

2.8 รายละเอียดการวางท่อส่งก๊าซในทะเล

ท่อส่งก๊าซในทะเลส่วนที่อยู่ในการศึกษาครั้งนี้ได้แก่ ส่วนที่วางจากแพลง A-18 ไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นท่อขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 34 นิ้ว หัวມายาระยะมาณ 277 กิโลเมตร ซึ่งมีรายละเอียดในการก่อสร้างดังนี้

(1) ขั้นตอนการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล ประกอบด้วยกิจกรรมหลัก 3 กิจกรรมซึ่งดำเนินการตามแนวท่อ ได้แก่

- การเตรียมการเพื่อดึงท่อชิ้นฝัง ใช้เวลา 4 เดือน สำหรับการวางท่อแบบเจาะลอด
- การวางท่อในทะเล ใช้เวลา 3.5 - 4 เดือน จะเริ่มประมาณ 2 เดือนภายหลังจากการเตรียมการเพื่อดึงท่อชิ้นฝัง
- การขุดร่องภายหลังการวางท่อ (*Post-lay trenching*) การแก้ไขความยาวท่อที่พัดระหว่างจุดรองรับ (*Span correction*) ใช้เวลา 2-3 เดือน ภายหลังจากการวางท่อแล้วเสร็จ

ในแต่ละกิจกรรมจะปฏิบัติอย่างต่อเนื่องโดยกองเรือ ซึ่งประกอบด้วยเรือวางท่อในทะเล เรือสำรวจ เรือลากจูง เพื่อปลดและวางสมอเรือ และเรือสนับสนุนต่างๆ ได้แก่ เรือเสบียง เรือลำเลียงท่อส่งก๊าซ หรือเรือชนอุปกรณ์และเครื่องมือ เป็นต้น เรือวางท่อในทะเลโดยทั่วไปจะวางสมอ 4-12 ตัว เพื่อจอด (จำนวนสมอที่แน่นอนขึ้นอยู่กับขนาดและกิจกรรมของเรือนั้นๆ) ส่วนเรือที่เหลือลำอื่นๆ ในกองเรือวางท่อจะปฏิบัติการในบริเวณใกล้ๆ กับเรือวางท่อ หรือวิ่งขนส่งระหว่างเรือวางท่อกับฐานปฏิบัติการชายฝั่ง

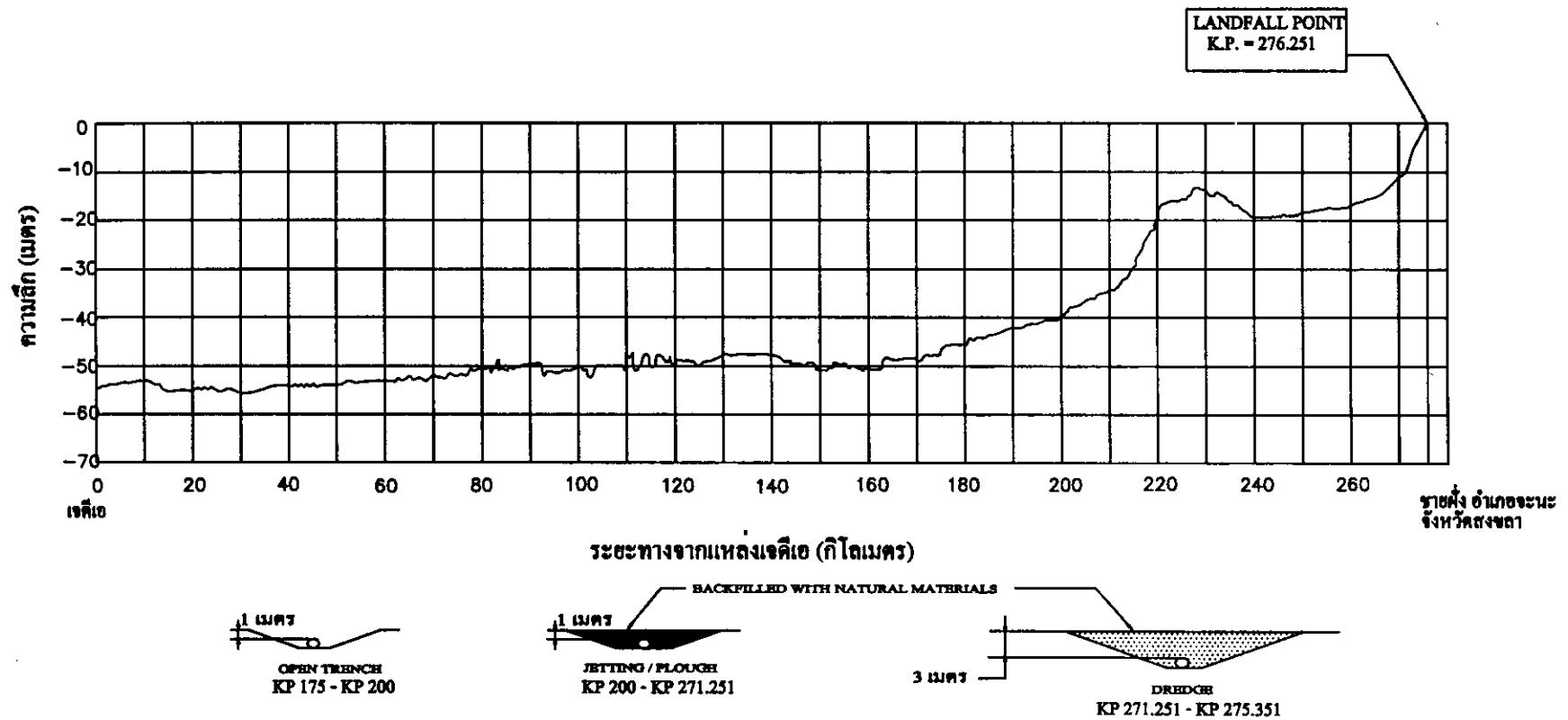
บริเวณพื้นที่แนวเขตก่อสร้าง (*Exclusion zone*) จะถูกปิดไม่ให้เรืออื่นๆ (เช่นเรือประมง) เข้า-ออกในระหว่างการวางท่อในทะเล เพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่อาจจะเกิดขึ้น สำหรับเรือวางท่อมาตรฐานทั่วไป จะกำหนดพื้นที่ในรัศมี 1 กิโลเมตร ซึ่งเป็นรูปแบบการวางสมอขนาดใหญ่ที่สุด ในกรณีที่เรือวางท่อมีขนาดมาตรฐานยาวประมาณ 150 เมตร กว้างประมาณ 30 เมตร พื้นที่ครอบคลุมแนวเขตก่อสร้างจะครอบคลุมพื้นที่ประมาณ 3.5 ตารางกิโลเมตร พื้นที่ดังกล่าวจะเคลื่อนตัวไปตามแนววางท่อพร้อมๆ กับเรือวางท่อ โดยมีอัตราการวางท่อประมาณ 2-4 กิโลเมตรต่อวัน รูปแบบการวางสมอเรือวางท่อจะมีลักษณะเดียวกันตลอดแนววางท่อส่งก๊าซ เนื่องจากความลึกของน้ำทะเลโดยเฉลี่ยแล้วเป็นหนึ่งหน้าตื้น

