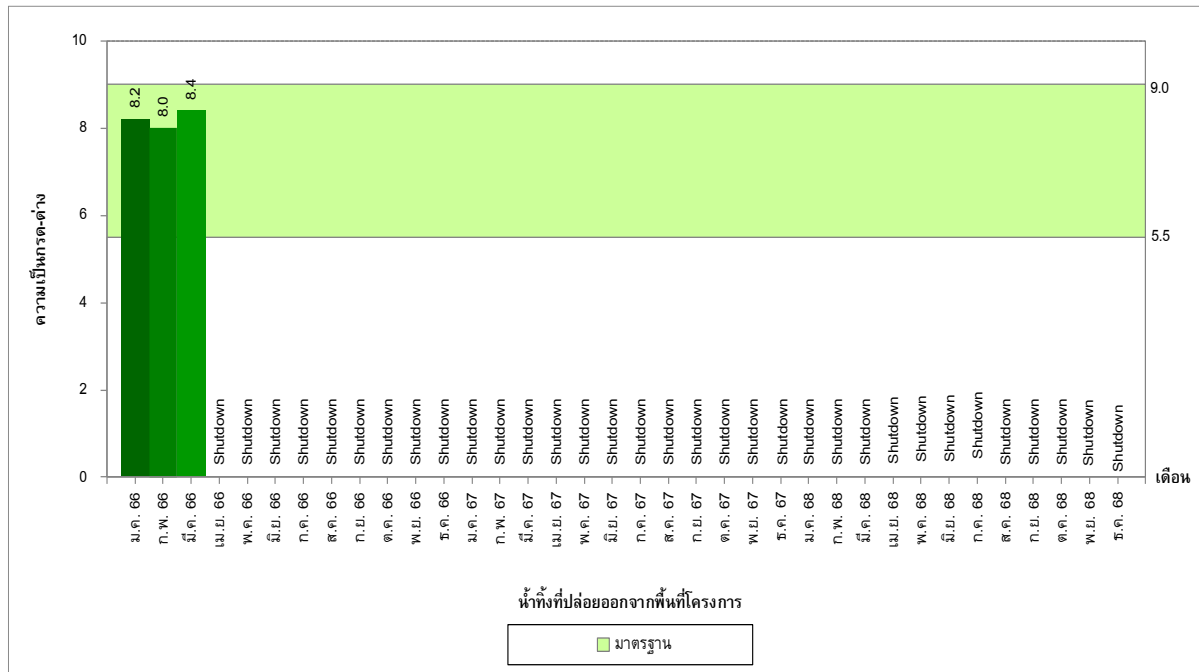
ตารางที่ 5-10 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ
(ก่อนเข้าระบบบำบัดจากโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวม ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)) ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

เดือนที่ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ								
	อุณหภูมิ	ความเป็นกรด-ด่าง	บีโอดี	สารแขวนลอย	ของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด	น้ำมันและไขมัน	ไนเตรท	ฟอสเฟต	ความนำไฟฟ้า
ม.ค. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ก.พ. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
มี.ค. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
เม.ย. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
พ.ค. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
มิ.ย. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ก.ค. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ส.ค. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ก.ย. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ต.ค. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
พ.ย. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
ธ.ค. 68 ^{3/}	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown	Shutdown
มาตรฐาน ^{1/}	≤40	5.5-9.0	≤20	≤50	≤3,000 ^{2/}	≤5	-	-	-
หน่วย	°C	-	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L NO ₃ ⁻	mg/L PO ₄ ³⁻	µmhos/cm

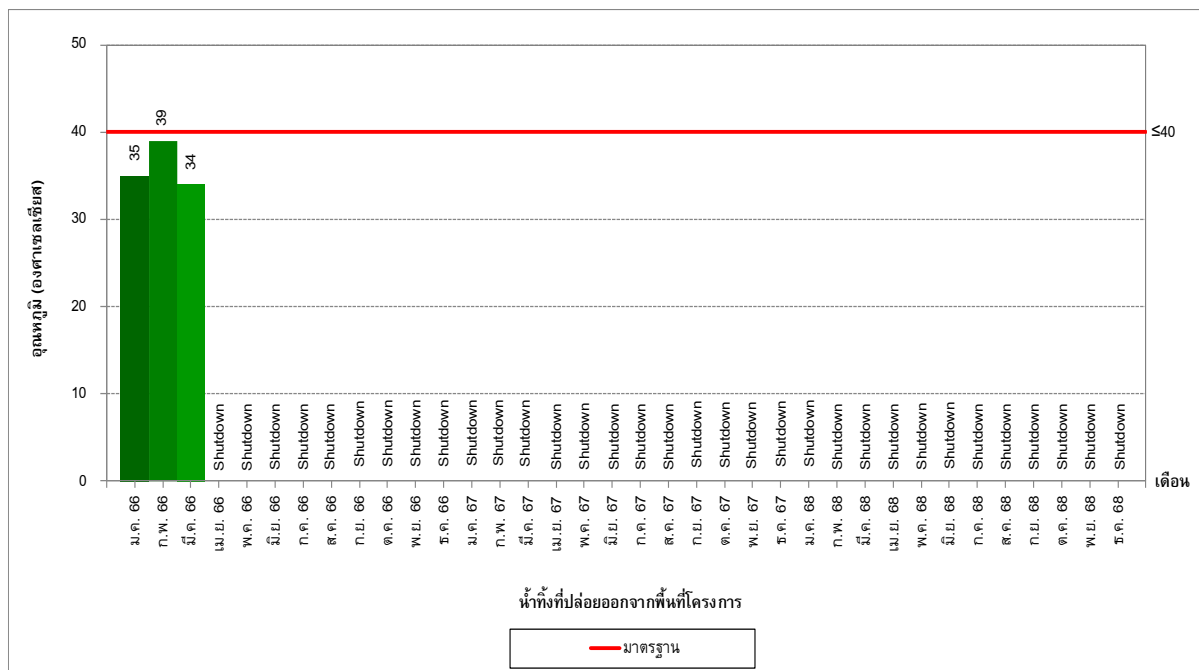
หมายเหตุ : ^{1/} มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

