

บทที่ 4

การพัฒนาอุตสาหกรรมน้ำมันและปิโตรเคมีในจังหวัดสงขลา

ในระยะเวลา 5 ปีที่ผ่านมา จังหวัดสงขลา ได้รับความสนใจจากผู้ลงทุนทางอุตสาหกรรมน้ำมันและปิโตรเคมีจำนวนมาก ดังกล่าวแล้วในบทที่ 1 (ค่านำ)

โรงกลั่นน้ำมันสุไหทัย (ต่อมาเปลี่ยนชื่อเป็นโรงกลั่นน้ำมันสงขลา) ประกอบด้วย โรงกลั่นน้ำมันและโรงแบริการปิโตรเคมี ในวงเงินลงทุนรวม 35,000 ล้านบาท ได้เริ่มโครงการ ณ อ่าเภอระโนด จังหวัดสงขลา ตั้งแต่ พ.ศ. 2538-2539

บริษัททีพีโอ ได้เริ่มโครงการอุตสาหกรรมของบริษัท ณ อ่าเภอจนะ จังหวัดสงขลา ตั้งแต่ พ.ศ. 2540 ดังกล่าวแล้ว

รัฐบาลไทยและมาเลเซียได้ตกลงทำธุรกิจท่อส่งแก๊สและโรงแยกแก๊ส ณ อ่าเภอจนะ จังหวัดสงขลา (กำลังศึกษาโครงการ) ตั้งแต่ เมษายน 2541

ทำให้เห็นภาพของอุตสาหกรรมน้ำมันและปิโตรเคมีขนาดใหญ่ ในเขตอ่าเภอระโนด (ต่อกับอ่าเภอสิงพระ), อ่าเภอจนะ, อ่าเภอนานมอ้ม, อ่าเภอหาดใหญ่ และอ่าเภอละಡา ของจังหวัดสงขลา ตามสถานที่ที่อาจมีโรงงาน และท่อแก๊สของโครงการ ตั้งอยู่

ส่วนรวมโลกครั้งที่ 2 ได้เปลี่ยนแปลงทุกสิ่งทุกอย่างกล่าวคือ ในช่วงส่วนรวม บริษัทน้ำมันต่างชาติได้ปิดกิจการลง จึงเกิดภาวะขาดแคลนน้ำมันขึ้น โรงกลั่นขนาด 1,000 บาร์렐ต่อวัน ซึ่งเปิดดำเนินการที่ช่องนนทรี ตั้งแต่ พ.ศ. 2483 ก็ถูกระเบิดทำลาย เรือบรรทุกน้ำมัน "สมุย" ก็ถูกจมด้วยตอร์ปิโดขณะบรรทุกน้ำมันจากแหลมมลายูมุ่งสู่กรุงเทพฯ เมื่อส่วนรวมลง รัฐบาลจึงเป็นต้องปิดกิจกรรมด้านนี้ทั้งหมด บุบกรมเรือเพลิง ขายกิจการและหัวรัพย์สินทั้งหมด รวมทั้งคลังน้ำมันและโรงกลั่นที่ช่องนนทรีให้แก่บริษัทผู้ค้าน้ำมันเอกชนต่างชาติ ขณะนั้นน้ำมันเกิดการขาดแคลนอย่างหนัก รัฐบาลจึงได้อธิบายให้บริษัทผู้ค้าน้ำมันนำผลิตภัณฑ์ต่าง ๆ เข้ามาจำหน่ายให้ประชาชนโดยเร็ว และต้องออกหนังสือรับรองว่ารัฐจะไม่ค้าห้ามให้แก่หน่วยราชการ และประชาชนห้ามไปยกเว้นในกิจการพาณิชย์ และให้บริษัทผู้ค้าห้ามน้ำมันได้โดยไม่ต้องมีใบอนุญาต (สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2541)

พอส่วนรวมลิ้นสุดในปี พ.ศ. 2488 บริษัท รอยัลดัทซ์ เชลล์ ก็กลับมาค้าห้ามน้ำมันในเมืองไทยอีก และเปลี่ยนชื่อใหม่เป็น "บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด" บริษัทได้ขยายธุรกิจน้ำมันบนบก โดยตั้งปั้มน้ำมันทุกแห่งมีอยู่ทุกที่ ตามบทที่หน้าที่กิจกรรมของ จำกัดนี้ในเมืองนัก บริษัทเดินдар์ดอยล์ ซึ่งได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท เอสโซ่ ก็เข้ามาตั้งบริษัทในเมืองไทย ชื่อ "บริษัท เอสโซ่ แสตนดาร์ด ประเทศไทย จำกัด" ต่อมา พ.ศ. 2500 รัฐบาลได้ยกเลิกห้ามกลุ่มที่ทำไว้ให้ลังส่วนรวมกับบริษัทห้ามน้ำมันต่างชาติเป็นผลลัพธ์ ทำให้หน่วยงานของรัฐสามารถดำเนินธุรกิจปิโตรเลียมได้โดยเสรี รัฐบาลได้จัดตั้งองค์กรเชือเพลิงชื่นตรงกับกระทรวงกลาโหม และรัฐจัดกันในนามห้ามนี้ท่อ "สามพาก" อย่างไรก็ตาม ปริมาณการใช้น้ำมันได้เพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็ว

3 ปีต่อมาในปี พ.ศ.2503 รัฐบาลจึงได้เชิญชวนให้เอกชนเข้ามาสำรวจ และกลับนำมันในประเทศไทย ปีนี้ เป็นปีที่จะจากันว่าเป็นปีเริ่มต้นศักยภาพของอุตสาหกรรมปิโตรเลียมใหม่ของไทย (สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2541)

1. พื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดร้าวไหลของน้ำมัน

ชัตตัน รุ่งเรืองศิลป์ (2533) ได้รายงานถึงพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดร้าวไหลของน้ำมันควรจะเป็นพื้นที่ แหล่งผลิตน้ำมันดิบ โรงกลั่นน้ำมัน คลังเก็บน้ำมันและสถานีจ่ายน้ำมัน ซึ่งพื้นที่เหล่านี้จะมีความเสี่ยง (risk) สูง เนื่องจากน้ำมันอาจเกิดร้าวไหลจากการดันเนินการเก็บกักหรือจากขั้นตอนการขนถ่ายน้ำมันของกิจกรรมประจำที่นั้น ๆ ได้อย่างไรก็ตามพื้นที่ที่กล่าวมากจะต้องอยู่คงที่ ดังนั้นการป้องกันหรือมาตรการควบคุมกิจกรรมดังกล่าวจะง่ายกว่าการควบคุมกิจกรรมการเคลื่อนย้ายตลอดเวลา

สำหรับขั้นตอนการขนส่งน้ำมัน ก็เป็นสิ่งที่ไม่ควรละเลยต่อการพิจารณาและอาจเกิดการร้าวไหลได้ หากมีมาตรการป้องกันและควบคุมไม่รัดกุมเพียงพอ โดยเฉพาะการขนส่งน้ำมันด้วยเรือบรรทุกน้ำมัน ที่สามารถส่งน้ำมันได้รวดเร็วมาก ๆ เมื่อเกิดอุบัติเหตุการร้าวไหลของน้ำมันจากเรือไม่ว่ากรณีใดก็ตาม จะยากแก่การควบคุมและกวาดเก็บครบทุกน้ำมัน เนื่องจากมีปัจจัยที่เกี่ยวกับสภาพแวดล้อมหลายชนิดเป็นตัวแปรคือ สภาพภูมิอากาศ ลักษณะลมทุรคาลต์ อุทกภัย เป็นต้น ดังที่ได้กล่าวมาแล้วในบทที่ 3 ดังนั้นมีเรือบรรทุกน้ำมันเคลื่อนย้ายไปในบริเวณพื้นที่ที่มีการจราจรทางน้ำมันหนาแน่น ก็อาจทำให้พื้นที่นั้นมีความเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุเรือหักกันและเกิดอุบัติเหตุการร้าวไหลของน้ำมันได้ง่ายกว่าพื้นที่อื่น ๆ

สำหรับประเทศไทย (ชัตตัน รุ่งเรืองศิลป์, 2533) ก็มีพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดร้าวไหลของน้ำมัน เช่น เดียวกัน เพราะเมื่อพิจารณาจากสภาพภูมิประเทศของประเทศไทยสถานที่ตั้งโรงกลั่นน้ำมันและคลังน้ำมัน เส้นทางเดินเรือบรรทุกน้ำมันและเส้นทางเดินเรือลินค้าแล้ว จะเห็นว่าบางพื้นที่ เช่นบริเวณอ่าวไทยตอนบน หรือชายฝั่งทะเลเจังหวัดระยอง มีกิจกรรมต่าง ๆ ที่กล่าวมาและมีเส้นทางเดินเรือหนาแน่นกว่าบริเวณอื่น (ชัตตัน รุ่งเรืองศิลป์, 2533 อ้างถึง Oilchem Recovery Demark 1985) ได้กำหนดพื้นที่ที่อาจเกิดโอกาสการร้าวไหลของน้ำมันในเขตน่านน้ำของประเทศไทย ไว้ 4 บริเวณ คือ

- บริเวณชายฝั่งทะเลอันดามัน ด้านตะวันตกของประเทศไทย
- บริเวณอ่าวไทยตอนกลาง
- บริเวณอ่าวไทยตอนบน
- บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยา

โดยกำหนดให้บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยาและชายฝั่งกรีฑา เป็นเขตพื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูงมาก (very high risk) ต่อการเกิดร้าวไหลของน้ำมัน

อย่างไรก็ตาม เมื่อพิจารณาถึงศักยภาพของพื้นที่อื่น ๆ ที่กำลังได้รับการพัฒนาให้เป็นเขตอุตสาหกรรม

และทำให้บ่อบริโภค เข็น อ่าวบ้านดอน จังหวัดสุราษฎร์ธานี ชายฝั่งทะเลจังหวัดสงขลา ชายฝั่งทะเลจังหวัดภูเก็ต เป็นต้น ซึ่งมีทั้งเรือบรรทุกห้ามเข้าฝั่งและเรือลินค้าเข้ามาทำเรือในเขตพื้นที่ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องและทำให้ความหมาเน่นมากขึ้นแล้ว ก็จะทำให้ชายฝั่งทะเลบริเวณดังกล่าวมีความเสี่ยงต่อการเกิดรั่วไหลของน้ำมันได้มากเดียว กัน จากน้ำมูลทางเอกสารวิชาการต่าง ๆ พอกจะประเมินในเบื้องต้นได้ว่าบริเวณพื้นที่ระหว่างปากแม่น้ำเจ้าพระยาถึงชายฝั่งศรีราชา มีความเสี่ยงที่จะเกิดเรือน้ำมันชนกัน (collision) สูงสุด รองลงมาได้แก่ บริเวณพื้นที่รัฐหัวงช่วง จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ลงมาถึงจังหวัดชุมพร และช่วงจังหวัดชุมพรถึงจังหวัดสุราษฎร์ธานี ตามลำดับ ส่วนชายฝั่งทะเลด้านจังหวัดจันทบุรี และตราด มีความเสี่ยงที่จะเกิดเรือน้ำมันชนกันต่ำที่สุด

ถ้าหากน้ำมูลเส้นทางเรือบรรทุกน้ำมัน เส้นทางเดินเรือลินค้าในปัจจุบันและพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่ออุบัติเหตุเรือชนกันทั้งบริเวณอ่าวไทย และทะเลอ่าวไทย (ชายฝั่งด้านตะวันตกของประเทศไทย) มาพิจารณาจัดลำดับความสำคัญ (priority) ของพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการรั่วไหลของน้ำมันไม่ว่าจะกรณีใด ๆ ก็ตามแล้ว จะสามารถกำหนดขอบเขตพื้นที่ (gonging) ได้อย่างสังเขปดังนี้ (ชรัตน์ รุ่งเรืองศิลป์, 2533)

- พื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูงมาก (very high risk area) ได้แก่ บริเวณแม่น้ำเจ้าพระยา บริเวณปากแม่น้ำเจ้าพระยาถึงชายฝั่งทะเลด้านตะวันออกของอ่าวไทยตอนบน

- พื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูง (high risk area) คือ บริเวณด้านใต้อ่าวไทยตอนบนถึงอ่าวบ้านดอน จังหวัดสุราษฎร์ธานี

- พื้นที่ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (medium risk area) คือ บริเวณชายฝั่งทะเลจากอำเภอสักตีบึง อำเภอเมือง จังหวัดระยอง บริเวณชายฝั่งทะเลเหนือครรภารมราชถึงจังหวัดสงขลา บริเวณชายฝั่งทะเลรอบเกาะภูเก็ต

2. ปริมาณน้ำมันดิบและคราบน้ำมันบนชายหาดจังหวัดสงขลา

2.1 น้ำมันดิบ จากการศึกษาของ ผศ.ดร.จิตาเรีย สาครินทร์ และทีมงาน ศักดิ์นิมิต ได้สำรวจน้ำมันดิบบนหาดรายสงขลา อำเภอเมือง จังหวัดสงขลา การเก็บสำรวจได้ทำทุก 2 สัปดาห์ต่อครั้ง ตลอดปี พ.ศ.2520 แต่ละครั้งได้เก็บน้ำมันดิบ 3 แท่ง ซึ่งแต่ละแท่งไม่ใกล้กันนัก แต่ละแท่งได้เก็บในแนวระยะทาง 2 เมตรจากกิมฟัง คือ จากที่น้ำลงต่ำสุดจนถึงรอยน้ำขึ้นสูงสุดของวันนั้น โดยไม่เก็บในระยะน้ำขึ้นสูงสุดสะสมรวมทั้งปี แล้วหาค่าเฉลี่ยของน้ำหนักน้ำมันดิบที่เก็บได้ ต่อพื้นที่ในระยะทางยาว 1 เมตร

ผลของการสำรวจพบว่า น้ำมันดิบที่เก็บได้แต่ละครั้งมีปริมาณระหว่าง 0.0 – 715.0 กรัม/ตารางเมตร ค่าเฉลี่ยของการพบน้ำมันดิบแต่ละครั้งคือ 90.0235 กรัม/ตารางเมตร 1 เมตร เดือนที่พบน้ำมันดิบมากที่สุด คือ เดือนเมษายน ซึ่งได้พบถึง 715.0 กรัม/ตารางเมตร 1 เมตร เดือนที่พบน้ำมันดิบน้อยที่สุดคือ เดือนตุลาคม ซึ่งไม่พบน้ำมันดิบเลย ปริมาณน้ำมันดิบที่พบจะสัมพันธ์กับคลื่นลม ถ้าคลื่นจัดลมแรง จะพบน้ำมันดิบมาก (จิตาเรีย สาครินทร์ และทีมงาน ศักดิ์นิมิต, 2521)

ปริมาณน้ำมันดิบที่พบที่หาดสงขลา ปี พ.ศ.2520 นี้ หรือระหว่าง ตุลาคม – ธันวาคม 2520 ไม่อาจนำไปเปรียบเทียบกับที่เก็บระหว่างตุลาคม – ธันวาคม 2519 เนื่องจากวิธีการเก็บน้ำมันดิบได้เก็บคนละแบบกัน โดยการเก็บสำรวจเมื่อปี พ.ศ. 2519 ได้เก็บและค่าที่แสดงแบบกิมฟังต่อพื้นที่ 1 ตารางเมตร (จิตาเรีย สาครินทร์ และทีมงาน ศักดิ์นิมิต, 2521)