(2) คุณสมบัติท่อส่งก๊าซ วัสดุที่ใช้ทำท่อจะเป็นเหล็กกล้า (*Carbon steel*) ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางของท่อที่จะรองรับการเหล็怍ของก๊าซปริมาณมากสุด สำหรับโครงการนี้ คือ 34 นิ้ว ความหนาของท่อจะขึ้นกับองค์ประกอบต่างๆ ได้แก่ ความดันสูงสุดของก๊าซ ความเค้นที่เกิดขึ้นระหว่างการวางท่อ และความต้านทานของชั้นกรวดที่อาจทำให้ห่องอ

ที่จะต้องทำการเคลือบ 2 แบบ ได้แก่ การเคลือบเพื่อป้องกันการกัดกร่อน (Corrosion coating) และการเคลือบด้วยคอนกรีต (Concrete weight coating) ในส่วนของการเคลือบเพื่อป้องกันการกัดกร่อน จะใช้ Coal tar enamel เคลือบหนา 5/32 นิ้ว (4 มิลลิเมตร) เพื่อป้องกันการสัมผัสของท่อและน้ำทะเล ส่วนการเคลือบด้วยคอนกรีตมักจะใช้ High-strength high-density concrete เคลือบหนา 4.5 นิ้ว เพื่อเพิ่มน้ำหนักให้ท่อให้สามารถคงอยู่ในพื้นท้องทะเลและมีเสถียรภาพ นอกจากนั้น การเคลือบด้วยคอนกรีตจะยังช่วยให้ท่อมีความสามารถในการป้องกันการกระแทกจากอุปกรณ์การประมงและกิจกรรมอื่นๆ ในทะเลได้ระดับหนึ่งด้วย

สำหรับระบบป้องกันการกัดกร่อน จะมีการติดตั้งขัวบวก (Anodes) เป็นระยะๆ ตามแนวท่อเพื่อเป็นการเสริมการป้องกันการกัดกร่อน ที่เรียกว่า Sacrificial anodes เนื่องจากตัวขัวบวกเองจะถูกกัดกร่อนแทนตัวท่อ ระยะห่างระหว่างขัวบวกรวมทั้งขนาดของขัวบวก มักจะขึ้นอยู่กับสภาพแวดล้อมโดยรอบท่อและคุณสมบัติของก้าชธรรมชาติที่ใกล้ในท่อ เมื่อมีท่อสองท่อมาต่อ ก็จะต้องมีปลอกพิเศษ (Special sleeves) หรือเทปพันรอบรอยต่อและมีการเติม Mastic หรือ Foam

(3) การสำรวจ ก่อนจะเริ่มทำการวางท่อส่งก๊าซ จะดำเนินการสำรวจท้องทะเล เพื่อวางแผนท่อในเบื้องต้น โดยมีเป้าหมายในการค้นหาอุปสรรคต่างๆ ใต้ท้องทะเล เช่น เครื่องมือในการจับปลา และตรวจสอบพื้นที่ที่อาจก่อให้เกิดความยากลำบากในการวางท่อส่งก๊าช ในการสำรวจจะรวมถึงการสำรวจดินในท้องทะเลด้วย เพื่อวิเคราะห์หาค่ากำลังแบกท่าน (Bearing strength) ของดินท้องทะเล และตรวจสอบชั้นหินที่โผล่ (Outcrop) การสำรวจบริเวณใกล้ชายฝั่งจะมีความสำคัญมากเพื่อที่จะเลือกตำแหน่งที่จะให้ท่อเข้าฝั่งซึ่งจะต้องเปลี่ยนไปหรือมีการก่อสร้างด้วยวิธีพิเศษซึ่ง รูปที่ 2.4 แสดงผลการสำรวจพื้นท้องทะเลลดลงแนว 277 กิโลเมตร



รูปที่ 2.4 ผลการสำรวจความลึกของท้องทะเล

(4) การวางท่อส่งก๊าซในทะเล การวางท่อในทะเลจะมีลักษณะการวางท่อเป็น 5 ลักษณะ (เริ่มนับ KP 0 ที่ตำแหน่งพื้นที่พัฒนาร่วมฯ จนถึง KP 277.055 ที่โรงแยกก๊าซ) ดังแสดงในตารางที่ 2.20

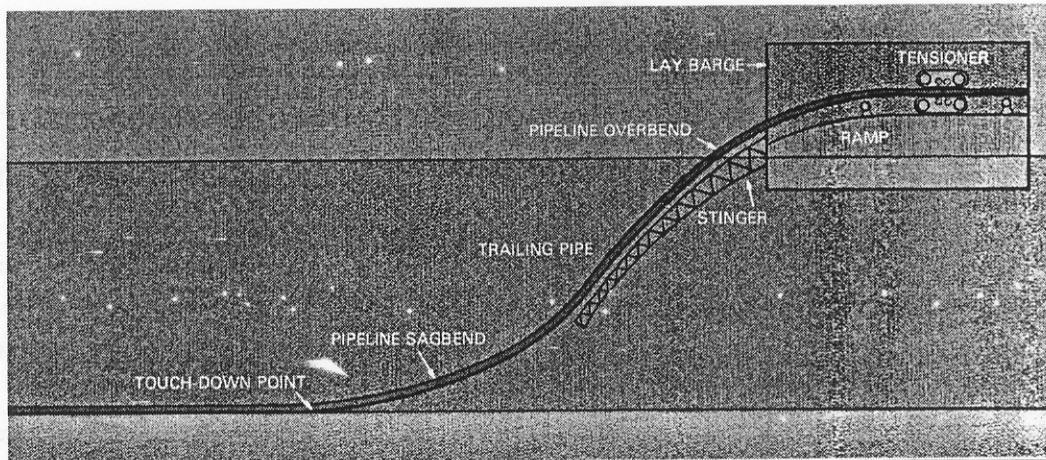
ตารางที่ 2.20 ลักษณะการวางท่อส่งก๊าซในทะเล ที่ตำแหน่งและความลึกต่างๆ

| ช่วง KP | ความลึก | ลักษณะการวางท่อ |
|---|---|---|
| KP 0 – KP 175 (175 กิโลเมตร) | > 47 เมตร | เป็นการวางท่อบนพื้นท้องทะเล แล้วปล่อยให้กลบลงเอง ด้วยแรงน้ำหนักท่อ |
| KP 175 – KP 200 (25 กิโลเมตร) | 47 เมตร (ที่ KP 175) ถึง 40 เมตร (ที่ KP 200) | เป็นการวางท่อในร่องที่ขุดขึ้นที่พื้นท้องทะเล (Open trench) โดยให้หลังท่ออยู่ต่ำกว่าพื้นท้องทะเลประมาณ 1 เมตร แล้วปล่อยให้กลบลงโดยการพัดพาของคลื่นบริเวณท้องทะเล |
| KP 200 – KP 271.251 (~71.25 กิโลเมตร) | 40 เมตร (ที่ KP 200) ถึง 11 เมตร (ที่ KP 271.251) | เป็นการวางท่อในร่องที่ขุดขึ้นที่พื้นท้องทะเลโดยการพ่นทราย (Jetting) หรือตักทราย (Ploughing) และฝังกลบท่อหนาประมาณ 1 เมตรเหนือหลังท่อ |
| KP 271.251 – KP 275.351 (4.1 กิโลเมตร) | 11 เมตร (ที่ KP 271.251) ถึง 4 เมตร (ที่ KP 275.351) | เป็นการวางท่อในร่องที่ขุดขึ้นที่พื้นท้องทะเลโดยการใช้เรือขุดชนิดดักและดูด (Cutter suction dredger) และฝังกลบท่อหนาประมาณ 3 เมตรเหนือหลังท่อ |
| KP 275.351 – KP 276.355 (~1 กิโลเมตร) | 4 เมตร (ที่ KP 275.351) ถึง 3 เมตรเหนือระดับน้ำ | เป็นการวางท่อโดยวิธีเจาะลอกด้วยฝัง แบบ Horizontal directional drilling ท่อจะอยู่ใต้ดินลึก 10-20 เมตร |
| KP 276.355 – KP 277.055 (700 เมตร) | 0-3 เมตรเหนือระดับน้ำทะเล | เป็นการขุดร่องข้างไปสู่โรงแยกก๊าซ โดยใช้ Backhoe และฝังกลบท่อหนาประมาณ 3 เมตร เหนือหลังท่อ |