^{2/} ของแข็งละลายน้ำทั้งหมด กรณีระบายลงแหล่งน้ำ ต้องไม่เกิน 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่จะระบายได้ต้องมีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

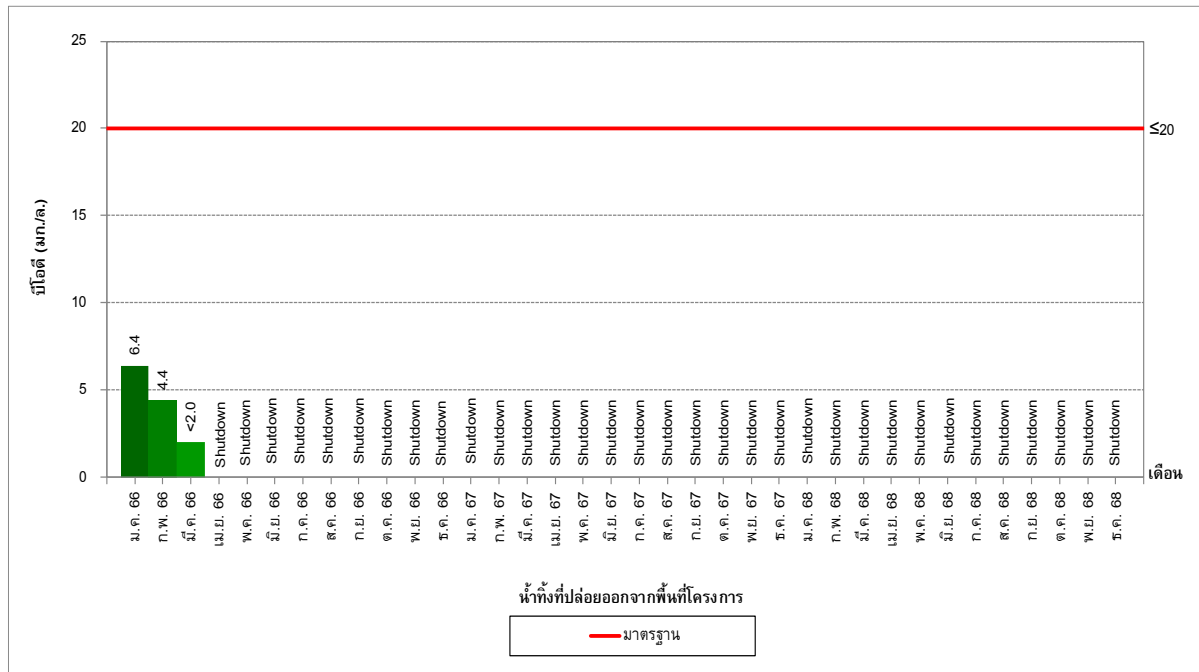
^{3/} บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้ทำการปิดระบบ (Shutdown) ตั้งแต่เดือนเมษายน พ.ศ. 2566 เป็นต้นไป