(ตั้งดีนิมิต 2520)

จากปี พ.ศ.2520 เป็นต้นมา ซึ่งภายหลังจากการประชุมระหว่างชาติ ซึ่งประชุมในปลายปี พ.ศ.2519 ทาง กันว่าจะเก็บน้ำมันดินเป็นน้ำหนัก เช่น ความต่อทางยาว 1 เมตร ตั้งที่ใช้ในรายงานนี้ เนื่องจากน้ำมันดินที่เกิดขึ้น ในที่สุดจะถูกคลื่นชัดเข้าสู่ผู้ต้องการของชาติ อนึ่ง ในการจะเบรียบเทียบให้เห็นกับสภาวะน้ำมันดินทางประเทศอื่น ยังไม่อาจทำได้เนื่องจากเป็นปีที่เพิ่งผ่านไป เอกสารยังไม่เผยแพร่ อย่างไรก็ตามพอจะเบรียบเทียบกับน้ำมันดินทางผัง ด้านอื่นของประเทศไทย เช่น ทางภาคกลาง ซึ่งแผนกวิทยาศาสตร์ทางทะเล คณะวิทยาศาสตร์ จุฬาลงกรณ์ มหาวิทยาลัย เป็นผู้สำรวจที่แหลมฉบัง สัตหีบ และบางพระนั้น ในปี พ.ศ.2520 ค่าสูงสุดของน้ำมันดินที่พบใน 3 แห่ง นั้น พบ 109.1, 35.6, 2.9 กรัม ต่อทางยาว 1 เมตร ตามลำดับ (Piyakarnchana, Sakarin, Temiyavanich, Wootistiraphinyoe, & Sakdinimit, 1978) ตั้งนี้จะเห็นได้ว่าในด้านค่าสูงสุดที่พบมีอุบลริบาร์บาร์ 3 แห่ง กับหาดสงขลานี้ พบน้ำมันดินที่หาดสงขลามากกว่า เพราะที่หาดสงขลาได้พบปริมาณสูงสุดถึง 715.0 กรัม ต่อทางยาว 1 เมตร ส่วนค่าต่ำสุดเมื่อนอกนั้น คือ ไม่พบเลย (จิตารีย์ สาครินทร์ และหวังศักดิ์ ตั้งดีนิมิต 2521)

2.2 ปริมาณคราบน้ำมัน (oil and Grease) บนชายฝั่งจังหวัดสงขลา

จากการสำรวจปริมาณคราบน้ำมัน (oil and Grease) ตามวิธีของ American Public Health Association (APHP, AWWF, and WFF, 1992) ของดินทรายบนชายหาด อำเภอจันนา อำเภอสทิงพระ อำเภอระโนด ลึกจากฝั่งดิน 5 เซนติเมตร ดังกล่าวแล้วในวิธีการทดลองพบว่าปริมาณน้ำมันที่ อำเภอจันนาวดได้ 0.0267 ± 0.0014 ($\bar{X} \pm SE$) % ของน้ำหนักแห้ง อำเภอสทิงพระ อำเภอระโนด ลึกจากฝั่งดิน 5 เซนติเมตร ดังกล่าวแล้วในวิธีการทดลองพบว่าปริมาณน้ำมันที่ อำเภอสทิงพระวดได้ 0.012 ± 0.006 % ของน้ำหนักแห้ง อำเภอระโนด ลึกจากฝั่งดิน 5 เซนติเมตร ดังกล่าวแล้วในวิธีการทดลองพบว่าปริมาณน้ำมันที่

อำเภอจันนาวดได้ 0.0267 ± 0.0014 ($\bar{X} \pm SE$) % ของน้ำหนักแห้ง

อำเภอสทิงพระวดได้ 0.012 ± 0.006 % ของน้ำหนักแห้ง

อำเภอระโนดวดได้ 0.0176 ± 0.007 % ของน้ำหนักแห้ง ดังรายละเอียดในตาราง 7

ตาราง 7 ปริมาณ oil and grease (% ของน้ำหนักแห้ง) บนชายหาดอำเภอจันนา อำเภอสทิงพระ อำเภอระโนด เมื่อ วันที่ 9 กรกฎาคม 2541 (ระยะห่างน้ำลึกต่ำสุด ลึกจากฝั่งดิน 5 เซนติเมตร)

ปริมาณ oil and grease (% ของน้ำหนักแห้ง) บนชายหาด

	อำเภอจันนา	อำเภอสทิงพระ	อำเภอระโนด
oil and grease ($\bar{X} \pm SE$)	0.0267 ± 0.0014	0.012 ± 0.006	0.0176 ± 0.007

3. ความสำคัญของก้าชธรรมชาติ

ก้าชธรรมชาติซึ่งเป็นสารไฮโดรคาร์บอนที่ก่อกำเนิดและสะสมตัวอยู่ใต้ผิวโลกนั้นมีหลายรูปแบบ ขึ้นอยู่ กับโครงสร้างโมเลกุลของสารไฮโดรคาร์บอนที่เป็นองค์ประกอบ บางแหล่งประกอบด้วยสารไฮโดรคาร์บอนจำพวกมีเทน อย่างเดียว บางแหล่งประกอบด้วยสารไฮโดรคาร์บอนผสมกันหลายชนิด อันได้แก่ มีเทน อีเทน โพรเพน บิวเพน เพน เทน เยกซ์เจน และอื่น ๆ สัดส่วนขององค์ประกอบเหล่านี้ขึ้นอยู่กับสภาวะเวลล์ล้อมของก้าชแต่ละแหล่งที่พบ ก้าชธรรมชาติบางแหล่งมีก้าชมีเทนเป็นองค์ประกอบถึง 70% และอาจมีสารอื่น ๆ ปนอยู่บ้าง เช่น ก้าชคาร์บอนไดออกไซด์ ก้าชไฮโดรเจนชัลไฟร์ (ก้าชไนโตรเจน และน้ำ ถ้าก้าชธรรมชาตินี้มีสารไฮโดรคาร์บอนที่เป็นมีเทนเกินห้าหมื่น

เราเรียกว่า “ก๊าซแห้ง” แต่ถ้ามีสารไฮโดรคาร์บอนจำพวกก๊าซโพรูเพน ก๊าซบิวเทน หรือไฮโดรคาร์บอนเหลว เช่น เอ็กซ์เจน หรือก๊าซโซลินธรรมชาติ ประกอบอยู่ในปริมาณพอสมควร เราเรียกก๊าชนี้ว่า “ก๊าซข้น” ซึ่งถ้าจะเปรียบกับอาการก็คืออาการแห้งซึ่งจะมีไอน้ำน้อยมาก และอาการคนี้มีไอน้ำปนอยู่สูงนั่นเอง (สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2541)

เนื่องจากก๊าซธรรมชาติประกอบด้วยสารไฮโดรคาร์บอนหลายชนิด ดังนั้นกระบวนการแยกจึงมีได้เพียงเพื่อให้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น แต่ยังมีวัตถุประஸ์ค์เพื่อการใช้ประโยชน์อย่างอื่นอีก ก๊าซมีเทนให้ประโยชน์เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรม เป็นวัตถุดีบสำคัญในการผลิตบุบๆ และอัดใส่ลงให้เป็นเชื้อเพลิงรถโดยสาร เอ็นจี (Natural gas for vehicles-NGV) อีกหนึ่งและโพรูเพนให้เป็นวัตถุดีบในโรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied petroleum gas - LPG) ซึ่งประกอบด้วยโพรูเพนและบิวเทน ให้เป็นเชื้อเพลิงหุงต้ม เชื้อเพลิงส่วนบ้าน และอุตสาหกรรม แก๊สโซลินธรรมชาติ (Natural gas liquid - NGL) สำหรับกลั่นเพื่อกลั่นเป็นน้ำมันเบนซิน ก๊าซธรรมชาติ ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรมนั้นจะให้ส่วนหุ้นเตาเผา หม้อต้มน้ำ และเครื่องจักรไอน้ำ ส่วนก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นวัตถุดีบสำคัญอุตสาหกรรมปิโตรเคมีก็เพื่อผลิตบุบๆ พลาสติก เส้นใยสังเคราะห์ ยางสังเคราะห์ และยากำจัดวัชพืช โรงงานแยกก๊าซธรรมชาติของ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ที่จังหวัดระยอง จะแยกการบ่อน้ำออกไซด์ออกมาด้วย ซึ่ง การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ได้ร่วมกับบริษัท ลิควิด ครัวบอนิก (ประเทศไทย) สร้างโรงงานเพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซคาวบอนไดออกไซด์ในอุตสาหกรรมต่าง ๆ เช่น อุตสาหกรรมหล่อโลหะ เชื่อมโลหะ น้ำยาดับเพลิง น้ำอัดลม เปียร์ ถนนอาหาร และทำฟันเทียม

การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ได้เล็งเห็นการพัฒนาอุตสาหกรรมใหม่จากก๊าซธรรมชาติ จึงได้สร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติโรงแรกขึ้นเมื่อปี 2525 ที่ mana ตาพุด ชัยฟังทะเลคตตะวันออก เพื่อแยกอีกหนึ่งและโพรูเพนส่วนหุ้น อุตสาหกรรมปิโตรเคมี เพื่อผลิตเอทิลีนและโพรูพิลีน และโพรูเพนและบิวเทนส่วนหุ้นผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว ซึ่งมีความต้องการในอุตสาหกรรมทั้งสองนี้สูง ปัจจุบัน การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยมีโรงแยกก๊าซทั้งหมด 4 โรง (สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2541)

หลังจากที่บริษัทญี่ปุ่นแคลดได้ค้นพบก๊าซธรรมชาติในพื้นที่สัมปทานในอ่าวไทย และพิสูจน์ว่ามีปริมาณมากพอในเชิงพาณิชย์แล้ว จึงเป็นหน้าที่ของ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ที่จะพัฒนานำก๊าซมาให้ประโยชน์ต่อไป การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ได้วางท่อก๊าซจากแหล่งต่าง ๆ ได้แก่ แหล่งเอราวัณ กะพง ปลาทอง ปลาแดง สุรุล และบรรพต เป็นระยะทางยาว 454 กิโลเมตร มาขึ้นผ่านที่จังหวัดระยอง ท่อก๊าซมีเส้นผ่านศูนย์ 34 นิ้ว

ในปี 2539 การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ได้สร้างท่อคู่ขนาดจากแหล่งเอราวัณมาขึ้นผ่านที่เดียวกัน ทำให้สามารถรับก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากเดิมอีกหนึ่งเท่าตัวปัจจุบันประเทศไทยได้ผลิตก๊าซธรรมชาติขึ้นมาใช้ คิดเป็นประมาณ 17% ของพลังงานที่ใช้ทั้งหมด

จากมาบตาพุด จังหวัดระยอง ก๊าซได้ถูกส่งผ่านท่อไปยังลูกค้าเพื่อใช้ประโยชน์ต่าง ๆ กัน ท่อสายนี้นำรากเป็นท่อตรงไปยังโรงไฟฟ้าของบริษัทไฟฟ้าแห่งประเทศไทย ที่บางปะกง และที่โรงจักรพระนครใต้ ท่อนี้มีระยะทางยาว 167 กิโลเมตร ท่อสายนี้ในทะเลที่สร้างเสร็จเมื่อไม่นานมานี้คือท่อจากแหล่งก๊าซบงมาชีไปยังแหล่งผลิตเอราวัณ และท่อจากเอราวัณไปยังหนองจังหวัดนครศรีธรรมราช เมื่อท่อส่วนนี้เสร็จ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ก็สามารถ

สังกัดไปยังโรงไฟฟ้าที่ชื่นอมได้ด้วย การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย ยังได้ต่อท่อจากแหล่งกำเนิดพลัง จังหวัดขอนแก่น ไปยังโรงไฟฟ้าน้ำพองไกล ฯ กันนั้น

ก้าวธรรมชาติให้เป็นเรือเพลิงทดแทนเรือเพลิงอื่น ๆ ได้ด้วย จึงมีการต่อท่อจากบางปะกง ไปยังโรงงานบุนซีเมนต์ที่เก่งคุณภาพและทำหลวง จังหวัดสระบุรี ท่อนี้ยาวเป็นระยะทาง 180 กิโลเมตร นอกจากนี้ยังมีการต่อท่อไปยังโรงงานเชรามิคซ์ โรงงานศูนย์กลาง โรงงานเหล็ก โรงงานทองแดง และโรงงานปีโตรเคมี และรัฐบาลมีนโยบายห้ามที่จะสนับสนุนการนำก้าวธรรมชาติตามาใช้ในการผลิตไฟฟ้าอีก (สถาบันปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2541)

ปีโตรเลียมและการป้องกันภัยสูงสุดในเวลล้อม

การคุ้มครองสิ่งแวดล้อมในเมืองไทยมีหลายหน่วยงานที่ช่วยกันออกกฎหมายเบียบดูแล ควบคุม จัดการและนำ เพื่อไม่ให้เกิดการผิดพลาดหน่วยงานต่าง ๆ ได้แก่ กระทรวงวิทยาศาสตร์เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม กรมส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อม สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม กรมควบคุมมลพิษ และสมาคมวิศวกรรมสิ่งแวดล้อมแห่งประเทศไทย บริษัทเอกชนใหญ่ ๆ จะมีระบบและกฎหมายเบียบสำหรับดูแลสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยเป็นของตัวเองนับตั้งแต่แท่นเจาะไปจนถึงสถานีบริการน้ำมันบริษัททั้งหมด โดยทั่วไปจะศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทั้งก่อนหน้า ระหว่างและภายหลังการสำรวจปีโตรเลียม เมื่อเตรียมงานเจาะบนบกบริษัทจะพยายามเคลื่อนย้ายเครื่องมือวัสดุต่าง ๆ โดยส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด หากมีกองดิน หินอันก็ขึ้นจากการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม ก็จะพยายามปรับสภาพให้กลับเดิมของเดิมมากที่สุด และจะปลูกหญ้าหรือต้นไม้พุ่ม ไม้เข็มมาทดแทน การขุดเจาะสำรวจในทะเลก็จะได้รับความเอาใจใส่เช่นเดียวกัน จะมีการตรวจสอบ ๆ เสา แท่นเจาะ และพื้นที่บริเวณนั้นเป็นประจำเพื่อให้มั่นใจว่าไม่มีน้ำมันรั่วไหลซึ่มออกมานอก แต่หากเกิดอุบัติเหตุน้ำมันรั่วไหลซึ่มออกมานอก ก็จะรับส่งสินค้าและบุคลากรซึ่งเดินทางเป็นประจำระหว่างแท่นเจาะสำรวจ แท่นผลิตกับชายฝั่งก็จะจัดครอบน้ำมันนั้นด้วยสารเคมี หากน้ำมันที่หลั่งรั่วไหลกินวงกว้างเกินกว่าจะกำจัดได้อาจก็จะเรียกองค์กรชื่อ EARL (East Asia Response PTE Ltd.) ซึ่งส่วนใหญ่ บริษัทที่ทำการสำรวจและผลิตปีโตรเลียมเป็นสมาชิก องค์กรนี้ตั้งอยู่ที่ประเทศไทยสิงคโปร์ การณ์กิตอุบัติเหตุองค์กรนี้ก็จะส่งเรือและเครื่องมือมาช่วยกำจัดครอบน้ำมัน ซึ่งอาจจะใช้วิธีการดูดแบบกลอกน้ำ หรือพ่นสารเคมี (สถาบันปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2541)