หมายเหตุ : ตำแหน่งที่ระดับน้ำทะเลลึกสูงสุดคือ ที่ KP 276.251

รูปที่ 2.5 แสดงการวางท่อส่งก๊าซลงบนพื้นท้องทะเลโดยใช้เรือวางท่อ (Laybarge) ท่อแต่ละท่อนจะมีความยาว 12 เมตร ท่อจะถูกนำมารอต่อ กันและเชื่อมบันเรือวางท่อ เมื่อเชื่อมเสร็จ เรือวางท่อจะเคลื่อนตัวไปข้างหน้า 12 เมตร และทำการวางท่อลงบนพื้นท้องทะเล ใน การเชื่อมต่อท่อจะต้องทำความสะอาดท่อ ก่อน จากนั้นเจึงสวมปลอกพิเศษ (Special sleeve) หรือเทปพันรอบรอยต่อ ตามด้วยการเติม Mastic หรือ Foam และตรวจสอบความสมบูรณ์ ของการต่อท่อด้วยรังสี (Radiographs) นั่ง ในระหว่างการวางท่อ ต้องให้มีแรงดึงในท่อ พอสมควร เพื่อป้องกันไม่ให้ห่อโค้ง过大เกินไป ชนิดของเรือวางท่อจะมีผลต่อความรวดเร็ว ของการวางท่อ Single-joint barge สามารถวางท่อได้ที่ระยะห่อ แต่ถ้าเป็น Double-joint barge จะสามารถวางท่อได้ที่ระยะห่อ นอกจากนั้นขนาดของห่อ ความหนาของห่อ ความหนาของ การเคลือบท่อ และสภาพภูมิอากาศก็มีผลต่อความรวดเร็วของการวางท่อด้วย

หลังจากการวางท่อแล้วจะมีการสำรวจแนวท่อที่วางอีกครั้งเพื่อตรวจสอบว่าท่อวางตัวบนพื้นท้องทะเลได้หรือไม่ หากพบว่าท่อวางพาดหลุมหรือวางพาดส่วนที่มีการเปลี่ยนแปลงความลาดชัน ทำให้เกิด Span อาจต้องคายัน หรือขุดตินส่วนที่สูงออก หรือใช้วิธีการอื่นๆ



รูปที่ 2.5 เรือวางท่อ (Laybarge) แสดงการปล่อยท่อที่เขื่อมแล้วลงจากเรือวางท่อ และควบคุมแรงดึงในท่อเพื่อป้องกันการเกิด Buckling [Hosmanek, 1995]

บริเวณน้ำตื้นใกล้ชายฝั่ง (ช่วง KP 200 – KP 271.251) การวางท่อจะต้องมีการขุดร่องและฝังกลบ ความลึกของการขุดร่องขึ้นอยู่กับสภาพของแต่ละพื้นที่ สำหรับโครงการนี้ ผู้ที่ด้านบนจะอยู่ลึกจากระดับพื้นท้องทะเล 1 เมตร ใน การขุดร่อง ท่อจะถูกวางลงให้มีระดับเสมอ กับพื้นท้องทะเล และใช้เลื่อนเป่าทราย (Jet Sled) ซึ่งมีหัวฉีดน้ำติดอยู่ด้านหน้า การกลบ จะทำโดยการดูดทรายจากบริเวณด้านข้างของท่อมากกลบ

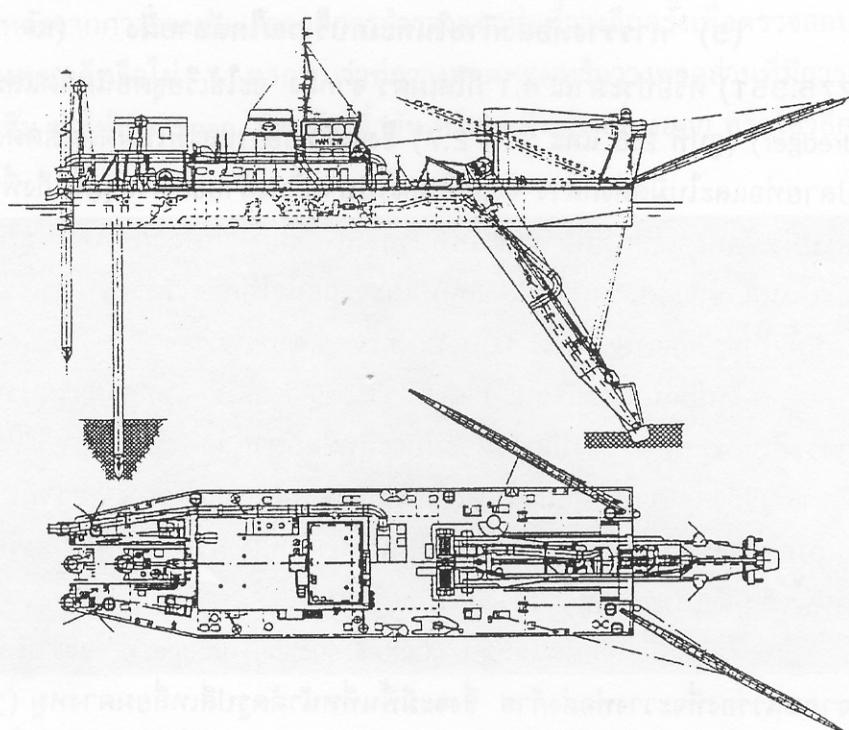
วิธีการขุดร่องหรือฝังกลบท่อในทะเล นักจะทำในบริเวณที่มีกระแสน้ำแรงหรือมีคลื่นแรง เนื่องจากกระแสน้ำแรงหรือคลื่นแรงอาจจะทำให้แนวท่อขยับไปจากแนวเดิมได้ และบริเวณที่มีกิจกรรมประมงที่มีการจอดเรือและมีการลงสมอเรือ ก็จะต้องทำการขุดร่องหรือฝังกลบท่อนกัน สภาพพื้นท้องทะเลในโครงการนี้มีลักษณะค่อนข้างลาดชัน จึงอาจมีการขุดร่องหรือฝังกลบทะเบียนระยะทางค่อนข้างยาว