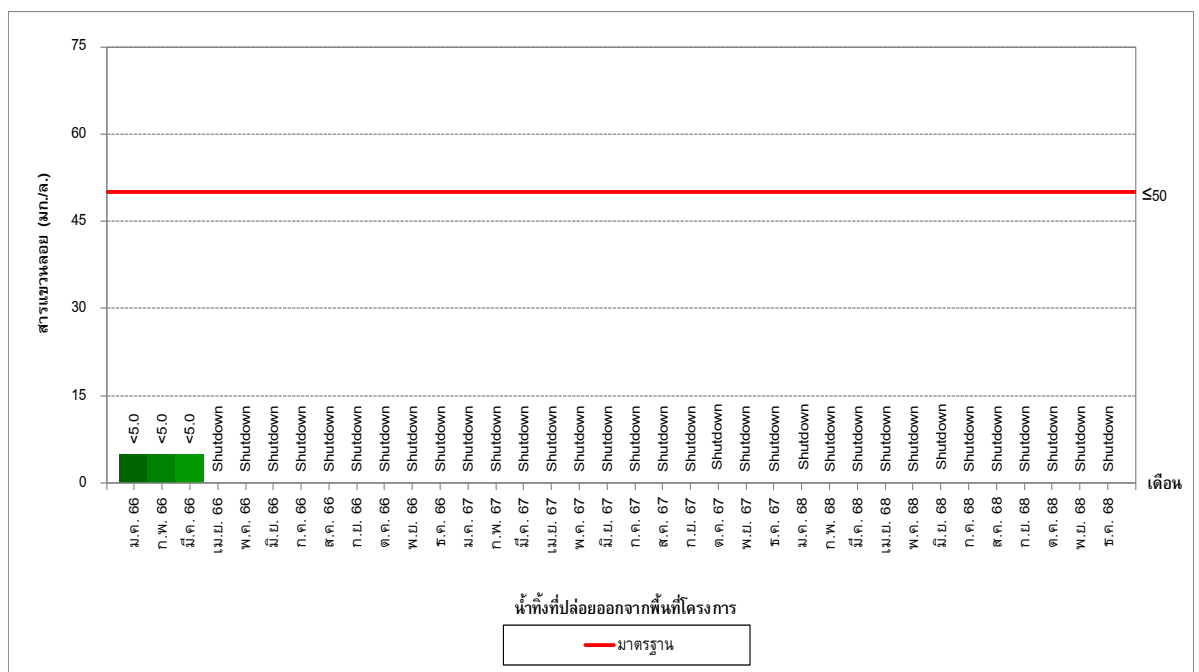
รูปที่ 5-13 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบอุณหภูมิ
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



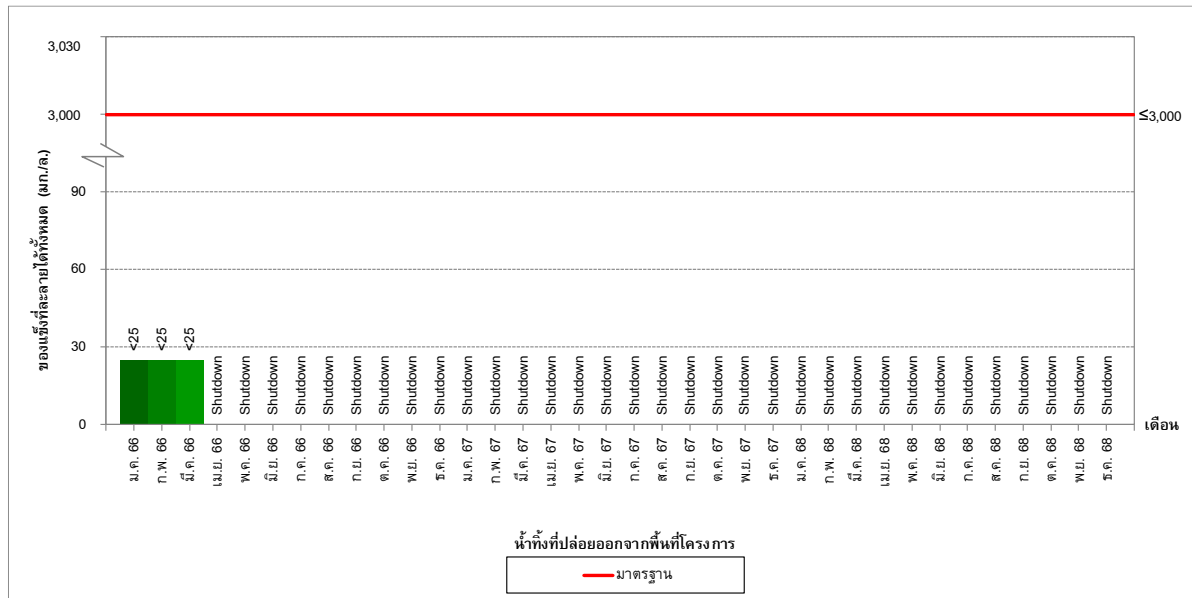
รูปที่ 5-14 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความเป็นกรด-ด่าง
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