เป็นธรรมชาติของธุรกิจอุตสาหกรรมน้ำมันขั้นมาตรฐานที่จะมีโครงการฝึกอบรมที่เข้มงวดเป็นมาตรฐานการปฏิบัติที่สำคัญมีรับในเรื่องของสุขภาพและความปลอดภัย โดยปกติบริษัทใหญ่ ๆ จะปฏิบัติตามกฎหมายสำนักงานใหญ่หรือสำนักงานภาคพื้นนี้ โครงการฝึกอบรมที่ใช้ในเมืองไทยก็จะเหมือนกับที่ใช้ในอาเซียนหรือญี่ปุ่น การฝึกอบรมเป็นโครงการที่ต้องลงทุนสูง เช่น ศูนย์ฝึกอบรมเคราะห์พัฒนา (Emergency Response Training Centre) ของบริษัท ยูโนนแคลลที่จังหวัดสงขลา จะมีรูปแบบจำลองแท่นพังค่าด้วย แท่นผลิต กระบวนการสำรวจและผลิต และยุทธิคุปเตอร์ ศูนย์นี้เป็นศูนย์สาธารณะมีการ์ดที่ตั้งอยู่ในเมืองไทย บริษัทน้ำมันอื่น ๆ ในภูมิภาคสามารถขออนุญาตใช้ศูนย์นี้ได้ บริษัทเซลล์ก็มีศูนย์ฝึกอบรมพนักงานขับรถ (Defensive Driving Centre) เพื่อฝึกอบรมผู้ขับรถบรรทุกน้ำมันและผลิตภัณฑ์ให้ขับรถอย่างปลอดภัย การแก้ไขปัญหาอย่างถูกต้องตามกฎหมายเบียบระหว่างประเทศ

ในการนี้จะกล่าวถึงเป็นโรงงานขนาดใหญ่ต้องดูแลน้ำมันติดกาวมากมาย อยู่กับไอรอนเหยที่ติดไฟได้

ความปลอดภัยจึงเป็นเรื่องสำคัญยิ่งที่จะต้องควบคุมและดูแลให้มีความแม่นยำใกล้ชิด จึงต้องมีแผนกความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมในทุกโรงงานของไทย ซึ่งจะมีการปฏิบัติงานที่สามารถเรียกหาได้ตลอดเวลาในการณ์ฉุกเฉิน

โรงกลั่นใหม่ ๆ ในปัจจุบันจะได้รับการออกแบบให้มีประสิทธิภาพสูง มีการนำความร้อนจากทุกชั้นตอนกลับมาใช้ อัตราการเผาไหม้ที่สูงจะช่วยลดสารปนเปื้อนที่จะปล่อยออกมาน การกรองก็เป็นการป้องกันอีกชั้นหนึ่งก่อนสารปนเปื้อนเหล่านี้จะถูกปล่อยสู่อากาศ ปล่องควันที่สูงจะช่วยกระจายสารที่ปล่อยออกมานในอากาศก่อนตกสู่พื้นดิน น้ำที่ถูกปนเปื้อนก็จะไหลวนอยู่ภายในโรงงาน

ระบบห้องน้ำทึ่งได้รับการออกแบบเป็นพิเศษเพื่อป้องกันน้ำส่วนผิวน้ำซึ่งเป็นน้ำมันไหลออกจากโรงงาน การนำเอกสารแบบชีวภาพบำบัดมาใช้เพื่อแยกน้ำและน้ำมัน เยื่อบุผิวป้องกันการซึมผ่านทางผิวน้ำ และขังได้มาใช้เพื่อป้องกันการปนเปื้อนผิวดินและน้ำได้ดี และระบบตรวจสอบน้ำได้ดีเพื่อค้นหาการรั่วไหล เครื่องมือกำจัดคราบน้ำมัน จะติดตั้งเครื่องพรมไว้ที่บริเวณท่าเรือขนาดถ่าย ตะกอนน้ำมันจากเครื่องมือและการปฏิบัติการต่าง ๆ จะถูกเผาในเตาเผาอุณหภูมิสูง โรงกลั่นจะได้รับการออกแบบให้มีระบบตรวจสอบก้าวร้าวและควันไฟ ระบบหยุดการทำงานฉุกเฉินระบบปิดเพาเก๊าซัตโนมัติเพื่อป้องกันการเพิ่มแรงกดดันในกระบวนการการต่าง ๆ ซึ่งนำไปสู่การระเบิดได้และระบบการดับเพลิงด้วยเครื่องมือสมัยใหม่

บริษัทน้ำมันรายใหญ่ในประเทศไทยจะเป็นสมาชิก EARL แล้ว ยังตั้งกลุ่มนุรักษ์สิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยในวงการน้ำมัน (Oil Industry Environmental Safety Group) ซึ่งเป็นกลุ่มที่ตัดสินใจในการป้องกันและจัดการกับคราบน้ำมันทั้งบนบกและในทะเล มีกลุ่มต่าง ๆ ที่ให้การสนับสนุนเข่นก่อความปลอดภัยของอุตสาหกรรมน้ำมัน สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และยังมีหน่วยงานราชการและเอกชนอีกหลายแห่งเช่น (สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2541)

พัฒนาการที่สำคัญของอุตสาหกรรมน้ำมัน คือเมื่อเร็ว ๆ นี้ องค์กรระหว่างประเทศว่าด้วยมาตรฐานได้ประกาศใช้ ISO 14000 ซึ่งเป็นมาตรฐานชุดที่เกี่ยวกับการจัดการและป้องกันสิ่งแวดล้อมในโรงงานอุตสาหกรรมโดยเฉพาะบริษัทอุตสาหกรรมทั้งหลายจำเป็นต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบอย่างเคร่งครัดในเรื่องการควบคุมมลพิษ และปัจจัยแวดล้อมอื่น ๆ หากผู้ประกอบได้รับการรับรองว่าผ่านระบบ ISO 14000 ก็จะเป็นที่ยอมรับเพิ่มขึ้น เพราะเป็นมาตรฐานสากลที่ใช้ทั่วไป และเป็นเครื่องมือในการซื้อขาย เพราะผู้ซื้อจะเชื่อถือว่าผู้ขายได้ผ่านมาตรฐาน ISO 14000 การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย บริษัทในเครือ และบริษัทอื่น ๆ รวม 10 บริษัท เป็นกลุ่มแรกที่เข้ารับการฝึกอบรมเพื่อประกาศนียบัตรนี้โครงการนี้จัดโดยสถาบันสิ่งแวดล้อมไทย เป็นโครงการน่าวร่องที่ทำให้โรงงานการจัดการสิ่งแวดล้อมเป็นรูปเป็นร่างขึ้นในอุตสาหกรรมพัลส์งานและถูกต้องตรงตามกฎหมาย ISO 14000 (สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย, 2541)

อุตสาหกรรมน้ำมันและปิโตรเคมีในจังหวัดสงขลา

สงขลาเป็นศูนย์กลางทางด้านเศรษฐกิจของภาคใต้ โดยเฉพาะอย่างยิ่งอุตสาหกรรมเประปาสหกรณ์ ท้องเย็น การเดินเรือ รวมถึงอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม ที่ได้รับความนิมมานจากท้องทะเลอ่าวไทย และจากการนำเข้าสู่คลังน้ำมันที่ตั้งอยู่ชายบันทายฝั่งของสงขลาก่อนที่จะนำเข้าสู่อุตสาหกรรมอาหาร ซึ่งเป็นเครื่องแปร逤แผลดเนื้อหายฝั่งของจังหวัดสงขลา มีกิจกรรมทางด้านปิโตรเลียม ซึ่งสามารถแสดงได้ดังตาราง

ตาราง 8 กิจกรรมทางด้านปีโตรเลียมในจังหวัดสงขลา

ลำดับ ที่	ชื่อผู้รับใบอนุญาต (สถานที่)	ชนิดไม่น้ำกัลวอันตราย		ชนิดน้ำกัลวอันตราย		ชนิดธรรมชาติ		หมายเหตุ
		ถัง	รวมปริมาณ (L)	ถัง	รวมปริมาณ (L)	ถัง	รวมปริมาณ (L)	
1.	การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย 201 ม.1 ต.หัวเข้า อำเภอสิงหนคร	3	31,500,000	4	5,000,000	3	1,746,700	การ ปีโตรเลียม แห่งประเทศไทย
2.	บริษัทเคลล์แห่งประเทศไทย 171/2 ม.1 ต.หัวเข้า อำเภอสิงหนคร	5	45,837,000	14	32,324,000	3	641,000	เคลล์
3.	บริษัทน่านน้ำคลาสเท็กซ์ (ไทย) จำกัด และบริษัทเอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) 202 ม. 1 ต.หัวเข้า อำเภอสิงหนคร	11	31,482,500	9	10,917,500	4	1,225,700	คลาสเท็กซ์- เอสโซ่
4.	บริษัทสยามสหบริการ จำกัด (มหาชน) 282/1 ม.5 ต.สิงหนคร อำเภอสิงหนคร	2	12,303,500	-	-	-	-	ชัลไก

หมายเหตุ : คลังน้ำมันของ การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย (การปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย) รวมสถานีบรรจุแก๊ส 2 ถัง ๆ ละ 2,000,000 ลิตร รวม 4,000,000 ลิตร (บทสัมภาษณ์ สำนักงานโยธาธิการจังหวัดสงขลา, 4 สิงหาคม 2541)

จากข้อมูลสำนักงานโยธาธิการจังหวัดสงขลา (4 สิงหาคม 2541) พบว่า นอกเหนือจากคลังน้ำมันทั้ง 4 แห่ง ในชั้งต้นแล้วปัจจุบันได้มีการดำเนินการก่อสร้างคลังน้ำมันแห่งใหม่ ซึ่งเป็นของบริษัทสูญหักยีปีโตรเลียม จำกัด บริเวณ หมู่ 1 ทางหลวงสายระโนด-สิงหนคร ตำบลป่าตุ้ร อำเภอโน不由 จังหวัดสงขลา ซึ่งได้ทำการขออนุญาตต่อ สำนักงานโยธาธิการจังหวัดก่อสร้างถังเก็บน้ำมันบนพื้นดินชนิดไม่น้ำกัลว จำนวน 6 ถัง ความจุถังละ 22,300,000 ลิตร รวมปริมาณน้ำมันที่กักเก็บทั้งหมด 133,800,000 ลิตร แต่ในขณะนี้ทางบริษัทสูญหักยีปีโตรเลียม ยังได้ดำเนิน การขอจัดตั้งเป็นโรงกลั่นสูญหักยี ทำให้ต้องมีการขออนุญาตแบบแบ่งแปลนเพิ่มเติม และต้องขออนุญาตตามกฎหมายระ ราชบูญญุญติควบคุมอาคาร พ.ศ.2522 รวมถึงการยื่นคำร้องต่อเจ้าพนักงานท้องถิ่น (องค์กรบริหารส่วนตำบล และองค์ การบริหารจังหวัด) อีกทั้งต้องได้รับความเห็นชอบให้ผ่านเกณฑ์ตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม ซึ่งกำลังอยู่ในช่วงของการ ดำเนินการไม่สามารถหาข้อสรุปได้ในขณะนี้

กิจกรรมทางด้านปีโตรเลียม ที่ก่อความขัดแย้งมักจะประกญในรูปของคลังน้ำมันที่วางตัวห่างไกลกับแนว ชายฝั่งของจังหวัดสงขลา นอกจากคลังน้ำมัน และโรงกลั่นที่จะเกิดขึ้นแล้ว รัฐบาลไทยและรัฐบาลมาเลเซียได้ร่วมกันจัด ตั้งองค์ร่วมมalaечey-ไทย (Malaysia-Thailand Joint Authority : MTJA) ในการสำรวจและแสวงหาประโยชน์ จากการทรัพยากรปีโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วม (Joint Development Area : JDA) โดยการปีโตรเลียมแห่งประเทศไทย และปีโตรนาสได้มีบันทึกแสดงความจำนำจะรับซื้อกำรรมชาติจากแหล่ง JDA และจะร่วมทุนกันในการศึกษา ความเป็นไปได้ของโครงการ

ความร่วมมือในการพัฒนาแหล่งพลังงานดังกล่าวได้รับความเห็นชอบในหลักการจากคณะกรรมการรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 5 มีนาคม พ.ศ.2539 ให้ การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ซึ่งก้าชธรรมชาติและพัฒนาโครงการให้ประโยชน์จากก้าชธรรมชาติในพื้นที่พัฒนาร่วมมาเลเซีย-ไทย (JDA) ร่วมกับเปโตรนาส เพื่อมำไห้ประโยชน์ในประเทศไทยต่อไปโดยไม่เปลี่ยนส่วนรวมดังนี้

1. แปลงสำรวจหมายเลข A-18 : พื้นที่ 2,958 ตารางกิโลเมตร โดยบริษัท Triton Oil Company of Thailand Inc. และ Triton Oil Company of Thailand (JDA) Ltd. (ร้อยละ 50) ร่วมกับบริษัท Petronas Carigali จากประเทศไทยมาเลเซีย (ร้อยละ 50)

2. แปลงสำรวจหมายเลข B-17 และ C-19 : พื้นที่ 4,250 ตารางกิโลเมตร โดยบริษัทการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยสำรวจและผลิตปิโตรเลียม อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI) จากประเทศไทย (ร้อยละ 50) ร่วมกับบริษัท Petronas Carigali จากประเทศไทยมาเลเซีย (ร้อยละ 50)

จากการร่วมมือดังกล่าวจึงได้ดำเนินโครงการก่อสร้างโรงแยกก้าชขึ้นบริเวณชายฝั่งจังหวัดสงขลา โดยกำหนดพื้นที่ตามแนวท่อเผือกไว้ที่ ตำบลลิบลิ้น อ่าเภอจันะ จังหวัดสงขลา เพื่อทำการแยกก้าชที่ได้จากแหล่งดังกล่าวที่จะมีการลำเลียงมาโดยการสิ้วท่อในทะเล ซึ่งหลังจากแยกก้าชธรรมชาติแล้ว จะส่งก้าชดังกล่าวโดยใช้ท่อบนบกขนาด 24 นิ้ว จากจังหวัดสงขลาไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย ซึ่งคาดการณ์ว่าจะมีความสามารถในการส่งก้าช 675 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ใช้เงินลงทุนทั้งสิ้น 2,796 ล้านบาท (สำนักงานนโยบายพลังงานแห่งชาติ 2540) ขณะนี้กำลังดำเนินการจัดทำรายงาน การประเมินผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม และหาข้อสรุปที่ชัดเจนก่อนดำเนินการก่อสร้าง

