

ภาคผนวก ข

**ภาคผนวก ข-1**

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบทิศทาง  
และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ



ที่ สกพ ๕๕๐๒ / ๙๖๕๒

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท  
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๙ สิงหาคม ๒๕๖๕

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท เอ็กโก โคเจเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง ๑. หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจเนอเรชั่น จำกัด ที่ ๐๗๙/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๓ พฤษภาคม ๒๕๖๕

๒. หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจเนอเรชั่น จำกัด ที่ ๐๘๑/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๑๓ มิถุนายน ๒๕๖๕

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตระบบโครงข่าย  
ก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจเน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑)  
ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ จำนวน ๓ แผ่น และแผนผัง  
แสดงรายละเอียดแบบเลขที่ EGCO-๒๐๐๖.๑๐.๐๐๑ จำนวน ๑ แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึง ๑ - ๒ บริษัท เอ็กโก โคเจเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) ได้ขอความเห็นชอบทิศทาง  
และแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขต  
ในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจเน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑)  
ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติของกฎหมาย ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๐๖ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.  
๒๕๕๐ และประกาศ กกพ. เรื่อง หลักเกณฑ์การจัดทำประกาศ เครื่องหมาย และวิธีการแจ้งสิทธิในเขตระบบ  
โครงข่ายพลังงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ ๓๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๐๐) เมื่อวันที่ ๒๐ กรกฎาคม  
๒๕๖๕ และวันที่ ๒๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕ ที่ประชุมได้พิจารณาและมีมติให้ความเห็นชอบทิศทางและแนวเขต  
ในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการ  
วางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจเน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑)  
ของบริษัทฯ ระยะทางประมาณ ๑,๒๑๙.๐๐ เมตร พาดผ่านท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง  
เป็นเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามมาตรา ๑๐๖ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐  
โดยกำหนดความกว้างของเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติด้านละ ๑.๐๐ เมตร รวมทั้งสองด้านกว้าง ๒.๐๐ เมตร  
ทั้งนี้ ให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ และประกาศอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการวางระบบโครงข่าย  
ก๊าซธรรมชาติดังกล่าว และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้ประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่าย  
ก๊าซธรรมชาติดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายสุวิทย์ รอดมณี)

ผู้อำนวยการฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน ปฏิบัติการแทน  
เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน





ประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
เรื่อง กำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ  
โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑)  
ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

ด้วยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้พิจารณาให้ความเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำก๊าซธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตไฟฟ้าให้แก่โรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๐๖ มาตรา ๑๐๗ มาตรา ๑๐๘ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์การจัดทำประกาศ เครื่องหมาย และวิธีการแจ้งสิทธิในเขตระบบโครงข่ายพลังงาน พ.ศ. ๒๕๖๔ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๐๐) เมื่อวันที่ ๒๑ กรกฎาคม ๒๕๖๕ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จึงประกาศให้ทราบโดยทั่วกัน ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ กำหนดให้พื้นที่แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ระยะทางรวมประมาณ ๑,๒๑๙.๐๐ เมตร พาดผ่านท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง เป็นเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โดยมีรายละเอียดจำนวน ๔ ช่วง ดังนี้

ช่วงที่ ๑ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง ๒๑๙.๑๐ มิลลิเมตร (๘ นิ้ว) เริ่มต้นจาก (๑) แนวเขตที่ดินสถานีควบคุมระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อที่ ๑ (BV ๔.๑) ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ค่าพิกัดที่ N ๑๔๑๔๗๐๒ E ๗๓๙๑๕๓ ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติวางอยู่ในเขตที่ดินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ไปยัง (๒) จุดสิ้นสุดเขตที่ดินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และเป็นจุดเริ่มต้นเขตถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ - กระเฉง) ค่าพิกัดที่ N ๑๔๑๔๗๑๑ E ๗๓๙๓๒๓ ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ ๒๕๓.๐๐ เมตร ทั้งนี้ กำหนดความกว้างของเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติด้านละ ๑.๐๐ เมตร รวมทั้งสองด้านกว้าง ๒.๐๐ เมตร

ช่วงที่ ๒ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง ๒๑๙.๑๐ มิลลิเมตร (๘ นิ้ว) เริ่มต้นจาก (๒) จุดสิ้นสุดเขตที่ดินของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และเป็นจุดเริ่มต้นเขตถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ - กระเฉง) ค่าพิกัดที่ N ๑๔๑๔๗๑๑ E ๗๓๙๓๒๓ ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติวางอยู่ในเขตถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ - กระเฉง) ตลอดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ ๔ และเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก เส้นที่ ๕ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และตลอดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ๕๐๐ กิโลโวลต์

รับรองสำเนาถูกต้อง



(นางสาวสิริรัตน์ สวัสดิ์ชัย)

วิศวกร

/ โรงไฟฟ้า ...



โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเพาเวอร์ – ปลวกแดง ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ไปยัง (๓) จุดเริ่มต้นตันท่อลอดใต้ถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ – กระเฉด) ค่าพิกัดที่ N ๑๔๑๕๑๐๙ E ๗๓๙๑๓๘ ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ ๔๔๖.๐๐ เมตร ทั้งนี้ กำหนดความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติด้านละ ๑.๐๐ เมตร รวมทั้งสองด้านกว้าง ๒.๐๐ เมตร

ช่วงที่ ๓ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง ๒๑๙.๑๐ มิลลิเมตร (๘ นิ้ว) เริ่มต้นจาก (๓) จุดเริ่มต้นตันท่อลอดใต้ถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ – กระเฉด) ค่าพิกัดที่ N ๑๔๑๕๑๐๙ E ๗๓๙๑๓๘ ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติวางอยู่ในเขตถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ – กระเฉด) ลอดท่อในโตรเจนของบริษัท มาบตาพุด อินดัสเตรียลแก๊ส จำกัด ไปยัง (๔) จุดสิ้นสุดการตันท่อลอดใต้ถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ – กระเฉด) ค่าพิกัดที่ N ๑๔๑๕๑๒๐ E ๗๓๙๑๔๔ ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ ๑๒.๐๐ เมตร ทั้งนี้ กำหนดความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติด้านละ ๑.๐๐ เมตร รวมทั้งสองด้านกว้าง ๒.๐๐ เมตร

ช่วงที่ ๔ แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง ๒๑๙.๑๐ มิลลิเมตร (๘ นิ้ว) เริ่มต้นจาก (๔) จุดสิ้นสุดการตันท่อลอดใต้ถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ – กระเฉด) ค่าพิกัดที่ N ๑๔๑๕๑๒๐ E ๗๓๙๑๔๔ ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติวางอยู่ในเขตถนนชุมชนหนองคล้า ซอย ๕ (ซอยมาบใหญ่ – กระเฉด) ลอดเขตคลองมาบใหญ่ เข้าสู่พื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง อินดัสเตรียล ปาร์ค ลอดท่อน้ำของบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) และลอดท่อในโตรเจนของบริษัท มาบตาพุด อินดัสเตรียลแก๊ส จำกัด ไปยัง (๕) แนวเขตที่ดินโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ค่าพิกัดที่ N ๑๔๑๕๑๗๔ E ๗๓๘๖๔๔ ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ ๕๐๘.๐๐ เมตร ทั้งนี้ กำหนดความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติด้านละ ๑.๐๐ เมตร รวมทั้งสองด้านกว้าง ๒.๐๐ เมตร

ทั้งนี้ รายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติปรากฏตามแผนผังแสดงรายละเอียด แบบเลขที่ EGCO-๒๐๐๖.๑๐.๐๐๑ จำนวน ๑ แผ่น ที่แนบท้ายประกาศนี้

ข้อ ๒ บริษัทฯ จะจัดทำเครื่องหมายแสดงบริเวณเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติบนพื้นที่จริง และมีหนังสือประกาศกำหนดเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติแจ้งเจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ซึ่งมีอสังหาริมทรัพย์อยู่ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อทราบ เจ้าของหรือผู้ครอบครองอสังหาริมทรัพย์ หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ประสงค์ใช้สิทธิอุทธรณ์เหตุไม่สมควรทำเช่นนั้น สามารถยื่นอุทธรณ์ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ภายในสามสิบวันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัทฯ

ข้อ ๓ ภายในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ บริษัทฯ มีอำนาจดำเนินการดังต่อไปนี้

(๑) วางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติไปได้ เหนือ ตามหรือข้ามระบบโครงข่ายพลังงานของผู้รับใบอนุญาตรายอื่น

(๒) วางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติไปได้ เหนือ ตามหรือข้ามที่ดินอันเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน

(๓) วางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติไปได้ เหนือ ตามหรือข้ามที่ดินของบุคคลใด ปักหรือตั้งเสา หรืออุปกรณ์อื่นลงในหรือบนพื้นดินของบุคคลใดซึ่งมิใช่เป็นที่ตั้งโรงเรือน

รับรองสำเนาถูกต้อง



(นางสาวสิริรัตน์ สวัสดิ์ชัย)

วิศวกร

/ (๔) ร้อยถอน ...





(๔) รื้อถอนอาคารหรือโรงเรือนของบุคคลอื่น หรือทำลายสิ่งอื่นที่สร้าง หรือทำขึ้น หรือทำลาย หรือตัดฟันต้นไม้หรือรากของต้นไม้ของบุคคลอื่น หรือพืชผลในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

ก่อนจะดำเนินการตาม (๑) ถึง (๔) บริษัทฯ จะมีหนังสือแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาตรายอื่น เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่น เพื่อรับทราบกำหนดวันดำเนินการที่แน่นอนอีกครั้งหนึ่ง หากผู้รับใบอนุญาตรายอื่น เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่น ไม่เห็นด้วยกับการกระทำดังกล่าว ให้ยื่นคำร้องคัดค้านแสดงเหตุที่ไม่สมควรทำเช่นนั้นไปยังคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ภายในสามสิบวัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือนั้น

ข้อ ๔ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จะพิจารณากำหนดราคาที่ดินและทรัพย์สินเพื่อให้ บริษัทฯ ใช้ในการคิดคำนวณจ่ายค่าทดแทนที่ดิน ค่าทดแทนในการรื้อถอนโรงเรือน หรือสิ่งปลูกสร้างอื่น ค่าทดแทน ต้นไม้หรือพืชผล และค่าทดแทนทรัพย์สินอื่นที่อยู่ในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติให้แก่ เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่นโดยชอบด้วยกฎหมายด้วยความเป็นธรรม ตามหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข เกี่ยวกับการกำหนดและจ่ายค่าทดแทน ในกรณีที่ไม่พอใจจำนวนเงินค่าใช้ประโยชน์หรือค่าทดแทน สามารถยื่นอุทธรณ์ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ภายในสามสิบวันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัทฯ

เพื่อให้การจ่ายค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน หรือผู้ทรงสิทธิอื่น เป็นไปอย่างเหมาะสมถูกต้องและเป็นธรรม บริษัทฯ จะทำการสำรวจรายละเอียดของที่ดินและทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาตินับแต่วันประกาศนี้

ข้อ ๕ การอุทธรณ์หรือการคัดค้าน ให้ทำเป็นหนังสือระบุรายละเอียดของข้อโต้แย้ง ข้อเท็จจริง หรือข้อกฎหมาย และพยานหลักฐาน (หากมี) ที่อ้างอิงประกอบ จะยื่นโดยตรงหรือส่งทางไปรษณีย์ไปยัง สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ ๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร รหัสไปรษณีย์ ๑๐๓๓๐

ข้อ ๖ การประกาศกำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติไม่มีผลกระทบต่อกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองที่ดินโดยชอบด้วยกฎหมาย โดยผู้เป็นเจ้าของหรือผู้มีสิทธิครอบครองที่ดิน ยังคงเป็นเจ้าของหรือผู้มีสิทธิครอบครองที่ดินดังเดิมทุกประการ แต่ทั้งนี้ต้องปฏิบัติให้สอดคล้องกับข้อกำหนดห้ามตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการอนุญาตให้กระทำการใด ๆ ในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๔ ซึ่งประกาศในราชกิจจานุเบกษา ฉบับประกาศทั่วไป เล่ม ๑๓๘ ตอนพิเศษ ๒๙๕ ง วันที่ ๒ ธันวาคม ๒๕๖๔

ประกาศ ณ วันที่ ๓ สิงหาคม พ.ศ. ๒๕๖๕

(นายคมกฤช ดันตระวาณิชย์)

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

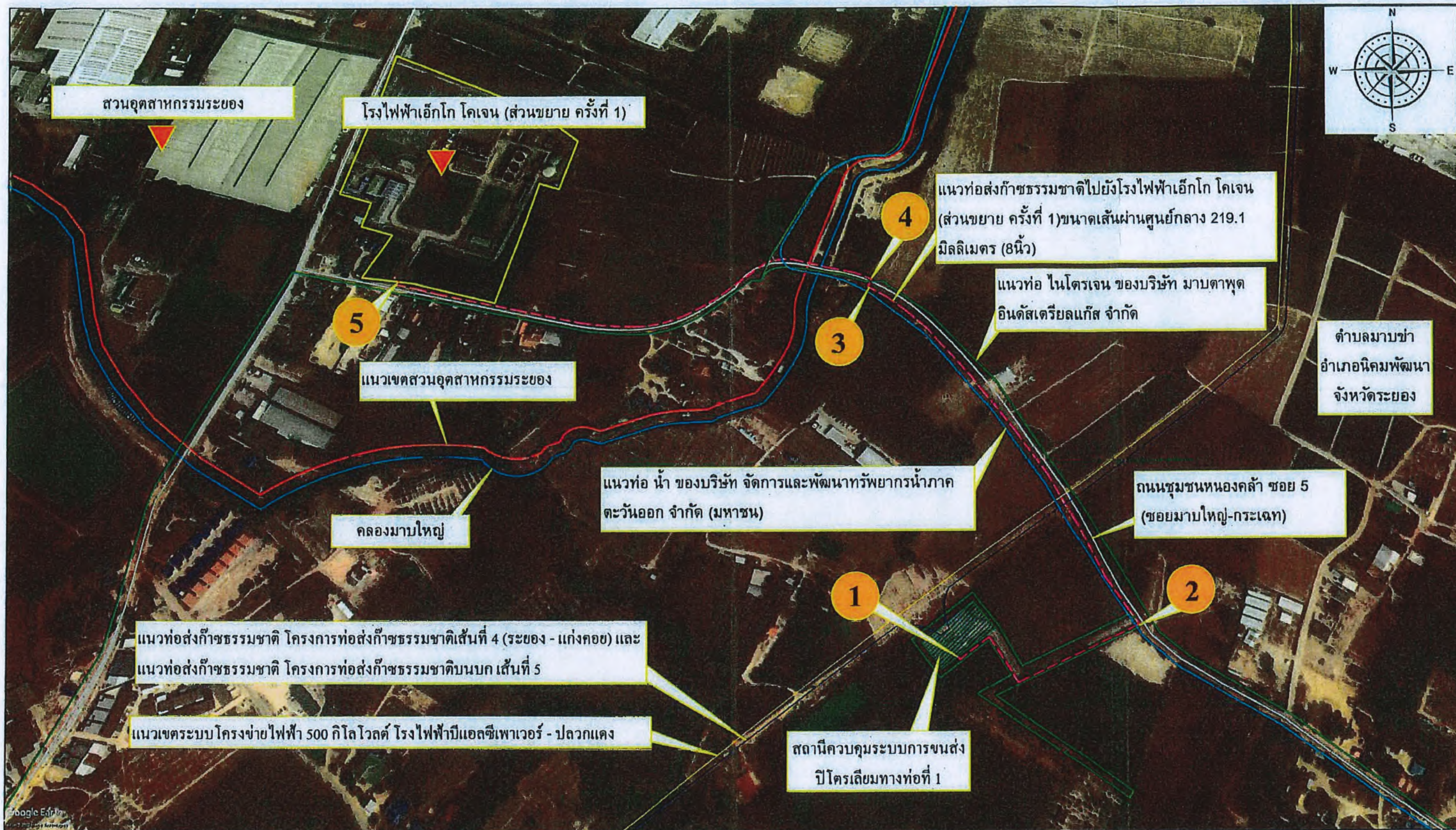
รับรองสำเนาถูกต้อง

สริวัณ

(นางสาวสิริรัตน์ สวัสดิ์ชัย)

วิศวกร





#### สัญลักษณ์

- แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 219.1 มิลลิเมตร (8 นิ้ว)
- แนวเขตที่ดินของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- แนวเขตที่ดินควบคุมระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อที่ 1 ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
- แนวเขตที่ดินโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)

- แนวเขตสวนอุตสาหกรรมระยอง
- คลองมาบใหญ่
- ถนนชุมชนหนองคล้า ซอย 5 (ซอยมาบตาพุด-กระเจต)
- แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเอเวอร์ - ปลวกแดง
- แนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 (ระยอง - แก่งคอย) และแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก เส้นที่ 5
- แนวท่อ ในโตรเจน ของบริษัท มาบตาพุด อินดัสเตรียลแก๊ส จำกัด
- แนวท่อ น้ำ ของบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)



#### บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

แผนที่แนบท้ายประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)

รับรองสำเนาถูกต้อง

ปรีติ

อนุมัติ

(นายเกิดศักดิ์ วิจิตรสมบัติ)  
ประธานกรรมการ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

(นางสาวสิริรัตน์ สวัสดิ์ชัย)  
วิศวกร

เขียน นายชนะพันธ์ ตะเค

ตรวจสอบ นายสุภากร นวลจันทร์

แบบเลขที่ EGO-2006.10-001



**ภาคผนวก ข-2**

สำเนาหนังสือนำเสนอรายงาน Monitor ครั้งที่ 1/2568

(ระหว่างเดือน ม.ค.-มิ.ย 68)

ต่อหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง และ Monitor Online ยื่นผ่านระบบ สผ.

ที่ EC-RY-134/68

วันที่ 23 กรกฎาคม พ.ศ. 2568

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568

เรียน ผู้อำนวยการเขต สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ประจำเขต 8 (ชลบุรี)

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 และ Flash drive จำนวน 3 ชุด

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ตามหนังสือเลขที่ ทส 1010.7/18950 ลงวันที่ 8 ธันวาคม พ.ศ. 2564 โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ได้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ระยะดำเนินการ ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2568 เสร็จเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงขอนำส่งรายงานดังกล่าว ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

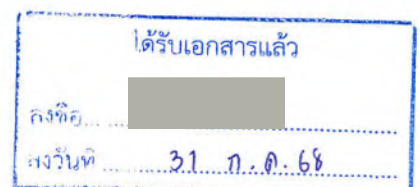
ขอแสดงความนับถือ



(นายประภาส ภูตล)

ผู้จัดการทั่วไป

บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด



## หลักฐานการยื่นรายงานเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor :



ชื่อโครงการ : โครงการก่อสร้างท่าอากาศยานนานาชาติไปยั้งโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน  
(ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)

รอบรายงาน : ม.ค 68 - มิ.ย. 68

วันที่ยื่นรายงาน : 31/07/2568

เลขที่ IEE/EIA/EHIA :



ผู้ยื่นรายงาน : บริษัท เอส.พี.เอส. คอนสตรัคชั่น เซอร์วิส จำกัด

อีเมล : monitor@spscon.com

โทรศัพท์ : 029394370



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้  
โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ  
ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA  
อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม  
Division of Environmental Impact Assessment Development



ภาคผนวก ข-3

เอกสารแจ้งแบบการวางแนวท่อและความลึก (Alignment Sheets)

15.      แบบท่อ -1 แบบการวางแนวท่อและความลึก  
            (Alignment Sheets)

OWNERSHIP	PTT	TESSABANMABKHA	EGAT	PTT	EGAT	TESSABANMABKHA	
JURISDICTION	T.MAP KHA, KING AMPHOE NIKOM PATTANA, RAYONG PROVINCE						
LAND USE	OPEN AREA	RD	OPEN AREA	RD	OPEN AREA		





OWNERSHIP	TESSABANMAKHA	RID	TESSABANMAKHA	EGCO COGENERATION POWER PLANT	
JURISDICTION	T.MAP KHA, KING AMPHOE NIKOM PATTANA, RAYONG PROVINCE				
LAND USE	OPEN AREA	CHANNEL	OPEN AREA	OPEN AREA	



**ภาคผนวก ข-4**

หนังสืออนุญาตให้ใช้พื้นที่ในการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



# EASTERN PRO WATERSUPPLY CO., LTD.

ที่ EPW(B) 007/2564

วันที่ 6 พฤษภาคม 2564

เรื่อง อนุญาตวางท่อก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน คุณประภาส ภูตล  
ผู้จัดการทั่วไป บริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือ ขออนุญาตวางท่อก๊าซธรรมชาติฯ เลขที่ SPP COGEN 023/2564 ลงวันที่ 5 พฤษภาคม 2564

ตามที่ทาง บริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น มีความประสงค์จะขออนุญาตวางท่อก๊าซธรรมชาติ ไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) โดยมีแนวท่อ และอุปกรณ์เกี่ยวข้อง ผ่านพื้นที่ของสวนอุตสาหกรรมระยอง อินดัสเตรียล ปาร์ค นั้น

ทางบริษัท ฮิสเทิร์น โปร เวอร์ตอร์ชัพพลาย ซึ่งเป็นผู้ดูแลพื้นที่ของ สวนอุตสาหกรรมระยอง อินดัสเตรียล ปาร์ค ยินดีให้ความร่วมมือ กับท่าน เพื่อความปลอดภัยในการวางท่อก๊าซธรรมชาติ

จึงเรียนมาเพื่อทราบ และอนุเคราะห์ตามที่ท่านขอมา

ขอแสดงความนับถือ

(นายภาคภูมิ ขวาลกร)  
กรรมการผู้จัดการ

กรุงเทพฯ :

36/76 อาคารฟิเอส ชั้น 22 ถนนอโศกมนตรี (สุขุมวิท 21)

แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110

36/76 PS Tower 22th Floor Thanon Asok Montri (Sukhumvit 21 Rd.)