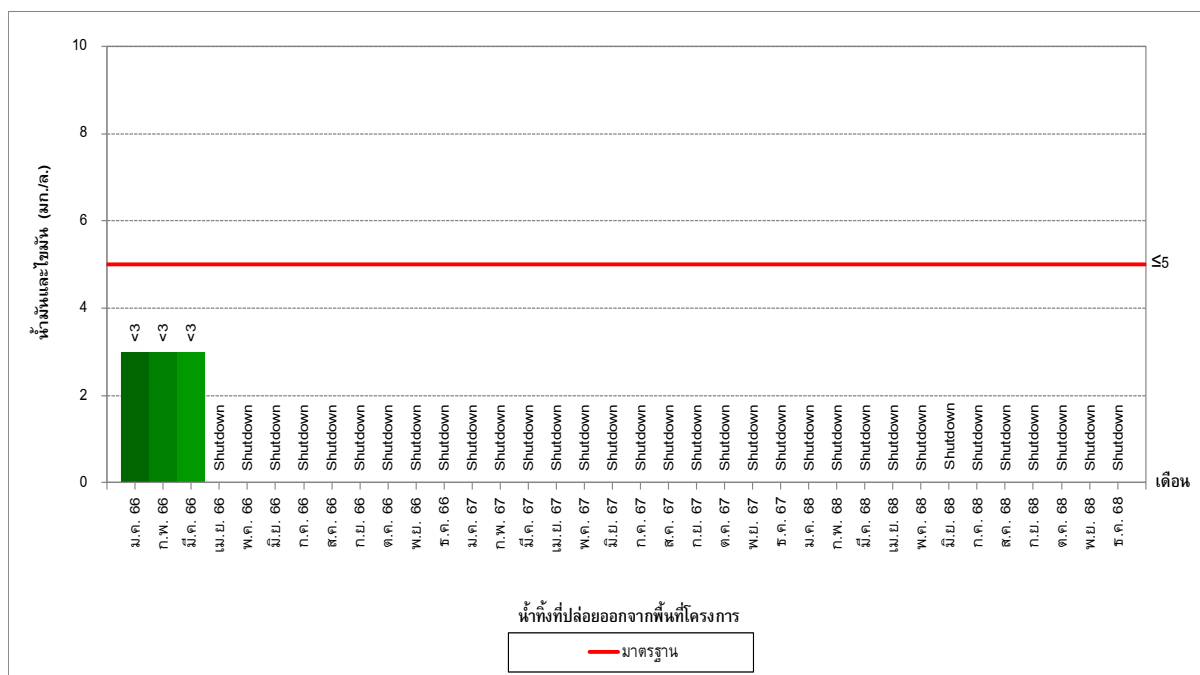
รูปที่ 5-15 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบบีโอดี
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



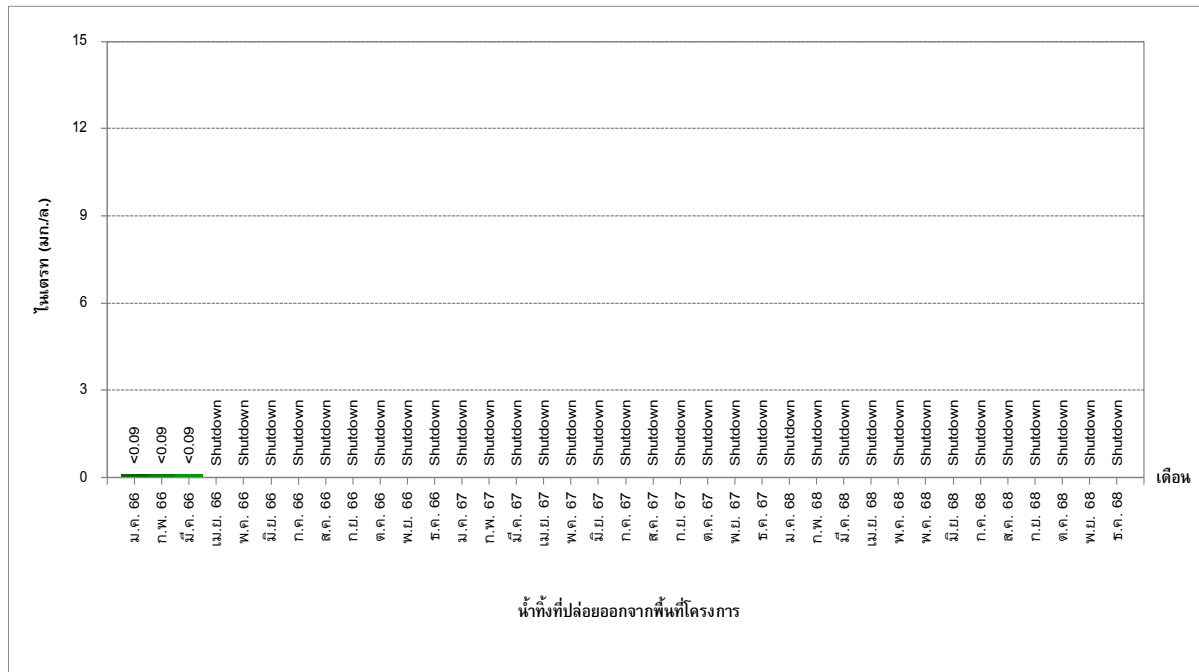
รูปที่ 5-16 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบสารแขวนลอย
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