ความเหมาะสมในด้านกฎหมายของท่าเรือที่ตั้งของจังหวัดสงขลาที่มีชายฝั่งทะเลติดกับอ่าวไทย เนื่องจากอย่างยิ่งต่อการเจริญเติบโตของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ทั้งในเชิงของการอยู่ใกล้กับแหล่งทรัพยากร คือ น้ำมันและก้าชธรรมชาติจากอ่าวไทย ประกอบกับมีความเจริญทางด้านการท่า การเดินเรือ ที่สามารถรับเรือบรรทุกน้ำมันขนาดใหญ่ได้ และยังเป็นศูนย์รวมของธุรกิจอุตสาหกรรมมากมาย ตลอดจนมีเส้นทางคมนาคมที่สามารถขนถ่ายเชือเพลิงออกสู่จังหวัดต่าง ๆ ในภาคใต้โดยอย่างทั่วถึง ในการก่อสร้างคลังกักเก็บน้ำมันและก้าชธรรมชาติเต็ลครรึ่นนั้น ผู้ประกอบการมักจะดำเนินการก่อสร้างท่าเทียบเรือ เพื่อขนถ่ายน้ำมันจากเรือบรรทุกน้ำมันเข้าสู่คลังก่อนการบรรจุถังย่อย หรือจ่านนำไป ซึ่งการก่อสร้างท่าเทียบเรือดังกล่าวจำเป็นจะต้องได้รับความเห็นชอบกรมเจ้าท่า และกองทัพเรือภาคที่ 2 ก่อนทุกครั้ง หลังจากนั้นการขนส่งน้ำมันของเรือทุกลำก่อนเข้าสู่คลังจะต้องแจ้งให้ทางศุลกากรจังหวัด และกรมสรรพสามิตรทราบทุกครั้ง ซึ่งปัญหาที่ตามมากับการก่อสร้างท่าเทียบเรือแล้วคือ อาจมีการรั่วไหลของน้ำมันขณะเปลี่ยนถ่ายในบางสถานี หรือบางท่าที่ไม่มีระบบการป้องกันและการแก้ไขอย่างทันท่วงทุกกรณี ซึ่งอาจเกิดการปนเปื้อนของคราบน้ำมันบริเวณชายฝั่งจังหวัดสงขลาในอนาคต เมน้ำในขณะนี้ยังไม่ปรากฏระดับความรุนแรงของปัญหาอย่างชัดเจน แต่กิจกรรมของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีในชายฝั่งจังหวัดสงขลา กำลังมีแนวโน้มว่าจะเพิ่มจำนวนมากขึ้น จึงจำเป็นต้องมีการวางแผนรองรับและควบคุมการดำเนินโครงการต่าง ๆ อย่างมีประสิทธิภาพ

นอกเหนือจากปัญหาที่จะเกิดขึ้นจากอุตสาหกรรมปิโตรเลียมบนชายฝั่งจังหวัดสงขลาแล้ว ปัจจุบันชายฝั่งจังหวัดสงขลากำลังประสบปัญหาที่เกิดขึ้นจากการใช้ประโยชน์จากทรัพยากรากผั่งที่ยังต้องดำเนินการจัดทำโครงการต่าง ๆ เพื่อเข้ามาแก้ไขปัญหา (กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม, 2540) ซึ่งสามารถสรุปประเด็นปัญหาได้ดังตาราง 9

ตาราง 9 การใช้ประโยชน์ทรัพยากรชัยฝั่งทะเล จังหวัดสงขลา

ประเภททรัพยากร	ประเด็นปัญหา	สาเหตุ	โครงการ/แผนงานในการแก้ไขปัญหา	หน่วยงานรับผิดชอบ	ปี
ดิน	1. ดินเป็นภาระจัด 2. ดินเป็นการจัด	- วัตถุตันกำเนิดดิน - วัตถุตันกำเนิดดิน	1. โครงการพัฒนาที่ดินชัยทะเลจังหวัดสงขลา	- กรมพัฒนาที่ดิน	แผนประชานการใช้ประโยชน์ที่ดินชายฝั่งทะเลสงขลา 2530
	3. ดินเค็มชายฝั่ง	- วัตถุตันกำเนิดดิน	2. โครงการจุฬาลงกรณ์ศึกษาปัญหาดินเค็ม หลังการลี้ยงสุกุลาต่า		
	4. หน้าดินซึ้น	- มีชั้นหินแข็งตามแนวเขาท้าไป			
	5. ดินเสื่อมสภาพ	- การทำเหมืองแร่ชนิดต่างๆ			
	1. ความอุดมสมบูรณ์ของดินต่ำ	- ดินเป็นการจัดดินชายจัด และดินเค็ม - ขาดการปรับปรุงดินในพื้นที่ทำการเกษตรฯ	1. โครงการพัฒนาที่ดินชัยทะเลจังหวัดสงขลา	- กรมพัฒนาที่ดิน	
แหล่งน้ำ	1. การขาดแคลนน้ำเพื่อการอุปโภคบริโภค และการเกษตรในช่วงฤดูแล้ง	- แม่น้ำ ลำคลอง เป็นสายลับ ๆ มีปริมาณน้ำให้ลดลงอย่างไม่ทั่วถึง	1. โครงการเรือนกันน้ำทะเลสาบสงขลา	- กรมพัฒนาที่ดิน	แผนประชานการใช้ประโยชน์ที่ดินชายฝั่งทะเลสงขลา 2530
	2. น้ำดื่มน้ำ	- มีวัตถุทึบปะกลุมกากายเป็นพื้นที่ดิน	2. โครงการทดลองป้องกันน้ำท่วม		
	3. แหล่งน้ำได้ดินยังไงได้รับการพัฒนามากใช้ประโยชน์อย่างทั่วถึง	-	3. โครงการขุดลอกทางระบายน้ำ	- กรมประมง - สานักงานจังหวัด - กระทรวงอุตสาหกรรม	กรมประมง
คุณภาพน้ำ	1. คุณภาพน้ำเสื่อมโทรม	- น้ำทิ้ง ของเสียจากกุழนและโรงงานอุตสาหกรรม	4. โครงการพัฒนาแหล่งน้ำ		โครงการศึกษาเพื่อพัฒนาคุณภาพน้ำทะเลสาบสงขลา 2528
			1. โครงการเรือนกันน้ำทะเลสาบสงขลา		โครงการศึกษาเพื่อพัฒนาคุณภาพน้ำทะเลสาบสงขลา 2528

ตาราง 9 การใช้ประโยชน์ทรัพยากรชายฝั่งทะเล จังหวัดสงขลา (ต่อ)

ประเภททรัพยากร	ประเด็นปัญหา	สาเหตุ	โครงการ/แผนงานในการแก้ไขปัญหา	หน่วยงานรับผิดชอบ	ที่มา
ประมงทะเลและ การเพาะเลี้ยงชายฝั่ง	2.การเกิดน้ำเสียจาก Eutrophication 3.น้ำเค็มรุกล้ำเข้ามาในแหล่งน้ำจืด	-การเพาะเลี้ยงปลากะพง และหุ้นก้ามกรามชายฝั่ง-ขยายและขยายบ้านเรือนจากเรือประมง-ในที่ดูแล้งน้ำมีปริมาณการไหลน้อย น้ำทะเลเจิงทุนเข้ามาในแหล่งน้ำธรรมชาติ	2.โครงการพัฒนาชลประทานคลองช้อยสายย่อย 3.โครงการก่อสร้างระบบบันคัดน้ำเสียเทศบาลเมืองสงขลา-หาดใหญ่ 4.โครงการชุดลดคลองสำโรง 5.โครงการพัฒนาแหล่งน้ำได้ดิน 6.โครงการอ่างเก็บน้ำคลองป่าพยอม 7.โครงการการสุขาภิบาลหาดใหญ่ 8.โครงการการสุขาภิบาลหมู่บ้านริมทะเลสาบ 9.โครงการผลงานติดตามตรวจสอบด้านสิ่งแวดล้อม 10.โครงการกبحกานามาตรฐานสิ่งแวดล้อมชั่วคราว	-เทศบาลเมืองสงขลา-หาดใหญ่	โครงการศึกษาเพื่อพัฒนาลุ่มน้ำทะเลสาบสงขลา 2528 แผนปฏิบัติการจัดการสิ่งแวดล้อมจังหวัดสงขลา 2537 โครงการศึกษาเพื่อพัฒนาลุ่มน้ำทะเลสาบสงขลา 2528 " " " "
	1.ทรัพยากรสัตว์น้ำในแนวโน้มลดลง 2.การจับลักษณะโดยใช้เครื่องมือต้องห้าม	-ชาวประมงและเครื่องมือจับสัตว์น้ำมีจำนวนมากขึ้น	1.โครงการนำร่อง (2523-2537) 1.1 การเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ 1.2 พัฒนาแหล่งประมง 1.3 วิจัยเพื่อหาแนวทางการเลี้ยงสัตว์เชิงพาณิชย์ 2.โครงการสำรวจเพื่อขยายพื้นที่ทำการฟาร์มทะเล	-กรมประมง	โครงการฟาร์มทะเล

ตาราง 9 การให้ประปอยาน์ทรพยากรณ์ฝังแคน จังหวัดสงขลา (ต่อ)

ประเภท ทรัพยากร	ประเด็นปัญหา	สาเหตุ	โครงการ/แผนงานในการแก้ ไขปัญหา	หน่วยงานรับผิดชอบ	ศึกษา
การเพาะเลี้ยง ชายฝั่ง	1.น้ำคุ้มและน้ำเค็ม รุกล้ำเข้าไปมากจน เป็นอันตรายต่อ ระบบภูมิศาสตร์เวณ ทะเลสาบ	-การขาดออกอ่อนน้ำเพื่อ การเดินเรือ	3.โครงการศึกษาจัลย์สภาพ ทางเศรษฐกิจและสังคมหมู่ บ้านประมง	-กรมประมง	โครงการฟาร์ม ทะเล
ป่าชายเลน	2.การปล่อยน้ำเสีย จากการเลี้ยงกุ้ง กุลาดำและการเลี้ยง ปลาในกระแส江	-ไม่สามารถควบคุมได้ เนื่องจากกรรมวิธีการ สืบทอดในการดูแลครองที่ดิน	4.โครงการจัดสร้างการใช้ ประปอยาน์พื้นที่ทำฟาร์ม ทะเล		
	1.พื้นที่ป่าชายเลนลด ลงโดยเฉพาะรอบๆ ทะเลสาบสงขลา และบริเวณปากแม่น้ำ	-ไม่มีป้องกันน้ำเสีย	5.โครงการวางแผนทำฟาร์มทะเล	-กรมประมง	การประเมิน
		-ประชาชุมชนกู้ภัยที่ป่า ชายเลนเพื่อนำน้ำไปใช้ทำ เฟอร์นิเจอร์ทำพื้นและ เตา	6.โครงการทำบ่อปั้มน้ำดันน้ำเสีย		
		-การบุกรุกพื้นที่ป่าชายเลน เพื่อการเพาะเลี้ยงกุ้งกุลา- ดำ	1.แผนการพัฒนาการป่าชาย (ป่าğa ป่าพሩ และป่าชาย- คล)e)	-กรมป่าไม้	แผนป่าชายเลนการใช้ ประปอยาน์ที่ดินชาย ฝั่งทะเลสงขลา
		-การจรากรรมและอุปถัต ิห์			2530
การท่องเที่ยว	1.ปัญหาความปลอด ภัยในร่างกายและ ทรัพย์สินของนัก ท่องเที่ยว	-การจรากรรมและอุปถัต ิห์	1.โครงการส่งเสริมการท่อง เที่ยวแห่งประเทศไทย	-การท่องเที่ยวแห่ง ประเทศไทย	โครงการส่งเสริม การท่องเที่ยว บริเวณหาดเจ้าสำ
	2.ระบบสาธารณูปโภค ประจำไฟฟ้า ประปา ไม่เพียงพอ และไม่ได้มาตรฐาน		2.โครงการพัฒนาการท่อง เที่ยวสงขลาและภาคใต้ใหญ่	-การท่องเที่ยวแห่ง ประเทศไทย	แผนหลัก พัฒนาการท่อง เที่ยวสงขลา-ภาค ใต้ใหญ่ 2534
	3.การคุมนาคมเข้าถึง แหล่งท่องเที่ยวยัง ไม่สะดวกเท่าที่ควร		3.โครงการพัฒนาการท่อง เที่ยวแบบสมมาร์ตและ ส่งเสริมกลุ่มท่องเที่ยวจาก ฐานการท่องเที่ยวในปัจจุบัน	-กรมประมง	โครงการศึกษา เพื่อพัฒนาอุปกรณ์ ทะเลสาบสงขลา 2528

ตาราง 9 การใช้ประโยชน์ทรัพยากรชายฝั่งทะเล จังหวัดสงขลา (ต่อ)

ประเภททรัพยากร	ประเด็นปัญหา	สาเหตุ	โครงการ/แผนงานในการแก้ไขปัญหา	หน่วยงานรับผิดชอบ	ที่มา
แม่น้ำ	4.สิ่งอ่อนไหวความสีดวกไม่เพียงพอ เช่น บังกะโล โรงเรือน ร้านบริการ บริเวณแหล่งท่องเที่ยว 5.ขาดการประสานสัมพันธ์ 6.ข้อจำกัดด้านศักยภาพ 7.ความสกปรกของชายหาด 8.ปัญหายาเสื่อมฟอยล์ และถังปฏิกูลของเทศบาลเมืองสงขลา และหาดใหญ่ 1.ปริมาณแม่น้ำลดลง	-ปลจยท.เอื้ออ่อนไหวต่อทรัพยากรการท่องเที่ยว ยังไม่ได้วางการสนับสนุนเพียงพอ -ผ่านตกในช่วงเดือนตุลาคม ถึงมกราคม -ขาดมูลฝอยจากการท่องเที่ยว -การรุกล้ำของชุมชนและสถานที่บริการ -มีปริมาณการอาศัยอยู่ท่าหนาแน่นทำให้มีภาระเชิงมาก -รถจักรถูกยึดไม่เพียงพอ -มีการชุดแปรน้ำใช้ในปัจจุบันมาก เนื่องจาก การขยายตัวของอุตสาหกรรมเหมืองแร่	4.แผนงานทำความสะอาดชายหาดและติดตั้งไฟจากหาดเก้าสีงันแหลมสมิหลา 5.แผนงานจัดซื้อที่ดินเพื่อฝังกลบขยะ 6.แผนงานจัดหาพากะและแผนกำลังคนไว้ในการจัดเก็บขยะ	-จังหวัด -เทศบาลเมืองสงขลา และหาดใหญ่	สัมภาษณ์ร่องเทศ มนตรีจังหวัดสงขลา แผนปฏิบัติจัดการสิ่งแวดล้อม จังหวัดสงขลา 2539

ที่มา : กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม, (2540)

4. การคาดการณ์แหล่งที่มาของน้ำมันปานีอ่อนในจังหวัดสงขลา

จากการรวมข้อมูลพื้นฐาน สอบถาม สังเกตการ และทำการสำรวจพื้นที่เพื่อศึกษาถึงกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดการปนเปื้อนของน้ำมันสู่บริเวณชายฝั่งทะเลที่ทำการวิจัย (คณินิจ จรุญศักดิ์, 2540) ผลปรากฏดังนี้