(5) การวางแผนท่อส่งก๊าซในทะเลบริเวณใกล้ชายฝั่ง (KP 271.251 - KP 275.351) หรือประมาณ 4.1 กิโลเมตร จากฝั่ง จะใช้เรือขุดชนิดตัดและดูด (Cutter suction dredger) (รูปที่ 2.6 และ รูปที่ 2.7) ซึ่งจะมีหอยาวยและมีใบมีดตัดติดตั้งอยู่ด้านปลายของห้อปลายท่อและใบมีดตัดกล่าว จะถูกยื่นลงไปทางด้านท้ายของเรือขุดไปถึงพื้นท้องทะเล ในขณะที่ใบมีดตัดหมุน/บันดินบริเวณพื้นท้องทะเล ท่อเก็จจะดูดตะกอนดินที่ถูกตัด ประปันไปกับน้ำทะเลในลักษณะโคลนเหลว (Slurry) และจะถูกนำไปกองไว้ท่าจากแนวร่องที่ขุดพอสมควร ซึ่งโดยทั่วไปจะให้ท่าประมาณ 100-200 เมตร จากแนวร่อง

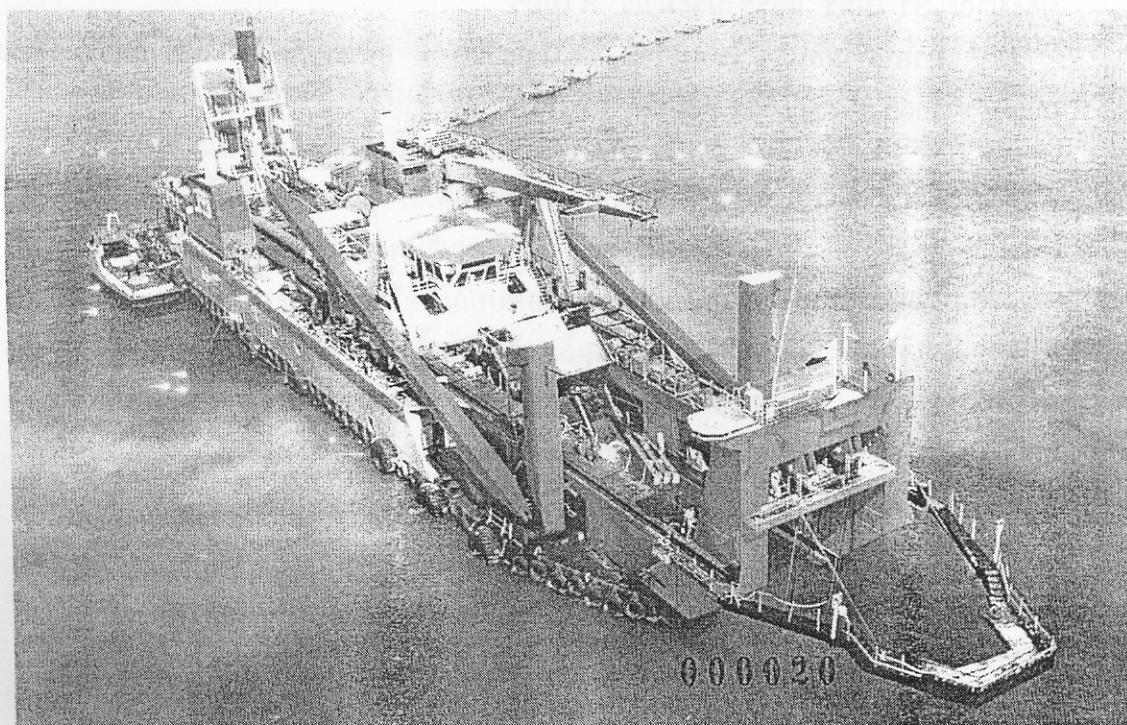
ใบมีดตัดสามารถปรับแต่งแนวระดับการขุดได้ โดยสามารถปรับขึ้น-ลง สัมพันธ์กับการขับแนวนมอเรอ วิธีการนี้จะมีประสิทธิผลมากสำหรับการขุดร่องในโครงการนี้ ทั้งเมื่อพิจารณาถึงคุณภาพดินและลักษณะพื้นท้องทะเล นอกจากนี้ การที่เรือขุดชนิดนี้ทำงานในลักษณะต่อเนื่อง ทำให้ประสิทธิภาพในการทำงานสูง ประสิทธิภาพในการทำงานสูง เรือขุดชนิดนี้มีขนาดเล็ก กินน้ำตื้น จึงเหมาะสมสำหรับโครงการนี้อย่างยิ่ง

โดยวิธีนี้ เรือตัดและดูด (Cutter suction dredger) จะดูดติดตะกอนพื้นท้องทะเล จากแนวร่องที่จะวางท่อส่งก๊าซ ซึ่งจะมีพื้นที่หน้าตัดรูปสี่เหลี่ยมคงทุม (รูปที่ 2.8) นำไปกองไว้เป็นแนวท่าจากแนวท่อประมาณ 100-200 เมตร ซึ่งคาดว่าจะมีพื้นที่หน้าตัดรูปสี่เหลี่ยมคงทุมเช่นกัน แต่ความลาดชันน่าจะลดลงบ้าง คาดว่า ความลาดชันของผังร่องและกองดินจะเท่ากับประมาณ 1:2 และ 1:4 ตามลำดับ (เป็นสมมุติฐานแบบ Conservative) ซึ่งจะทำให้ร่องกว้างประมาณ 22 เมตร ลึกประมาณ 4 เมตร ขณะเดียวกัน กองตินก็จะมีฐานกว้างประมาณ 31 เมตร และสูงประมาณ 3 เมตร

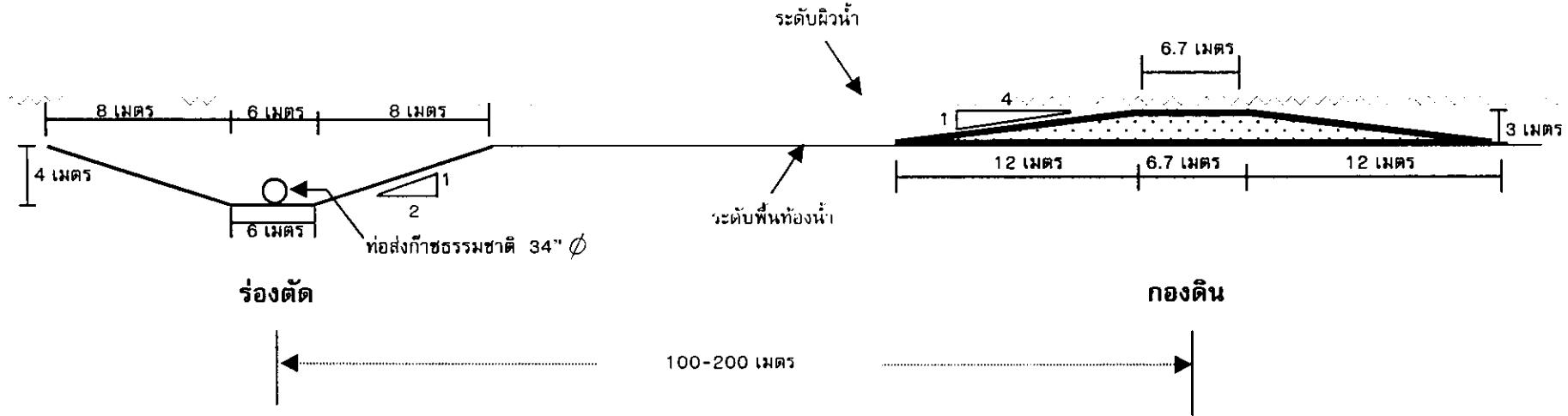
กรอบคำอธิบาย ในหน้า 2-44 และ 2-45 อธิบายลักษณะและวิธีการทำงานของ Cutter suction dredger โดยละเอียด