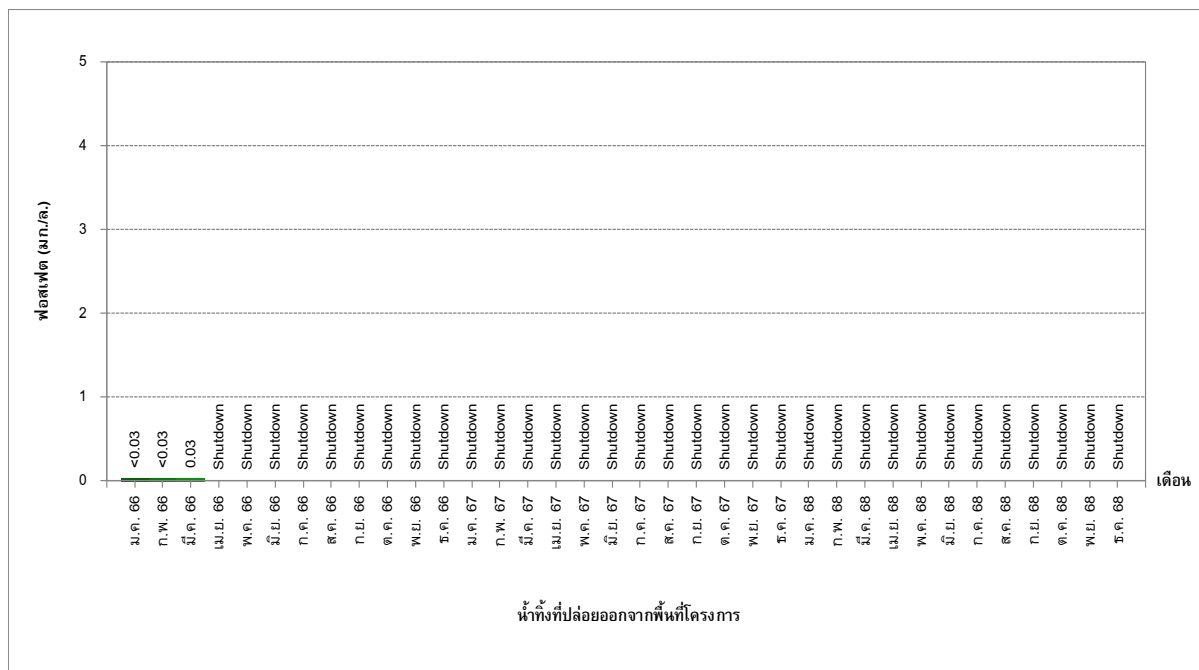
รูปที่ 5-17 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบของแข็งที่ละลายได้ทั้งหมด
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



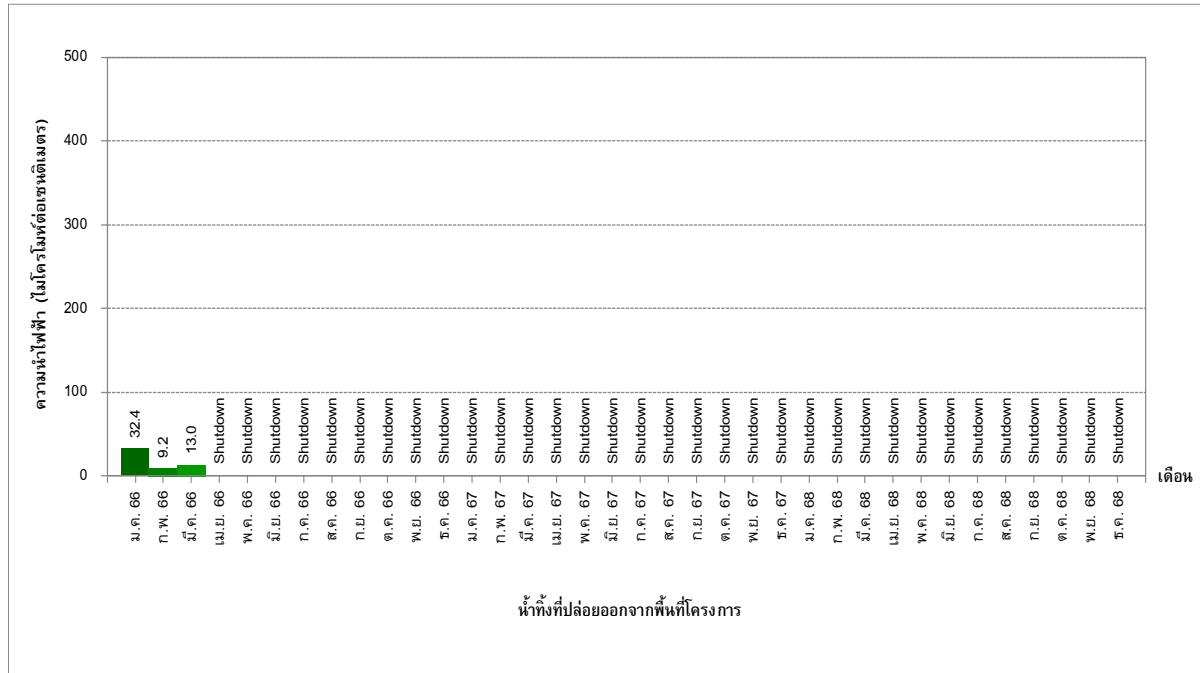
รูปที่ 5-18 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบน้ำมันและไขมัน
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 5-19 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบไนเตรท
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 5-20 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบฟอสเฟต
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568