Klongtoey Nua, Wathana, Bangkok 10110

Tel : (02) 664-2180-4 Fax : (02) 664-2185

ระยอง :

323 หมู่ 8 ถนนสายเอก ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง 21180

323 Moo 8, Sai-Eka-Mab-Kha, Nakhon Phanthana, Rayong 21180

Tel. (038) 018 900 - 1, (038) 636 089



ที่ กฟผ. S63200/2470

16 กันยายน 2564

เรื่อง การขออนุญาตวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในเขตเดินสายไฟฟ้า

เรียน ผู้จัดการทั่วไป บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง 1. หนังสือ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เลขที่ SPP COGEN 021/2564 ลงวันที่ 5 พฤษภาคม 2564 เรื่อง ขออนุญาตวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด  
2. หนังสือ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เลขที่ SPP COGEN 021/2564 ลงวันที่ 5 พฤษภาคม 2564 เรื่อง ขอนำส่งเอกสารประกอบการพิจารณาขออนุญาตวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1) ของ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. พระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
หมวด 3 การสร้าง และการบำรุงรักษา จำนวน 5 แผ่น  
2. ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เรื่อง ข้อกำหนดเพื่อความปลอดภัยในเขตเดินสายไฟฟ้า จำนวน 11 แผ่น  
3. ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เรื่อง กำหนดเขตเดินสายไฟฟ้า สายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเพาเวอร์ - ปลวกแดง จำนวน 2 แผ่น  
4. มาตรฐานระยะห่างที่ปลอดภัยในการก่อสร้างทางไฟฟ้า จำนวน 10 แผ่น  
5. หนังสือยินยอมรับเงื่อนไขประกอบการอนุญาต ให้วางท่อส่งก๊าซในเขตเดินสายไฟฟ้า จำนวน 2 แผ่น  
6. เงื่อนไขประกอบการอนุญาตให้ใช้ประโยชน์ในเขตเดินสายไฟฟ้า จำนวน 2 แผ่น

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) มีความประสงค์ที่จะดำเนินการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 8 นิ้ว ลอดผ่านใต้แนวเขตเดินสายไฟฟ้า ระยะทางประมาณ 60 เมตร จากสถานีควบคุมก๊าซ 4.1 ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ไปยังสถานีควบคุมและตรวจวัดก๊าซของโรงไฟฟ้า บริเวณพื้นที่ของสวนอุตสาหกรรมระยอง อินดัสเตรียล ปาร์ค ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ซึ่งบริเวณดังกล่าวมีพื้นที่บางส่วนอยู่ในเขตเดินสายไฟฟ้า ขนาดแรงดัน 500 กิโลโวลต์ ช่วงโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเพาเวอร์ ถึงสถานีไฟฟ้าแรงสูงปลวกแดง ระหว่างเสาสายส่งด้านเลขที่ 19/1 ถึงเสาสายส่งด้านเลขที่ 19/2 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

ในการนี้ บริษัทฯ ประสงค์ที่จะขออนุญาตวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในแนวเขตเดินสายไฟฟ้า ช่วงดังกล่าว และขอให้ กฟผ. พิจารณาตรวจสอบความปลอดภัยตามมาตรฐานกำหนด รายละเอียดตามหนังสือที่อ้างถึง 1 - 2 นั้น

กฟผ. ได้ดำเนินการสำรวจ ตรวจสอบสภาพพื้นที่ พร้อมกับตรวจสอบแบบก่อสร้าง และเอกสารประกอบการขออนุญาตตามที่ บริษัทฯ ได้ส่งให้พิจารณา ซึ่งโครงการดังกล่าวเป็นการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติลอดผ่านแนวเขตเดินสายไฟฟ้า และนำข้อมูลมาประกอบการพิจารณาวิเคราะห์ทางวิศวกรรม

/ด้านความปลอดภัย..



ด้านความปลอดภัยทางไฟฟ้า และความมั่นคงของโครงสร้างเสาสูง รวมถึงพิจารณาด้านข้อกำหนดตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ.2511 และพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 แล้วเสร็จ รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 – 4 ผลการพิจารณา กฟผ. อนุญาตให้ดำเนินการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในเขตเดินสายไฟฟ้าได้ โดยมีเงื่อนไขดังนี้

1. หนังสืออนุญาตฉบับนี้จะมีผลผูกพันโดยสมบูรณ์ต่อเมื่อ
    - 1.1 บริษัทฯ ได้ลงนามยอมรับเงื่อนไขในหนังสือยินยอมรับเงื่อนไขประกอบการอนุญาตให้วางท่อก๊าซในเขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 5
    - 1.2 บริษัทฯ จะต้องได้รับอนุญาตวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในเขตระบบโครงข่ายพลังงานจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เนื่องจากแนวท่อก๊าซฯ ที่บริษัทฯ ขออนุญาตมีแนวท่อก๊าซฯ ของ ปตท. ติดตั้งอยู่ รวมถึงต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอื่นๆ โดย บริษัทฯ ต้องส่งหนังสืออนุญาตดังกล่าวให้ กฟผ. ทราบ
  2. การดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติจะต้องดำเนินการตามแบบก่อสร้างที่ส่งมาพร้อมกับหนังสือขออนุญาตของ บริษัทฯ ที่ SPP COGEN 021/2564 ลงวันที่ 5 พฤษภาคม 2564 เท่านั้น
  3. การขออนุญาตใช้ประโยชน์ในเขตเดินสายไฟฟ้าตามวัตถุประสงค์ข้างต้น บริษัทฯ จะต้องยอมรับเงื่อนไขประกอบการอนุญาตให้ใช้ประโยชน์ในเขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. กำหนด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 6
  4. บริษัทฯ จะต้องติดป้ายแสดงแนวท่อก๊าซธรรมชาติในตำแหน่งเข้า และออกจากเขตเดินสายไฟฟ้า
  5. ก่อนเข้าใช้พื้นที่เขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อดำเนินการก่อสร้าง บริษัทฯ จะต้องจัดประชุมร่วมกับ กฟผ. ล่วงหน้าอย่างน้อย 1 เดือน ก่อนการเข้าทำงาน
- อนึ่ง หาก บริษัทฯ มีข้อสงสัยหรือต้องการข้อมูลเพิ่มเติมประการใด โปรดติดต่อได้ที่แผนกวิศวกรรมสายส่ง กองบำรุงรักษาสายส่ง ฝ่ายปฏิบัติการภาคกลาง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนเจริญสุขทวงศ์ อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130 หรือโทรศัพท์ 0 2436 2624 โทรสาร 0 2436 2692

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวิศิษฐ์ ปฐมเจริญโรจน์)

ผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการภาคกลาง

ทำการแทน ผู้อำนวยการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายปฏิบัติการภาคกลาง

โทรศัพท์ 0 2436 2600

โทรสาร 0 2436 2690



## พระราชบัญญัติ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

พฤษภาคม 2535

## หมวด 3

### การสร้าง และการบำรุงรักษา

\* มาตรา 28 เพื่อประโยชน์ในการสำรวจเพื่อหาแหล่งพลังงานตามมาตรา 6 (2) หรือเพื่อหาสถานที่สำหรับใช้ในการกิจการตามมาตรา 9 (4) หรือเพื่อสร้างและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ให้พนักงานหรือลูกจ้างมีอำนาจที่จะใช้สายหรือเข้าครอบครองสิ่งทรมิตรพย์ในความครอบครองของบุคคลใดๆ ซึ่งมีใช้เหตุผลเป็นการชั่วคราว ภายใต้เงื่อนไข ดังต่อไปนี้

(1) การใช้สายหรือเข้าครอบครองนั้นเป็นการจำเป็นสำหรับการสำรวจระบบไฟฟ้า หรือการป้องกันอันตราย หรือความเสียหายที่จะเกิดแก่ระบบไฟฟ้าการสำรวจเพื่อหาแหล่งพลังงานตามมาตรา 6 (2) หรือเพื่อหาสถานที่สำหรับใช้ในการกิจการตามมาตรา 9 (4) หรือการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

(2) ได้แจ้งหรือประกาศให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองสิ่งทรมิตรพย์หรือผู้ทรงสิทธิอื่นทราบล่วงหน้า ดังต่อไปนี้

(ก) ในการสำรวจระบบไฟฟ้า หรือการป้องกันอันตราย หรือความเสียหายที่จะเกิดแก่ระบบไฟฟ้า หรือการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ให้แจ้งเป็นหนังสือให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองสิ่งทรมิตรพย์หรือผู้ทรงสิทธิอื่นทราบล่วงหน้าเป็นการเฉพาะรายภายในเวลาอันสมควรแต่ไม่น้อยกว่าสามวัน

(ข) ในการสำรวจทั่วไปเพื่อเลือกแนวหรือที่ตั้งระบบไฟฟ้าหรือเพื่อหาแหล่งพลังงานตามมาตรา 6 (2) หรือเพื่อหาสถานที่สำหรับใช้ในการกิจการตามมาตรา 9 (4) ที่เหมาะสม ให้ประกาศกำหนดเขตสำรวจไว้ ณ ที่ว่าการอำเภอหรือกิ่งอำเภอหรือสำนักงานเขต และที่ทำการตำบลหรือแขวงซึ่งสิ่งทรมิตรพย์นั้นตั้งอยู่ และในราชกิจจานุเบกษาก่อนวันสำรวจไม่น้อยกว่าสามสิบวัน

(ค) ในการสำรวจเฉพาะแห่งภายหลังที่เลือกแนวหรือที่ตั้งระบบไฟฟ้า หรือหาแหล่งพลังงานตามมาตรา 6 (2) หรือหาสถานที่สำหรับใช้ในการกิจการตามมาตรา 9 (4) ที่เหมาะสมได้แล้ว หากเจ้าของหรือผู้ครอบครองสิ่งทรมิตรพย์หรือผู้ทรงสิทธิอื่นมิได้อาศัยอยู่ในเขตตำบลหรือแขวงที่กำลังสำรวจอยู่ และเป็นกรณีที่จะต้องสำรวจโดยเร่งด่วนให้ประกาศกำหนดเขตสำรวจไว้ ณ ที่ว่าการอำเภอหรือกิ่งอำเภอหรือสำนักงานเขต ที่ทำการตำบลหรือแขวง และที่ทำการผู้ใหญ่บ้านซึ่งสิ่งทรมิตรพย์นั้นตั้งอยู่ ก่อนวันสำรวจไม่น้อยกว่าสามสิบวัน

\* แก้ไขโดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฉบับที่ 5) พ.ศ.2535 ลงวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2535 (ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 109 ตอนที่ 19 ลงวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ.2535)

หมายเหตุ การตั้งอนุญาโตตุลาการขึ้นตามมาตรา 28 หรือมาตรา 30 ก่อนวันที่พระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฉบับที่ 5) พ.ศ.2535 ลงวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ.2535 บัญญัติไว้ดังนี้

มาตรา 13 ในกรณีที่มีการตั้งอนุญาโตตุลาการขึ้นตามมาตรา 28 หรือมาตรา 30 ก่อนวันที่พระราชบัญญัตินี้ใช้บังคับ และอนุญาโตตุลาการยังมิได้ชี้ขาดให้เป็นอันยกเลิกอนุญาโตตุลาการนั้น และให้นำมาตรา 30 และมาตรา 30 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ.2511 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัตินี้มาใช้บังคับและให้ กฟผ.แจ้งการยกเลิกอนุญาโตตุลาการตามมาตรา 28 นี้ให้ผู้ที่เกี่ยวข้องทราบ

ในการปฏิบัติตามมาตรานี้ ให้พนักงานหรือลูกจ้าง แสดงบัตรประจำตัว เมื่อบุคคลผู้เกี่ยวข้องร้องขอ

ถ้ามีความเสียหายเกิดขึ้นแก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองสิ่งทรมิตรพย์หรือผู้ทรงสิทธิอื่นเนื่องจากการกระทำของพนักงานหรือลูกจ้าง บุคคลนั้นย่อมเรียกค่าทดแทนจาก กฟผ. ได้ และถ้าไม่สามารถตกลงกันในจำนวนค่าทดแทนให้นำมาตรา 30 และมาตรา 30 ทวิ มาใช้บังคับโดยอนุโลม

มาตรา 29 ในการส่งและการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ให้ กฟผ. มีอำนาจ

(1) เดินสายส่งไฟฟ้าหรือสายจำหน่ายไฟฟ้าไปได้ เหนือ ตามหรือข้ามพื้นดินของบุคคลใด ปักหรือตั้งเสา สถานีไฟฟ้าย่อยหรืออุปกรณ์อื่น ลงในหรือบนพื้นดินของบุคคลใดซึ่งมิใช่เป็นที่ตั้งโรงเรือน

(2) ประกาศกำหนดเขตเดินสายไฟฟ้าเพื่อประโยชน์แห่งความปลอดภัยในการส่งพลังงานไฟฟ้า โดยประกาศไว้ ณ ที่ว่าการอำเภอแห่งท้องที่ซึ่งที่ดินนั้นตั้งอยู่ และจัดทำเครื่องหมายแสดงไว้ในที่ที่ประกาศกำหนดเขตนั้นตามสมควร

(3) รื้อถอนโรงเรือนหรือทำลายสิ่งอื่นที่สร้างขึ้นหรือทำขึ้น หรือทำลาย หรือตัดฟัน ตัดต้น กิ่งหรือรากของต้นไม้หรือพืชผลในเขตเดินสายไฟฟ้า

ก่อนที่จะดำเนินการตาม (1) หรือ (3) ให้ กฟผ. แจ้งเป็นหนังสือให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องทราบ เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินนั้นอาจยื่นคำร้องแสดงเหตุที่ไม่สมควรทำเช่นนั้น ไปยังคณะกรรมการเพื่อวินิจฉัยภายในกำหนดสามสิบวันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้ง คำวินิจฉัยของคณะกรรมการให้เป็นที่สุด

\* มาตรา 30 ให้ กฟผ. จ่ายเงินค่าทดแทนตามความเป็นธรรมแก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นในการนี้ดังต่อไปนี้

(1) การใช้ที่ดินปักหรือตั้งเสาเพื่อเดินสายส่งไฟฟ้าหรือสายจำหน่ายไฟฟ้า

(2) การใช้ที่ดินปักหรือตั้งสถานีไฟฟ้าย่อยหรืออุปกรณ์อื่น

(3) การใช้ที่ดินที่ประกาศกำหนดเป็นเขตเดินสายไฟฟ้า

(4) การกระทำตามมาตรา 29 (3)

ในกรณีที่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นไม่ยินยอมตกลงในจำนวนเงินค่าทดแทนที่ กฟผ. กำหนด หรือตัวเจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นไม่พบ ให้ กฟผ. นำเงินจำนวนดังกล่าวไปวางไว้ต่อศาลหรือสำนักงานวางทรัพย์สินหรือฝากไว้กับธนาคารออมสินใน ชื่อของเจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นโดยแยกฝากเป็นบัญชีเฉพาะราย และถ้ามีดอกเบียหรือดอกเบี้ยเกิดขึ้นเนื่องจากการฝากเงินนั้น ให้ตกเป็นสิทธิแก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นนั้นด้วย

\* แก้ไขโดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฉบับที่ 5) พ.ศ.2535 ลงวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2535 (ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 109 ตอนที่ 19 ลงวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ.2535)

เมื่อ กฟผ. นำเงินค่าทดแทนไปวางไว้ต่อศาลหรือสำนักงานวางทรัพย์หรือฝากไว้กับธนาคารออมสินตามวรรคสองแล้ว ให้ กฟผ. มีหนังสือแจ้งให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นทราบโดยส่งทางไปรษณีย์ตอบรับ ในกรณีหาตัวเจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นไม่พบ ให้ประกาศในหนังสือพิมพ์รายวันที่มีจำหน่ายในท้องถิ่นอย่างน้อยสามวันติดต่อกันเพื่อให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นทราบ

หลักเกณฑ์และวิธีการในการนำเงินค่าทดแทนไปวางต่อศาลหรือสำนักงานวางทรัพย์หรือฝากไว้กับธนาคารออมสินและวิธีการในการรับเงินค่าทดแทนดังกล่าวให้เป็นไปตามระเบียบที่คณะกรรมการกำหนด

\*มาตรา ๓๐ ทวิ ในกรณีที่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นไม่พอใจในจำนวนเงินค่าทดแทนที่ กฟผ. กำหนด ไม่ว่าบุคคลนั้นจะรับหรือไม่รับเงินค่าทดแทนที่ กฟผ. วางไว้หรือฝากไว้ ให้มีสิทธิฟ้องคดีต่อศาลภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่ กฟผ. ได้ดำเนินการตามมาตรา 30 วรรคสาม แล้ว

การฟ้องคดีต่อศาลตามวรรคหนึ่งไม่เป็นเหตุให้การครอบครองหรือใช้สิ่งสาธารณทรัพย์ การรื้อถอนโรงเรือนหรือการทำลายสิ่งอื่นที่สร้างขึ้นหรือทำขึ้นหรือการดำเนินการใด ๆ ของพนักงานหรือลูกจ้างต้องหยุดลง

ในกรณีที่ศาลวินิจฉัยให้ชำระเงินค่าทดแทนเพิ่มขึ้น ให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นได้รับดอกเบี้ยในอัตราสูงสุดของดอกเบี้ยเงินฝากประเภทฝากประจำของธนาคารออมสินในจำนวนเงินที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ นับแต่วันที่ต้องมีการจ่าย วางหรือฝากเงินค่าทดแทนนั้น

ในกรณีที่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่นพอใจและได้รับเงินค่าทดแทนไปแล้ว หรือมิได้ฟ้องคดีเรียกเงินค่าทดแทนต่อศาลภายในระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง หรือได้แจ้งเป็นหนังสือสละสิทธิไม่รับเงินค่าทดแทนดังกล่าว ผู้ใดจะเรียกร้องเงินค่าทดแทนนั้นอีกไม่ได้

มาตรา 31 ห้ามมิให้ผู้ใดกระทำการอย่างหนึ่งอย่างใดอันอาจเป็นอันตรายแก่ระบบไฟฟ้าในเขตเดินสายไฟฟ้า

มาตรา 32 ในเขตเดินสายไฟฟ้า ห้ามมิให้ผู้ใดสร้างโรงเรือนหรือสิ่งอื่นปลูกต้นไม้หรือพืชผล เว้นแต่ได้รับอนุญาตเป็นหนังสือจาก กฟผ. การอนุญาตนั้นให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด

โรงเรือนหรือสิ่งอื่นที่สร้างขึ้นหรือทำขึ้น ต้นไม้หรือพืชผลที่ปลูกขึ้น โดยไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไข หรือไม่ได้รับอนุญาตจาก กฟผ. ให้ กฟผ. มีอำนาจรื้อถอน ทำลายหรือตัดฟัน ตามควรแก่กรณีโดยไม่ต้องจ่ายค่าทดแทน

มาตรา 33 เพื่อประโยชน์แห่งความปลอดภัยให้ กฟผ. มีอำนาจทำลายหรือตัดฟัน ตัดต้น กิ่ง หรือรากของต้นไม้ ที่อยู่ใกล้ระบบไฟฟ้า แต่ต้องแจ้งเป็นหนังสือให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองต้นไม้ทราบล่วงหน้าภายในเวลาอันสมควร

ในกรณีที่ต้นไม้มีนัยก่อนการสร้างระบบไฟฟ้า ให้ กฟผ. จ่ายค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองต้นไม้เท่าที่ต้องเสียหายเพราะการกระทำนั้น

\* แก้ไขโดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฉบับที่ 5) พ.ศ.2535 ลงวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2535 (ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 109 ตอนที่ 19 ลงวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ.2535)

มาตรา 34 ในกรณีจำเป็นเพื่อตรวจ ซ่อมแซม หรือแก้ไขระบบไฟฟ้า พนักงานหรือลูกจ้างอาจเข้าไปในสถานที่ของบุคคลใดในเวลาใดก็ได้ เมื่อได้แจ้งให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองทราบแล้ว และให้นำมาตรา ๒๔ วรรคสองมาใช้บังคับโดยอนุโลม