รูปที่ 2.6 ภาพวิเคราะห์เรือชุดชนิดตัดและดูด



รูปที่ 2.7 เรือชุดชนิดตัดและดูดขณะทำงาน



รูปที่ 2.8 รูปหน้าตัดร่องห้องส่งก๊าซและกองดินที่เกิดจากการชุดร่อง

ลักษณะและวิธีการทำงานของ Cutter suction dredger

- วิธีการล่าเลี้ยงตะกอนไปยังพื้นที่กองในระยะ 100-200 เมตร เพื่อรอการฝังกลบโดยการใช้เรือขุดชนิดตัดและดูด (Cutter suction dredger) ลักษณะการทำงานของเรือขุดชนิดตัดและดูด ที่สำคัญนั้นประกอบด้วยอุปกรณ์ดังนี้

(1) ใบมีดตัด (Cutter) ซึ่งติดตั้งใกล้กับบริเวณปลายหัว ทำหน้าที่ในการตัดให้ดินแตกตัวเป็นตะกอนดิน

(2) เครื่องสูบ (Pump system) ซึ่งจะประกอบด้วยหัวดูด ตัวเครื่องสูบ และหัวส่ง

เมื่อเรือขุดชนิดตัดและดูดทำงาน เรือจะทำการหย่อนใบมีดตัดลงสู่พื้นท้องทะเล และใช้อุปกรณ์ในการขับและหมุนใบมีดตัด ซึ่งปกติจะใช้เป็นมอเตอร์ในการขับให้ใบมีดตัดหมุน เพื่อดัดดินที่พื้นท้องทะเล ขณะเดียวกันตัวเครื่องสูบก็จะทำงานโดยดูดเอาตะกอนดินที่ถูกตัดผสมกับน้ำทะเล มีลักษณะเป็นตันโคลนเหลวผ่านไปทางหัวดูด และเข้าไปในตัวเครื่องสูบ และออกจากเครื่องสูบไปทางหัวส่ง ซึ่งจะมีลักษณะเป็นหอย่างที่ยืดหยุ่นได้ (Flexible hose) ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางประมาณ 0.5-1.0 เมตร ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับเรือขุดที่จะใช้ทำงานนี้ หอยางนี้จะทำหน้าที่ล่าเลี้ยงตะกอนจากเรือขุดไปยังตำแหน่งที่เตรียมไว้ กองตะกอน หอยางแต่ละหัวจะมีความยาวประมาณ 12 เมตร เชื่อมต่อกันด้วยหน้าแปลน ต่อเนื่องกัน ให้ได้ความยาวตามที่ต้องการ หอยางจะมีการติดตั้งทุนloy ไว้เป็นช่วงๆ เพื่อหนุนให้หอยางลอยและสามารถเคลื่อนที่ได้ ทำให้การควบคุมตำแหน่งที่จะกองตะกอนทำได้โดยง่าย ความยาวทั้งหมดของหอยางประมาณ 250 เมตร

ที่ส่วนปลายของหอยาง จะมีลักษณะเป็นช่องฉากและต่อเข้ากับหัวปล่อยตะกอน (Spreader) ซึ่งจะมีการออกแบบหลายรูปแบบ แต่มีหลักการและจุดประสงค์คล้ายกันคือทำหน้าที่ในการควบคุมการพุ่งกระเจาและทำให้อัตราการไหลของตะกอนลดลง เช่น หัวปล่อยตะกอนแบบกรอง (Strainer หรือ Diffuser type) จะมีลักษณะเป็นหอตรงที่สวมเข้าส่วนปลายของหอยาง และหอตรงนี้จะถูกเจาะรูโดยรอบคล้ายกับหัวกะโหลกของเครื่องสูบน้ำสำหรับงานเกษตรกรรม

ในขณะที่เรือขุดยังไม่ได้ปฏิบัติงาน ส่วนปลายของหอยางและหัวปล่อยตะกอนจะถูกวางและโยงยึดอยู่บนเรือท้องแบน (Pontoon) เมื่อเรือขุดเริ่มปฏิบัติงาน เรือท้องแบนจะเคลื่อนย้ายไปทางหอยางและหัวปล่อยตะกอนไปยังตำแหน่งที่ต้องการจะกองตะกอน ซึ่งจากการสำรวจและออกแบบพบว่า ระยะห่างของตำแหน่งที่กองตะกอนกับแนวหอยางท่อ ก้าวที่เหมาะสมในโครงการนี้อยู่ที่ประมาณ 100 - 200 เมตร นอกจากนั้นเรือท้องแบนจะทำหน้าที่ควบคุมการหย่อนป้ายหัวปล่อยตะกอนและลงสู่ท้องทะเลตามลักษณะท้องทะเลเดียว

• วิธีการนำตะกอนจากการขุดออกมากับฝังท่อ

เมื่อหอยางก้าวไปทางส่วนท่อแล้ว การทำงานของเรือขุดเพื่อนำตะกอนที่กองไว้กลับมาซึ่งร่องที่ขุด จะมีลักษณะของการทำงานคล้ายกับการทำลายในช่วงที่ขุดร่อง คือ เรือขุดจะเคลื่อนที่ไปยังบริเวณที่กองตะกอนดิน และทำการดูดตะกอนด้วยเครื่องสูบ ตะกอนดินจะถูกดูดผ่านหัวดูด ผ่านเครื่องสูบและออกไปทางส่วนปลายของหอยางและหัวปล่อยตะกอนและลงสู่ร่องที่ต้องการจะฝังกลบ โดยเรือท้องแบนจะทำหน้าที่ควบคุมการเคลื่อนย้ายส่วนปลายของหอยางและหัวปล่อยตะกอน หย่อนลงไปยังร่องที่ได้ขุดไว้ และเรือท้องแบนจะเคลื่อนที่ไปเรื่อยๆ ตามแนวร่องที่ได้ขุดไว้ จนกระทั่งการกลบห่อเสร็จเรียบร้อยสมบูรณ์

ลักษณะและวิธีการทำงานของ Cutter suction dredger (ต่อ)

- วิธีการควบคุมการพุ่งกระเจาของตะกอนขณะขุดลอกและลำเลียงไปยังพื้นที่กองและพื้นที่ฝังกลบ