รูปที่ 5-21 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบความนำไฟฟ้า
ในน้ำทิ้งที่ปล่อยออกจากพื้นที่โครงการ ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ตารางที่ 5-11 เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งผ่านระบบบำบัดแล้ว (น้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดจากโรงงานปรับปรุงคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน))

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ปี	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ														
		อัตราการใช้	อุณหภูมิ	ความเป็นกรด-ด่าง	สารแขวนลอย	ทีดีเอส	ไซยาไนด์ ^{1/}	ตะกั่ว ^{1/}	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ซัลไฟด์	ฟีนอล	แอมโมเนีย	เบนิซิน	ปรอท
พ.ศ. 2566	ม.ค. 66	215-293	29-34	7.0-7.5	6.3-36.0	933-1,612	0.009-0.033	<0.015	3.5-7.6	48.0-55.4	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0013
	ก.พ. 66	265-298	30-34	6.7-8.1	5.9-22.6	812-1,014	0.007-0.017	<0.015	<2.0-8.1	37.6-55.9	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	0.0007-0.0020
	มี.ค. 66	240-318	31-35	6.4-7.0	9.6-18.9	694-938	<0.005-0.014	<0.015	5.4-11.4	46.8-55.2	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005
	เม.ย. 66	222-297	33-35	7.1-7.2	6.2-18.1	589-900	0.007-0.012	<0.015	2.6-4.9	38.0-49.5	<3-4	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0007
	พ.ค. 66	246-366	33-35	7.0-7.8	9.1-23.9	390-754	0.006-0.041	<0.015	2.6-5.4	29.8-55.0	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0016
	มิ.ย. 66	267-311	33-35	7.1-7.7	7.1-13.5	542-758	<0.005-0.014	<0.015	5.5-7.8	37.0-52.5	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005
	ก.ค. 66	280-312	32-35	7.1-7.5	6.4-11.6	718-1,010	<0.005	<0.015	3.1-4.0	30.8-38.0	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005
	ส.ค. 66	240-276	33-36	7.0-7.8	<5.0-10.5	586-1,233	<0.005-0.020	<0.015	<2.0-3.2	26.5-37.8	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002-0.0069	<0.0005
	ก.ย. 66	258-283	32-34	7.0-7.3	8.4-20.9	635-980	<0.005-0.006	<0.015	2.4-7.0	31.5-46.2	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0009
	ต.ค. 66	273-304	32-34	6.8-7.4	<5.0-19.2	493-750	<0.005-0.008	<0.015	2.6-7.7	<25.0-67.2	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0006
	พ.ย. 66	255-330	31-34	6.9-7.3	<5.0-10.9	579-833	<0.005-0.007	<0.015	<2.0-4.5	<25.0-43.8	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005
	ธ.ค. 66	267-283	29-34	7.0-7.3	<5.0-22.0	755-817	<0.005-0.006	<0.015	<2.0-5.3	31.8-52.8	<3	<0.50	<0.1	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0005
พ.ศ. 2567	ม.ค. 67	205-280	30-34	6.7-7.2	5.7-12.0	942-1,480	<0.005-0.008	<0.015-<LOQ ^{4/}	<2.0-6.4	36.8-49.8	<3	<0.50	<0.100 ^{6/}	<1.5-<LOQ ^{4/}	<0.0002	<0.0005
	ก.พ. 67	235-288	32-35	6.8-7.3	5.5-17.2	779-974	<0.005-0.007	<0.015-<LOQ ^{4/}	2.0-7.2	38.2-46.0	<3	<0.50	<0.100 ^{6/}	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0006
	มี.ค. 67	238-290	32-35	6.6-7.3	6.1-13.4	885-934	<0.005-0.009	<0.015	<2.0-2.9	39.9-116	<3	<0.50	<0.100 ^{6/}	<1.5	<0.0002	<0.0005
	เม.ย. 67	251-293	31-36	6.3-7.2	<5.0-11.6	855-1,083	<0.005-0.031	<0.015	<2.0-2.8	36.2-46.3	<3	<0.50	<0.100 ^{6/}	<1.5	<0.0002	<0.0005