มาตรา 35 ในการกระทำการกิจการตามมาตรา 33 หรือมาตรา 34 พนักงานหรือลูกจ้างจะต้องพยายามมิให้เกิดความเสียหาย แต่ถ้าเกิดความเสียหายขึ้น กฟผ. จะต้องรับผิดชอบเพื่อชดเชยความเสียหายนั้น

มาตรา 36 เมื่อมีความจำเป็นที่จะต้องได้มาซึ่งอสังหาริมทรัพย์เพื่อได้มาซึ่งแหล่งพลังงานตามมาตรา 6 (2) หรือเพื่อใช้ตามมาตรา 9 (4) ให้ดำเนินการเวนคืนตามกฎหมายว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์

ในการนี้ จะออกพระราชกฤษฎีกากำหนดเขตที่ดินในบริเวณที่ที่คิดจะเวนคืนไว้ก่อนก็ได้ และให้นำบทบัญญัติแห่งกฎหมายว่าด้วยการเวนคืนอสังหาริมทรัพย์มาใช้บังคับโดยอนุโลม

\*มาตรา 37 ผู้ใดสร้างโรงไฟฟ้าที่มีกำลังผลิตรวมกันสูงกว่าสี่สิบเมกะวัตต์เพื่อใช้เอง หรือที่มีกำลังผลิตรวมกันสูงกว่าหกเมกะวัตต์เพื่อขายพลังงานไฟฟ้าแก่ประชาชน ประสงค์จะเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของตนกับระบบไฟฟ้าของ กฟผ. การไฟฟ้าส่วนหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องยื่นคำขอและได้รับความเห็นชอบจาก กฟผ. ก่อน

ในการให้ความเห็นชอบตามวรรคหนึ่ง ให้ กฟผ. กำหนดเงื่อนไขที่เกี่ยวกับคุณภาพไฟฟ้า เทคนิคทางวิศวกรรม และความปลอดภัยของระบบไฟฟ้าเพื่อการเชื่อมโยงระบบได้

การพิจารณาคำขอของผู้สร้างโรงไฟฟ้าตามวรรคหนึ่ง ให้ กฟผ. พิจารณาโดยไม่ชักช้า

ผู้สร้างโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้รับความเห็นชอบหรือได้รับความเห็นชอบโดยมีเงื่อนไขที่ไม่อาจรับได้ มีสิทธิอุทธรณ์ต่อคณะกรรมการภายในสามสิบวันนับแต่วันที่ได้รับความเห็นชอบ หรือได้รับความเห็นชอบโดยมีเงื่อนไขที่ไม่อาจรับได้

ให้คณะกรรมการวินิจฉัยอุทธรณ์ภายในสี่สิบห้าวันนับแต่วันที่ได้รับความอุทธรณ์ แต่ถ้าผู้อุทธรณ์ไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยอุทธรณ์ให้เสนอคดีต่อศาลภายในสี่สิบห้าวันนับแต่วันที่ได้รับความแจ้งคำวินิจฉัยอุทธรณ์

มาตรา 38 ให้ กฟผ. รับผิดชอบในการดำเนินการและการบำรุงรักษาเขื่อนกั้นน้ำ เขื่อนระบายน้ำ เขื่อนกักเก็บน้ำ อ่างเก็บน้ำ และสิ่งอื่นอันเป็นอุปกรณ์ของเขื่อนหรืออ่างกั้นน้ำภายในขอบแห่งวัตถุประสงค์ตามมาตรา ๖ รวมทั้งการควบคุมปริมาณน้ำที่กักเก็บหรือระบายจากอ่างเก็บน้ำ โดยให้คำนึงถึงประโยชน์มากที่สุดจากการควบคุมลุ่มแม่น้ำที่มีการสร้างเขื่อนดังกล่าวไว้ และแคว ลำน้ำ ทางน้ำ คลอง หรือคลองส่งน้ำที่มีต่อเนื่องกับลุ่มแม่น้ำนั้นให้เป็นอันหนึ่งอันเดียวกัน

ให้ กฟผ. และกรมชลประทานร่วมกันออกข้อบังคับเพื่อกำหนดปริมาณน้ำที่จะกักเก็บหรือระบายจากอ่างเก็บน้ำ

ถ้าไม่สามารถตกลงกันได้เกี่ยวกับการออกข้อบังคับ หรือการปฏิบัติตามข้อบังคับให้รายงานต่อรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาวินิจฉัย คำวินิจฉัยของรัฐมนตรีให้เป็นที่สุด

\* แก้ไขโดยพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฉบับที่ 5) พ.ศ.2535 ลงวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2535 (ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 109 ตอนที่ 19 ลงวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ.2535)

## ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรื่อง ข้อกำหนดเพื่อความปลอดภัยในเขตเดินสายไฟฟ้า

ด้วยพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๑๑ มาตรา ๒๕ กำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีอำนาจประกาศกำหนดเขตเดินสายไฟฟ้า โดยได้กำหนดบริเวณที่จะเดินสายส่งไฟฟ้ามีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าด้านละไม่เกิน ๔๐.๐๐ เมตร รวมทั้งกำหนดข้อห้ามกระทำการใดๆ ในเขตเดินสายไฟฟ้าเพื่อประโยชน์แห่งความปลอดภัยในการส่งพลังงานไฟฟ้า อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๓๑ และมาตรา ๓๒ แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๑๑ อันเป็นพระราชบัญญัติที่บทบัญญัติบางประการเกี่ยวกับการจำกัดสิทธิและเสรีภาพบุคคล ซึ่งมาตรา ๒๕ ประกอบกับมาตรา ๓๕ และมาตรา ๔๘ วรรคแรก ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. ๒๕๔๐ บัญญัติให้กระทำได้ ฉะนั้น อาศัยอำนาจตามบทบัญญัติแห่งกฎหมายดังกล่าว จึงประกาศให้ทราบโดยทั่วกัน ดังนี้

๑. ให้ยกเลิกประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เรื่องข้อกำหนดเพื่อความปลอดภัยในเขตเดินสายไฟฟ้า เล่ม ๑๑๕ ตอนพิเศษ ๘๗ ง ลงวันที่ ๑๗ กันยายน ๒๕๔๕ และให้ใช้ข้อความต่อไปนี้แทน

## ๒. ข้อห้ามเพื่อความปลอดภัย

๒.๑ ห้ามกระทำการอย่างหนึ่งอย่างใด อันอาจเป็นอันตรายแก่ระบบไฟฟ้า เช่น ห้ามนำวัสดุ อุปกรณ์หรือเครื่องจักรกล เช่น รถเครน รถยก รถดั๊ก รถขุด เข้าใกล้สายไฟฟ้าแรงสูงน้อยกว่า ๔.๐๐ เมตร หรือห้ามเผาไร่ อ้อย นาข้าว ป่าพง หรือวัสดุอื่นใดในเขตเดินสายไฟฟ้า

๒.๒ ห้ามปลูกสร้างหรือทำขึ้นซึ่งอาคาร โรงเรือน บ้านพักอาศัย ในเขตเดินสายไฟฟ้าตามระยะห้ามต่อไปนี้

ขนาด(กิโลโวลต์)	ระยะห้ามจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าด้านละ
๖๕ กิโลโวลต์	๕.๐๐ เมตร
๑๑๕ กิโลโวลต์	๑๒.๐๐ เมตร
๑๓๒ กิโลโวลต์	๑๒.๐๐ เมตร
๒๓๐ กิโลโวลต์	๒๐.๐๐ เมตร
๓๐๐ กิโลโวลต์	๒๐.๐๐ เมตร
๕๐๐ กิโลโวลต์	๔๐.๐๐ เมตร

ในกรณีที่มีการประกาศกำหนดเขตเดินสายไฟฟ้าเฉพาะ สายใด สายหนึ่ง ซึ่งมีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า แตกต่างจากระยะห้ามข้างต้น ให้ถือว่าระยะห้ามปลูกสร้างหรือทำขึ้นซึ่งอาคาร โรงเรือน บ้านพักอาศัย มีระยะเท่ากับเขตเดินสายไฟฟ้าตามประกาศนั้น

๒.๓ การสร้างขึ้นหรือทำขึ้น ซึ่งสิ่งอื่นใดนอกเหนือจาก ข้อ ๒.๒ รวมทั้งการกระทำใดๆ เพื่อเปลี่ยนแปลงพื้นดินบริเวณพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า เช่น การปรับสภาพพื้นดินให้สูงขึ้น การขุดดิน หรือขุดบ่อ การก่อสร้างถนน จะต้องได้รับอนุญาตเป็นหนังสือจาก กฟผ. ก่อน การอนุญาตให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด

๒.๔ หากมีความจำเป็นจะต้องกระทำการฝ่าฝืนข้อห้าม ตั้งแต่ข้อ ๒.๑-๒.๒ ผู้ดำเนินการจะต้องขออนุญาตจาก กฟผ. โดยทำเป็นหนังสือ และเมื่อได้รับอนุญาตแล้วจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด



๒.๕ ห้ามปลูกต้นไม้ขึ้นต้น หรือพืชผล ในเขตเดินสายไฟฟ้าขนาด ๖๕ กิโลโวลต์, ๑๑๕ กิโลโวลต์, ๑๓๒ กิโลโวลต์, ๒๓๐ กิโลโวลต์ และ ๓๐๐ กิโลโวลต์ ตามหลักเกณฑ์ต่อไปนี้

๒.๕.๑ บริเวณพื้นที่ที่ตั้งเสาไฟฟ้าและพื้นที่โดยรอบโคนเสาไฟฟ้า ภายในระยะห่างจากแนวเสาไฟฟ้า ๔.๐๐ เมตร ไม่อนุญาตให้ปลูกต้นไม้ขึ้นต้น หรือพืชผล

๒.๕.๒ ห้ามปลูกต้นไม้ขึ้นต้นหรือพืชผลในเขตเดินสายไฟฟ้า ใน ระยะกว้าง ๖.๐๐ เมตร (ด้านละ ๓.๐๐ เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่ง ไฟฟ้า) ตลอดแนวสายส่งไฟฟ้า เว้นแต่ไม่ล้มลุกและธัญชาติ ตามบัญชี ๒ (บัญชี ท้ายประกาศ กพผ.ฉบับนี้)

๒.๕.๓ นอกบริเวณพื้นที่ตามข้อ ๒.๕.๑ และ ๒.๕.๒ ห้ามปลูก ต้นไม้ขึ้นต้น หรือพืชผลในเขตเดินสายไฟฟ้า เว้นแต่ต้นไม้เศรษฐกิจตามบัญชี ๑ (บัญชีท้ายประกาศ กพผ. ฉบับนี้) ข้อ ก. (สูงไม่เกิน ๓.๐๐ เมตร) และไม้ล้มลุก และธัญชาติ ตามบัญชี ๒ (บัญชีท้ายประกาศ กพผ.ฉบับนี้) เท่านั้นที่อนุญาต ให้ปลูกได้

๒.๕.๔ ในกรณีกำหนดให้เขตเดินสายไฟฟ้า สายส่ง ๑๑๕ กิโลโวลต์ และ ๑๓๒ กิโลโวลต์ มีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าเกินกว่า ด้านละ ๑๒.๐๐ เมตร อนุญาตให้ปลูกต้นไม้เศรษฐกิจตามบัญชี ๑ ข้อ ก., ข. และ ค. (สูงไม่เกิน ๗.๐๐ เมตร) นอกเขต ๑๒.๐๐ เมตร และอนุญาตให้ปลูกต้นไม้ เศรษฐกิจตามบัญชี ๑ ข้อ ก., ข., ค. และ ง. (สูงไม่เกิน ๑๐.๐๐ เมตร) นอกเขต ๒๐.๐๐ เมตร

๒.๕.๕ ในกรณีกำหนดให้เขตเดินสายไฟฟ้า สายส่ง ๒๓๐ กิโลโวลต์ และ ๓๐๐ กิโลโวลต์ มีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้าเกินกว่า ด้านละ ๒๐.๐๐ เมตร อนุญาตให้ปลูกต้นไม้เศรษฐกิจตามบัญชี ๑ ข้อ ก., ข., ค. และ ง. (สูงไม่เกิน ๑๐.๐๐ เมตร) นอกเขต ๒๐.๐๐ เมตร

๒.๕.๖ สำหรับสายส่งไฟฟ้า ๕๐๐ กิโลโวลต์ จะต้องปฏิบัติตาม ข้อ ๒.๕.๑, ๒.๕.๒ และข้อ ๒.๕.๓ และห้ามปลูกอ้อยในเขตเดินสายไฟฟ้า โดยอนุญาตให้ปลูกต้นไม้ภายใต้ข้อกำหนด ดังนี้

- นอกเขต ๑๘.๐๐ เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสา สายส่งไฟฟ้าทั้ง ๒ ด้าน อนุญาตให้ปลูกต้นไม้เศรษฐกิจตามบัญชี ๑ ข้อ ข (สูงไม่เกิน ๕.๐๐ เมตร)

- นอกเขต ๒๒.๐๐ เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสา สายส่งไฟฟ้าทั้ง ๒ ด้าน อนุญาตให้ปลูกต้นไม้เศรษฐกิจตามบัญชี ๑ ข้อ ค (สูงไม่เกิน ๗.๐๐ เมตร)

- นอกเขต ๒๖.๐๐ เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสา สายส่งไฟฟ้าทั้ง ๒ ด้าน อนุญาตให้ปลูกต้นไม้เศรษฐกิจตามบัญชี ๑ ข้อ ง (สูงไม่เกิน ๑๐.๐๐ เมตร)

๒.๕.๗ ต้นไม้ที่มีอยู่นอกเขตเดินสายไฟฟ้าที่อาจล้มเข้ามาในเขต เดินสายไฟฟ้าซึ่งจะเกิดอันตรายต่อระบบไฟฟ้า ต้องถูกตัดฟัน

๒.๖ อาคาร โรงเรือน บ้านพักอาศัย หรือสิ่งอื่นที่สร้างขึ้นหรือทำขึ้น ต้นไม้ขึ้นต้นหรือพืชผล ที่ปลูกขึ้นในเขตเดินสายไฟฟ้าโดยไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไข หรือไม่ได้รับอนุญาต กพผ.มีอำนาจรื้อถอน ทำลายหรือตัดฟันตามควรแก่กรณี โดยไม่ต้องจ่ายค่าทดแทนก็ได้

๓. สถานที่ติดต่อ การติดต่อขออนุญาตกระทำการก่อสร้าง หรือปรับปรุงพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า หรือมีข้อสงสัย หรือพบเห็นการกระทำใดๆ ที่น่าจะเป็นอันตรายต่อระบบการส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าและทรัพย์สินของชาติ อันตรายต่อชีวิตที่อาจเกิดขึ้นได้ในสภาพเกิดเหตุสุดวิสัย โปรดแจ้งเจ้าหน้าที่ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดังนี้

เขตกรุงเทพมหานคร และปริมณฑล

ในท้องที่กรุงเทพมหานคร, จังหวัดนนทบุรี, จังหวัดปทุมธานี, จังหวัดสมุทรปราการ เลขที่ ๕๓/๓๐๓ หมู่ที่ ๒ ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกวย อำเภอบางกวย จังหวัดนนทบุรี ๑๑๓๓๐ โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๖ ๒๔๒๑, ๐ ๒๔๓๖ ๒๕๒๒ ๐ ๒๔๓๖ ๒๖๒๘ โทรสาร ๐ ๒๔๓๖ ๒๔๕๒ กรณีฉุกเฉิน โทรศัพท์ ๐ ๒๔๓๖ ๒๔๑๓-๖

ภาคกลาง

ในท้องที่จังหวัดพระนครศรีอยุธยา, จังหวัดอ่างทอง, จังหวัดลพบุรี, จังหวัดสระบุรี, จังหวัดนครนายก, จังหวัดสระแก้ว, จังหวัดสิงห์บุรี, จังหวัดสุพรรณบุรี เลขที่ ๕๗ หมู่ที่ ๕ ถนนสายเอเชีย ตำบลคลองจิก อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ๑๓๑๖๐ โทรศัพท์ ๐ ๓๕๓๖ ๒๐๑๔

ในท้องที่จังหวัดชลบุรี, จังหวัดฉะเชิงเทรา, จังหวัดระยอง, จังหวัดจันทบุรี, จังหวัดตราด, จังหวัดปราจีนบุรี เลขที่ ๒๘๕/๒ หมู่ที่ ๖ ถนนสุขุมวิท ตำบลทุ่งสุขลา อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี ๒๐๒๓๐ โทรศัพท์ ๐ ๓๘๓๕ ๑๓๓๑

ในท้องที่จังหวัดกาญจนบุรี, จังหวัดราชบุรี, จังหวัดเพชรบุรี, จังหวัดประจวบคีรีขันธ์, จังหวัดนครปฐม, จังหวัดสมุทรสาคร, จังหวัดสมุทรสงคราม

เลขที่ ๑๔๐ หมู่ที่ ๕ ถนนเพชรเกษม ตำบลคอนตะโก อำเภอเมืองราชบุรี จังหวัดราชบุรี ๗๐๐๐๐ โทรศัพท์ ๐ ๓๒๓๒ ๒๗๖๓

ภาคเหนือ

ในท้องที่จังหวัดพิษณุโลก, จังหวัดสุโขทัย, จังหวัดตาก, จังหวัดกำแพงเพชร จังหวัดอุตรดิตถ์ เลขที่ ๑๗๐ ตำบลมะตูม อำเภอพรหมพิราม จังหวัดพิษณุโลก ๖๕๑๕๐ โทรศัพท์ ๐ ๕๕๒๑ ๖๒๑๒ ต่อ ๕๔๕๐, ๐ ๕๕๒๑ ๕๓๘๔ โทรสาร ๐ ๕๕๒๑ ๖๒๑๒ ต่อ ๕๔๐๘ กรณีฉุกเฉิน โทรศัพท์ ๐ ๕๕๒๑ ๕๓๖๕

ในท้องที่จังหวัดนครสวรรค์, จังหวัดเพชรบูรณ์, จังหวัดพิจิตร, จังหวัดชัยนาท เลขที่ ๑๘๕ ถนนพหลโยธิน ตำบลนครสวรรค์ตก อำเภอเมืองนครสวรรค์ จังหวัดนครสวรรค์ ๖๐๐๐๐ โทรศัพท์ ๐ ๕๖๒๒ ๖๐๕๐ ต่อ ๕๔๑๐, ๐ ๕๖๒๒ ๒๔๓๑ โทรสาร ๐ ๕๖๒๒ ๖๐๕๐-๑ ต่อ ๕๔๐๘ กรณีฉุกเฉิน โทรศัพท์ ๐ ๕๕๒๑ ๕๓๖๕

ในท้องที่จังหวัดลำปาง, จังหวัดแพร่, จังหวัดน่าน เลขที่ ๓๔๕ หมู่ ๓ ถนนพหลโยธิน ตำบลชมพู อำเภอเมืองลำปาง จังหวัดลำปาง ๕๒๑๐๐ โทรศัพท์ ๐ ๕๔๒๕ ๑๒๕๐ ต่อ ๕๔๑๐ โทรสาร ๐ ๕๔๒๕ ๑๒๕๐ ต่อ ๕๔๐๘ กรณีฉุกเฉิน โทรศัพท์ ๐ ๕๕๒๑ ๕๓๖๕

ในท้องที่จังหวัดเชียงใหม่, จังหวัดเชียงราย, จังหวัดลำพูน, จังหวัดพะเยา จังหวัดแม่ฮ่องสอน เลขที่ ๑๑๗ ถนนชูปเปอร์ไฮเวย์เชียงใหม่-ลำปาง ตำบลป่าตัน อำเภอเมืองเชียงใหม่ จังหวัดเชียงใหม่ ๕๐๓๐๐ โทรศัพท์ ๐ ๕๓๒๓ ๕๗๐๔ ต่อ ๕๔๑๐ โทรสาร ๐ ๕๓๒๓ ๕๗๐๔ ต่อ ๕๔๐๘ กรณีฉุกเฉิน โทรศัพท์ ๐ ๕๕๒๑ ๕๓๖๕

ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

ในท้องที่จังหวัดขอนแก่น, จังหวัดมหาสารคาม, จังหวัดร้อยเอ็ด, จังหวัดอุดรธานี, จังหวัดเลย, จังหวัดหนองคาย, จังหวัดหนองบัวลำภู, จังหวัดกาฬสินธุ์ เลขที่ ๑๑๐/๕ หมู่ที่ ๑๗ ถนนมิตรภาพ ตำบลในเมือง อำเภอเมืองขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น ๔๐๐๐๐ โทรศัพท์ ๐ ๔๓๒๒ ๔๓๔๗, ๐ ๔๓๒๒ ๔๑๒๕ ๐๔๓๓๒ ๕๑๕๕ กรณีฉุกเฉิน โทรศัพท์ ๐ ๔๓๒๒ ๒๒๔๖, ๐๔๓๓๒ ๔๒๕๖