4.1 ท่าเทียบเรือขนาดถ่ายและเคลื่อนย้ายน้ำมัน/คลังน้ำมัน

จังหวัดสงขลา มีท่าเทียบเรือขนาดถ่ายและเคลื่อนย้ายน้ำมันจำนวน 3 ท่า คือ 1) ท่าเทียบเรือของ การบิตรเลียมแห่งประเทศไทย จำกัด (สงขลา) ตั้งอยู่ที่ ตำบลทวายแดง อ่าวนอกสิงหนคร ซึ่งเป็นท่าเทียบเรือที่ขนถ่ายน้ำมันของ 4 บริษัท คือ การบิตรเลียมแห่งประเทศไทย จำกัด (สงขลา) บริษัท น้ำมันคาลเท็กซ์ (ไทย) จำกัด บริษัท เอสโซ่สแตนดาร์ดประเทศไทย จำกัด และ บริษัทสยามสหบริหาร จำกัด 2) ท่าเทียบเรือของบริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด (สงขลา) ตั้งอยู่ที่ ตำบลทวายแดง อ่าวนอกสิงหนคร ซึ่งเป็นท่าเทียบเรือที่ขนถ่ายน้ำมันของบริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด (สงขลา) และ 3) ท่าเทียบเรือของบริษัท พี ชี สยามบิตรเลียม จำกัด ตั้งอยู่ที่ตำบลทวาย ภูรัง อ่าวนอกเมือง ซึ่งเป็นท่าเทียบเรือที่ขนถ่ายน้ำมันของบริษัท พี ชี สยามบิตรเลียม จำกัด

จากการศึกษาถึงกิจกรรมต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นบนท่าเทียบเรือและในคลังน้ำมันคาดว่ากิจกรรมที่มีโอกาสทำให้น้ำมันรั่วไหลลงสู่ทะเลมีดังนี้

- กิจกรรมการสูบน้ำมัน

การรั่วไหลของน้ำมันที่เกิดจากกิจกรรมการถ่ายน้ำมันจะมีโอกาสค่อนข้างสูง เนื่องจากเป็นกิจกรรมที่เกิดขึ้นบ่อย โดยในจังหวัดสงขลา มีการสูบน้ำมันเคลื่อนย้ายเดือนละ 26 ครั้ง ปริมาณน้ำมันที่ขนถ่าย 70.57 ล้านลิตร ใช้เวลาในการขนถ่ายเฉลี่ยครั้งละ 15-25 ชั่วโมง ซึ่งจากการศึกษาพบว่าสาเหตุที่ก่อให้เกิดการรั่วไหลของน้ำมันจะเกิดจากความผิดพลาดของมนุษย์เป็นส่วนใหญ่

- กิจกรรมการล้างเรือและห่อท่อที่ใช้ในการขนถ่ายน้ำมัน

เมื่อมีการล้างเรือและห่อท่อที่ใช้ในการขนถ่ายน้ำมันจะทำให้น้ำมันที่ประจำอยู่บนพื้นเรือและตากค้างในห่อปะปนไปกับน้ำล้างเรือ และเมื่อมีการทิ้งน้ำลงทะเลก็จะเป็นสาเหตุหนึ่งที่ก่อให้เกิดการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่แหล่งน้ำโดยตรง

4.2 แหล่งสาบสงขลาตอนล่าง

แหล่งสาบสงขลาตอนล่างมีส่วนติดต่อ กับ อ่าวไทยทางด้านตะวันออก ส่วนหนึ่งอยู่ในเขตของประเทศไทย ช่วงนี้คือ บริเวณปากขอ อ่าวนอกสิงหนคร แหล่งที่มาของน้ำมันในแหล่งสาบสงขลาตอนล่าง คาดว่ามาจาก

- คลองชวาง ซึ่งเป็นแหล่งรับน้ำเสียจากชุมชนเทศบาลเมืองสงขลา ต้นคลองอยู่ที่บริเวณหมู่ รามวิถี ซอย 6 ใกล้ตามแนวทิศตะวันออกเฉียงใต้สู่ทิศตะวันตกเฉียงเหนือ เส้นทางแม่น้ำต้านตะวันทางตอนเหนือ ทางรถไฟฟ้ายุทธหادใหญ่ สงขลา เมื่อคลองไหลผ่านถนนชัยมงคล流れลงเริ่มเปลี่ยนโดยทิศทางทิศตะวันออกสู่ทิศตะวันตก ผ่านถนนรามวิถีที่บริเวณด้านใต้ของแยกถนนรามวิถี ซอย 4 แล้วไหลผ่านถนนสงขลาบุรี ถนนไทรน้ำรุ่ง

พันวิเชียรชุม ลงสู่ท่าเรือเทศบาลสงขลา ที่บริเวณพื้นที่ช่วงระหว่างถนนเพชรบุรีและถนนสายบุรี คลองขวางยาวประมาณ 1.48 กิโลเมตร

- คลองอุตตะนา เป็นแหล่งรับน้ำทิ้งที่สำคัญทั้งจากชุมชนและโรงงานอุตสาหกรรม ในลักษณะ ได้ขึ้นตัวเมืองหาดใหญ่ ผ่านทางทิศตะวันตกของเมืองและไหลไปทางทิศเหนือผ่านชุมชนต่าง ๆ ออกสู่ท่าเรือเทศบาลสงขลา มีระยะทางจากตัวเมืองหาดใหญ่ถึงท่าเรือเทศบาลสงขลาประมาณ 20 กิโลเมตร แหล่งกำเนิดหลักของน้ำมันและก๊าซที่ไหลลงสู่คลองอุตตะนา คือ จากชุมชนเทศบาลครหาดใหญ่ ซึ่งจากการประมาณการโดยใช้ข้อมูลของบริษัท เอส เอส กรุ๊ป ร่วมค้า จำกัด ประกอบกับข้อมูลของบริษัท โปรเกรสเทคโนโลยี คอนชัลแทนซ์ จำกัด คาดว่าชุมชนเทศบาลครหาดใหญ่ จะก่อให้เกิดคราบน้ำมันได้ถึง 2180.83 กิโลกรัมต่อวัน

- ท่าเที่ยบเรือประมงเทศบาลเมืองสงขลา ตั้งอยู่บริเวณชายฝั่งท่าเรือเทศบาลสงขลาบริเวณท่าสะอ้าน น้ำเสียส่วนใหญ่เกิดจากกิจกรรมบนท่าปลา รวมทั้งการทิ้งไข้เหล็กของน้ำมันจากเรือ การเทน้ำมันเครื่องที่ไม่ใช้แล้ว หรือน้ำท่าความสะอาดเรือลงสู่ท่าเรือเทศบาลสงขลาโดยตรง (บริษัท โปรเกรสเทคโนโลยี คอนชัลแทนซ์ จำกัด, 2537)

- ชุมชนบริเวณรอบ ๆ ท่าเรือเทศบาลสงขลาตอนล่าง ชุมชนรอบ ๆ ท่าเรือเทศบาลสงขลาตอนล่าง ซึ่งเป็นชุมชนขนาดใหญ่และปล่อยน้ำเสียลงสู่ท่าเรือเทศบาลสงขลาโดยตรง มีชุมชนต่ำบลหัวเขากะಡงและต่ำบลป้ออย่าง และชุมชนท่าเที่ยบเรือประมงท่าสะอ้าน ซึ่งคณะกรรมการเพื่อแก้ไขความเสื่อมโทรมของท่าเรือเทศบาลสงขลา (2539) ประมาณการว่ามีน้ำทิ้งลงสู่ท่าเรือเทศบาลสงขลา 1,500,000 ลิตร/วัน และ 501,250 ลิตร/วัน ตามลำดับ ซึ่งหากใช้ข้อมูลจากการวิเคราะห์ของบริษัท โปรเกรสเทคโนโลยี คอนชัลแทนซ์ จำกัด (2538) ที่พบว่าบ้านพักอาศัยจะก่อให้เกิดน้ำมันและก๊าซเฉลี่ย 19 มิลลิกรัม/ลิตร มาประมาณการปริมาณน้ำมันและก๊าซที่เกิดจากชุมชนที่อยู่รอบ ๆ ท่าเรือเทศบาลสงขลาตอนล่างจะได้ประมาณ 38.02 กิโลกรัม/วัน

- เรือต่าง ๆ ในจังหวัดสงขลา การปนเปื้อนของน้ำมันจากเรือเกิดจาก 2 กิจกรรมหลัก คือ การรั่วไหลของน้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่นในขณะที่เครื่องยนต์กำลังทำงาน หรือในขณะเติมน้ำมันให้กับเครื่องยนต์ และเกิดจากการถ่ายน้ำมันหล่อลื่นหรือน้ำมันเครื่องที่ใช้แล้วทิ้งสำหรับปริมาณน้ำมันหล่อลื่นหรือน้ำมันเครื่องที่ใช้แล้วทิ้งสำหรับปริมาณน้ำมันหล่อลื่นหรือน้ำมันเครื่องที่คาดว่าถูกทิ้งลงสู่ทะเลในบริเวณจังหวัดสงขลาอีก หากทำการประมาณคร่าว ๆ จากจำนวนเรือที่มาต่อทะเบียนที่ด่านศุลกากรจังหวัดสงขลาในปี 2537 ซึ่งมีทั้งหมด 1,145 ลำ เมื่อเรือประจำ 1,117 ลำ เรือโดยสารและบรรทุกของ 8 ลำ และเรืออื่น ๆ อีก 20 ลำ ซึ่งหากคิดเฉพาะเรือประจำโดยค่านวนภายนอกให้ข้อมูลจากการศึกษาของโครงการจัดตั้งคณะกรรมการจัดการสิ่งแวดล้อม (2538) ซึ่งสอบถามจากเรือประจำจำนวน 55 ราย จาก 7 จังหวัดภาคใต้ พบว่าโดยเฉลี่ยเรือประจำแต่ละลำจะก่อให้เกิดน้ำมันหล่อลื่นหรือน้ำมันเครื่องประมาณ 406 ลิตร/ปี โดย 40 เปอร์เซ็นต์ของเรือประจำมีการถึงน้ำมันหล่อลื่นหรือน้ำมันเครื่องลงไปในทะเล จะได้ปริมาณน้ำมันหล่อลื่นหรือน้ำมันเครื่องที่อาจถูกทิ้งลงสู่ทะเลโดยเรือประจำประมาณปีละ 181,401 ลิตร หรือ 497 ลิตร/วัน โดยส่วนหนึ่งถูกทิ้งในบริเวณท่าเรือเทศบาลสงขลา

4.3 ท่าเรือน้ำลึกสงขลา

ครบน้ำมันเกิดจากกิจกรรมการรื้อไทรของน้ำมัน การล้างเรือหรือการปล่อยน้ำอับเคหะหรือน้ำปันน้ำมันลงทะเล จากการรวมรวมข้อมูลจากบริษัท เจ้าพระยาท่าเรือสากล จำกัด ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการท่าเรือน้ำลึกสงขลา พบว่าในปี 2538 มีเรือเข้ามาจอดถึง 454 ลำ

4.4 ชุมชนที่ตั้งบ้านเรือนอยู่ชายฝั่งทะเลและประกอบอาชีพประมง

ครบน้ำมันเกิดจากกิจกรรมในการดำเนินชีวิตประจำวันของชุมชน เช่น เกิดจากการทุบต้มอาหาร การทำระลังและการซักล้าง เป็นต้น ประกอบกับชุมชนที่ตั้งบ้านเรือนอยู่ชายฝั่งทะเลส่วนใหญ่มีอาชีพทำการประมง โดยใช้เรือประมงขนาดเล็กหรือเรือหางยาว ครบน้ำมันจึงเกิดกิจกรรมการล้างเรือ การรื้อไทรของน้ำมันเชือเพลิงหรือน้ำมันเครื่องและการถ่ายน้ำมันเครื่องทิ้ง

4.5 คลองลำสำโรง

คลองลำสำโรงยาวประมาณ 5.27 กิโลเมตร เป็นคลองที่ไหลเชื่อมต่อระหว่างทะเลและสาบสงขลาและอ่าวไทย ในอดีตคลองลำสำโรงมีขนาดกว้างและมีน้ำให้ลึกจากฝั่งทะเลเด้านอกอ่าวไทยสู่ทะเลสาบสงขลาตามแนวทิศตะวันออก สูตระหวันตกอยู่ตลอดเวลา ต่อมาระบบทดลองแม่น้ำสงขลาขยายเขตมากขึ้น จนมีชุมชนต่าง ๆ เช่น ชุมชนเก้าเลี้งที่ราชภูมีปลูกสร้างอาคารบ้านเรือนรุกเข้าเขตคลองเดิม ประกอบกับต้นคลองลำสำโรงที่บริเวณแหลมเก้าเลี้งมีสันทรายปิดกั้น ทำให้การไหลของน้ำทะเลเข้าสู่คลองมีปริมาณลดลง ยังผลให้ปัจจุบันคลองลำสำโรงเป็นคลองที่แคบและตื้นเขินจนแทบไม่มีประสิทธิภาพในการระบายน้ำ แต่ยังเป็นที่ร่องรับน้ำทิ้งจากอาคารบ้านเรือนต่างๆ ตามบริเวณแนวคลอง (บริษัท โปรเกรสเทคโนโลยีคอนซัลแทนส์ จำกัด, 2537) คลองลำสำโรงรองรับน้ำเสียจากพื้นที่ล้วนตะวันตกของค่ายทหารเรือกรมหลวงสงขลานครินทร์ ชุมชนเก้าเลี้ง บางส่วนของท่อระบายน้ำตามแนวถนนไทรบุรี ถนนราษฎร์อุทิศ ถนนเตาห้อง และจากโรงงานอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขตอำเภอเมือง จังหวัดสงขลา คือ บริษัท คิพิชเซอร์ไซดิ้ง จำกัด บริษัท เซ้าท์ไซเมอร์ฟู้ด จำกัด ประมาณ 350 ลูกบาศก์เมตร/วัน (คณะกรรมการเพื่อแก้ไขความเสื่อมโทรมของทะเลและสาบสงขลา, มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์, 2539) โดยปกติปากคลองลำสำโรงจะปิดไม่มีการระบายน้ำสู่ชายฝั่งทะเล ยกเว้นบางช่วงในฤดูมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือซึ่งมีการระบายน้ำสู่ทะเล ซึ่งจากการวิเคราะห์ด้วยร่างน้ำที่ปากคลองลำสำโรงโดยบริษัท โปรเกรสเทคโนโลยีคอนซัลแทนส์ จำกัด (2537) พบว่ามีปริมาณคราบน้ำมัน 2.16 มิลลิกรัม/ลิตร

4.6 พื้นที่ชายฝั่งทะเลเด้านตะวันออก ตั้งแต่แหลมสมิหลานถึงบริษัท พี ชี สยามปีโตรเลียม จำกัด