	พ.ค. 67	222-308	32-35	6.7-7.0	7.6-18.0	633-879	<0.005	<0.015-<LOQ ^{4/}	<2.0-5.1	33.0-48.8	<3	<0.50	<0.100 ^{6/}	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0009
	มิ.ย. 67	263-300	32-36	6.4-7.4	5.8-13.1	760-851	<0.005-0.014	<0.020 ^{5/}	<2.0-7.4	34.8-57.6	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<LOQ ^{4/}	<1.5	<0.0002	<0.0005
	ก.ค. 67	229-294	32-33	7.1-7.7	6.5-32.2	596-1,089	<0.005-0.023	<0.020 ^{5/}	2.8-6.8	44.4-57.6	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<LOQ ^{4/}	<1.5-<LOQ ^{4/}	<0.0002	<0.0005-0.0005
	ส.ค. 67	250-330	33-35	6.6-7.3	<5.0-9.3	290-612	<0.005-0.018	<0.020 ^{5/} -<LOQ ^{4/}	<2.0-4.1	26.9-36.6	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<LOQ ^{4/}	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0006
	ก.ย. 67	269-322	26.2-35.4	6.8-7.5	7.0-8.7	538-826	<0.005-0.029	<0.020 ^{5/}	<2.0-2.7	35.3-48.8	<3	<0.50	<LOQ ^{4/}	<1.5	<0.0002	<0.0005-0.0006
	ต.ค. 67	260-289	33.1-34.8	6.7-7.1	<5.0-10.1	398-718	<0.005-<LOQ ^{4/}	<0.020 ^{5/}	<2.0-14.3	30.0-48.7	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<LOQ ^{4/}	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-0.0008
	พ.ย. 67	255-307	33.8-34.8	6.8-7.4	<5.0-10.4	686-929	<LOQ ^{4/}	<0.020 ^{5/}	2.0-3.8	32.3-55.8	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<LOQ ^{4/}	<1.0 ^{7/}	<0.0002	0.0006-0.0007
	ธ.ค. 67	164-285	29.6-34.2	6.9-7.2	<5.0-10.7	536-1,037	<0.005-<LOQ ^{4/}	<0.020 ^{5/}	<2.0-2.2	35.8-51.0	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<LOQ ^{4/}	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-0.0006
พ.ศ. 2568	ม.ค. 68	256-320	27.8-33.2	6.6-7.2	10.3-18.5	694-1,213	<0.005-<0.020	<0.020 ^{5/}	2.3-6.6	36.6-65.0	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<LOQ ^{4/}	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-0.0007
	ก.พ. 68	258-309	29.5-32.4	6.7-6.9	6.9-14.3	800-1,170	<0.005-<0.020	<0.020 ^{5/} -<LOQ ^{4/}	<2.0-6.3	38.2-51.4	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-0.0005
	มี.ค. 68	253-284	28.7-34.7	6.8-7.0	7.9-16.5	845-1,133	<0.005-<0.020	<0.020 ^{5/}	2.9-4.2	36.8-47.0	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	0.0005-0.0008
	เม.ย. 68	251-302	30.2-34.8	6.7-7.2	<5.0-10.0	722-1,426	<0.020	<0.020 ^{5/} -<LOQ ^{4/}	<2.0-3.1	32.8-65.0	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-0.0009
	พ.ค. 68	273-304	32.1-32.8	6.9-7.1	7.3-14.6	463-720	<0.005-<0.020	<0.020 ^{5/}	2.7-4.2	28.0-36.8	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-<LOQ ^{4/}
	มิ.ย. 68	242-273	28.9-34.9	7.3-7.4	5.5-11.9	833-955	<0.005-<0.020	<0.020 ^{5/}	<2.0-5.6	40.8-52.8	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-<LOQ ^{4/}
มาตรฐาน ^{2/}		-	≤40	5.5-9.0	≤50	น้ำทะเล+5,000 ^{3/}	≤0.2	≤0.2	≤20	≤120	≤5	≤1	≤1	≤100	-	≤0.005
หน่วย		m ³ /hr	°C	-	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L NH ₃ -N	mg/L	mg/L

ตารางที่ 5-11 (ต่อ) เปรียบเทียบผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งผ่านระบบบำบัดแล้ว (น้ำทิ้งหลังผ่านระบบบำบัดจากโรงงานปรับคุณภาพน้ำเสียรวมของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน))