ในท้องที่จังหวัดนครราชสีมา, จังหวัดบุรีรัมย์, จังหวัดสุรินทร์, จังหวัดชัยภูมิ เลขที่ ๔๔๔ ถนนมิตรภาพ - หนองคาย ตำบลในเมือง อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา ๓๐๐๐๐ โทรศัพท์ ๐ ๔๔๒๔ ๓๔๖๐, ๐ ๔๔๒๗ ๒๖๔๕ กรณีฉุกเฉิน โทรศัพท์ ๐ ๔๓๒๒ ๒๒๔๖, ๐ ๔๓๓๒ ๔๒๕๖

ในท้องที่จังหวัดอุบลราชธานี, จังหวัดศรีสะเกษ, จังหวัดยโสธร, จังหวัดมุกดาหาร, จังหวัดอำนาจเจริญ, จังหวัดสกลนคร, จังหวัดนครพนม เลขที่ ๓๘๘ หมู่ที่ ๓ ตำบลขามใหญ่ อำเภอเมืองอุบลราชธานี จังหวัดอุบลราชธานี ๓๔๐๐๐ โทรศัพท์ ๐ ๔๕๒๘ ๓๘๖๗, ๐ ๔๕๒๘ ๓๖๘๕ กรณีฉุกเฉิน โทรศัพท์ ๐ ๔๓๒๒ ๒๒๔๖, ๐๔๓๓๒ ๔๒๕๖

ภาคใต้

ในท้องที่จังหวัดชุมพร, จังหวัดระนอง, จังหวัดสุราษฎร์ธานี เลขที่ ๔๕/๕ หมู่ที่ ๖ ถนนชนเกษม ตำบลมะขามเตี้ย อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี ๘๔๐๐๐ โทรศัพท์ ๐ ๗๗๓๕ ๕๕๗๖, ๐๗๗๓๕ ๕๕๕๓ โทรสาร ๐ ๗๗๓๕ ๕๕๕๓

ในท้องที่จังหวัดตรัง, จังหวัดกระบี่, จังหวัดนครศรีธรรมราช, จังหวัดภูเก็ต จังหวัดพังงา ตำบลลำภูรา อำเภอห้วยยอด จังหวัดตรัง ๕๒๑๓๐ โทรศัพท์ ๐ ๗๕๒๑ ๘๘๔๐ โทรสาร ๐ ๗๕๒๑ ๘๘๔๐

ในท้องที่จังหวัดสงขลา, จังหวัดยะลา, จังหวัดปัตตานี, จังหวัดสตูล, จังหวัดนราธิวาส, จังหวัดพัทลุง เลขที่ ๑๖๘๕ ถนนเพชรเกษม ตำบลหาดใหญ่ อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา ๙๐๑๑๐ โทรศัพท์ ๐ ๗๔๒๓ ๑๕๖๐ โทรสาร ๐ ๗๔๒๓ ๑๕๖๐ ต่อ ๕๔๐๕

ประกาศ ณ วันที่ ๑๒ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๔๖

สิทธิพร รัตโนภาส

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

บัญชีท้ายประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย  
เรื่อง ข้อกำหนดเพื่อความปลอดภัยในเขตเดินสายไฟฟ้า  
บัญชี 1 ความสูงของต้นไม้เศรษฐกิจเมื่อเจริญเติบโตเต็มที่

ก. ไม่เกิน 3 เมตร

1. กาแฟ	2-3 ม.	6. พลู (ค้าง)	2.5-3 ม.
2. น้อยหน่าพันธุ์พื้นเมือง	2.5-3 ม.	7. พริกไทย (ค้าง)	2.5-3 ม.
3. น้อยหน่าพันธุ์ดี	2.5-3 ม.	8. มะนาว	2-3 ม.
4. ฝรั่งพันธุ์ดี	2.5 ม.	9. ระกำ	2.5-3 ม.
5. ฝรั่งพันธุ์เวียดนาม	2 ม.	10. ระกำหวาน	2.5-3 ม.
11. พืชเศรษฐกิจใดๆ ที่เจริญเติบโตเต็มที่ที่มีความสูงไม่เกิน 3 เมตร ที่ผ่านการ พิสูจน์และได้รับการรับรองจากกรมวิชาการเกษตร			

ข. 3 - 5 เมตร

1. เงาะพันธุ์ดี (ทาบกิ่ง)	3-4 ม.	11. ส้มเกลี้ยง	3-5 ม.
2. เงาะพันธุ์โรงเรียน (ทาบกิ่ง)	3-4 ม.	12. ส้มเขียวหวาน	3-5 ม.
3. พุทราพันธุ์ดี	4 ม.	13. ส้มจีน	3-5 ม.
4. พุทราพันธุ์พื้นเมือง	5 ม.	14. ส้มจุก	3-5 ม.
5. มะกรูด	3-5 ม.	15. ส้มซ่า	2.5-5 ม.
6. มะปราง	4 ม.	16. ส้มแป้น	2.5-5 ม.
7. มะพลูด	3-4 ม.	17. ส้มม่วง	2.5-5 ม.
8. ละมุด	3-5 ม.	18. กัลยพฤกษนิค	
9. สาลี่	3-5 ม.	19. ฝรั่งพันธุ์พื้นเมือง	3 ม.
10. ส้มตราง	3-5 ม.		
20. พืชเศรษฐกิจใดๆ ที่เจริญเติบโตเต็มที่ที่มีความสูงไม่เกิน 5 เมตร ที่ผ่านการ พิสูจน์และได้รับการรับรองจากกรมวิชาการเกษตร			

ค. 5 - 7 เมตร

1. ทุเรียนเทศ	5-6 ม.	6. มะละกอ	5-6 ม.
2. เงาะพันธุ์ธรรมดา (เมล็ด)	5-6 ม.	7. ละไม	4-6 ม.
3. น้อยหน่ง	5-6 ม.	8. ลองกอง	4-6 ม.
4. มะขามเทศ	5 ม.	9. ลางสาด	4-6 ม.
5. มะยม	5-6 ม.	10. ส้มโอ	5-6 ม.
11. พืชเศรษฐกิจใดๆ ที่เจริญเติบโตเต็มที่ที่มีความสูงไม่เกิน 7 เมตร ที่ผ่านการ พิสูจน์และได้รับการรับรองจากกรมวิชาการเกษตร			

ง. 7 - 10 เมตร

1. กระท้อนพันธุ์ดี (ทาบกิ่ง)	8-10 ม.	11. มะม่วงทั่วไป (ทาบกิ่ง)	8-10 ม.
2. ขนุน	8 ม.	12. มะม่วงหิมพานต์	8-10 ม.
3. ขนุนละมุด	8 ม.	13. มะยง	6-8 ม.
4. จำปาตะ	6-8 ม.	14. มังคุด	6-8 ม.
5. ชมพูเสวย	6-8 ม.	15. สะเดา	8-10 ม.
6. ชมพูมะเหมี่ยว	6-8 ม.	16. สะเดาหวาน	8-10 ม.
7. ชมพูสาแหรก	6-8 ม.	17. สาลา	8-10 ม.
15. พืชเศรษฐกิจใดๆ ที่เจริญเติบโตเต็มที่ที่มีความสูงไม่เกิน 10 เมตร ที่ผ่านการ พิสูจน์และได้รับการรับรองจากกรมวิชาการเกษตร			

<b>จ. 10 เมตร ขึ้นไป</b>			
1. กระท่อน	10-12 ม.	10. มะม่วงพันธุ์ดี	10-12 ม.
2. คอแลน	12 ม.	ออกร่อง,มัน	
3. ชะมวง	10-12 ม.	11. ลิ้นจี่พันธุ์ดี (ทาบกิ่ง)	10-12 ม.
4. ทุเรียนพันธุ์พื้นเมือง	18-20 ม.	12. ลิ้นจี่พันธุ์ธรรมดา	12-15 ม.
5. ทุเรียนพันธุ์	12-15 ม.	13. ลำไยพันธุ์ดี	12-15 ม.
6. มะขาม,มะขามไทย	12-15 ม.	14. ลำไยพันธุ์พื้นเมือง	15-20 ม.
7. มะขามหวาน	10-12 ม.	15. สะตอ	20-25 ม.
8. มะขวิด	10-12 ม.	16. มะมุด	20-25 ม.
9. มะม่วงทั่วไป (เมล็ด)	10-12 ม.	17. มะม่วงป่า	30-40 ม.
18. พืชเศรษฐกิจใดๆ ที่เจริญเติบโตเต็มที่มีความสูงเกิน 10 เมตร ขึ้นไป ที่ผ่านการพิสูจน์และได้รับการรับรองจากกรมวิชาการเกษตร			

## บัญชี 2 ไม้ล้มลุกและัญชาติ

### ข. 3-5 เมตร

กระเทียม	ข้าวเจ้า	ข้าวโพด
ข้าวโพดหวาน	ข้าวฟ่าง	ข้าวเหนียว
งา	แตงกวา	แตงโม
ต้นหญ้า (ต้นหญ้าสำหรับปลูกเป็นไม้ประดับ เช่นหญ้าญี่ปุ่น นวลน้อย ฯลฯ)		
ถั่วเขียว	ถั่วเขียวผัดดำ	ถั่วแดง
ถั่วฝักยาว	ถั่วแระ	ถั่วลิสง
ถั่วเหลือง	บวบ	ฝ้าย
มะเขັง	มันห้	มันเทศ
มันสำปะหลัง	หม่อนพันธุ์พื้นเมือง	หม่อนพันธุ์เกษตร
ยาสูบพันธุ์พื้นเมือง	ยาสูบพันธุ์เคอร์ริกซ์	เบอร์เลย์
เวอร์จิเนีย	ละหู่	สับปะรด
หอม	พริก	มะเขือ
ผักกวางตุ้ง	ผักคะน้า	ผักกาดขาว
มะระ	บวบ	



## ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรื่อง กำหนดเขตเดินสายไฟฟ้า สายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเพาเวอร์ - ปลวกแดง

ด้วยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) มีโครงการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ จากโรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเพาเวอร์ ไปยังสถานีไฟฟ้าย่อยปลวกแดง จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ 48 กิโลเมตร เพื่อสนองความต้องการในการใช้กระแสไฟฟ้าของประชาชน และเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

ดังนั้น อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 29 แห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2511 กฟผ. จึงประกาศให้ทราบโดยทั่วกันดังต่อไปนี้

1. กำหนดให้พื้นที่ในเขตท้องที่ต่างๆ ดังต่อไปนี้ เป็นเขตเดินสายไฟฟ้า " สายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเพาเวอร์ - ปลวกแดง "

- (1) พื้นที่ในเขตท้องที่เทศบาลเมืองมาบตาพุด และตำบลทับมา อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
- (2) พื้นที่ในเขตท้องที่ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง
- (3) พื้นที่ในเขตท้องที่เทศบาลตำบลมาบข่า ตำบลมาบข่า ตำบลพนานิคม และตำบลนิคมพัฒนา กิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง
- (4) พื้นที่ในเขตท้องที่ตำบลแม่ไม้คู่ ตำบลมาบยางพร และตำบลปลวกแดง อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

ทั้งนี้ ได้กำหนดเขตความปลอดภัยเพื่อการส่งพลังงานไฟฟ้าของสายส่งไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ โรงไฟฟ้าบีแอลซีพีเพาเวอร์ - ปลวกแดง โดยมีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า ด้านละ 30.00 เมตร (รวมทั้งสองด้านกว้าง 60.00 เมตร) ดังปรากฏตามแผนที่แบบเลขที่ 1 BLCP - L - 03.308 จำนวน 1 แผ่น ที่แนบท้ายประกาศนี้

2. กฟผ. จะจ่ายเงินค่าทดแทนด้วยความเป็นธรรมให้แก่บุคคลผู้เป็นเจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่น ที่อยู่ภายในเขตพื้นที่บริเวณที่จะทำการเดินสายไฟฟ้าตามที่ได้ประกาศไว้ในข้อ 1 โดยผู้เป็นเจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สิน ยังคงมีกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินเหมือนเดิมทุกประการ เพียงแต่ต้องห้ามการใช้สิทธิในที่ดินบางประการ ตามบทบัญญัติแห่งพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

กฟผ. จะเริ่มทำการสำรวจละเอียดของที่ดินและทรัพย์สิน เพื่อการจ่ายค่าทดแทนให้แก่เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่น นับตั้งแต่วันประกาศนี้เป็นต้นไป



3. กฟผ. จะทำการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าไปเหนือพื้นดินในเขตท้องที่ตามที่ได้ประกาศไว้ในข้อ 1 โดยจะมีหนังสือแจ้งให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินหรือผู้ทรงสิทธิอื่น เพื่อรับทราบกำหนดวันเวลาที่แน่นอนอีกครั้งหนึ่ง

ทั้งนี้ หากเจ้าของหรือผู้ครอบครองทรัพย์สินรายใด ประสงค์จะอุทธรณ์หรือโต้แย้งการดำเนินการในข้อหนึ่งข้อใดตามประกาศฉบับนี้ ให้ยื่นอุทธรณ์หรือโต้แย้งโดยทำเป็นหนังสือระบุข้อโต้แย้ง และข้อเท็จจริงหรือข้อกฎหมายที่อ้างอิงประกอบ ต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนเจริญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี รหัสไปรษณีย์ 11130 ภายใน 30 วัน นับแต่วันที่ได้รับการเรื่องตามประกาศนี้

กรณีที่ไม่ได้รับแจ้งผลการวินิจฉัยอุทธรณ์ภายใน 60 วัน หรือได้รับแจ้งผลการวินิจฉัยอุทธรณ์แล้วแต่ไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยอุทธรณ์ดังกล่าว ก็สามารถยื่นฟ้องคดีโดยให้คำฟ้องเป็นหนังสือ ยื่นหรือส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนไปยังศาลปกครองสูงสุด ภายใน 90 วัน นับแต่วันสิ้นสุดระยะเวลาการพิจารณาอุทธรณ์หรือวันที่ได้รับแจ้งคำวินิจฉัยอุทธรณ์แล้วแต่กรณี

ประกาศ ณ วันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2546

(นายสิทธิพร รัตโนภาส)

ผู้อำนวยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



มาตรฐาน  
เพื่อ  
ความปลอดภัยทางไฟฟ้า

THAI STANDARD  
FOR  
ELECTRICAL SAFETY

มาตรฐานระยะห่างที่ปลอดภัยในการก่อสร้างทางไฟฟ้า  
Standard Minimum Safe Clearance for Electrical Construction.



## กําน้ำ

คณะกรรมการวางมาตรฐานไฟฟ้า อันประกอบด้วยผู้แทนจากองค์กรต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การไฟฟ้านครหลวง

การพลังงานแห่งชาติ และ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ได้เสนอให้ใช้มาตรฐานไฟฟ้าฉบับนี้และได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการการพลังงานแห่งชาติ ให้ใช้บังคับเป็นมาตรฐานไฟฟ้าเรื่องหนึ่งของประเทศไทย ตั้งวันที่ 10 กรกฎาคม 2515 เป็นต้นไป

มาตรฐานฉบับนี้ได้จัดทำขึ้นโดย ได้รับความร่วมมือพิจารณาจากผู้แทนของการไฟฟ้าแห่งประเทศไทย กองตำรวจดับเพลิง กรมตำรวจ กรมไปรษณีย์โทรเลข องค์การโทรศัพท์แห่งประเทศไทย เทศบาลนครหลวง และกรมทางหลวง จึงขอขอบคุณไว้ ณ ที่นี้เป็นอย่างมาก

มาตรฐานฉบับนี้จัดทำขึ้นและเผยแพร่โดย  
แผนกมาตรฐานการพลังงาน  
กองควบคุมและส่งเสริมพลังงาน  
การพลังงานแห่งชาติ  
บ้านพิบูลธรรม ยศเส นครหลวงกรุงเทพมหานครบุรี

## มาตรฐานระยะห่างที่ปลอดภัยในการก่อสร้างทางไฟฟ้า

### 1. ความมุ่งหมาย

มาตรฐานฉบับนี้ใช้บังคับกับระยะห่างที่น้อยที่สุดจากสายไฟฟ้า สายคมนาคมและสายอื่นๆ ซึ่งไม่มีฉนวนหุ้ม จะต้องรักษาไว้ ข้อบังคับเกี่ยวกับระยะห่างที่กล่าวไว้ในมาตรฐานฉบับนี้มีความสำคัญในการที่จะให้ความความปลอดภัยแก่ประชาชน ในการกำหนดมาตรฐานฉบับนี้ ได้พิจารณาถึงการป้องกันอันตรายอันจะเกิดแก่บุคคลและทรัพย์สิน และเพื่อหลีกเลี่ยงจากข้อขัดแย้งกัน หรือสภาพที่อาจจะทำให้การบริการเกิดขัดข้อง

ข้อบังคับในมาตรฐานฉบับนี้ให้ใช้กับการก่อสร้างสายที่เดินเหนือพื้นดิน ซึ่งเป็นสายเปลือยหรือสายที่มีฉนวนที่ไม่เหมาะสมหุ้ม ที่สร้างขึ้นใหม่ เปลี่ยนแปลง หรือเปลี่ยนใหม่

### 2. คำจำกัดความ

- 2.1 สายโยงยึด หมายถึงสายซึ่งใช้โยง (เป็นเส้นลวดเส้นเดียว หรือหลายเส้นตีเกลียวเข้าด้วยกัน) โดยใช้เป็นส่วนที่รับแรงดึงที่เกิดจากแรงที่ไม่สมดุลที่เสา ไม้คอสายหรือที่โครงสร้างอื่น ๆ
- 2.2 ทางสัญจร หมายถึงทางหลวง ถนน ตรอก ซอย ที่เป็นทางสาธารณะหรือทางส่วนบุคคลก็ตาม หรือบริเวณที่ยานพาหนะใช้ผ่านไปมาอยู่แล้ว

### 3. ข้อบังคับทั่วไป

- 3.1 ระยะที่กำหนดไว้ในมาตรฐานฉบับนี้ เป็นระยะที่น้อยที่สุดที่ยอมให้ใช้ได้ ซึ่งจะต้องรักษาให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในตารางที่ 1, 2, 3, 4, 5, และ 6 ตลอดไป
- 3.2 ห้ามขึงสายไฟฟ้าเปลือย แรงดันใดก็ตามที่สูงกว่า 50 โวลต์ ผ่านไปข้างใต้หรือผ่านเหนือเสาหรือสายอากาศของวิทยุ หรือโทรทัศน์
- 3.3 ในการก่อสร้างสายไฟฟ้าและสายโทรคมนาคม หรือการก่อสร้างสายไฟฟ้าที่มีแรงดันไฟฟ้าหลายระดับ ให้ถือหลักทั่วไปว่า จะต้องสร้างสายในวงจรที่มีแรงดันไฟฟ้าสูงกว่าไว้ในระดับที่สูงกว่าด้วย

#### 4. ข้อบังคับในการบำรุงรักษา

4.1 การไฟฟ้าซึ่งรวมทั้งบริษัท ซึ่งดำเนินกิจการไฟฟ้าต่าง ๆ หน่วยงานราชการ หรือองค์การ โทรคนานาคม หรือบุคคลใดก็ตามผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้องในการดูแล ควบคุมและจัดใช้สายไฟฟ้า การสื่อสารและสายโทรคมนาคม จะต้องปฏิบัติการให้เป็นไปตามมาตรฐานฉบับนี้

4.2 ในการปฏิบัติงานใดๆ ใกล้เคียงบริเวณที่มีสายไฟฟ้าเดินเหนือพื้นดิน เช่น การตัดหรือคบบดแต่งต้นไม้, การสร้างนั้งร้านสำหรับสร้างหรือซ่อมแซมตึก หรือทำความสะอาดหน้าต่าง การบรรทุกหรือยกของจากรถ, การปฏิบัติงานในบริเวณที่มีการก่อสร้างสายหรือเสาอากาศ เป็นต้น จะต้องหลีกเลี่ยงให้มีการสัมผัสสายไฟฟ้า, ถูกด้วยหรือส่วนโลหะที่ติดอยู่กับเสาไฟฟ้า รวมทั้งสายทอดข้ามต่างๆด้วยจะต้องระมัดระวังเป็นพิเศษ เมื่อจะตัดต้นไม้จะต้องไม่ให้สัมผัสสายไฟฟ้า อย่างไรก็ตามก่อนจะปฏิบัติงานใดๆ ดังกล่าวข้างต้นจะต้องแจ้งให้การไฟฟ้าหรือบริษัทไฟฟ้านั้นๆ ทราบล่วงหน้า เพื่อจะได้ดับไฟฟ้าหรือหาวิธีป้องกันที่เหมาะสมให้