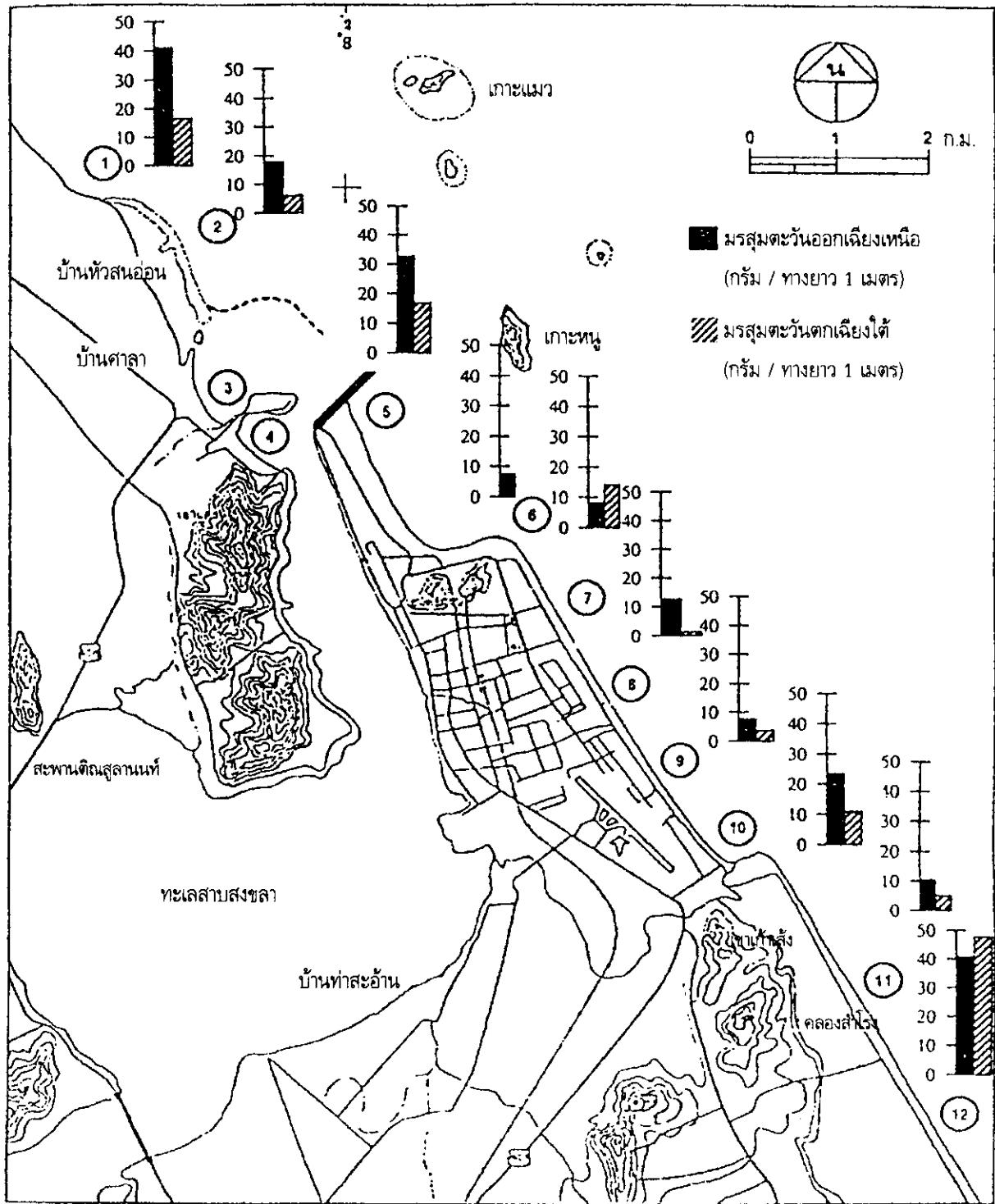
แหล่งของน้ำมันที่ปัจจุบันเป็นเงื่อนลงสู่ชายฝั่งทะเลเด้านตะวันออกตั้งแต่แหลมสมิหลานถึงบริษัท พี ชี สยามปีโตรเลียม จำกัด ประกอบด้วยน้ำเสียที่เกิดจากชุมชน และร้านค้าที่ตั้งอยู่บริเวณชายหาด รวมทั้งท่อน้ำเสียที่รับน้ำเสียจากถนนทางเล骢คงซอย 1 ซึ่งประกอบด้วยน้ำเสียจากอาคารพาณิชย์ บ้านพัก โรงเรียนวิชาชีวะโนปลีเทคนิค โรงเรียนวิชาชีวนักศึกษา ศัลต์ตึกและเยาวชน และค่ายกรรมหลวงสงขลานครินทร์ และระบายน้ำสู่ทะเลบริเวณใกล้ค่าย

กรรมหลวงสานศรินทร์ โดยน้ำจะซึ่งอยู่ในบริเวณที่เป็นผืนทรายในช่วงฤดูแล้ง และจะถูกชะลงสู่ทะเลในช่วงฤดูฝน

จากการวิจัยของคณีนิจ จรูญศักดิ์ (2540) ศึกษาถึงปริมาณคราบและภารน้ำมันบริเวณชายฝั่งทะเล จังหวัดสงขลา พบว่าปริมาณคราบน้ำมันในตัวอย่างน้ำบริเวณชายฝั่งทะเล จังหวัดสงขลา ตั้งแต่หาดแก้วรีสอร์ฟ ตำบลลิชิงโถ อ่าเภอสิงหนคร จนถึงหน้าบริษัท พี ซี สยามปีโตรเลียม จำกัด ตำบลเขากูบัวห้าง อ่าเภอเมือง จังหวัดสงขลา จำนวน 12 สถานี ที่ตรวจวัดในฤดูมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือและฤดูมรสุมตะวันตกเฉียงใต้ โดยใช้เทคนิคการวิเมตริก พบว่าปริมาณคราบน้ำมันมีค่าอยู่ในช่วง $0.362\text{-}1.446$ มิลลิกรัม/ลิตร หรือมีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 0.878 มิลลิกรัม/ลิตร ในช่วงฤดูมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ และมีค่าอยู่ในช่วง $0.414\text{-}0.988$ มิลลิกรัม/ลิตร หรือมีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 0.600 มิลลิกรัม/ลิตร ในช่วงฤดูมรสุมตะวันตกเฉียงใต้

แหล่งที่มีศักยภาพสูงที่ก่อให้เกิดการปนเปื้อนของคราบน้ำมันในบริเวณชายฝั่งทะเลล่าม คาดว่ามาจาก เรือประมง เรือบรรทุกของ บ้านพักอาศัยและการพาณิชย์ เนื่องจากมีกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดคราบน้ำมันได้เกือบทั่วโลก ซึ่งจากการศึกษาของคณีนิจ จรูญศักดิ์ (2540) พบว่าบริเวณที่พบคราบน้ำมันค่อนข้างสูง มี 2 บริเวณ คือ บริเวณบ้านอ่าวทะเลเลนอก เนื่องจากเป็นจุดอับที่รับน้ำเสียจากชุมชน และเรือต่าง ๆ จากทะเล สาบสงขลาตอนล่าง โดยจะพบปริมาณคราบน้ำมันเฉลี่ย 1.057 มิลลิกรัม/ลิตร และอีกบริเวณคือ จากหน้าคลา กลางถึงหน้าสถานีท่าเรือ เนื่องจากในบริเวณดังกล่าวมีร้านค้าตั้งอยู่และเป็นจุดปล่อย

นอกจากนี้ในการศึกษาของคณีนิจ จรูญศักดิ์ (2540) ยังได้ทำการสำรวจหาปริมาณภารน้ำมันบนชายหาด ตั้งแต่ช่วงหาดแก้วรีสอร์ฟ จนถึงบริเวณหน้าบริษัท พี ซี สยามปีโตรเลียม อ่าเภอเมือง จังหวัดสงขลา ในฤดูมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือและฤดูมรสุมตะวันตกเฉียงใต้ พบว่ามีค่าอยู่ในช่วง $7.51\text{-}41.23$ กรัม/ตารางเมตร โดยมีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 20.24 กรัม/ตารางเมตร ในช่วงฤดูมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือ และมีค่าอยู่ในช่วง $0.00\text{-}47.60$ กรัม/ตารางเมตร โดยมีค่าเฉลี่ยเท่ากับ 12.24 กรัม/ตารางเมตร ในช่วงฤดูมรสุมตะวันตกเฉียงใต้ ดังแสดงในรูปที่ 1 และปริมาณภารน้ำมันในช่วงฤดูมรสุมตะวันออกเฉียงเหนือและช่วงฤดูมรสุมตะวันตกเฉียงใต้มีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญทางสถิติที่ระดับ 0.05



ภาพที่ 4 การกระจายของปริมาณน้ำฝนต่อหน้าที่เปรียบเทียบระหว่างปริมาณน้ำฝนตกเฉียบแหลมกับปริมาณน้ำฝนต่อหน้าที่ในจังหวัดสงขลา (ที่มา : คณ์นิจ จรูญศักดิ์, 2540)

4.7 การปันเปื้อนของน้ำมันในภาคใต้

ภาคใต้ของไทย ตั้งอยู่ในบริเวณที่เป็นคาบสมุทรอีกหนึ่งด้วยทะเลที่สองด้าน นอกจากนี้ ที่ฝั่งมานาคใต้มีการพัฒนาค่อนข้างมาก โดยเฉพาะการพัฒนาเมืองริเวอร์ไซด์ทั่วไป การขนส่งทางทะเล การประมง การเพาะปลูก รวมทั้งการท่องเที่ยว ซึ่งมีการขยายตัวและเพิ่มจำนวนขึ้น ทำให้มีการปันเปื้อนของมลสารโดย เผ่า "น้ำมัน" ลงสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ จากข้อมูลการเกิดปัญหาคราบน้ำมันที่รุนแรงในพื้นที่บริเวณภาคใต้ในช่วง ระยะเวลาที่ผ่านมา ซึ่งมีมูลเหตุเกิดจากกิจกรรมคนส่งหรือขันถ่ายน้ำมัน หรือกิจกรรมอื่นที่เกี่ยวข้องกับการใช้น้ำมัน เช่น น้ำมันสีน้ำเงิน

ปัญหาคราบน้ำมันอันเกิดจากการรั่วไหลของเรือบรรทุกน้ำมันในบริเวณชายฝั่งทะเลภาคใต้และ บริเวณใกล้เคียงนั้น ข้อมูลที่ได้รายงานไว้ตั้งแต่ปี พ.ศ.2535-2538 พบว่าแต่ละครั้งของการรั่วไหลอาจมีสาเหตุที่เป็น การจมน้ำและไม่จงใจที่จะทำให้เกิดการปันเปื้อนของน้ำมันลงสู่ท้องทะเล ซึ่งแต่ละครั้งที่เกิดการรั่วไหลจะมีปริมาณน้ำ มันปันเปื้อนลงสู่ทะเลในปริมาณมาก ดังแสดงในตาราง

ตาราง 10 สถิติน้ำมันรั่วไหลจากเรือบริเวณชายฝั่งและบริเวณใกล้เคียงในภาคใต้ของประเทศไทย (พ.ศ.2535-2538)

วัน เดือน ปี	ชนิดของน้ำมัน	ปริมาณ	สถานที่เกิดเหตุ	สาเหตุ
20 ก.ย.35	น้ำมันดีบุก	12,000-13,000 ตัน	ช่องแคบมะละกา, เกาะลังกา จ. ยะลา	เรือบรรทุกน้ำมัน Nagasaki Spirit ชนิดเรือขนส่งสินค้า Ocean Blessing
26 ก.พ. 37	น้ำมันจากห้องเรือ	ไม่ทราบ	อ่าวร้าว จังหวัดภูเก็ต	ลักษณะปะรอยน้ำมัน ทึบ
24 มี.ค. 37	น้ำมันเตาและ น้ำมันโซล่า	3,000 ลิตร	เกาะลีเป๊ะ จังหวัดสตูล	เรือโรงงานปลาปันลม
ก.ค. 38	น้ำมันดีเซล น้ำมันเตาและ น้ำมันหล่อลื่น	ไม่ทราบ	กลางทะเลอันดามัน ห่างจากชายฝั่งจังหวัดภูเก็ต ประมาณ 19.4 ไมล์ทะเล	เรือบรรทุกสินค้า สิงคโปร์ ชื่อ ชันไชน์ อันปาง

ที่มา : ดัดแปลงมาจากโครงการจัดตั้งคณะกรรมการจัดการสิ่งแวดล้อม มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์, 2538

อนึ่ง หากพิจารณาจากภาพรวม จะพบว่าแหล่งที่มีของการปันเปื้อนของน้ำมันและไขมันลงสู่แหล่งน้ำ ธรรมชาติที่เป็นแม่น้ำลำคลองและบริเวณชายฝั่งทะเลของภาคใต้นั้น สามารถสรุปแหล่งที่มาได้ 2 แหล่งใหญ่ คือ

- แหล่งที่มาของการปันเปื้อนของน้ำมันนั้นคือที่ไม่เคลื่อนที่ ซึ่งได้แก่ น้ำมันที่เกิดจากกิจกรรมในบ้าน พักอาศัย ธุรกิจบริการต่างๆ ในชุมชน อาทิเช่น น้ำมันที่เกิดจากภัตตาคาร ร้านอาหาร สถานประกอบกิจการด้าน ลังอัดดีด การซ้อมเครื่องรถยนต์ สถานบริการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงและคลังน้ำมัน เป็นต้น และล่าหรือคลังน้ำมัน

ขนาดใหญ่ของภาคใต้จากล่า่ำได้ว่าเป็นแหล่งที่มีความเสี่ยงสูงสุดที่จะก่อให้เกิดการปนเปื้อนของน้ำมันประเทกน้ำมัน เชื้อเพลิงลงสู่แหล่งน้ำได้โดยตรง ทั้งนี้เพราะคลังน้ำมันขนาดใหญ่ที่อยู่ในจังหวัดต่าง ๆ ในภาคใต้มีปริมาณ 24 แหล่ง ล้วนมีค่าແแท่งที่ตั้งอยู่บริเวณปากคลองหรือปากแม่น้ำ หรือบริเวณชายฝั่งทะเลทั้งสิ้น ทั้งนี้เนื่องจากการขนส่งน้ำมันเพื่อสู่คลังน้ำมันเหล่านั้นได้ใช้วิธีการขนส่งโดยทางเรือ ซึ่งเป็นการขนส่งที่มีราคาถูก ฉะนั้นหากเกิดความผิดพลาดในระหว่างสูบน้ำมันจากเรือสู่คลังน้ำมัน ย่อมส่งผลให้เกิดการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่ชายฝั่งทะเลหรือปากแม่น้ำได้โดยตรงและเป็นปริมาณมากด้วย

- แหล่งที่มาของการปนเปื้อนของน้ำมันนิดที่เคลื่อนที่ได้ ซึ่งได้แก่ น้ำมันเชื้อเพลิงและน้ำมันหล่อลื่นที่รับไว้จากเครื่องยนต์ หรือเป็นน้ำมันหล่อลื่นที่หมดอายุการใช้งานแล้วจากยานพาหนะประเทกน้ำ การปนเปื้อนของน้ำมันจากเรืออาจล่า่ำได้ว่าเกิดจากสองสาเหตุใหญ่ ๆ คือ **ประภาระตก** เกิดจากการร่วงหล่นของน้ำมันเชื้อเพลิง หรือน้ำมันหล่อลื่น **ประภาระหัก** เกิดจากการถ่ายทิ้งของน้ำมันหล่อลื่นและน้ำมันเครื่อง ซึ่งไม่ต้องการใช้แล้วจากเรือ โดยเฉพาะเรือประมงจากล่า่ำได้ว่ามีน้ำมันเครื่องที่ไม่ใช่แล้วจากเรือประมงถูกน้ำทิ้งทะเลไปประมาณ 250,000 ลิตร อนึ่งการถ่ายทิ้งแต่ละครั้งเป็นการถ่ายทิ้งที่จะไม่มากแต่เป็นการค่อย ๆ ทิ้ง ฉะนั้นจึงไม่พบสภาพปัญหาการปนเปื้อนของน้ำมันเหมือนกับการร่วงหล่นเนื่องมาจากการเกิดอุบัติเหตุจากเรือบรรทุกน้ำมันล่ม (โครงการจัดตั้งคณะกรรมการจัดการสิ่งแวดล้อม, 2538)