สำหรับการควบคุมการพุ่งกระเจาของตะกอนนั้น ตามที่ได้อธิบายข้างต้นบางส่วนแล้วว่าส่วนปลายท่ออย่างที่ใช้เคลื่อนย้ายตะกอนจะต่อเข้ากับหัวปล่อยตะกอน (Spreader) ซึ่งมีหลายแบบ เช่น หัวปล่อยตะกอนแบบกรอง (Strainer หรือ Diffuser type) ซึ่งมีลักษณะเป็นท่อตรงเจาะรูโดยรอบคล้ายกับหัวกะโหลกของเครื่องสูบน้ำสำหรับงานเกษตรกรรม เพื่อทำหน้าที่ในการควบคุมการพุ่งกระเจาและทำให้อัตราการไหลของตะกอนลดลง ช่วยลดความทุ่นลงได้มาก อนึ่ง ในขณะที่มีการปล่อยตะกอนลงสู่พื้นท้องทะเล เรือท้องแบนจะทำหน้าที่ควบคุมระดับความลึกของหัวปล่อยตะกอน โดยจะประสานงานกับผู้ควบคุมงานบนเรือชุดตลอดเวลาที่ปฏิบัติตาม

- การจัดการปริมาณตะกอนที่เหลือจากการฝังกลบท่อ

ตะกอนดินทั้งหมดที่ขุดขึ้นมาในช่วงระยะเวลา 4.1 กิโลเมตรมีปริมาตร

$$\begin{aligned}
 &= \frac{1}{2} (22 + 6) \text{ เมตร} \times 4 \text{ เมตร} \times 4,100 \text{ เมตร} \\
 &= 229,600 \text{ ลูกบาศก์เมตร}
 \end{aligned}$$

ซึ่งจากประสบการณ์พบว่า การกองดินเพื่อรอโดยการตุดกลับมาใช้ในลักษณะนี้ ตะกอนดินจะสูญเสียไปโดยการพัดพาของกระแสน้ำประมาณ 5% หรือประมาณ 14,000 ลูกบาศก์เมตร ในการกลบฝังท่อ จะมีช่องว่างของดิน อันเกิดจากปริมาตรท่อเท่ากับ “

$$\begin{aligned}
 &= \left\{ \frac{\pi}{4} (43 \times 0.0254)^2 + \frac{\pi}{4} (16 \times 0.0254)^2 \right\} \times 4,100 \\
 &= (0.9369 + 0.1297) \times 4,100 \\
 &= 4,373 \text{ ลูกบาศก์เมตร}
 \end{aligned}$$

ซึ่งหมายความว่าติดตะกอนจะขาดแทนที่จะเหลือ (ประมาณ 3%) ซึ่งจะทำให้แนวท่อเป็นร่องเล็กน้อย (ความลึกเฉลี่ยประมาณ 8 เซนติเมตร) ซึ่งคาดว่าจะถูกเกลี่ยให้กลับสภาพเดิมโดยกระแสน้ำในเวลาไม่นานนัก และไม่ใช่ผลกระทบสำคัญ

* การอ้างอิงตัวเลข 5% ของตะกอน ที่สูญเสียไปจากการพัดพาของกระแสน้ำ เป็นประมาณการจากประสบการณ์การทำงานของบริษัทที่ปรึกษา Bechtel International Inc. ซึ่งมีประสบการณ์ในงานก่อสร้างวางท่อในทะเลหลายโครงการ และหลายประเทศทั่วโลก ตัวเลขดังกล่าวไม่สามารถหาเอกสารอ้างอิงได้ เนื่องจากไม่มีการทำการวิจัยเฉพาะทางด้านนี้โดยตรง เป็นตัวเลขที่ใช้ในการประเมินประกอบการคำนวณปริมาณตะกอนที่จะเหลือเพื่อกลบร่องท่อท่อแล้ว

**ท่อเส้นผ่านศูนย์กลาง 34 นิ้ว เคลือบคอนกรีตหนา 4.5 นิ้ว มีเส้นผ่านศูนย์กลาง = 43 นิ้ว
ท่อเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว เคลือบคอนกรีตหนา 3 นิ้ว มีเส้นผ่านศูนย์กลาง = 16 นิ้ว

(6) การวางแผนท่อส่งก๊าซชีนฝั่งโดยการเจาะลอด (HDD : Horizontal directional drilling) (KP 275.351 – KP 276.355) ความยาวประมาณ 1,000 เมตรเศษ เริ่มจากตัวแทนที่ห่างออกไปในทะเลประมาณ 900 เมตร คือที่ KP 275.351 จนถึงตัวแทนที่ตั้งของแท่นเจาะลอด ซึ่งห่างจากตัวแทนที่ระดับน้ำทะเลเข้าสูงสุด (KP 276.251) ประมาณ 100 เมตร คือที่ KP 276.355 ซึ่งจะเป็นจุดเชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซบนบกที่จะเข้าสู่โรงแยกก๊าซ

วิธีการเจาะลอดเป็นวิธีการที่ได้ทำกันมามากกว่า 25 ปี แล้ว แต่การเจาะลอดชายฝั่งทะเลได้มีการดำเนินการไม่มากครั้งนัก เนื่องจากจะมีความยุ่งยากซับซ้อนมากขึ้น อย่างไรก็ตาม การเจาะลอดtrimชายฝั่งทะเลที่ประสบผลสำเร็จก็มีบ้าง แม้ในประเทศไทยก็ประสบผลสำเร็จเช่นกัน (รูปที่ 2.9-2.11)

ขั้นตอนที่จำเป็นสำหรับในการเจาะลอด มีดังนี้

- หลังจากการประมูลงานแล้ว ผู้รับเหมา ก่อสร้าง จะตรวจสอบพิจารณาออกแบบงานวิศวกรรมของวิธีการวางแผนท่อชีนฝั่งแบบเจาะลอด และเลือกแบบก่อสร้างของการก่อสร้างช่วงชีนฝั่งให้เหมาะสมกับพื้นที่ วัสดุ อุปกรณ์ ทุ่นลอย และเครื่องมืออื่นๆ ที่สามารถหาได้

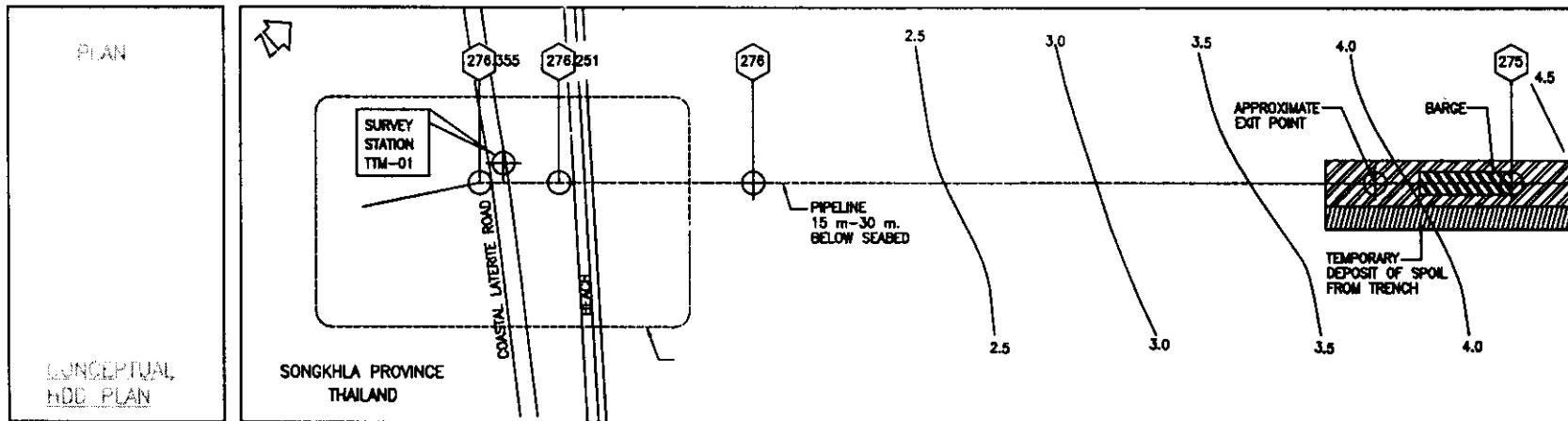
- เมื่อแบบก่อสร้างเสร็จสมบูรณ์และผ่านการพิจารณาจากเจ้าของงานแล้ว ตารางเวลาการก่อสร้างของโครงการและวันเวลาแน่นอนของการก่อสร้างแนวท่อช่วงชีนฝั่งจะถูกกำหนด รวมทั้งช่วงระยะเวลาการวางแผนท่อเจาะลอดชายฝั่ง และขั้นตอนการทำงานต่างๆ ตั้งแต่ต้นจนจบงาน ซึ่งช่วงเวลาดังกล่าวจะถูกกำหนดให้สอดคล้องกับกิจกรรมการก่อสร้างอื่นของผู้รับเหมา ก่อสร้าง