ตารางที่ 1 ระยะต่ำสุดสำหรับการึงสายไฟฟ้าเหนือพื้นดิน อาคารหรือสิ่งก่อสร้างอื่นๆ

ลำดับ ที่	ประเภทของทางสัญจร อาคารและสิ่งก่อสร้าง	ระยะน้อยที่สุดในแนวนระดับของสายไฟฟ้า (เมตร)							
		1 kV หรือน้อยกว่า	11 kV	22 kV	33 kV	69 kV	115 kV	230 kV	500 kV
1	คานาแนวทางสัญจรในบริเวณเมือง	5.50	6.10	6.70	6.70	7.00	7.50	9.00	16.00
2	คานาแนวทางสัญจรในบริเวณชนบท	4.60	5.50	6.10	6.10	6.30	7.00	8.40	14.50
	เหนือพื้นที่ซึ่งคนเดินเท้าไม่น่าจะเข้าไปถึงได้	4.60	4.60	5.20	5.20	5.40	6.00	7.50	13.00
3	เหนือหลังคา อาคาร หรือสิ่งก่อสร้างอื่น ๆ และ รวมทั้งเครื่องหมายที่ใช้ไฟฟ้าติดตั้งไว้บนอาคารหรือ โครงสร้างแยกต่างหาก ซึ่งคนเดินบนนั้นได้	2.40	2.40	3.00	3.00	3.30 หมายเหตุ 1	3.90 หมายเหตุ 1	5.30 หมายเหตุ 1	Not Permitted
4	เหนือเครื่องหมายที่ใช้ไฟฟ้าติดตั้งบนอาคารหรือ โครงสร้างอื่น ๆ ซึ่งคนเดินบนนั้นไม่ได้	0.90	2.40	2.40	2.40	2.60 หมายเหตุ 1	2.80 หมายเหตุ 1	3.00 หมายเหตุ 1	Not Permitted

หมายเหตุ 1 ทั้งนี้ระยะต่ำสุดจะต้องไม่ขัดกับกฎหมายที่บัญญัติไว้โดยเฉพาะสำหรับระบบไฟฟ้าที่สร้างไว้แล้ว

หมายเหตุ 2 คอนโดที่สายไฟฟ้าข้ามทางเชื่อม ให้ใช้ระยะห่างตามตารางที่ 2

ตารางที่ 2 ระยะต่ำสุดสำหรับการึงสายไฟฟ้าข้ามทางรถไฟ ทางหลวง ถนน สายโทรคมนาคม และอื่นๆ

ลำดับ ที่	ประเภทของทางและสายโทรคมนาคม	ระยะน้อยที่สุดในแนวนระดับของสายไฟฟ้า (เมตร)							
		1 kV หรือน้อยกว่า	11 kV	22 kV	33 kV	69 kV	115 kV	230 kV	500 kV
1	ข้ามทางรถไฟ (เหนือระดับส้นราง)	7.00	8.50	9.00	9.00	9.50	10.50	11.50	16.00
2	ข้ามสายโทรคมนาคม ข้างทางรถไฟที่จะเดินสายไฟฟ้าข้าม และ อื่น ๆ	1.20	1.80	1.80	1.80	2.50	4.50	5.20	5.25
3	ข้ามทางสัญจรในบริเวณเมือง หรือในบริเวณชนบท หรือ บริเวณที่นั้นเครื่องมือทางการเกษตรกรรมเข้าไปถึงได้	5.50	6.10	6.70	6.70	7.00	7.50	9.00	13.00

ตารางที่ 3 ระยะต่ำสุดสำหรับการขึงลวดและสายโทรคมนาคมเหนือทางสัญจรและพื้นดิน

ลำดับ ที่	ประเภทของทางและพื้นที่	ระยะน้อยที่สุดในแนวระดับของสายไฟฟ้า (เมตร)		
		สายยึดโยงและสายทอดข้าม	สายหรือเคเบิลโทรคมนาคม	สายป้องกันฟ้าผ่า
1	ข้ามทางรถไฟ (เหนือระดับสันราง)	7.00	7.00	7.00
2	ข้าม หรือ พาดไปตามทางสัญจรในบริเวณเมือง หรือในบริเวณชนบท	5.50	5.50	5.50
3	เหนือพื้นที่ซึ่งคนเดินเท้าเท่านั้นจะเข้าไปถึงได้	2.40	3.00	4.60

หมายเหตุ 3 สำหรับสายลวดยึดโยงที่ไม่ได้ขึงข้ามถนน ทางรถไฟ ทางเดิน หรือสายยึดโยงที่ขึงในแนวตั้งขนานกับขอบทางเท้าและมีครอบโลหะป้องกันอันตรายจากการจลาจลไว้แล้ว ไม่มีความจำเป็นที่จะต้องกำหนดระยะห่างในแนวดิ่งเพื่อการนี้

ตารางที่ 4 ระยะต่ำสุดในแนวดิ่งระหว่างสายไฟฟ้าและสายอื่นๆ คนจะวิ่งจรไม่อยู่บนเสาเดียวกัน

ลำดับ ที่	ประเภทของสาย โทรคมนาคมและ แรงดันไฟฟ้า	ระยะน้อยที่สุดในแนวระดับของสายไฟฟ้า (เมตร)									
		สายยึดโยง และลวดยึดโยง	สาย โทรคมนาคม	1 kV หรือน้อยกว่า	11 kV	22 kV	33 kV	69 kV	115 kV	230 kV	500 kV
1	สายยึดโยงและลวดยึดโยง	0.45	0.60	0.60	1.20	1.20	1.20	1.50	2.00	3.50	4.00
2	สายโทรคมนาคม	0.60	0.60	1.20	1.80	1.80	1.80	2.10	2.60	4.10	5.25
3	1 kV หรือน้อยกว่า	0.60	1.20	0.60	1.20	1.20	1.20	1.50	2.00	3.50	4.80
4	11 kV	1.20	1.80	1.20	1.20	1.20	1.20	1.50	2.00	3.50	4.80
5	22 kV	1.20	1.80	1.20	1.20	1.20	1.20	1.50	2.00	3.50	4.80
6	33 kV	1.20	1.80	1.20	1.20	1.20	1.20	1.50	2.00	3.50	4.80
7	69 kV	1.50	2.10	1.50	1.50	1.50	1.50	1.70	2.30	3.70	4.80
8	115 kV	2.00	2.60	2.00	2.00	2.00	2.00	2.30	2.90	4.30	5.25
9	230 kV	3.50	4.10	3.50	3.50	3.50	3.50	3.70	4.30	5.80	6.00
10	500 kV	4.00	5.25	4.80	4.80	4.80	4.80	4.80	5.25	6.00	6.50

ตารางที่ 5 ระยะต่ำสุดในแนวดิ่งระหว่างสายไฟฟ้าและสายอื่นๆ บนเสาเดียวกัน

ลำดับ ที่	ประเภทของสายโทรคมนาคมและ แรงดันไฟฟ้า	ระยะน้อยที่สุดในแนวดิ่งของสายไฟฟ้า (เมตร)								
		สาย โทรคมนาคม	1 kV หรือน้อยกว่า	11 kV	22 kV	33 kV	69 kV	115 kV	230 kV	500 kV
1	สายโทรคมนาคม	0.30	0.60	1.20	1.20	1.20	1.40	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5
2	1 kV หรือน้อยกว่า	0.60	0.60	1.20	1.20	1.20	1.40	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5
3	11 kV	1.20	1.20	1.20	1.20	1.20	1.40	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5
4	22 kV	1.20	1.20	1.20	1.30	1.30	1.40	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5
5	33 kV	1.20	1.20	1.20	1.30	1.30	1.40	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5
6	69 kV	1.40	1.40	1.40	1.40	1.40	1.60	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5
7	115 kV	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	2.50	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5
8	230 kV	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	5.20	หมายเหตุ 5
9	500 kV	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	หมายเหตุ 5	5.50

หมายเหตุ 4 ระยะต่ำสุดในแนวดิ่งระหว่าง 11 กิโลโวลต์ และ 11 กิโลโวลต์ อาจลดลงเป็น 0.75 เมตร ในกรณีของบัสอาร์ม

หมายเหตุ 5 สายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ 230 กิโลโวลต์ หรือ 500 กิโลโวลต์ ต้องไม่เดินร่วมกับสายไฟฟ้าแรงดันอื่นบนเสาเดียวกัน

ตารางที่ 6 ระยะน้อยที่สุดในแนวดิ่งจากสายไฟฟ้าไปยังอาคาร ป้าย และสิ่งก่อสร้างอื่นๆ

ลำดับ ที่	ประเภทของอาคารและสิ่งก่อสร้าง	ระยะน้อยที่สุดในแนวดิ่งของสายไฟฟ้า (เมตร)							
		1 kV หรือน้อยกว่า	11 kV	22 kV	33 kV	69 kV	115 kV	230 kV	500 kV
1	ระยะห่างในแนวดิ่งจากสายไฟฟ้าไปยัง อาคาร หรือสิ่งก่อสร้างอื่น ๆ								
	ก) สายไฟฟ้านั้นไม่ได้ผูกติดอยู่กับส่วนที่ติดอยู่กับ อาคารหรือสิ่งก่อสร้างนั้น ๆ	หมายเหตุ 8	หมายเหตุ 7	3.00	3.00	หมายเหตุ 7	หมายเหตุ 7	5.30	หมายเหตุ 8
	ข) สายไฟฟ้านั้นผูกติดอยู่กับอาคารหรือ สิ่งก่อสร้างนั้น ๆ	หมายเหตุ 6	หมายเหตุ 8	1.80	1.80	1.80	1.80	1.80	หมายเหตุ 8
2	ระยะห่างในแนวดิ่งจากสายไฟฟ้าไปยัง ป้ายที่ใช้ ไฟฟ้า หรือที่ไม่ได้ใช้ไฟฟ้าก็ตาม	หมายเหตุ 8	หมายเหตุ 8	3.00	3.00	3.30	3.90	5.30	หมายเหตุ 8
3	ระยะห่างในแนวดิ่งจากสายไฟฟ้าไปยัง สะพาน	0.90	1.50	2.50	2.50	3.90	4.50	5.90	หมายเหตุ 8

หมายเหตุ 6 จะต้องใช้สายไฟฟ้าและลูกถ้วยไฟฟ้า ที่มีความแข็งแรง และมีฉนวนไฟฟ้าที่ทนได้เพียงพอ

หมายเหตุ 7 แนะนำให้ใช้ระยะห่างสำหรับแรงดัน 11 กิโลโวลต์ 2.40 เมตร สำหรับแรงดัน 69 กิโลโวลต์ 3.30 เมตร และ

สำหรับแรงดัน 115 กิโลโวลต์ 3.90 เมตร

หมายเหตุ 8 ตัวเลขจะกำหนดต่อไปในภายหลัง



หนังสือยินยอมรับเงื่อนไขประกอบการอนุญาตให้วางท่อก๊าซในเขตเดินสายไฟฟ้า

ทำที่ ..... บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด  
วันที่ ..... 27 พฤษภาคม 2565

โดยหนังสือนี้ ข้าพเจ้า บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด โดย นายเทิดศักดิ์ วิจิตรสมบัติ  
ตำแหน่ง ..... ประธานกรรมการ ..... สำนักงานใหญ่อยู่เลขที่ ..... 222 ..... ถนน ..... วิชาศิริรังสิต  
แขวง / ตำบล ..... ทั้งสองห้อง ..... เขต / อำเภอ ..... หลักสี่ ..... จังหวัด ..... กรุงเทพมหานคร ..... ขอทำหนังสือฉบับนี้  
ไว้เพื่อเป็นหลักฐานแสดงว่า ข้าพเจ้าได้รับทราบและยินยอมปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง  
ประเทศไทย(กฟผ.) กำหนดไว้ในหนังสือฉบับนี้ทุกประการ โดยมีรายละเอียดของเงื่อนไขดังต่อไปนี้

ข้อ 1. บริษัทฯ จะต้องดำเนินการก่อสร้างตามแบบ, แผนที่, แผนผังก่อสร้างที่ส่งมอบ และ  
ทำความเข้าใจกับ กฟผ. เท่านั้น หากก่อสร้างไม่ตรงตามแบบ, แผนที่, แผนผังโดยไม่ได้รับความยินยอมจาก  
กฟผ. ให้ กฟผ. มีสิทธิที่จะสั่งให้ระงับการก่อสร้างทันที และบริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าเสียหายที่  
เกิดขึ้นทั้งหมด ในกรณีนี้ กฟผ. มีอำนาจเพิกถอนการอนุญาตทั้งหมด หรือบางส่วนได้

ข้อ 2. ท่อก๊าซต้องฝังที่ระดับความลึกที่เพียงพอให้รถบรรทุก รถขุด หรือรถเครนสามารถวิ่ง  
เข้าไปดำเนินการก่อสร้าง หรือบำรุงรักษาสายส่งได้ตามสภาพพื้นที่

ข้อ 3. กฟผ. สงวนสิทธิที่จะยกเลิกการอนุญาตให้ บริษัทฯ วางท่อก๊าซในเขตเดินสายไฟฟ้า  
ของ กฟผ. เมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็นของ กฟผ. โดยบริษัทฯ จะเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ไม่ได้

ข้อ 4. กฟผ. จะไม่รับผิดชอบค่าใช้จ่ายใดๆ ในความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อทรัพย์สินและ  
อุปกรณ์ของบริษัทฯ ที่อยู่ในเขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. ไม่ว่าจะมีอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง หรือ หลังจากการ  
ก่อสร้างแล้วก็ตาม ทั้งนี้ โดยไม่คำนึงว่าความเสียหายจะเกิดจากกรณีใดๆ ก็ตาม

ข้อ 5. ในกรณีที่ กฟผ. จำเป็นต้องใช้เขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. ในการดำเนินการก่อสร้าง  
บำรุงรักษา ขยาย หรือปรับปรุงสายส่งจนเป็นเหตุให้บริษัทฯ ต้องย้ายแนวท่อก๊าซออกไปจากเขตเดินสายไฟฟ้า  
ของ กฟผ. บริษัทฯ จะเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ จาก กฟผ. ไม่ได้ และบริษัทฯ จะต้องย้ายแนวท่อก๊าซออกไปใน  
เวลาที่ กฟผ. กำหนด และบริษัทฯจะเรียกร้องจาก กฟผ. ไม่ได้

ข้อ 6. ในกรณีที่ บริษัทฯ จำเป็นต้องขอให้ กฟผ. แก๊สหรือตัดแปลงอุปกรณ์ของ กฟผ. ใน  
เขตเดินสายไฟฟ้า เพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับทั้งสองฝ่ายและ กฟผ. พิจารณาเห็นชอบด้วย บริษัทฯ  
จะต้องเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นกับ กฟผ. อันเนื่องมาจากการดำเนินการดังกล่าว  
ทั้งสิ้น

ข้อ 7. หากมีความเสียหายเกิดขึ้นต่อ กฟผ. หรือบุคคลอื่นอันเนื่องมาจากผลกระทบจากการ  
วางท่อก๊าซ และอุปกรณ์ต่างๆ บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายที่เกิดขึ้นทั้งสิ้น

ข้อ 8. บริษัทฯ จะต้องจัดทำ Cathodic Protection เพื่อป้องกันการสึกกร่อนของอุปกรณ์  
สายส่ง ส่วนที่เป็นโลหะตามเอกสารที่แนบในระบบท่อก๊าซ โดย บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่าย  
ทั้งหมด และค่าเสียหายที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินของ กฟผ. หรือบุคคลอื่น

ข้อ 9. บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายใดๆ ที่ กฟผ. ต้องจ่ายเพิ่มขึ้นให้แก่ กฟผ.  
อันเนื่องจากผู้รับจ้างดำเนินการก่อสร้าง บำรุงรักษา ขยาย หรือปรับปรุงสายส่งของ กฟผ. เรียกร้องค่างาน  
เพิ่มขึ้นจากปกติ เพราะจากการมีระบบท่อก๊าซของบริษัทฯ อยู่ในแนวสายไฟฟ้าทำให้การปฏิบัติงานของ  
ผู้รับจ้างของ กฟผ. ปฏิบัติงานยากขึ้น อันทำให้เกิดภาระค่าใช้จ่าย ในการเจรจาค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นนี้ กฟผ. จะ  
เชิญบริษัทฯ และผู้รับจ้างของ กฟผ. มาเจรจาเพื่อหาข้อยุติร่วมกัน

ข้อ 10. ในขณะดำเนินการวางท่อก๊าซ หรือบำรุงรักษา หาก กฟผ. จ่ายกระแสไฟฟ้าแรงสูง  
แล้ว บริษัทฯ จะต้องระมัดระวังมิให้อุปกรณ์ต่างๆ เครื่องมือ หรือเครื่องจักรเข้าใกล้สายไฟฟ้าเพื่อความปลอดภัยในชีวิต และทรัพย์สิน หากมีความเสียหายใดๆ เกิดขึ้นโดยตรงต่อ กฟผ. หรือบุคคลอื่น บริษัทฯ  
จะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น

ข้อ 11. บริษัทฯ จะต้องประสานงานกับ กฟผ. ในทุกๆ ขั้นตอนอย่างใกล้ชิด เพื่อลดปัญหา  
ต่าง ๆ ที่อาจจะเกิดขึ้นทั้งก่อน และระหว่างการก่อสร้างวางท่อก๊าซ

ข้อ 12. การขออนุญาตให้วางท่อก๊าซในเขตเดินสายไฟฟ้านี้ กฟผ. อนุญาตให้เฉพาะ บริษัทฯ  
เท่านั้น บริษัทฯ จะโอนสิทธิให้บุคคลอื่นไม่ได้ เว้นแต่จะได้รับอนุญาตเป็นหนังสือจาก กฟผ. ก่อน

ข้อ 13. ในกรณีที่เจ้าของที่ดินในเขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. เรียกร้องค่าทดแทนที่ดินและ  
/หรือ ทรัพย์สินที่เพิ่มขึ้นจาก กฟผ. เนื่องจากวางท่อก๊าซของบริษัทฯ ในเขตเดินสายไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้อง  
เป็นผู้รับผิดชอบค่าทดแทนต่อเจ้าของที่ดินโดยตรง รวมทั้งค่าเสียหายที่อาจจะเกิดขึ้นต่อ กฟผ.