ในเดือนพฤษภาคม 2538 โครงการจัดตั้งคณะกรรมการจัดการสิ่งแวดล้อม ได้ศึกษาการต้นการปนเปื้อนของน้ำมันและไขมันในแหล่งน้ำธรรมชาติ ซึ่งได้แก่ แม่น้ำลำคลอง ปากแม่น้ำ และบริเวณชายฝั่งทะเลที่สำคัญ ๆ ค่าความเข้มข้นของปริมาณน้ำมันและไขมันบริเวณแม่น้ำ ลำคลอง และบริเวณปากแม่น้ำต่าง ๆ พบร่วงอยู่ในช่วง 0.08-0.45 มิลลิกรัม/ลิตร หรือคิดเป็นค่าเฉลี่ยเท่ากับ 0.24 มิลลิกรัม/ลิตร โดยที่ความเข้มข้นดังกล่าวมีค่าใกล้เคียงกับปริมาณน้ำมันและไขมันที่ตรวจพบในบริเวณชายฝั่งทะเล กล่าวคือ ปริมาณน้ำมันที่ปนเปื้อนในน้ำทะเลจะอยู่ในช่วงน้อยกว่า 0.01-0.69 มิลลิกรัม/ลิตร หรือคิดเป็นค่าเฉลี่ยเท่ากับ 0.25 มิลลิกรัม/ลิตร และปริมาณความเข้มข้นของน้ำมันและไขมันที่ตรวจพบในน้ำทะเลชายฝั่งต้านตะวันตกจะมีค่าน้อยกว่าบริเวณน้ำทะเลชายฝั่งตะวันออก

ค่าปริมาณการปนเปื้อนของน้ำมันและไขมันในน้ำที่เก็บมาจากบริเวณหน้าสถานประกอบการที่มีการใช้น้ำมันหรือขันถ่ายน้ำมันทั้งทางตรงและทางอ้อมจำนวน 14 แห่ง ซึ่งเอื้อให้มีค่ากัยภาพสูงที่จะทำให้เกิดการรักษาความสะอาดของน้ำมันลงสู่ทะเลภาคใต้ตั้ง ผลการตรวจวินิจฉัยที่คุณภาพน้ำบริเวณหน้าสถานประกอบการทั้ง 14 แห่ง พบร่วงปริมาณน้ำมันบริเวณหน้าท่าเทียบเรือประมงมีค่าอยู่ในช่วง 0.25-11.2 มิลลิกรัมต่อลิตร ปริมาณน้ำมันหน้าท่าเทียบเรือโดยสาร พบร่วงอยู่ช่วง 0.53-1.65 มิลลิกรัมต่อลิตร ปริมาณน้ำมันที่ตรวจวินิจฉัยที่จากบริเวณหน้าคลังน้ำมัน พบร่วงอยู่ในช่วง 0.36-1.99 มิลลิกรัมต่อลิตร และปริมาณน้ำมันที่ตรวจวินิจฉัยที่จากบริเวณหน้าท่าเทียบเรือขันถ่ายสินค้า พบร่วงอยู่ในช่วง 0.08-0.31 มิลลิกรัมต่อลิตร

ซึ่งเมื่อพิจารณาถึงปริมาณน้ำมันที่ตรวจพบได้จากบริเวณหน้าสถานประกอบการต่าง ๆ ทั้ง 4 กลุ่ม จะเห็นว่าค่าเฉลี่ยปริมาณน้ำมันที่ตรวจพบหน้าสถานประกอบการที่เป็นท่าเทียบเรือประมงมีค่ามากที่สุดคือ 3.59 มิลลิกรัมต่อลิตร และรองลงมาคือ กิจกรรมท่าเทียบเรือโดยสาร คลังน้ำมันหรือปิ๊มน้ำมัน และท่าเทียบเรือขันถ่ายสินค้าตามลำดับ

สภาพป่าภูเขาрабน้ำมันที่ป่าเป็นป่าลงสู่ท่าเรือบริเวณชายฝั่งของหงาวภาคใต้ หากคำนึงจากปริมาณความเข้มข้นของน้ำมันที่สำรวจได้ สามารถสรุปได้ว่าในภาพรวมแล้วยังไม่แสดงผลผลกระทบที่เกิดขึ้นให้เห็นอย่างเด่นชัด แต่สำหรับบางบริเวณที่มีการประกอบกิจกรรมเกี่ยวข้องกับการใช้น้ำมันหรือการสูบด้วยน้ำมันเชื้อกำจายอยู่ทั่วไปในบริเวณภาคใต้นั้น อาจจะพบคราบน้ำมันบริเวณมากในน้ำจันสามารถสังเกตเห็นได้ด้วยสายตาอย่างชัดเจน อนึ่งเนื่องด้วยลักษณะที่ภาชนะที่เก็บตัวอย่างน้ำมันน้ำมันจะมีลักษณะเป็นรูปแบบสี่เหลี่ยมผืนผ้า จึงมีค่ากิ่งภาพสูงที่จะต้องเกี่ยวข้องกับการใช้น้ำมัน การชนส่ง การสูบด้วยน้ำมันในบริเวณบริเวณที่มีร่องรอยของน้ำมันสู่ท่าเรือ จึงมีความเสี่ยงสูงที่จะต้องระมัดระวังและเฝ้าระวังอย่างต่อเนื่อง ให้เกิดการปนเปื้อนของน้ำมันสู่ท่าเรือ

5. ผลกระทบของน้ำมันที่มีต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

น้ำมันจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมมากที่ร้อนน้ำอย่างรุนแรงที่สุด คือปริมาณน้ำมันที่ร้าวไหล ชนิดของน้ำมัน ระยะเวลาที่น้ำมันอยู่ในแหล่งน้ำ ขนาดและความอุดมสมบูรณ์ของทรัพยากรสิ่งแวดล้อม สภาพภูมิประเทศของพื้นที่ สภาพทางอุทกวิทยา สมุทรศาสตร์ของแหล่งน้ำและลักษณะอุตุนิยมวิทยา (คณีนิจ จวนศักดิ์, 2540)

5.1 ผลกระทบทางด้านกายภาพ

เมื่อน้ำมันลงสู่แหล่งน้ำจะคลอยอยู่เหนือผิวน้ำเนื่องจากความถ่วงจำเพาะต่ำกว่าน้ำและจึงไม่สามารถส่องผ่านลงสู่ท้องน้ำได้ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อขนาดการสัมเคราะห์แสงของพืชน้ำ และทำให้ค่าความเป็นกรด-ด่าง (pH) ของน้ำลดลง นอกจากนี้ยังทำให้ปริมาณออกซิเจนที่ละลายน้ำลดลงด้วย เนื่องจากน้ำมันจะทำให้ต่อมน้ำที่คล้ายกับแพลงค์ตอนที่รีเกะกำบังระหว่างน้ำกับอากาศทำให้ออกซิเจนจากอากาศไม่สามารถละลายลงสู่น้ำ พืชน้ำจึงไม่สามารถสัมเคราะห์แสงได้ ความร้อนของน้ำจะสูงขึ้นเนื่องจากน้ำมันสามารถดูดซับความร้อนจากแสงอาทิตย์ได้ โดยน้ำมันชนิดที่มีสีเขียว เช่น น้ำมันดิบ น้ำมันเตา จะสามารถดูดซับความร้อนได้ดีกว่าน้ำมันที่มีสีแดงกว่า เช่น น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล เป็นต้น

5.2 ผลกระทบทางด้านชีวภาพ

สารไฮโดรคาร์บอนที่มีจุดเดือดต่ำ ถ้ามีปริมาณมากก็จะมีผลคล้ายยกอนหลับหรือยาสลบต่อสัตว์น้ำ หลายประเภท แต่ถ้ามีปริมาณมาก ๆ อาจทำลายเซลล์หรือทำให้ตายได้ โดยเฉพาะอย่างยิ่งพากตัวอ่อน นอกจากนั้น สิ่งเจือปนในน้ำมัน เช่น ชัลเฟอร์และเกลือแร่ต่าง ๆ ซึ่งจะทำลายลงมาในน้ำ อาจเป็นอันตรายต่อสัตว์น้ำได้ เช่นเดียวกัน ส่วนคราบน้ำมันที่ลอยอยู่บนผิวน้ำ ถ้าถูกพัดเข้าสู่ฝั่งจะเป็นอันตรายต่อพืชน้ำและพืชริมฝั่ง ส่วนประกอบของไฮโดรคาร์บอนชนิดไม่อิมตัว คือพากօโรไวดิกและบิโตรแอชิด จะสามารถเข้าไปในพืชและทำลายเซลล์ต่าง ๆ ได้ คราบน้ำมันที่เกาะตามใบทำให้ต้นไม้สูญเสียการหายใจและการสัมเคราะห์แสงต้นไม้เหล่านี้จะไม่สามารถดำรงชีวิตอยู่ได้ สภาพขาดออกซิเจนในน้ำที่เกิดจากผ่านน้ำมันเป็นผิวน้ำจะเป็นอันตรายต่อสัตว์น้ำที่อาศัยอยู่บริเวณผิวน้ำ และเมื่อสัตว์น้ำทรายประเภท เช่น ปลาบางชนิดซึ่งต้องกินอาหารใจในผิวน้ำราบจะเข้าไปอุดตันตามอวัยวะที่ใช้ในการหายใจ และทำให้ตายไปในที่สุด นอกจากนั้นคราบน้ำมันที่เกิดบริเวณก้าง ๆ จะเป็นอันตรายต่อนกน้ำที่ว่ายอยู่บนผิวน้ำหรือ

ต้องดำเนินไปจับปลาเป็นอาหาร เนื่องจากคราบน้ำมันจะเกาะติดที่หูมดสกปรกที่ดีในการที่จะให้บิน การฟักไข่ หรือการดำเนินต่อไป น้ำจะพยายามใช้ร้อความสกปรกนี้ออกไป ทำให้ต้องเก็บกินสารมีพิษเข้าไปส่วนหนึ่งซึ่งทำให้เสียชีวิตได้ อิมลัชั่นของน้ำ-น้ำมันที่กระจายอยู่ในน้ำเป็นอันตรายโดยตรงต่อสัตว์น้ำในรูปของการอุดตันของระบบหายใจ การสะสมสารประกอบที่ทำให้เกิดมะเร็งในเนื้อ ทำให้ประสาทสัมผัสติดปะติซึ่งเป็นผลเสียต่อการหาอาหาร การหลบภัย และการผสมพันธุ์ของสัตว์เหล่านั้น นอกจากนี้สารประกอบไฮโดรคาร์บอนยังเกิดการสะสมอยู่ในหัวใจอาหาร ซึ่งถ้าหากมีความเข้มข้นมากก็จะเป็นอันตรายต่อผู้บริโภคหรือมนุษย์ได้

5.3 ผลกระทบด้านเศรษฐกิจและสังคม

ผลกระทบที่เกิดขึ้นทางด้านกายภาพและชีวภาพจะส่งผลกระทบถึงด้านเศรษฐกิจและสังคม โดยส่งผลกระทบต่อแหล่งเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำเนื่องจากคุณภาพของน้ำต่ำลง ก่อให้เกิดความเดือดร้อนร้าวจากคราบสกปรกของน้ำมันที่ลอยไปติดและก่อความเสียหายต่อทรัพย์สินของมนุษย์ นอกจากนี้ยังส่งผลกระทบด้านสุนทรียภาพและความงามของแหล่งท่องเที่ยว ซึ่งจะส่งผลกระทบอ้อมต่อระบบเศรษฐกิจและสังคมของประเทศไทย

6. การគุนคุมการกำจัดและการภาடเก็บน้ำมันที่รั่วไหล

กรณีที่น้ำมันรั่วไหลลงสู่แหล่งน้ำไม่ว่าจะเป็นทะเลหรือแม่น้ำ ก็ตามการภาடเก็บคราบน้ำมันจะต้องมีขั้นตอนและกระบวนการที่ถูกต้อง เช่น การเลือกใช้อุปกรณ์เครื่องมือที่เหมาะสม การใช้วิธีการเก็บน้ำมันที่ถูกต้อง เป็นต้น ทั้งนี้เพื่อป้องกันมิให้การดำเนินการดังกล่าวมีผลทางอ้อมจนก่อให้เกิดความเสียหายหรือผลกระทบต่อทรัพยากรสิ่งแวดล้อมรุนแรงขึ้นไปจากเดิมอีก ดังนั้น ก่อนที่จะเริ่มปฏิบัติการอย่างหนึ่งอย่างใด ผู้ที่เกี่ยวข้องควรจะต้องดำเนินการตามหลักการต่อไปนี้ (ชรตัน รุ่งเรืองศิลป์, 2533)

ในการประเมินสถานการณ์และปัญหา ก่อนที่จะดำเนินการกำจัดและเก็บภาടเก็บคราบน้ำมัน ผู้ดำเนินการจะต้องทำการประเมินสถานการณ์และปัญหา (Assessment of the Problem) เสียงก่อนเพื่อกำหนดกลยุทธ์และวิธีการ ตลอดจนเลือกใช้อุปกรณ์ที่ถูกต้อง โดยหลักการประเมินปัญหามีดังนี้

6.1 ประเมินสถานการณ์ทั่วไป

ในการดำเนินการหรือให้มาตรการใด ๆ ตามเพื่อการกำจัดและภาटเก็บคราบน้ำมัน ผู้ที่เกี่ยวข้องและผู้ควบคุมการปฏิบัติการจะต้องทราบข้อมูลเบื้องต้นเกี่ยวกับชนิดและปริมาณน้ำมันที่รั่วไหล สภาพภูมิประเทศ บริเวณที่คราบน้ำมันลอยเข้ามา ลักษณะสมุทรศาสตร์ อุทกวิทยา ระยะเวลาที่เกิดเหตุการณ์ รวมทั้งต้องทราบถึงพื้นที่ที่อยู่ใกล้เคียงต่อการได้รับผลกระทบจากน้ำมัน หรือที่เรียกว่า coastal sensitive area ว่ามีอาบเขตของพื้นที่และความอุดมสมบูรณ์มากน้อยเพียงไร

6.2 คาดการณ์ปริมาณน้ำมันที่จะต้องกำจัดและเก็บกวาด

เมื่อทราบถึงสถานการณ์ที่ไปแล้ว จะต้องคาดการณ์พื้นที่และปริมาณน้ำมันที่จะต้องกำจัดและกวาดเก็บ กรณีที่น้ำมันถูกพัดพาเข้าสู่ชายฝั่งหรือชายหาด ก็จะต้องทราบขอเขตพื้นที่ของชายฝั่งที่ได้รับผลกระทบ ลักษณะของชายฝั่ง ปริมาณคราบน้ำมันที่คาดเดาอยู่ตามชายฝั่ง ทั้งนี้เพื่อจัดเตรียมแผนกำลังบุคลากร และอุปกรณ์ เครื่องมือให้สอดคล้องกับเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และกรณีที่น้ำมันถูกพัดเข้าสู่เขตชุมชน ก็ต้องแจ้งหน่วยท้องถิ่นและประชาชนให้ทราบและเตรียมการป้องกันและแก้ไขปัญหาไว้ล่วงหน้า