- พื้นที่อ่อนไหวทางสิ่งแวดล้อมจะถูกกำหนด เพื่อจำกัดบริเวณที่คนงานสามารถจะเข้าไปได้ และบริเวณที่ห้ามคนงานเข้าให้ชัดเจน กำหนดพื้นที่ก่อสร้างและทางเข้า-ออกที่แน่นอน จัดเตรียมพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่น้ำทางเข้า-ออก ให้อยู่ในสภาพมั่นคงแข็งแรงพอที่จะใช้สำหรับขนส่งและจัดเก็บเครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ และมีรากน้ำเขตก่อสร้าง

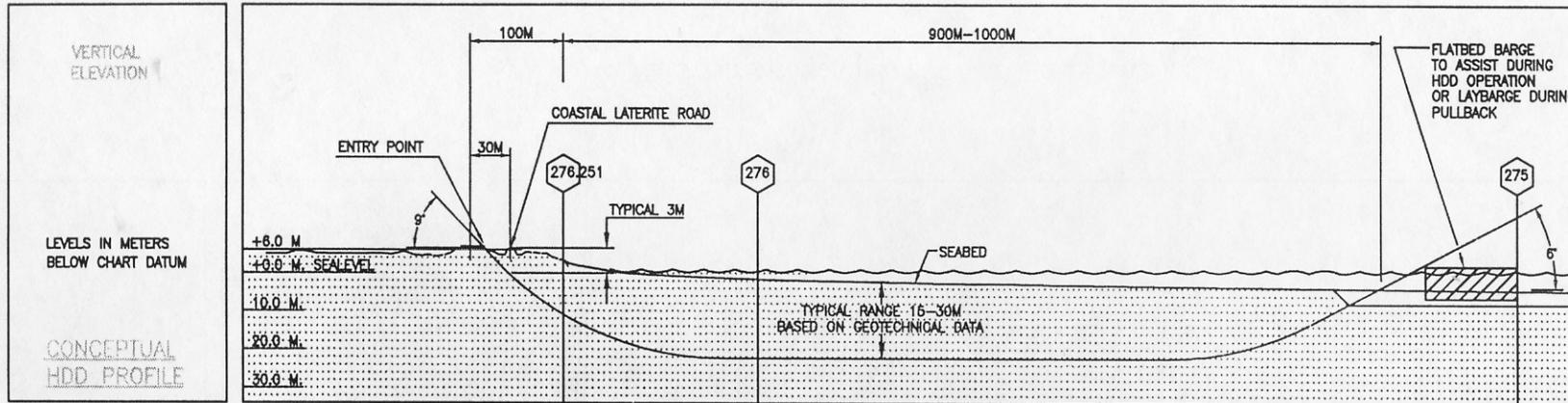
- เมื่อจัดเตรียมพื้นที่ทำงานแล้ว เครื่องใช้สำนักงานและสุขาเคลื่อนที่ จะถูกติดตั้งรวมทั้งเครื่องมือชุดเจาะและอุปกรณ์ก่อสร้างอื่นๆ ส่วนโคลนเหลวหรือเบนโถในต์ ที่ใช้ในการช่วยเจาะจะจัดเก็บไว้ในคอนเทนเนอร์ เบนโถในต์ทำหน้าที่สำคัญอย่างยิ่งในการเจาะลอด เช่น ใช้ในการขันเคลื่อนชิ้นส่วนสว่าน หล่อลิ้น และเกาวยิดโพรงเจาะ

- ในขณะเดียวกันที่นอกชายฝั่ง จะมีการชุดร่องเพื่อวางท่อลึกประมาณ 4 เมตร ตามแนวท่อห่างจากฝั่งประมาณ 900 - 1,000 เมตร ที่ซึ่งจะเป็นจุดออกของท่อที่เจาะลอดชายฝั่ง และมีเรื่องวางท่อloyaltyบริเวณเดียวกัน