ข้อ 14. บริษัทฯ จะต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการที่ กฟผ. ต้องดำเนินการ  
พิจารณาด้านวิศวกรรม ควบคุมตรวจสอบและประสานงานระหว่างก่อสร้างท่อก๊าซในเขตเดินสายไฟฟ้า

ข้อ 15. ในการอนุญาตให้ บริษัทฯ วางท่อก๊าซธรรมชาติในเขตเดินสายไฟฟ้า ตามเงื่อนไขที่  
กำหนดไว้ในหนังสือฉบับนี้ กฟผ. จะอนุญาตให้ บริษัทฯ ดำเนินการได้เฉพาะตามสิทธิที่ กฟผ. มีอยู่ตาม  
กฎหมายเท่านั้น

ข้อ 16. ในกรณีมีข้อกล่าวอ้างเกี่ยวกับสิทธิตาม พรบ. ของหน่วยงานในเรื่องแนวเขตเดิน  
สายไฟฟ้ากับแนวเขตท่อก๊าซ ให้ยึดถือตามแนว พรบ. กฟผ. เป็นหลัก

ข้อ 17. การเข้าใช้ที่ดินของราชการเพื่อวางท่อก๊าซธรรมชาติ บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้  
ถูกต้องตามกฎหมาย ในการได้รับความยินยอมให้เข้าใช้ที่ดินจากเจ้าของที่ดิน รวมทั้งการจ่ายเงินค่าทดแทน  
ที่ดิน และ/หรือ ทรัพย์สิน ตลอดจนการดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการเข้าใช้ที่ดินของราชการเองทั้งสิ้น

เพื่อเป็นหลักฐานในการนี้ข้าพเจ้าได้ลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน



ลงชื่อ..... ผู้รับเงื่อนไข  
( นายเทิดศักดิ์ วิจิตรสมบัติ )

ลงชื่อ.....พยาน  
( นายชนะพันธ์ ตะเกา )

ลงชื่อ.....พยาน  
( นายเชษฐาพงศ์ นวลจันทร์ )



## เงื่อนไขประกอบการอนุญาตให้ใช้ประโยชน์ในเขตเดินสายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ข้อ 1. ระหว่างดำเนินการ เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร จะต้องควบคุมดูแลการปฏิบัติงานในเขตเดินสายไฟฟ้าอย่างใกล้ชิดไม่ให้เกิดความเสียหายต่อสายส่งไฟฟ้า และเสาของ กฟผ. หากเกิดอุบัติเหตุจนทำให้สายส่งไฟฟ้า และเสาเกิดความเสียหาย หรือทำให้ระบบส่งกระแสไฟฟ้าของ กฟผ. ขัดข้อง เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร จะต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้น

ข้อ 2. หากเกิดความเสียหายต่อชีวิต และทรัพย์สินที่อาจจะเกิดขึ้น อันเนื่องมาจากอุปกรณ์ต่างๆ ของระบบส่งกระแสไฟฟ้าของ กฟผ. ขาด หล่น เสาส่งล้ม หรือเหตุอื่นๆ เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร จะเรียกร้องค่าเสียหายจาก กฟผ. ไม่ได้

ข้อ 3. หากเกิดความเสียหายขึ้นอันเนื่องมาจาก เหตุสุดวิสัย ภัยสงคราม การก่อวินาศกรรม การก่อจลาจล การกระทำอันเกิดจากความประมาทเลินเล่ออย่างร้ายแรงของ เจ้าของ ผู้ครอบครอง บริวาร หรือการกระทำของบุคคลภายนอกที่ไม่เกี่ยวข้องกับ กฟผ. จะเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนใดๆ อันเกิดจากความเสียหายที่เกิดขึ้นดังกล่าวจาก กฟผ. ไม่ได้

ข้อ 4. ในอนาคตหาก กฟผ. มีความจำเป็นต้องใช้พื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานบำรุงรักษา หรือปรับปรุงระบบไฟฟ้า หรือดำเนินงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับระบบส่งกระแสไฟฟ้า เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร จะต้องอนุญาตให้ กฟผ. ดำเนินการได้โดยไม่มีเงื่อนไข และ เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร จะต้องดำเนินการรื้อถอน หรือยินยอมให้ กฟผ. รื้อถอน โดย เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่าย และ/หรือ หากเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของ เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร จะเรียกร้องจาก กฟผ. ไม่ได้

ข้อ 5. กฟผ. สงวนสิทธิที่จะยกเลิกการอนุญาตให้ เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร ที่ใช้ประโยชน์ในเขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. เมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็นของ กฟผ. โดย เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร จะเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ไม่ได้

ข้อ 6. กฟผ. จะไม่รับผิดชอบต่อค่าใช้จ่ายใดๆ ในความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อทรัพย์สินและอุปกรณ์ของ เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร ที่อยู่เขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. ไม่ว่าจะมีอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง หรือ หลังจากการก่อสร้างแล้วก็ตาม ทั้งนี้ โดยไม่คำนึงว่าความเสียหายจะเกิดจากกรณีใดๆ ก็ตาม

ข้อ 7. ในอนาคตหาก เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร มีโครงการก่อสร้างระบบสาธารณูปโภคอื่นๆ ในเขตเดินสายไฟฟ้าเพิ่มเติมจะต้องขออนุญาต กฟผ. ก่อน เพื่อ กฟผ. พิจารณาด้านความปลอดภัยทางไฟฟ้า ทั้งนี้เพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นต่อชีวิต และทรัพย์สินของประชาชน

ข้อ 8. ระหว่างดำเนินการ เจ้าของ ผู้ครอบครอง หรือบริวาร จะต้องปฏิบัติตามมาตรการความปลอดภัยสำหรับการปฏิบัติงานในเขตเดินสายไฟฟ้าของ กฟผ. กำหนด



## มาตรการความปลอดภัยสำหรับการปฏิบัติงานในเขตเดินสายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

### วัตถุประสงค์

มาตรการความปลอดภัยนี้ จัดเตรียมขึ้นสำหรับใช้ในการควบคุม ดูแล การปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อ

1. ป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อบริเวณส่งไฟฟ้า อันเป็นเหตุทำให้ระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ขัดข้อง
2. ป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบทางด้านความปลอดภัย อันเป็นเหตุทำให้เกิดความสูญเสียต่อร่างกาย ชีวิต และทรัพย์สินของประชาชน ตลอดจนผู้ปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า

### มาตรการความปลอดภัยทั่วไป

1. จัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย ทำหน้าที่รับผิดชอบ ตรวจสอบความปลอดภัยในทุกขั้นตอนที่ปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า
2. กำหนดให้พื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้าเป็นพื้นที่ควบคุม ผู้ปฏิบัติงานทุกคนจะต้องปฏิบัติงาน ตามขั้นตอนของกฎความปลอดภัยกำหนด
3. ผู้ปฏิบัติงานทุกคนจะต้องผ่านการอบรมจากเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย จึงสามารถเข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้าได้

### มาตรการความปลอดภัยสำหรับการปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า

1. ขณะฝนตก พายุหรือ ห้ามเข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า
2. การยกสิ่งของ หรือวัสดุต่างๆ จะต้องมั่นใจว่ามีระยะห่างระหว่างเครื่องจักร และสายส่งไฟฟ้าเพียงพอ และต้องมีมาตรการตรวจสอบตลอดเวลา โดยในรัศมี 4.00 เมตร จะต้องไม่ยืน หรือนำวัสดุสิ่งอื่นใดเข้าไปใกล้สายส่งไฟฟ้า
3. ผู้ปฏิบัติงานทุกคนต้องแต่งกายเหมาะสมปลอดภัย และต้องสวมใส่ถุงมือ และรองเท้ายาง เพื่อป้องกันอันตรายจากกระแสไฟฟ้าเหนี่ยวนำ ขณะเข้าไปปฏิบัติงานบริเวณพื้นที่ในเขตเดินสายไฟฟ้า
4. เครื่องมือ และเครื่องจักรต่างๆ ที่ใช้ประกอบในการดำเนินงาน จะต้องติดตั้งระบบ Ground เพื่อป้องกันอันตรายจากกระแสไฟฟ้าเหนี่ยวนำตามมาตรฐาน วสท.
5. วัสดุ หรือสิ่งของในส่วนที่เป็นโลหะ จะต้องติดตั้งระบบ Ground เพื่อป้องกันอันตรายจากกระแสไฟฟ้าเหนี่ยวนำตามมาตรฐาน วสท.
6. วัสดุ หรือสิ่งของอื่นๆ ที่มีโอกาสปลิวลมต้องยึดให้แน่น และต้องตรวจสอบไม่ให้หลุดหรือปลิวไปพาดสายไฟฟ้าแรงสูงของ กฟผ.



ที่ คค ๐๓๑๖.๔ / ๔๔๒

สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขาระยอง  
๗/๑ ถ.เมืองใหม่-มาบตาพุด สาย ๗  
ต.ห้วยโป่ง อ.เมือง จ.ระยอง ๒๑๑๕๐

๑๔ ธันวาคม ๒๕๖๔

เรื่อง การขอความเห็นชอบการอนุญาตวางท่อก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน ลอดใต้คลองมาบใหญ่  
เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด  
อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ SPP COGEN ๐๕๓/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔  
สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนากฎกระทรวง ฉบับที่ ๖๓ (พ.ศ. ๒๕๓๗) ออกตามความในพระราชบัญญัติการเดินเรือ  
ในน่านน้ำไทย พระพุทธศักราช ๒๔๕๖ จำนวน ๗ แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึง ที่ท่านมีความประสงค์ที่จะดำเนินการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากสถานี  
ควบคุมก๊าซ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ไปยังสถานีควบคุมและตรวจวัดก๊าซแห่งใหม่ของโรงไฟฟ้า  
เอ็กโก โคเจน ซึ่งเป็นท่อเหล็กขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง ๘ นิ้ว ระยะทางประมาณ ๑.๓๕๙ กิโลเมตร โดยมีการ  
วางท่อด้วยวิธีการสอดท่อลอดใต้คลองมาบใหญ่ และจะต้องมีการจัดทำการประกาศเขตโครงข่ายพลังงาน  
โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เป็นผู้อนุมัติก่อนจึงจะดำเนินการก่อสร้างได้ โดยการจัดทำ  
ประกาศเขตฯ ดังกล่าว ต้องได้รับการรับรองอนุญาตจากเจ้าของพื้นที่ที่ท่อก๊าซจะพาดผ่าน ท่านจึงมีความประสงค์  
จะขอรับการรับรองอนุญาตวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่พาดผ่านใต้คลองมาบใหญ่ ความละเอียดทราบแล้ว นั้น

ในการนี้ สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขาระยองพิจารณาแล้ว ขอเรียนให้ท่านทราบว่า สำนักงาน  
เจ้าท่าภูมิภาคสาขาระยองมีอำนาจหน้าที่ดูแลรักษาทางน้ำสาธารณะตามพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย  
พระพุทธศักราช ๒๔๕๖ และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม ประกอบด้วย แม่น้ำ ลำคลอง บึง อ่างเก็บน้ำ หรือทะเลสาบ  
และทะเลภายในน่านน้ำไทย การดำเนินการปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำเข้าไปในน้ำ และใต้น้ำ  
ต้องได้รับอนุญาตจากเจ้าท่า โดยสิ่งปลูกสร้างที่ล่วงล้ำลำน้ำของโครงการอยู่ในลักษณะของอาคารและการล่วงล้ำ  
ลำน้ำที่พึงอนุญาตได้ โดยคลองมาบใหญ่ไม่ได้อยู่ในเขตพื้นที่ที่มีประกาศของกรมเจ้าท่าห้ามปลูกสร้างอาคาร  
หรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำลำน้ำแต่อย่างใด ทั้งนี้ หลักเกณฑ์และวิธีการขออนุญาตปลูกสร้างสิ่งล่วงล้ำลำน้ำเป็นไป  
ตามกฎกระทรวง ฉบับที่ ๖๓ (พ.ศ. ๒๕๓๗) ออกตามความในพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย  
พระพุทธศักราช ๒๔๕๖ ปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายวงศกร นราธาวา)

รักษาราชการผู้อำนวยการสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขาระยอง

สำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขาระยอง

โทร. ๐-๓๘๖๘-๗๔๕๖ / โทรสาร ๐-๓๘๖๘-๗๔๕๗

บันทึกหลักการและเหตุผล

ประกอบกฎกระทรวง ฉบับที่ 63 (พ.ศ. 2537)

ออกตามความในพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย

พระพุทธศักราช 2456

หลักการ

กำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการในการอนุญาตให้ปลูกสร้างอาคาร หรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำเข้าไป  
เหนือลำน้ำ ในน้ำ และใต้น้ำของแม่น้ำ ลำคลอง บึง อ่างเก็บน้ำ ทะเลสาบ อันเป็นทางสัญจรของประชาชนหรือ  
ที่ประชาชนใช้ประโยชน์ร่วมกัน หรือทะเลภายในน่านน้ำไทย หรือบนชายหาดของทะเลดังกล่าว และกำหนด  
ลักษณะของอาคารและการล่วงล้ำที่พึงอนุญาตได้ รวมทั้งระยะเวลาที่จะต้องพิจารณาอนุญาตให้แล้วเสร็จ

เหตุผล

เนื่องจากมาตรา 117 วรรคสอง แห่งพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย -  
พระพุทธศักราช 2456 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการเดินเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535  
บัญญัติให้การกำหนดหลักเกณฑ์ และวิธีการในการอนุญาตให้ปลูกสร้างอาคาร หรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำเข้าไป  
เหนือลำน้ำ ในน้ำ และใต้น้ำของแม่น้ำ ลำคลอง บึง อ่างเก็บน้ำ ทะเลสาบ อันเป็นทางสัญจรของประชาชน หรือ  
ที่ประชาชนใช้ประโยชน์ร่วมกัน หรือทะเลภายในน่านน้ำไทย หรือบนชายหาดของทะเลดังกล่าว และการ  
กำหนดลักษณะของอาคารและการล่วงล้ำที่พึงอนุญาตได้ รวมทั้งระยะเวลาที่จะต้องพิจารณาอนุญาตให้แล้ว  
เสร็จต้องกระทำโดยกฎกระทรวง จึงจำเป็นต้องออกกฎกระทรวงนี้



- (4) แผนผังแสดงบริเวณที่ขออนุญาตและบริเวณใกล้เคียง
- (5) หนังสือของจังหวัดที่อาคารหรือสิ่งอื่นใดที่ขออนุญาตปลูกสร้างล่วงล้ำลำแม่น้ำตั้งอยู่รับรองว่าไม่เป็นอุปสรรคต่อแผนพัฒนาจังหวัด พังเมือง และการรักษาสภาพแวดล้อมของจังหวัด
- (6) รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งต้องปฏิบัติตามกฎหมาย ว่าด้วยการ - ส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ
- (7) หลักฐานหรือเอกสารอื่นที่เกี่ยวข้องที่อธิบดีกรมเจ้าท่ากำหนด โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษา

ในกรณีที่ผู้ยื่นคำขอเป็นนิติบุคคล ให้ยื่นคำขอพร้อมตำแหน่งหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลที่ระบุชื่อผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล และหลักฐานเอกสารตามวรรคหนึ่ง (2) (3) (4) (5) (6) และ (7)

ในกรณีที่ผู้ยื่นคำขอเป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ ให้ยื่นคำขอพร้อมหลักฐานและเอกสารตาม (3) (4) (5) และ (6)

ข้อ 3 ผู้ขออนุญาตปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำลำแม่น้ำต้องเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ หรือเป็นผู้มีสิทธิครอบครอง หรือเป็นผู้มีอำนาจหน้าที่ดูแลรักษาที่ดินที่ติดต่อกับแม่น้ำ ลำคลอง บึง อ่างเก็บน้ำ ทะเลสาบ อันเป็นทางสัญจรของประชาชนหรือที่ประชาชนใช้ประโยชน์ร่วมกัน หรือทะเลภายในน่านน้ำไทยหรือบนชายหาดของทะเลดังกล่าว

ข้อ 4 ลักษณะของอาคารและการล่วงล้ำที่ขออนุญาตได้ มีดังต่อไปนี้

(1) ท่าเทียบเรือ

- ก. ต้องมีโครงสร้างที่ไม่ทำให้ทิศทางการไหลของน้ำเปลี่ยนแปลง มีช่องโปร่งระหว่างเสาไม่น้อยกว่า 3 เมตร
- ข. พื้นท่าเทียบเรือในแม่น้ำ ลำคลอง บึง อ่างเก็บน้ำ ทะเลสาบ อันเป็นทางสัญจรของประชาชนหรือที่ประชาชนใช้ประโยชน์ร่วมกันต้องไม่มีลักษณะเป็นแผ่นคอนกรีตปิดทับตลอด ให้มีช่องว่างเพื่อให้แสงแดดส่องผ่านถึงพื้นน้ำได้ทำได้ และไม่มีสิ่งก่อสร้างอื่นใดบนพื้นท่าเทียบเรือ นอกจากสิ่งก่อสร้างที่จำเป็นอันเป็นส่วนประกอบของท่าเทียบเรือนั้น

- ค. ปลายสุดของท่าเทียบเรือต้องไม่เกินแนวน้ำลึกหน้าท่าเมื่อน้ำลงต่ำสุด ลึกกว่าอัตราเกินน้ำลึกเดิมที่ของเรือที่เข้าเทียบท่าตามความจำเป็น โดยคำนึงถึงขนาดเรือและลักษณะภูมิประเทศ แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 1 ใน 3 ของความกว้างของแม่น้ำ
- ง. ต้องสร้างตามแนวเขตที่ดินที่ผู้ขออนุญาตมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองเป็นแนวตรงอื่นจากฝั่ง
- จ. ท่าเทียบเรือที่ผ่านชายหาดต้องไม่ปิดกั้นการที่ประชาชนจะใช้สอย หรือเดินผ่านชายหาด

(2) สะพานปรับระดับและโป๊ะเทียบเรือ

- ก. สะพานปรับระดับต้องมีขนาดที่เหมาะสมกับ โป๊ะเทียบเรือ มีราวลูกกรงที่แข็งแรง ทั้งสองด้าน และความลาดชันของสะพานต้องไม่มากกว่า 1:2 เมื่อน้ำลงต่ำสุด
- ข. โป๊ะเทียบเรือต้องมีโครงสร้างที่แข็งแรง ทนทาน และมีความปลอดภัย มีอัตราการลอยตัวสูง โดยเมื่อรับน้ำหนักสูงสุดแล้วพื้นของโป๊ะเทียบเรือต้องอยู่สูงจากระดับน้ำไม่น้อยกว่า 40 เซนติเมตร และมีราวลูกกรงที่แข็งแรงทุกด้าน ยกเว้นด้านที่เรือเทียบและส่วนที่ต่อกับสะพานปรับระดับ

(3) สะพานข้ามแม่น้ำหรือสะพานข้ามคลอง

- ก. ต้องมีโครงสร้างที่ไม่ทำให้ทิศทางการไหลของน้ำเปลี่ยนแปลง
- ข. ต้องมีความสูงและความกว้างของช่องลอดใต้สะพานตามที่อธิบดีกรมเจ้าท่ากำหนด โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษา

(4) ท่อหรือสายเคเบิล

- ก. การวางท่อหรือสายเคเบิลผ่านชายหาดของทะเลหรือชายคลอง ต้องฝังท่อหรือสายเคเบิลใต้พื้นดิน ไม่น้อยกว่า 50 เซนติเมตร โดยมีให้ส่วนใดส่วนหนึ่งของท่อหรือสายเคเบิลพ่นขึ้นมาเหนือพื้นดิน
- ข. การปักเสาไฟฟ้าพาดสายเพื่อจ่ายกระแสไฟฟ้า หรือเพื่อการอื่นที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน และการปักเสาวางท่อน้ำประปาหรือเพื่อการอื่นที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน ให้ปักเสาให้ชิดแนวขอบฝั่งมากที่สุด เพื่อให้มีทิศทางว่างทางเดินเรือ

(5) เขื่อนกันน้ำทะเล

- ก. ต้องมีรูปแบบที่ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อง่วงน้ำ คลื่น และบริเวณข้างเคียง

- ข. ต้องมีโครงสร้างที่แข็งแรงและอยู่ในแนวฝั่งเดิมมากที่สุด หากมีส่วนที่ยื่นเข้าไปในน้ำให้มีเฉพาะส่วนที่จำเป็น
- ค. ความลาดชันของเขื่อนกันน้ำทะเลไม่เกิน 1:3 โดยแนวสันเขื่อนด้านบนต้องอยู่ที่แนวกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองที่ดิน สำหรับบริเวณลำน้ำที่แคบหรืออาจเป็นอันตรายต่อการเดินเรือ เขื่อนต้องมีลักษณะตั้งตรงและไม่มีความลาดชันขึ้นออกมา

(6) คานเรือ

แนวรางรองรับเรือต้องยาวขึ้นจากฝั่งเพียงพอที่จะชักลากเรือขนาดใหญ่ที่สุดที่คานเรือนั้นจะสามารถรับซ่อมทำได้ในเวลาน้ำลงต่ำสุด

(7) โรงสูบน้ำ

- ก. โรงที่ติดตั้งเครื่องสูบน้ำ ต้องอยู่บนฝั่งหรืออยู่ใกล้ฝั่งมากที่สุด
- ข. การต่อท่อสูบน้ำ เมื่อต่อเชื่อมกับเครื่องสูบน้ำแล้วต้องวางขนานกับแนวเสาของโรงสูบน้ำจนถึงพื้นดิน แล้วจึงวางนอนไปตามแนวพื้นดินได้น้ำ และปลายท่อต้องอยู่ต่ำกว่าระดับน้ำลงต่ำสุดไม่น้อยกว่า 1 เมตร

ข้อ 5 เจ้าทำอนุญาตให้ปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำที่ไม่มีลักษณะตามข้อกำหนดในข้อ 4 เป็นการเฉพาะรายได้ และเมื่อเจ้าทำได้อนุญาตแล้ว ให้ประกาศลักษณะของอาคารหรือลักษณะของการล่วงล้ำแม่น้ำนั้นในราชกิจจานุเบกษาและให้ถือเป็นหลักเกณฑ์ในการอนุญาตต่อไปได้

ข้อ 6 อาคารและการล่วงล้ำแม่น้ำนั้นนอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 4 และข้อ 5 จะอนุญาตไม่ได้ เว้นแต่เป็นของทางราชการหรือรัฐวิสาหกิจและปลูกสร้างขึ้นเพื่อประโยชน์ของทางราชการ

ข้อ 7 หลักเกณฑ์ในการพิจารณาอนุญาตให้ปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำมีดังต่อไปนี้

- (1) ลักษณะหรือสภาพของอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำต้องไม่เป็นอันตรายต่อการเดินเรือ หรือทำให้ทางน้ำเปลี่ยนแปลงไป หรือก่อให้เกิดผลกระทบต่องัดสิ่งแลดล้อม
- (2) อาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำที่จะอนุญาตให้ปลูกสร้างได้ ต้องมีลักษณะของอาคารและการล่วงล้ำที่ฟังอนุญาตได้ตามข้อ 4 และข้อ 5
- (3) อาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำที่จะอนุญาตให้ปลูกสร้างได้ ต้องไม่อยู่ในเขตพื้นที่ที่มีประกาศของกรมเจ้าท่าห้ามปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำ ประกาศดังกล่าวต้องได้รับความเห็นชอบจากรัฐมนตรีและประกาศในราชกิจจานุเบกษา

- (4) การอนุญาตให้ใช้พื้นที่ล่วงล้ำแม่น้ำ ให้กระทำได้เพียงเท่าที่จำเป็นและสมควร เฉพาะตามวัตถุประสงค์ในการใช้อาคารหรือสิ่งอื่นใดที่ล่วงล้ำแม่น้ำนั้น
- (5) การอนุญาตให้ใช้พื้นที่ล่วงล้ำแม่น้ำต้องไม่เป็นการขัดต่อกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารหรือกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง

ข้อ 8 เมื่อเจ้าทำได้รับคำขออนุญาตปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำแล้ว ให้เจ้าทำตรวจสอบว่าผู้ขออนุญาตยื่นหลักฐานและเอกสารครบถ้วนและถูกต้องหรือไม่ ภายในสามสิบวันนับแต่วันที่ได้รับคำขออนุญาต

ในกรณีที่เจ้าทำเห็นว่าอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำที่ขออนุญาตปลูกสร้างเป็นกรณีที่ไม่อาจอนุญาตได้ ให้เจ้าทำแจ้งให้ผู้ขออนุญาตทราบภายในหกสิบวันนับแต่วันที่ได้รับคำขออนุญาต

ในกรณีที่เจ้าทำเห็นว่าผู้ขออนุญาตยื่นหลักฐานและเอกสารไม่ครบถ้วนหรือไม่ถูกต้อง และเป็นกรณีที่อาจอนุญาตให้ปลูกสร้างได้ ให้เจ้าทำมีอำนาจสั่งให้ผู้ขออนุญาตส่งหลักฐานและเอกสารให้ครบถ้วนหรือให้ถูกต้องภายในเวลาที่เจ้าทำกำหนด

ให้เจ้าทำตรวจพิจารณาและออกใบอนุญาตภายในหนึ่งร้อยยี่สิบวันนับแต่วันที่ได้รับหลักฐานและเอกสารครบถ้วนและถูกต้องจากผู้ขออนุญาต

ข้อ 9 ให้เจ้าทำกำหนดเงื่อนไขในใบอนุญาตได้ตามที่เห็นว่าเหมาะสมและจำเป็น เพื่อป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมหรือผลประโยชน์ของประชาชน

ข้อ 10 ผู้รับอนุญาตต้องเริ่มดำเนินการปลูกสร้างภายในสิบสองเดือน นับแต่วันที่ได้รับอนุญาต ถ้าผู้รับอนุญาตไม่เริ่มดำเนินการปลูกสร้างภายในเวลาดังกล่าว ให้ใบอนุญาตเป็นอันสิ้นผล

ในกรณีที่ผู้รับอนุญาตไม่อาจเริ่มดำเนินการปลูกสร้างภายในกำหนดเวลาตามวรรคหนึ่ง ผู้รับอนุญาตอาจยื่นคำขอขยายระยะเวลาเริ่มดำเนินการปลูกสร้าง ต่อเจ้าทำตามแบบที่อธิบดีกรมเจ้าท่ากำหนดได้

เมื่อเจ้าทำได้รับคำขอตามวรรคสองแล้ว ให้พิจารณาคำขอพร้อมเหตุผลในการขอขยายระยะเวลา เมื่อเห็นเป็นการสมควรให้เจ้าทำอนุญาตให้ขยายระยะเวลาได้ครั้งละหกเดือนแต่ไม่เกินสองครั้ง

ข้อ 11 ผู้รับอนุญาตให้ปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำ ผู้ใดประสงค์จะโอนสิทธิในการปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำแม่น้ำ ให้ผู้นั้นหรือผู้รับโอนแจ้งให้เจ้าทำทราบ โดยยื่นหลักฐานการโอนสิทธิและหลักฐานและเอกสารตามข้อ 2 (1) และ (2) ต่อเจ้าทำด้วย

เมื่อเจ้าท่าได้รับแจ้ง และตรวจสอบหลักฐานเห็นว่าถูกต้องแล้ว ให้ออกหนังสือรับทราบ การโอนสิทธิดังกล่าว และเพื่อประโยชน์ในการเรียกเก็บค่าตอบแทนให้ถือว่าผู้รับโอนสิทธิเป็นผู้รับอนุญาต ให้นำความในวรรคหนึ่งและวรรคสองมาใช้บังคับกับกรณีที่ได้รับอนุญาตด้วยโดย โอนโอน

ข้อ 12 การยื่นคำขออนุญาตปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำลำแม่น้ำและการแจ้งการ โอนสิทธิในการปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำลำแม่น้ำ ให้ยื่น ณ กรมเจ้าท่า หรือยื่นที่สำนักงานเจ้าท่า ภูมิภาค หรือสำนักงานเจ้าท่าภูมิภาคสาขา ซึ่งอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำลำแม่น้ำที่ขออนุญาตปลูกสร้างตั้งอยู่ ในเขตความรับผิดชอบของสำนักงานเจ้าท่านั้น ๆ ก็ได้

ข้อ 13 ผู้ใดปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งอื่นใดล่วงล้ำลำแม่น้ำอยู่ก่อนวันที่พระราชบัญญัติการ เคนเรือในน่านน้ำไทย (ฉบับที่ 14) พ.ศ. 2535 ใช้บังคับ โดยไม่ได้รับอนุญาตหรือไม่เป็นไปตามที่ได้รับ อนุญาต ถ้าได้เสียค่าปรับอย่างสูงตามกฎหมายและได้ยื่นคำขออนุญาตภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่กฎกระทรวง นี้ใช้บังคับ ให้เจ้าท่าพิจารณาอนุญาตได้โดยมิให้นำข้อ 6 และข้อ 7 (2) มาใช้บังคับ แต่ในกรณีที่อาคารหรือ สิ่งอื่นใดดังกล่าวมีลักษณะหรือสภาพเป็นอันตรายต่อการเดินเรือ หรืออาจทำให้ทางน้ำเปลี่ยนแปลงไป หรือ เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เจ้าท่าจะสั่งให้เจ้าของหรือผู้ครอบครองรื้อถอน ปรับปรุง หรือแก้ไขอาคาร หรือ สิ่งอื่นใดนั้นก่อนก็ได้

ให้ไว้ ณ วันที่ 10 สิงหาคม พ.ศ. 2537

(ลงชื่อ) พันเอก วินัย สมพงษ์

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงคมนาคม

ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 111 ตอน 36 ก ลงวันที่ 24 สิงหาคม 2537



ที่ รย ๕๓๘๐๔/๖๖๔๑

สำนักงานเทศบาลตำบลมาบตาพุดพัฒนา  
๖๗/๑ หมู่ที่ ๕ ตำบลมาบตาพุด  
อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง

๒๖ เมษายน ๒๕๖๕

เรื่อง ขออนุญาตใช้พื้นที่ว่างท้องที่สาธารณะไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑)  
ของบริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น

เรียน นายเทิดศักดิ์ วิจิตรสมบัติ ประธานกรรมการ บริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ SPP COGEN ๐๓๗/๒๕๖๕ ลงวันที่ ๒๒ มีนาคม ๒๕๖๕

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ขออนุญาตใช้พื้นที่ว่างท้องที่สาธารณะไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ ๑) ของบริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น นั้น

เทศบาลตำบลมาบตาพุดพัฒนา ได้ตรวจสอบตามคำขอแล้วไม่ขัดข้องในการดำเนินการดังกล่าว แต่เพื่อไม่ให้เกิดปัญหาอุปสรรคในการที่ผู้ขอจะดำเนินการ เพื่อให้โครงการสำเร็จตามวัตถุประสงค์และไม่ให้ส่งผลกระทบมายังหน่วยงานราชการ เนื่องจากการก่อสร้างอาจส่งผลกระทบต่อส่วนราชการอื่นๆ และประชาชนในพื้นที่ จึงจำเป็นต้องให้ท่านดำเนินการตามขั้นตอนดังต่อไปนี้ให้แล้วเสร็จก่อนดำเนินการก่อสร้าง ต่อไป

๑. ต้องรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่
๒. ต้องถือปฏิบัติตามระเบียบ กฎหมายของส่วนราชการอื่นๆที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด
๓. เทศบาลตำบลมาบตาพุดพัฒนา ขอสงวนสิทธิ์ในพื้นที่ในการเข้าดำเนินการใดๆ โดยเจ้าของโครงการต้องให้ความร่วมมือโดยไม่คิดค่าใช้จ่ายใดๆทั้งสิ้น
๔. ต้องดำเนินการให้เป็นไปตามมาตรฐานการก่อสร้างอย่างถูกต้อง และต้องมีผู้เชี่ยวชาญ คอยกำกับดูแล แก้ไขปัญหาอย่างใกล้ชิด ขณะก่อสร้างและตลอดอายุการใช้งาน
๕. คำสั่งหรือคำแนะนำของเจ้าพนักงานท้องถิ่น หรือผู้แทน ถือเป็นเด็ดขาด ผู้ขอต้องถือปฏิบัติ โดยทันทีและเร่งด่วน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายวร กลีนิม)

นายกเทศมนตรีตำบลมาบตาพุดพัฒนา



เทศบาลตำบลมาบตาพุดพัฒนา

กองช่าง เทศบาลตำบลมาบตาพุดพัฒนา

งานธุรการ/ฝ่ายแบบแผนและก่อสร้าง

โทร/โทรสาร (๐๓๘) ๙๖๘๔๓๔

“ยึดมั่นธรรมาภิบาล บริการเพื่อประชาชน”



ที่ สกพ ๕๕๐๒/๒๕๖๔



สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
๓๑๙ อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น ๑๙ ถนนพญาไท  
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ ๑๐๓๓๐

๓ พฤษภาคม ๒๕๖๔

เรื่อง อนุญาตให้บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง  
๘ นิ้ว ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาเงื่อนไขเฉพาะงานสำหรับการก่อสร้างและเงื่อนไขทั่วไปของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)  
ให้ก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง ๘ นิ้ว ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซ  
ธรรมชาติ จำนวน ๘ แผ่น

ตามบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) มีหนังสือที่ SPP COGEN ๐๔๔/๒๕๖๔ ลงวันที่  
๑๓ กันยายน ๒๕๖๔ ถึงสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อขออนุญาตก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซ  
ธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง ๘ นิ้ว ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ  
ไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยายครั้งที่ ๑) จากสถานีควบคุมก๊าซ ๔.๑ (Block Valve Station ๔.๑) ของ  
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ไปยังสถานีควบคุมและตรวจวัดก๊าซแห่งใหม่ (Metering and Regulating Station  
: MRS) ของโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง และ  
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ตรวจสอบพื้นที่บริเวณที่ขออนุญาตแล้วมีความเห็นว่าจะสามารถอนุญาตให้ดำเนินการได้  
ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

การดำเนินการดังกล่าว อยู่ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จำนวน ๒ เขตรบบ โดยมีพื้นที่  
ดำเนินการทั้งสิ้น ๓ ตำแหน่ง ดังนี้

๑. เขตรบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ในท้องที่อำเภอเมืองระยอง อำเภอนิคมน้ำจืด อำเภอ  
บ้านค่าย อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง อำเภอศรีราชา อำเภอหนองใหญ่ อำเภอบ้านบึง อำเภอเกาะจันทร์  
อำเภอนนทบุรี จังหวัดชลบุรี อำเภอแปลงยาว อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา อำเภอศรีมโหสถ อำเภอ  
ศรีมหาโพธิ์ อำเภอกบินทร์บุรี อำเภอประจันตคาม อำเภอเมืองปราจีนบุรี จังหวัดปราจีนบุรี อำเภอปากพลี  
อำเภอเมืองนครนายก อำเภอบ้านนา จังหวัดนครนายก และอำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ตามประกาศ  
กระทรวงพลังงาน ลงวันที่ ๑๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๒ โดยมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางท่อ ๔๒ นิ้ว บริเวณที่ตำแหน่ง  
KP ๑๖+๖๐๐ ค่าพิกัดกริดที่ N ๑๔๑๔๗๑๗ E ๗๓๔๑๔๕๕ ภายในสถานีควบคุมก๊าซ ๔.๑ (Block Valve Station  
๔.๑) และตำแหน่ง KP ๑๖+๗๔๔ ค่าพิกัดกริดที่ N ๑๔๑๔๘๒๖ E ๗๓๔๒๘๘

๒. เขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ ๕ ตามประกาศ  
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ลงวันที่ ๒๗ มิถุนายน ๒๕๕๔ โดยมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางท่อ  
๔๒ นิ้ว บริเวณที่ตำแหน่ง KP ๑๒+๑๔๘ ค่าพิกัดกริดที่ N ๑๔๑๔๘๓๐ E ๗๓๔๒๘๗

/โดยหนังสือ...

๒

โดยหนังสือฉบับนี้ ข้าพเจ้าในฐานะพนักงานเจ้าหน้าที่ตามมาตรา ๑๑๒ แห่งพระราชบัญญัติ  
การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ อนุญาตให้ บริษัทฯ กระทำการในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตามข้อ  
๑ และ ๒ เพื่อก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง ๘ นิ้ว รวมทั้ง มีเงื่อนไขเฉพาะงานสำหรับการ  
ก่อสร้างจำนวน ๑๖ ข้อ และเงื่อนไขทั่วไปจำนวน ๖ ข้อ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ ให้ บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย  
ระเบียบ ข้อบังคับ และประกาศอื่นๆ รวมถึงขออนุญาตหน่วยงานอื่นที่เกี่ยวข้องก่อนดำเนินการ และให้แจ้งผลการ  
ดำเนินการดังกล่าวเมื่อแล้วเสร็จให้สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานทราบด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



(นายสุริรักษ์ ชุณหโสภาค)

ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
ในฐานะพนักงานเจ้าหน้าที่

ฝ่ายจัดการที่ดินและทรัพย์สิน

โทร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๕๔ ต่อ ๖๓๔

โทรสาร ๐ ๒๒๐๗ ๓๕๐๒





เงื่อนไขเฉพาะงาน สำหรับประกอบการพิจารณาอนุญาต

การดำเนินการในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เรื่อง บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ขออนุญาตก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 8 นิ้ว ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ

**สาระสำคัญ**

- การใช้พื้นที่ดังกล่าวได้อยู่บริเวณท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางท่อ 42 นิ้ว โดยการก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ขนาด 8 นิ้ว เชื่อมต่อจาก Future Valve ที่บริเวณตำแหน่ง KP 16+600 พิกัด N 1414717 E 739145 วางอยู่บนพื้นดิน (Above Ground) ภายในสถานีควบคุมก๊าซ 4.1 (Block Valve Station 4.1) (สถานี) โดยท่อก๊าซ วางขนานออกไปตามเขตทางเข้า - ออก สถานี และพาดผ่านท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางท่อ 42 นิ้ว ที่บริเวณตำแหน่ง KP 16+794 พิกัด N 1414826 E 739289 ระดับความลึกท่อส่งก๊าซ ที่สำรวจได้ประมาณ 3.00 เมตร และพาดผ่านท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางท่อ 42 นิ้ว ที่บริเวณตำแหน่ง KP 12+198 พิกัด N 1414830 E 739287 ระดับความลึกท่อส่งก๊าซ ที่สำรวจได้ประมาณ 4.00 เมตร

**เงื่อนไขเฉพาะงาน สำหรับการก่อสร้างมีดังนี้**

- การก่อสร้างหรือเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซฯ ต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยราชการตามกฎหมาย หรือหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง
- การออกแบบและก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ ที่จะมีเชื่อมต่อกับหลักมาตรฐานวิศวกรรม ASME B31.8 ข้อกำหนดการเชื่อมต่อ PTT-Design concept manual รวมถึงมาตรฐานความปลอดภัยอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง
- การก่อสร้างภายในพื้นที่อันตรายและที่ดินของ ปตท. ต้องเป็นไปตามระบบ Management of Change (MOC) และระบบขออนุญาตทำงาน (Work Permission) ของ ปตท.
- ปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 พ.ร.บ. สิ่งแวดล้อม กฎหมายและข้อกำหนดของกรมธุรกิจพลังงาน กฎหมายท้องถิ่น และกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง
- ในการก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ ขอให้ประสานงานกับ ปตท. เกี่ยวกับแนวทางการวางท่อส่งก๊าซฯ เส้นใหม่ เพื่อให้ไม่ส่งผลกระทบต่อตรวจสอบและบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซฯ เส้นเดิมหรือท่อเส้นใหม่ที่กำลังก่อสร้าง เช่น การวางท่อส่งก๊าซฯ เส้นใหม่วางขนานลักษณะซ้อนทับ อยู่บน หรืออยู่ล่างแนวท่อส่งก๊าซฯ เส้นเดิม จะส่งผลกระทบต่อ การบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซฯ ในกรณีมีข้อจำกัดที่ไม่สามารถดำเนินการได้ในเงื่อนไขข้อนี้ ขอให้ติดต่อกับ ปตท. เพื่อหาวิธี แนวทางร่วมกัน
- หากแนวท่อส่งก๊าซฯ ที่จะก่อสร้างมีความจำเป็นต้อง Cross กับแนวท่อส่งก๊าซฯ เส้นเดิมของ ปตท. ระยะห่างในการวางต้องได้รับความเห็นชอบจาก ปตท. เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อ การบำรุงรักษาต่อไป
- กำหนดให้มีการประเมินความเสี่ยงและจัดทำมาตรการควบคุมความเสี่ยงให้ครอบคลุมทุกขั้นตอนการทำงาน

- กรณีก่อสร้าง ใกล้แนวท่อส่งก๊าซฯ ต้องตรวจสอบระดับความลึกท่อส่งก๊าซฯ ร่วมกับ ปตท. และต้องตรวจสอบข้อมูลดังนี้

- กรณีมีโครงสร้างถาวร เช่น ตอม่อสะพาน เสาเข็ม แนวกำแพง (ไม่รวมอาคาร ตึกแถว) ปตท.กำหนดระยะห่างที่ปลอดภัยจากเสาเข็มหรือตอม่อต้องมีระยะอย่างน้อย 3 เท่าของขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางเสาเข็ม แต่ต้องไม่น้อยกว่า 1.0 เมตร สำหรับเข็มเจาะ และต้องไม่น้อยกว่า 1.5 เมตร สำหรับเข็มตอก
- หากมีการติดตั้ง/ปัก sheet pile ต้องมีระยะห่างที่ปลอดภัยจากแนวท่อส่งก๊าซฯ โดย ปตท.กำหนดระยะห่างขั้นต่ำ 2.0 เมตรจากแนวท่อส่งก๊าซฯ หากหน่วยงานไม่สามารถดำเนินการต้องประสานงานกับ ปตท.เพื่อกำหนดแนวทางร่วมกัน
- กรณีมีงานขุดลึกกว่า 2 เมตร ขออนุญาตต้องดำเนินการตรวจสอบเสถียรภาพของลาดดิน (Slope Stability) และออกแบบระบบป้องกันดินพังทลาย พร้อมลงนามรับรองโดยวิศวกรควบคุมตามที่กฎหมายกำหนด
- งานก่อสร้างโครงสร้างกำแพงกันดิน (Retaining wall) ใกล้ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กำหนดให้โครงสร้างมีระยะห่างผิวโครงสร้างถึงผิวท่อส่งก๊าซธรรมชาติมากกว่า 1 เมตร
- การขุดโดยใช้เครื่องจักร ต้องขุดในลักษณะตามยาวของแนวท่อส่งก๊าซ
- งานขุดที่มี 1 เมตรรอบแนวท่อไม่อนุญาตให้ใช้เครื่องจักรในการขุด ให้ใช้แรงงานคนในการขุดเท่านั้น
- การลอกดินปกติ การลอกดินอ่อน การตัดหน้าดิน และการถมวัสดุดินหรือทราย ขอให้ดำเนินการโดยไม่ให้มีการต่าระดับกับพื้นที่ข้างเคียงมากกว่า 1 เมตร เพื่อป้องกันการเคลื่อนตัวของดินบริเวณแนวท่อก๊าซฯ
- การบดอัดดินบริเวณหลังท่อก๊าซขอให้ปรับปรุงคุณภาพดินด้วยทรายให้มีสภาพแข็งและแน่นโดยสภาพดินจะต้องไม่เป็นดินอ่อน และให้มีระยะปกคลุมท่อก๊าซมากกว่า 1.2 เมตร จึงเริ่มดำเนินการบดอัดได้ โดยรอบอัดขนาดกลุ่มน้ำหนักต้องไม่เกิน 15 ตัน หรือเป็นไปตามรายการคำนวณน้ำหนักของเครื่องจักรบดอัดที่ยังคงมีความปลอดภัยต่อท่อก๊าซ และกรณีที่มีระยะปกคลุมท่อก๊าซน้อยกว่า 1.2 เมตร ขอให้งดใช้เครื่องจักรหนักในการบดอัด โดยขอให้ใช้เครื่องบดอัดแบบ เครื่องตบกระโดด (Vibratory Rammers) ในการบดอัด
- หากจำเป็นต้องนำเครื่องจักรหนักเคลื่อนผ่านท่อก๊าซ ขอให้ปรับปรุงคุณภาพดินด้วยทรายให้มีสภาพแข็งและแน่น และมีระยะปกคลุมท่อก๊าซไม่น้อยกว่า 1.2 เมตร พร้อมติดตั้งแผ่นเหล็กขนาดหนาไม่น้อยกว่า 10 มม. ปูรองบริเวณที่จะเคลื่อนผ่านเพื่อกระจายน้ำหนัก
- หากมีความเสี่ยงจากน้ำหนักบรรทุกจร ให้ดำเนินการก่อสร้างโครงสร้างป้องกันท่อใต้ดินเพื่อป้องกันน้ำหนักส่วนเกินกระทำต่อท่อส่งก๊าซฯ พร้อมจัดทำรายการคำนวณของโครงสร้างประกอบและลงนามรับรองโดยวิศวกรโยธาตามกฎหมาย และนำเสนอให้ ปตท. พิจารณานุมัติ
- ห้ามถมดินความสูงเกิน 2 เมตรจากระดับพื้นดินเดิม โดยมีความชันไม่เกิน 1:1 ภายในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ และระยะ 20 เมตร จากแนวท่อ กรณีที่มีการถมดินสูงมากกว่า 2 เมตร ผู้ขออนุญาตต้องดำเนินการตรวจสอบเสถียรภาพของลาดดิน (Slope Stability) และลงนามรับรองโดยวิศวกรโยธาตามกฎหมาย

- ผู้ขออนุญาตต้องติดตั้ง Bond Box และเชื่อมต่อสายไฟจากท่อก๊าซเดิม รวมทั้งตรวจสอบ CP Interference และออกแบบพร้อมดำเนินการแก้ไข โดยได้รับความเห็นชอบจาก ปตท.