6.3 สำรวจสภาพพื้นที่

เป็นการตรวจสอบข้อมูลในภาคสนามอีกครั้ง เพื่อเบริยนเทียบกับได้ประเมินสถานการณ์ต่างๆ ถูก ต้องหรือไม่ และยังเป็นการเตรียมการในการกำหนดเส้นทางที่จะนำเจ้าหน้าที่ที่กำจัดคราบน้ำมัน (response team) และอุปกรณ์เครื่องมือให้สามารถเดินทางเข้าสู่พื้นที่ได้ถูกต้องรวดเร็วยิ่งขึ้น นอกจากนี้กรณีที่ไม่สามารถทราบข้อมูลเกี่ยวกับชนิดและปริมาณน้ำมันที่ร่วงไหลลง การสำรวจสภาพพื้นและเก็บตัวอย่างน้ำมันก็เป็นสิ่งที่จำเป็นอย่างยิ่ง

7. แนวทางแก้ไข

7.1 แนวทางแก้ไขปัญหาคราวและภาคน้ำมันในชายทะเลลังหัดสงขลา คืนนิจ จรูญศักดิ์ (2540) ได้เสนอไว้ แนวทางแก้ไขไว้หลายประการคือ

7.1.1 ความมีการปั้นปูรุ่งพระราชบัญญัติที่ยังไม่ครอบคลุมถึงภารกิจทั้งหมดที่มีการปฏิบัติในปัจจุบันให้มี ความครอบคลุมขึ้น

7.1.2 ความมีการเพิ่มบทลงโทษในแต่ละพระราชบัญญัติให้สูงขึ้น

7.1.3 ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของท่าเทียบเรือน้ำหนึ่น สำนักงานโยบายและแผนสิ่ง แวดล้อม ความมีการออกกฎหมายเบียบหรือรับรองความพร้อมของบริษัทซึ่งเป็นบุคคลที่ 3 เพื่อที่เจ้าของ โครงการจะได้ว่าจ้างรวมทั้งกำหนดว่าในการเก็บตัวอย่างต้องเก็บโดยบริษัทที่ได้รับการรับรองจาก สำนักงานโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม หรือหน่วยงานราชการเท่านั้น

7.1.4 ในการออกกฎหมาย ข้อบังคับต่าง ๆ หน่วยงานที่รับผิดชอบร่วมกัน ความมีการประสานงานกันเพื่อ ป้องกันความช้าช้อนในข้อปฏิบัติต่าง ๆ

7.1.5 ความมีการออกเทศบัญญัติเฉพาะ เพื่อควบคุมสถานประกอบการเกี่ยวกับน้ำมันโดยอาจเพิ่มงกฎเกณฑ์ ที่เข้มงวดขึ้นสำหรับสถานประกอบการที่มีศักยภาพสูงในการส่งผลกระทบต่อพื้นที่ที่อยู่ในห่วงโซ่อุปทาน เช่น สถานที่ท่องเที่ยว แหล่งวิจัยการเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำ เป็นต้น

7.1.6 ความมีการกำหนดค่าห้ามและใช้มันในมาตรฐานน้ำทะเลชายฝั่งที่อยู่หน้าคลังน้ำมันหรือหน้าท่าเทียบ เรือที่ใช้ในการขนถ่ายน้ำมันให้สูงกว่าน้ำมันทะเลชายฝั่งโดยทั่ว ๆ ไป ซึ่งกำหนดค่ามีอยู่ไม่เห็นด้วยตาม เปล่า

7.1.7 ความมีการประชาสัมพันธ์ ก្នុង ระบบที่ข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับการป้องกันและแก้ไขปัญหาน้ำมันรั่วไหลสู่แหล่งน้ำให้มากขึ้น

7.1.8 ควรหามาตรการ แรงจูงใจให้เรื่องต่าง ๆ นำน้ำมันเครื่องที่ไม่ใช้แล้วขึ้นมาทิ้งบ่อฝัง โดยรัฐอาจจัดภาษีรองรับไว้บนท่าเรือต่าง ๆ หรือรับซื้อน้ำมันเครื่องใช้แล้ว หรือบริการสูบถ่ายน้ำมันเครื่องจากเรือโดยไม่คิดค่าบริการ

7.1.9 ส่งเสริมและสนับสนุนให้มีการใช้หลักการ “บุคคลที่ก่อให้เกิดมลพิษต้องเป็นผู้จ่าย (Polluter Pay Principle)” โดยปรับปรุงกฎหมายและวิธีการปฏิบัติให้เป็นไปได้ในเชิงปฏิบัติ เช่น คิดค่าใช้จ่ายตามปริมาณของน้ำมันที่รั่วไหล เป็นต้น

7.1.10 เน้นการสร้างจิตสำนึกในกลุ่มที่เป็นแหล่งปล่อยน้ำมันลงสู่แหล่งน้ำค่อนข้างสูง เช่น กลุ่มเรือต่างๆ กลุ่มชุมชนบริเวณชายฝั่งทะเล ให้ตระหนักรถึงผลกระทบของน้ำมันที่มีต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

7.2 ข้อเสนอแนวทางและมาตรการในการจัดการปัญหาการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่ทะเลและบริเวณทะเลชายฝั่ง อันมีสาเหตุเนื่องมาจากการรั่วไหลของน้ำมัน

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (2540) ได้เสนอแนวทางแก้ไขเพื่อให้เกิดการป้องกันและควบคุมมิให้เกิดปัญหาการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่ทะเลชายฝั่ง อาจก่อผลกระทบเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมและทรัพยากรทางทะเลรวมทั้งการพัฒนากิจกรรมการท่องเที่ยวทางทะเลของทางภาคใต้ จึงเห็นควรมีแนวทางและมาตรการที่ต้องดำเนินการเพื่อให้สามารถรับการจัดการปัญหาการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่ทะเลและบริเวณทะเลชายฝั่ง ดังนี้คือ

7.2.1 เพิ่มขีดความสามารถขององค์กรและสถาบันที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขและควบคุมปัญหาการรั่วไหลของน้ำมันสู่ทะเลและบริเวณทะเลชายฝั่งให้มีประสิทธิภาพได้จริงในทางปฏิบัติ

7.2.2 มีมาตรการด้านการบ้านด้านการเลี้ยงที่มีน้ำมันเป็นปื้น

7.2.3 ทบทวน ปรับปรุง แล้วแก้ไขกฎหมาย กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการขนถ่าย

7.2.4 มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำบริเวณชายฝั่งอย่างต่อเนื่องในบริเวณสถานประกอบการที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดการรั่วไหลของน้ำมัน

7.2.5 มีมาตรการในตรวจสอบความปลอดภัยของกระบวนการน้ำมันบริเวณท่าเทียบเรือของคลังน้ำมัน

7.2.6 พัฒนาเทคโนโลยีที่เหมาะสมเพื่อใช้สำหรับการกำจัดคราบน้ำมันบริเวณท่าเทียบเรือของคลังน้ำมันขนาดกลางหรือปีน้ำมัน

7.2.7 มีการควบคุมดูแลระบบขนถ่าย ขนส่งน้ำมันที่ผิดกฎหมายอย่างเข้มงวดและจริงจัง

7.3 ข้อเสนอแนวทางและมาตรการในการแก้ไขปัญหาการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่ทะเลและบริเวณชายฝั่งอันมีสาเหตุเนื่องมาจากการรั่วไหลของน้ำมัน

นอกจากนี้สำนักงานโยธาฯ และแผนสิ่งแวดล้อม (2540) ได้เสนอแนวทางและมาตรการในการแก้ไขปัญหาการปนเปื้อนของน้ำมันลงสู่ทะเลและบริเวณชายฝั่งอันมีสาเหตุเนื่องมาจากการรั่วไหลของน้ำมัน คือ

7.3.1 ทำการประชาสัมพันธ์ให้เกิดการร่วมมือเอาจริงที่ใช้แล้วจึงเกิดการเปลี่ยนถ่ายจากเครื่องยนต์ในเรือมากำจัดทิ้งบนฝั่ง

7.3.2 เน้นมาตรการส่งเสริมและผลักดันให้เกิดการสร้างที่รอรับน้ำมันก่อหรือน้ำมันไม่ใช้แล้วในชุมชน

7.3.3 ให้ความรู้ความเข้าใจและสร้างทัศนคติและนิยามประชาน

7.3.4 ส่งเสริมและพัฒนากระบวนการหรือเทคโนโลยีที่จะใช้ประโยชน์จากน้ำมันที่ไม่ใช้แล้วให้มากขึ้น

7.3.5 กำหนดบทลงโทษในระดับห้องถังให้รุนแรงขึ้นสำหรับการทิ้งน้ำมันลงสู่ชายฝั่งทะเล

7.4 ข้อเสนอแนวทางและมาตรการในการจัดการปัญหาการรั่วไหลของน้ำมันในการณีฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในน่านน้ำของประเทศไทยและใกล้เคียง

ในการณีเกิดการรั่วไหลของน้ำมันจำนวนมากลงสู่ทะเลและบริเวณชายฝั่งทะเล เช่น การเกิดอุบัติเหตุเรือบรรทุกน้ำมันชนกัน หรือเกิดน้ำมันหลักจำนวนมากที่ทำให้น้ำมัน หรือคลังน้ำมัน หรือโรงกลั่นน้ำมัน ในกรณีดังกล่าวการจัดการปัญหาจะต้องกระทำด้วยความรวดเร็ว และมีขั้นตอนการตัดสินใจแก้ไขปัญหาอย่างรวดเร็ว เพื่อลดขนาดของปัญหาให้เกิดขึ้นให้น้อยที่สุด เพื่อป้องกันการทิ้งของน้ำมันไม่ใช่จำนวนมากเนื่องจากไม่มีผู้ได้กล้าตัดสินใจเมื่อกรณีน้ำมันหลักในอัตติที่ผ่านมาของประเทศไทย และกรณีการเกิดน้ำมันดิบจากเรือ Exxon Valdez ในอลาสกาของประเทศสหรัฐอเมริกา แนวทางการแก้ไขปัญหาน้ำมันหลักในกรณีนี้ จะต้องดำเนินการอย่างรวดเร็ว ถูกวิธี และรวดเร็ว (โครงการจัดตั้งคณะกรรมการจัดการสิ่งแวดล้อม มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์, 2538) อาทิเช่น

7.4.1 ความมีกองทุนแก้ไขน้ำมันหลัก ที่จัดตั้งจากภาครัฐ (50%) และภาคอุตสาหกรรมน้ำมัน (50%) โดยเป็นกองทุนเพื่อการแก้ไขปัญหาน้ำมันหลักขนาดใหญ่ภายในประเทศไทย เพื่อให้มีงบประมาณดำเนินการอย่างพอเพียงให้ห้องที่เกิดเหตุการณ์ ในการนี้จำเป็นต้องใช้อุปกรณ์ที่ทันสมัยและราคาแพง ดังนั้นความมีกองทุนเริ่มจาก 500 ล้านบาท เป็นอย่างน้อย

7.4.2 ควรให้กรมควบคุมมลพิษเป็นผู้จัดการกองทุน มีอำนาจใช้เงินกองทุนได้ทันทีเพื่อใช้ในการแก้ไขปัญหาน้ำมันหลักได้ทันที

7.4.3 ควรมีมาตรการป้องกันและควบคุมน้ำมันหลักขนาดใหญ่ที่จะเกิดขึ้นภายในประเทศไทย เช่น บริเวณอ่าวไทยตอนใน บริเวณโรงกลั่นน้ำมันและคลังน้ำมันต่าง ๆ ฯลฯ และมาตรการควบเชื้อมากขึ้น ตามปริมาณการใช้น้ำมันที่มากขึ้นของประเทศไทย

7.4.4 ควรมีมาตรการติดตามประเมินผลการแก้ไขปัญหาน้ำมันหลักกรณีใหญ่ๆ เพื่อบรรบบูรณาการทำงานในครั้งต่อไป

7.4.5 ควรมีมาตรการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม อย่างเต็มรูปแบบของกรณีน้ำมันหลักใหญ่ๆ ทุกครั้ง เพื่อปรับปรุงสภาพแวดล้อมให้กลับสู่สภาพเดิมอย่างรวดเร็วและรวดเร็ว

7.4.6 ความมีมาตรการประเมินผลการทำงานของผู้จัดการกองทุนแก้ไขน้ำมันหลัก และคณะกรรมการป้องกันและจัดมลพิษทางน้ำอันเนื่องมาจากน้ำมัน (ก.บ.น.) เพื่อบรังปูรังประสิทธิภาพการทำงานของผู้ปฏิบัติงานทั้งสองระดับทุกปี หรือทุก 6 เดือน เพื่อให้การควบคุมจัดการน้ำมันหลักขนาดใหญ่มีประสิทธิภาพดีที่สุดตลอดเวลา

7.4.7 ความมีมาตรการ Public hearing เกี่ยวกับการจัดการน้ำมันหลักขนาดใหญ่ จากภาคเอกชน และประชาชนทั่วไป อาทิ การจัดการน้ำมันหลักในบริเวณคลังน้ำมัน ท่าขอนถ่ายน้ำมัน เรือบรรทุกน้ำมัน ชนกัน เป็นต้น

7.5 ความเห็นเพิ่มเติม

จากข้อสังเกต แนะนำ การแก้ปัญหาและการป้องกันปัญหาจากมลพิษของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และน้ำมันที่ได้กล่าวมาแล้วใน 7.1-7.4 อาจมีความเห็นเพิ่มเติมในการจัดการมลพิษประจำนี้ ให้น้อยลงได้อีกอาทิ

7.5.1 การมีนโยบายและแผนของภูมิภาค (Regional plan) ที่รหัสเจนและเปิดเผยตั้งแต่ต้น

7.5.2 การมีการจัดโซน (Zoning) ของอุตสาหกรรมอันตรายให้แยกห่างจากชุมชนให้มากพอ

7.5.3 การมีโปรแกรมการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อมจากหลายฝ่าย (multi-sectorial pollution monitoring) และทำลาย ๆ ครั้ง (Jacinto, 1997)

7.5.4 การมีกิจกรรมการติดตามผลกระทบสิ่งแวดล้อม เคพะพื้นที่ เช่น บริเวณอ่าวไดอ่าวนีน โดยมีหลายฝ่ายร่วมกัน เช่น ภาครัฐ เอกชน องค์กรบริหารส่วนท้องถิ่น และองค์กรพัฒนาเอกชน (NGO) ในการทำงาน (Jacinto, 1997)

7.5.5 การมีเครือข่ายของห้องปฏิบัติการ (Reference laboratories) ในภูมิภาค เพื่อแลกเปลี่ยนข้อมูลข่าวสาร จัดฝึกอบรม และการทำงาน ประสานงานกันในโครงการได ๆ ที่สามารถร่วมกันได้ (Jacinto, 1997)

7.5.6 สุดท้าย การพัฒนาอุตสาหกรรมที่มีสารอันตรายทั้งหลายมีการพัฒนาและจัดการแผน Sustainable Development