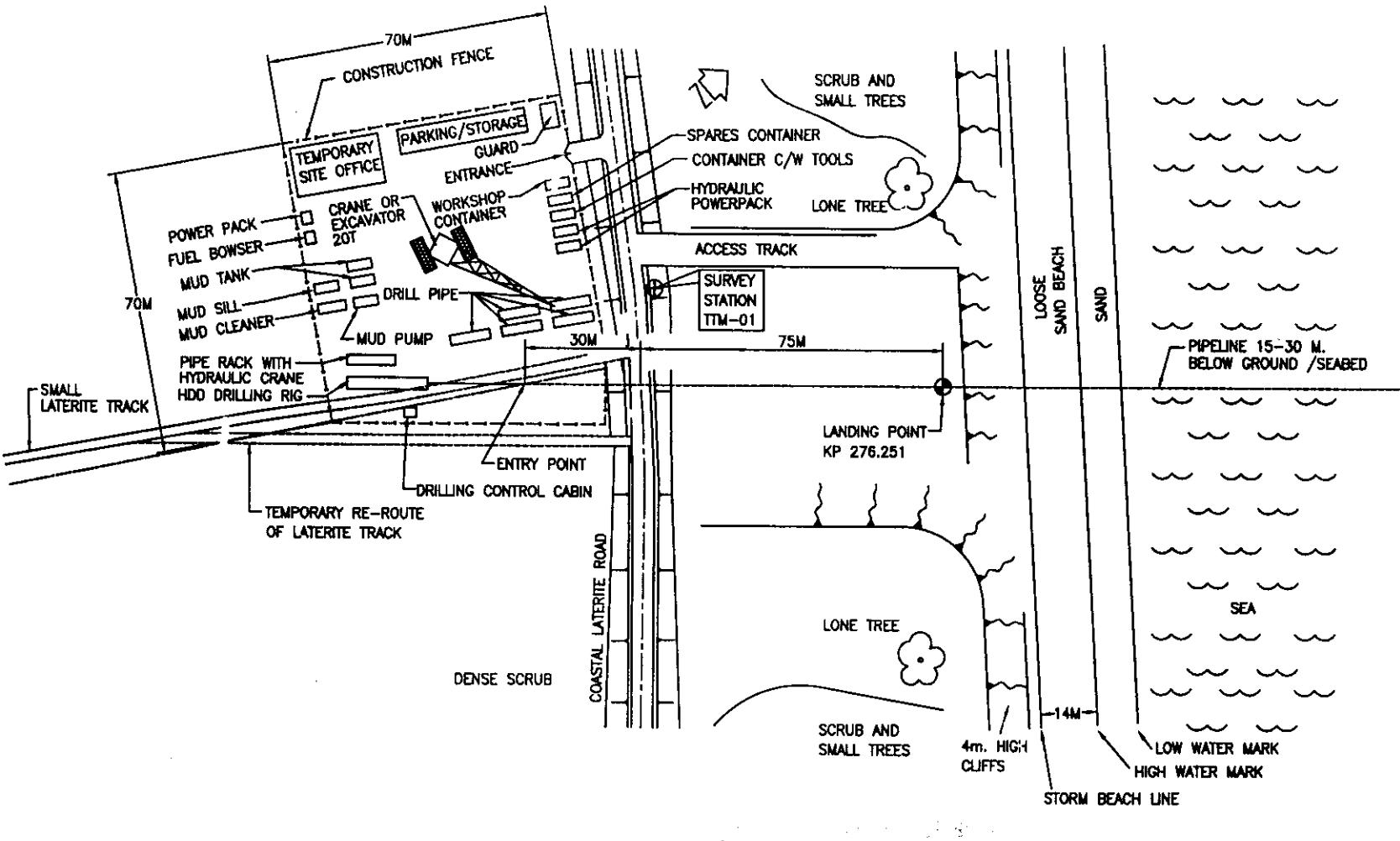
- มีการเจาะนำด้วยเครื่องมือชุดเจาะจากบนชายฝั่งตามแนวที่กำหนดไว้จนกระทั่งถึงจุดออกของท่อ เรื่องวางท่อที่loyaltyอยู่ใกล้ๆ กัน จะเคลื่อนที่มาจับส่วนปลายของแกนสว่านไว้แล้วเปลี่ยนหัวเจาะเป็นหัวสว่าน หัวสว่านขนาดต่างๆ จะทำการสว่านเข้า-สว่านออก จนกว่าจะได้โพรงที่พอดีกับขนาดของท่อส่งก๊าซ



รูปที่ 2.9 การวางแผนท่อส่งก๊าซโดยวิธีเจาะลอด : Plan



รูปที่ 2.10 การวางแผนท่อส่งก๊าซโดยวิธีเจาะลอด : Profile



รูปที่ 2.11 การวางแผนท่อส่งก๊าซโดยวิธีเจาะลอด : Layout

• เมื่อชุดเจาะโพรงแล้ว เรือว่างท่อจะเริ่มเชื่อมท่อส่งก๊าซเข้าด้วยกันและติดตั้งแกน ส่วนไว้ที่ปลายท่อ หลังจากนั้น เครื่องชุดเจาะบนฝั่งจะดึงท่อลงหักลับไปตามโพรงที่เจาะไว้ จนกระทั่งทะลุถึงจุดปากโพรงบนฝั่ง เป็นอันสิ้นสุดวิธีการวางแผนท่อแบบเจาะลอดชายฝั่ง ซึ่งจะได้ทำการทดสอบท่อด้วยแร่วัวเน่าต่อไปเพื่อตรวจสอบว่าท่อที่เชื่อมไม่มีความเสียหายระหว่าง การดึงท่อกลับ หลังจากทดสอบท่อเสร็จสิ้นแล้ว เรือว่างท่อจะเคลื่อนย้ายออกจากบริเวณนั้น เพื่อวางแผนท่อในพื้นที่อื่นต่อไป

- เมื่อทำการวางแผนท่อขึ้นชายฝั่งด้วยวิธีเจาะลอดชายฝั่งเรียบร้อยแล้ว พื้นที่ทำงานบนฝั่งอุปกรณ์การก่อสร้างต่างๆ จะถูกรื้อถอนออกไปและคืนสภาพพื้นที่สู่สภาพเดิม รั้วกันเขต ก่อสร้างชั่วคราวและสำนักงานอาจต้องทิ้งไว้ในพื้นที่ก่อน จนกว่าท่อส่งก๊าซได้รับการทดสอบว่าทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและปลอดภัย

- การวางแผนท่อขึ้นชายฝั่งด้วยวิธีเจาะลอดชายฝั่ง เป็นความพยายามในการป้องกัน ความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อมที่จะเกิดขึ้นจากการดำเนินการวิธีชุดเปิดหน้าดิน ซึ่งจะสามารถ ป้องกันความเสียหายได้มากเมื่อเปรียบเทียบกับวิธีชุดเปิดหน้าดิน อย่างไรก็ตาม การเจาะ ลอดชายฝั่ง ต้องอาศัยสารช่วยเจาะคือโคลนเบนโถในต์ ซึ่งอาจรุกรานสูญเสียสู่ห้อง น้ำในระบบท่อเจาะช่วงสุดท้ายเมื่อทะลุสู่พื้นทะเล ซึ่งจะต้องมีมาตรการจัดการและกำจัดสารที่ ใช้แล้วเหล่านี้อย่างเหมาะสม

(7) การทำ Corrosion coating และ Concrete weight coating และการต่อท่อส่ง ก๊าซ การป้องกันการกัดกร่อนของท่อเพื่อให้อยากการใช้งานได้ยาวนานจะทำโดย

- การเคลือบท่อภายนอก (External pipeline coating) โดยการเคลือบท่อ ด้วย Coal tar enamel ให้มีความหนาอย่างต่ำ 5/32 นิ้ว และพอกด้วยคอนกรีตหนา 4.5 นิ้ว ในส่วนของท่อที่วางบนพื้นท้องทะเล

- การเตรียมภายในท่อ (Internal pipeline preparation) เพื่อให้ภายในท่อ มี ความสะอาดและแห้ง โดยเฉพาะก่อนการเชื่อมจะต้องทำการทำความสะอาดภายในท่อให้ ปราศจากเศษเหล็กหรือผุน และทำให้ผิวท่อภายในเรียบ โดยค่าความชุรุยะ (Roughness) ไม่เกิน 19 ไมครอน (ค่าเฉลี่ย) และมีค่าสูงสุดไม่เกิน 30 ไมครอน การทำความสะอาดภายในท่อจะทำโดยการเป่า (Blast cleaning หรือ Blast cleaning and wire brushing) ภายใต้ สภาพที่กำหนดโดยมาตรฐาน Swedish Standard SIS 05990

- การทำ Cathodic protection ออกแบบให้มีอายุการใช้งาน 40 ปี โดยวิธี Sacrificial anodes ผูกกับท่อ การออกแบบเป็นไปตามมาตรฐานการวางแผนท่อในทะเล Anodes ที่เลือกใช้เป็น Aluminium - Indium anodes เนื่องจากมีประสิทธิภาพที่เชื่อถือได้ภายใต้สภาวะ น้ำทะเลและพื้นท้องทะเลที่เป็นพวกทรัพย์แป้ง