ระหว่างปี พ.ศ. 2566-2568

ปี	เดือนที่ ติดตาม ตรวจสอบ	ผลการติดตามตรวจสอบ														
		อัตราการใช้	อุณหภูมิ	ความเป็นกรด-ด่าง	สารแขวนลอย	ทีดีเอส	ไซยาไนด์ ^{1/}	ตะกั่ว ^{1/}	บีโอดี	ซีโอดี	น้ำมันและไขมัน	ซัลไฟด์	ฟีนอล	แอมโมเนีย	เบนิซิน	ปรอท
พ.ศ. 2568 (ต่อ)	ก.ค. 68	146-291	26.5-34.4	6.5-7.5	<5.0-19.2	736-2,765	<0.005-0.024	<0.020 ^{5/}	<2.0-12.1	53.5-114	<3-4	<0.50-0.88	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/} -<5.0	<0.0002	<LOQ ^{4/} -0.0026
	ส.ค. 68	237-281	32.3-34.3	6.4-7.1	8.3-33.0	1,103-2,103	<0.005-<0.020	<0.020 ^{5/} -<LOQ ^{4/}	2.4-7.2	25.3-69.2	<3	<0.50	<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-<LOQ ^{4/}
	ก.ย. 68	255-323	30.3-33.6	6.4-7.2	7.6-15.6	550-1,202	<0.001-0.007	<0.020 ^{5/}	<2.0-7.6	30.6-49.2	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005
	ต.ค. 68	261-337	31.4-33.8	6.6-7.4	<5.0-13.0	682-938	0.005-0.014	<0.020 ^{5/}	2.1-5.1	29.2-50.5	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/} -<5.0	<0.0002	<LOQ ^{4/}
	พ.ย. 68	303-343	32.1-32.8	6.6-7.3	11.6-19.4	648-913	<0.005-0.009	<0.020 ^{5/} -<LOQ ^{4/}	3.8-6.4	34.0-50.2	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-<LOQ ^{4/}
	ธ.ค. 68	300-347	29.1-33.6	6.5-7.2	8.7-25.6	870-987	0.007-0.012	<0.020 ^{5/} -<LOQ ^{4/}	2.8-4.8	41.6-48.5	<3	<0.50	<0.015 ^{6/} -<0.100	<1.0 ^{7/}	<0.0002	<0.0005-<LOQ ^{4/}
มาตรฐาน ^{2/}		-	≤40	5.5-9.0	≤50	น้ำทะเล+5,000 ^{3/}	≤0.2	≤0.2	≤20	≤120	≤5	≤1	≤1	≤100	-	≤0.005
หน่วย		m ³ /hr	°C	-	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L NH ₃ -N	mg/L	mg/L

หมายเหตุ :

1/

ติดตามตรวจสอบเพิ่มเติมนอกเหนือจากข้อกำหนดในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

2/

มาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงาน พ.ศ. 2560 ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 134 ตอนพิเศษ 153 ง วันที่ 7 มิถุนายน พ.ศ. 2560

3/

กรณีระบายลงแหล่งน้ำที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดเกินกว่า 3,000 มิลลิกรัมต่อลิตร ค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดในน้ำทิ้งที่ระบายได้ต้องมีค่าเกินกว่าค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมดที่มีอยู่ในแหล่งน้ำนั้นไม่เกิน 5,000 มิลลิกรัมต่อลิตร โดย บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ได้มีการระบายน้ำทิ้งลงสู่น้ำทะเลโดยปกติแล้วจะมีค่าเฉลี่ยของดัชนีของแข็งละลายน้ำทั้งหมดอยู่ที่ประมาณ 30,000 มิลลิกรัมต่อลิตร

4/

<Limit of Quantitation (Cyanide ≥ 0.005 and < 0.020 mg/L, Lead ≥ 0.015 and < 0.200 mg/L, Phenol ≥ 0.015 and < 0.100 mg/L, Ammonia-Nitrogen ≥ 1.0 and < 5.0 mg/L, Mercury ≥ 0.0005 and < 0.0020 mg/L)

5/

ค่าขีดจำกัดต่ำสุดของการวัด (Detection limit) ของ Lead มีการเปลี่ยนแปลงจาก <0.015 เป็น <0.020 mg/L Pb ตั้งแต่วันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เป็นต้นไป

6/

ค่าขีดจำกัดต่ำสุดของการวัด (Detection limit) ของ Phenol มีการเปลี่ยนแปลงจาก <0.1 เป็น <0.100 mg/L ระหว่างเดือนมกราคม-พฤษภาคม พ.ศ. 2567 และมีการเปลี่ยนแปลงจาก <0.100 เป็น <0.015 mg/L ตั้งแต่วันที่ 4 มิถุนายน พ.ศ. 2567 เป็นต้นไป

7/

ค่าขีดจำกัดต่ำสุดของการวัด (Detection limit) ของ Ammonia-Nitrogen มีการเปลี่ยนแปลงจาก <1.5 เป็น <1.0 mg/L ตั้งแต่เดือนตุลาคม พ.ศ. 2567 เป็นต้นไป