10. กรณีมีงานอื่น ๆ ต้องประสานกับ ปตท. เพิ่มเติมเพื่อให้การออกแบบและก่อสร้างส่งผลกระทบต่อแนวท่อส่งก๊าซ
11. ผู้ขออนุญาตต้องตรวจสอบตำแหน่งท่อส่งก๊าซ รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบ เช่น สายเคเบิลใยแก้วนำแสง และระบบป้องกันอันตรายจากกระแสไฟฟ้าแรงสูง (Zinc ribbon) เป็นต้น ร่วมกันเจ้าหน้าที่ ปตท. ก่อนเริ่มดำเนินการก่อสร้าง
12. หากมีความเสียหายเกิดขึ้นกับทรัพย์สินของ ปตท. ทางผู้ขออนุญาตต้องดำเนินการแก้ไขซ่อมแซมทันทีให้ดังเดิมภายใต้ความเห็นชอบจาก ปตท. และเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด
13. ขอให้ผู้ขออนุญาตประชุมขั้นตอนการปฏิบัติงานกับ ปตท. ก่อนเริ่มดำเนินการ
14. ในช่วงก่อสร้างต้องมีพนักงาน ปตท. เข้าร่วมตรวจสอบหน้างานตลอดระยะเวลาการทำงาน
15. ขอให้ผู้ขออนุญาตปฏิบัติตามขั้นตอนการปฏิบัติงานอย่างเคร่งครัด
16. ปตท. กำหนดผู้ประสานงาน คือ นายฤทธดา คำคำ ตำแหน่ง ช่างเทคนิค ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 3 เบอร์โทรศัพท์ 0868852847



**เงื่อนไขทั่วไป ในการดำเนินการในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ  
(ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ และ ระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ)  
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)**

1. ข้อปฏิบัติในขั้นตอนการออกแบบ
  - 1.1. ผู้ขออนุญาตต้องประสานงานกับ ปตท. เพื่อตรวจสอบหน้างาน บริเวณที่จะทำการก่อสร้าง เกี่ยวกับข้อมูลท่อก๊าซธรรมชาติ ซึ่งรวมถึงตำแหน่งแนวท่อก๊าซธรรมชาติ ความลึกของท่อก๊าซธรรมชาติ แนวและความกว้างของเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการออกแบบโครงการ
  - 1.2. ระบบสาธารณูปโภคใด ๆ ได้ดิน ที่ผ่านระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ จะต้องมียะห่างจากท่อก๊าซธรรมชาติที่ฝังอยู่ใต้ดิน ไม่น้อยกว่า 1 เมตร
  - 1.3. บริเวณแนวหลังท่อก๊าซธรรมชาติ จะต้องไม่มีการก่อสร้างปกคลุมผิวดินเป็นแนวยาว อันจะเป็นอุปสรรคในการตรวจสอบท่อก๊าซด้วยเครื่องมือเฉพาะ
  - 1.4. การออกแบบจะต้องไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของระบบ Cathodic protection ของท่อก๊าซ
2. เงื่อนไขก่อนเริ่มการก่อสร้าง
  - 2.1. ก่อนเริ่มการดำเนินการใด ๆ ในเขตรบบฯ ผู้ขออนุญาตต้องจัดส่งสำเนาหนังสือขออนุญาตดำเนินการในเขตรบบฯ ตามมาตรา 112 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 จากพนักงานเจ้าหน้าที่อย่างเป็นทางการให้แก่ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการของ ปตท. ที่มีหน้าที่รับผิดชอบเขตรบบฯ นั้น
  - 2.2. ผู้ขออนุญาตต้องจัดเตรียมขั้นตอนและวิธีการก่อสร้างในรายละเอียด และ พังโครงสร้างการติดต่อสื่อสารของหน่วยงานผู้ขออนุญาต สำหรับใช้ในการติดต่อในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินให้แก่ผู้จัดการฝ่ายปฏิบัติการของ ปตท. ที่มีหน้าที่รับผิดชอบเขตรบบฯ นั้น
  - 2.3. ผู้ขออนุญาตต้องทำการประเมินความเสี่ยงในแต่ละขั้นตอนปฏิบัติงาน หรือ Job Safety Analysis (JSA) และเตรียมมาตรการลดความเสี่ยงให้อยู่ในเกณฑ์ที่ยอมรับได้
  - 2.4. ผู้ขออนุญาตต้องประชุมร่วมกับ ปตท. เพื่อแนะนำทีมงานและวิธีการประสานงาน รวมถึงชี้แจงรายละเอียดวิธีการก่อสร้างและมาตรการลดความเสี่ยงต่าง ๆ จนได้รับการยอมรับจาก ปตท. ว่าการกระทำดังกล่าวมีความปลอดภัยเพียงพอต่อท่อก๊าซธรรมชาติ และในกรณีที่เป็นที่ดินที่เป็นกรรมสิทธิ์ของ ปตท. หรือกรรมที่ ปตท. มีสิทธิครอบครอง หรือมีสิทธิอื่น ๆ ต้องได้รับอนุญาตให้ใช้ประโยชน์จาก ปตท. อีกชั้นหนึ่ง นอกเหนือจากการได้รับหนังสืออนุญาตให้ดำเนินการในเขตรบบฯ ตามมาตรา 112 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550
  - 2.5. ผู้ขออนุญาตต้องแจ้งกำหนดการดำเนินงาน ให้ ปตท. ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 1 สัปดาห์
  - 2.6. ผู้ปฏิบัติงานของผู้ขออนุญาตต้องได้รับการอบรมทางด้านความปลอดภัยจาก ปตท.



- 2.7. ก่อนการก่อสร้าง ผู้ขออนุญาตต้องทำการตรวจสอบหาตำแหน่งแนวท่อและความลึกของท่อส่งก๊าซฯ ตลอดแนวที่จะทำการก่อสร้างอีกครั้งหนึ่ง ภายใต้การควบคุมงานของ ปตท. เพื่อเป็นการยืนยัน โดยบันทึกตำแหน่งแนวท่อและความลึกดังกล่าวลงในแบบฟอร์มที่ ปตท. กำหนด และต้องได้รับความเห็นชอบ จากเจ้าหน้าที่ของ ปตท. โดยการลงลายมือชื่อให้ความเห็นชอบในแบบฟอร์มดังกล่าว
- 2.8. บริษัทที่ทำการตรวจสอบหาตำแหน่งแนวท่อและความลึกของท่อดังกล่าวต้องอยู่ในรายการบริษัทที่ ปตท. ยอมรับแล้ว (Approved Contractor/Sub contractor List) รวมถึง วิธีการในการตรวจสอบให้ใช้วิธีการของ ปตท. หรือวิธีการอื่นที่ได้รับความเห็นชอบจาก ปตท. แล้ว
- 2.9. ในกรณีที่ผลการตรวจสอบตำแหน่งและความลึกของท่อแตกต่างไปจากค่าที่ใช้ในการออกแบบ ต้องแก้ไขการออกแบบเพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อท่อก๊าซถ้าจำเป็น โดยได้รับความเห็นชอบจาก ปตท. ก่อน
3. เงื่อนไขระหว่างการก่อสร้าง
- 3.1. ก่อนเข้าดำเนินการในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติผู้ขออนุญาตต้องทำตามระบบขออนุญาตในการทำงาน (Work Permit) ของ ปตท. เพื่อขออนุญาตในการทำงาน (Work Permit) จาก ปตท. ล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วัน
- 3.2. การดำเนินงานในเขตระบบฯ ผู้ขออนุญาตต้องดำเนินการตามแบบแผน ขั้นตอน และวิธีการที่ได้ขออนุญาตไว้ โดยต้องอยู่ภายใต้การควบคุมงานของ ปตท.
- 3.3. ผู้ขออนุญาตต้องดำเนินการด้วยความระมัดระวังตามหลักมาตรฐานสากล และปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 รวมถึงกฎหมายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง
- 3.4. ในระหว่างดำเนินงาน หากพบว่ามีอุปกรณ์ประกอบของระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ตัวอย่างเช่น ป้ายเตือน อุปกรณ์ประกอบระบบ Cathodic Protection (CP) กีดขวางการดำเนินงานของผู้ขออนุญาต ผู้ขออนุญาตจะต้องได้รับความเห็นชอบจาก ปตท. ก่อนจึงจะสามารถเคลื่อนย้ายตำแหน่งอุปกรณ์ประกอบดังกล่าวได้ โดยค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเป็นความรับผิดชอบของผู้ขออนุญาต
- 3.5. พนักงาน ปตท. สามารถเปลี่ยนแปลง แก้ไข หรือ ระงับการดำเนินการในพื้นที่พาดผ่านระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อความปลอดภัยของระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โดยผู้ขออนุญาตจะเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ หรือค่าเสียหายอื่นใดมิได้
4. เงื่อนไขเมื่อการก่อสร้างแล้วเสร็จ
- 4.1. ผู้ขออนุญาตต้องแจ้งพร้อมส่งสำเนารายงานการดำเนินงาน รวมทั้งแบบก่อสร้าง และเอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องให้เจ้าหน้าที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และ ปตท. เมื่อดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ
- 4.2. ผู้ขออนุญาตจะต้องคืนสภาพพื้นที่ในเขตระบบฯ ให้มีสภาพเหมือนหรือใกล้เคียงกับสภาพพื้นที่ก่อนที่จะดำเนินการก่อสร้าง ทั้งนี้ผู้ขออนุญาตต้องแจ้งให้เจ้าหน้าที่ ปตท. รับทราบกำหนดการแล้วเสร็จล่วงหน้าอย่างน้อย 1 วัน เพื่อให้เจ้าหน้าที่ ปตท. เข้าตรวจสอบความเรียบร้อยของพื้นที่หลังก่อสร้าง

- 4.3. ห้ามผู้ขออนุญาตทั้งสิ่งของ หรือ สิ่งอื่นใด ที่อาจก่อให้เกิดอันตรายหรือเป็นอุปสรรคกีดขวางต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ กรณีทั้งสิ่งของไว้ ผู้ขออนุญาตต้องเคลื่อนย้ายสิ่งของหรือรถดอนของนั้น หากมีค่าใช้จ่าย ผู้ขออนุญาตต้องเป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายเองทั้งหมด
- 4.4. กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงการใช้งานพื้นที่ ผู้ขออนุญาตต้องแจ้งให้เจ้าหน้าที่ ปตท. เพื่อพิจารณาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว
5. ความรับผิดชอบของผู้ดำเนินการในเขตระบบฯ
- 5.1. ในกรณีที่การก่อสร้างหรือการดำเนินการในเขตระบบฯ ดังกล่าว ทำให้เกิดความเสียหายต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและทรัพย์สินอื่นใดในบริเวณดังกล่าวของ ปตท. หรือเกิดผลกระทบต่อผู้ใช้ก๊าซบุคคลภายนอก ชุมชนและสิ่งแวดล้อม ผู้ขออนุญาตต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายความเสียหายอันเกิดจากการนั้น ทั้งความเสียหายต่อชีวิตและทรัพย์สิน รวมถึง ความเสียหายต่อเนื้อที่ที่เกิดขึ้น เช่น ค่าปรับ ค่าชดเชย เชื้อเพลิงทดแทน ค่าเสียโอกาสในการทำธุรกิจ รวมถึงความรับผิดชอบทางอาญาและทางแพ่งที่เกิดขึ้น และต้องดำเนินการแก้ไขให้ความเสียหายดังกล่าวกลับคืนสู่สภาพเดิมเสมือน ไม่มีความเสียหายเกิดขึ้น โดยผู้ขออนุญาตเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินการแก้ไขที่เกิดขึ้นทั้งหมด
- 5.2. ผู้ขออนุญาตจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบในการบำรุงรักษาสถิงปลูกสร้างของผู้ขออนุญาตให้อยู่ในสภาพดี รวมถึงซ่อมแซมในกรณีที่สิ่งปลูกสร้างดังกล่าวชำรุดเสียหาย โดยผู้ขออนุญาตจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาและซ่อมแซมสิ่งปลูกสร้างนั้นทั้งหมด ทั้งนี้ผู้ขออนุญาตไม่อาจอ้างได้ว่าความเสียหายของสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวเป็นผลมาจากระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ
6. เงื่อนไขอื่นๆ
- 6.1. ผู้ขออนุญาตมีหน้าที่ขออนุญาตหรือขอความเห็นชอบจากหน่วยงานของรัฐและเอกชนอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องตามที่กฎหมายกำหนด
- 6.2. ในกรณีฉุกเฉิน สามารถติดต่อ Gas Control ปตท. โทรศัพท์ 038-274-399 หรือ 1540 ตลอด 24 ชั่วโมง
- 6.3. กรณีที่ ปตท. มีความจำเป็นต้องใช้พื้นที่ในบริเวณที่ผู้ขออนุญาตขอมานในภายหลัง ปตท. ขอสงวนสิทธิ์ที่จะให้ผู้ขออนุญาตหรือผู้รับจ้างของผู้ขออนุญาต ดำเนินการเคลื่อนย้ายวัสดุ อุปกรณ์ หรือสิ่งก่อสร้างใด ๆ ภายในบริเวณดังกล่าวออกจากพื้นที่ โดยที่ผู้ขออนุญาตหรือผู้รับจ้างของผู้ขออนุญาตจะเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก ปตท. ไม่ได้
- 6.4. ระหว่างการดำเนินการของผู้ขออนุญาต ผู้ขออนุญาตจะต้องควบคุมดูแลการปฏิบัติงานในเขตระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติอย่างใกล้ชิด ไม่ให้เกิดความเสียหายต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ และทรัพย์สินใด ๆ หากเกิดความเสียหายหรือผลกระทบใด ๆ ขึ้น ผู้ขออนุญาตต้องรับผิดชอบความเสียหายที่เกิดขึ้น
- 6.5. หากเกิดความเสียหายต่อชีวิต และทรัพย์สินที่อาจจะเกิดขึ้น อันเนื่องมาจากอุปกรณ์ต่าง ๆ ของระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ผู้ขออนุญาต จะเรียกร้องค่าเสียหายจาก ปตท. ไม่ได้
- 6.6. หาก ปตท. ประสงค์ใช้พื้นที่เพื่อการปฏิบัติงานบำรุงรักษาหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติหรือดำเนินการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ



ผู้ขออนุญาตต้องยินยอมให้ ปตท. ดำเนินการได้โดยไม่มีเงื่อนไข และผู้ขออนุญาต ต้องดำเนินการรื้อถอน หรือยินยอมให้ ปตท. รื้อถอน โดยผู้ขออนุญาตเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่าย รวมทั้งหากเกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ขออนุญาต ผู้ขออนุญาตจะเรียกร้องต่อ ปตท. ไม่ได้

- 6.7. หากการขออนุญาตกระทำการในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติหรือสิ่งปลูกสร้างใดๆ ที่ได้รับอนุญาตแล้วนั้น เป็นสาเหตุทำให้เกิดความเสียหายต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมก็ตาม ผู้ขออนุญาตต้องรับผิดชอบต่อความเสียหายที่เกิดขึ้นทั้งหมด ทั้งนี้เพื่อประโยชน์ต่อความปลอดภัยของระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติและเป็นไปตามมาตรฐานทางวิศวกรรม ผู้ขออนุญาตจะต้องหมั่นตรวจสอบ บำรุงรักษาสิ่งปลูกสร้างหรืออุปกรณ์ให้มีความปลอดภัยและไม่ส่งผลกระทบต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ
- 6.8. ปตท. สงวนสิทธิที่จะยกเลิกการอนุญาตให้ผู้ขออนุญาตที่ใช้ประโยชน์ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ เมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็นของ ปตท. โดยผู้ขออนุญาตจะเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก ปตท. ไม่ได้
- 6.9. ปตท. จะไม่รับผิดชอบค่าใช้จ่ายใด ๆ ในความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อทรัพย์สินและอุปกรณ์ของผู้ขออนุญาตที่อยู่ในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ไม่ว่าจะมีอยู่ในระหว่างการก่อสร้างหรือหลังจากการก่อสร้างก็ตาม ทั้งนี้โดยไม่คำนึงว่าความเสียหายจะเกิดจากกรณีใด ๆ ก็ตาม
- 6.10. ในอนาคตหากผู้ขออนุญาต มีโครงการก่อสร้างใดๆ เพิ่มเติมจากที่ได้รับอนุญาตไว้จะต้องขออนุญาตกระทำการในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามมาตรา 112 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และขอใช้ประโยชน์ในที่ดินที่เป็นกรรมสิทธิ์ของ ปตท. ก่อน เพื่อให้ ปตท. พิจารณาด้านความปลอดภัยต่อระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ และกำหนดเงื่อนไขการใช้พื้นที่เขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติต่อไป
- 6.11. เมื่อสิ้นสุดสัญญาหรือข้อตกลงให้ใช้ประโยชน์ในที่ดินกรรมสิทธิ์ของ ปตท. และสิ้นสุดการอนุญาตให้ผู้ขออนุญาตกระทำการในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติหรือเมื่อการกระทำการในเขตรบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติตามที่ได้รับอนุญาตสิ้นสุดลง ผู้ขออนุญาตต้องดำเนินการรื้อถอนสิ่งก่อสร้างทั้งหมดและคืนสภาพเดิมให้เรียบร้อยรวมถึงรับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด
- 6.12. การกระทำใดๆ ที่ ปตท. ได้กระทำในลักษณะที่เกี่ยวกับการพิจารณาด้านมาตรฐานทางวิศวกรรมและความปลอดภัย เป็นการกระทำเพื่อใช้ในการขออนุญาตกระทำการในเขตรบบตามมาตรา 112 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เท่านั้น มิได้เป็นการอนุมัติ ยินยอม หรืออนุญาตให้ผู้ขออนุญาตสามารถใช้ประโยชน์ในที่ดินซึ่ง ปตท. เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ มีสิทธิครอบครอง หรือมีสิทธิอื่น ๆ เช่นว่านั้น แต่อย่างใด โดยผู้ขออนุญาตต้องดำเนินการขออนุญาตใช้ประโยชน์ในที่ดินที่เป็นกรรมสิทธิ์ของ ปตท. ตามกระบวนการ ขั้นตอน ระเบียบ ข้อกำหนด และคำสั่งที่เกี่ยวข้องของ ปตท. ด้วย
- 6.13. เงื่อนไขในข้างต้น ปตท. จัดทำขึ้นเพื่อใช้พิจารณาความปลอดภัยตามมาตรฐานทางวิศวกรรมและเพื่อใช้ประกอบการพิจารณาการขออนุญาตกระทำการในเขตรบบตามมาตรา 112 แห่งพระราชบัญญัติการ

ประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ของผู้ขออนุญาตโดยพนักงานเจ้าหน้าที่เท่านั้น การขออนุญาตดังกล่าวมิได้เป็นการอนุมัติ ยินยอม หรืออนุญาตให้ผู้ขออนุญาตสามารถใช้ประโยชน์ในที่ดินซึ่ง ปตท. เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ มีสิทธิครอบครอง หรือมีสิทธิอื่น ๆ เช่นว่านั้น แต่อย่างใด ผู้ขออนุญาตต้องดำเนินการขออนุญาตใช้ประโยชน์ในที่ดินดังกล่าวกับ ปตท. เป็นหนังสือแยกต่างหากออกไปจากหนังสือฉบับนี้ ตามกระบวนการ ขั้นตอน ระเบียบ ข้อกำหนด และคำสั่งที่เกี่ยวข้องของ ปตท.

๒๙ กันยายน 2565

เรื่อง การอนุญาตก่อสร้างระบบส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย) ในที่ดินอันเป็นกรรมสิทธิ์ของ ปตท.

เรียน ประธานกรรมการ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

สิ่งที่อ้างอิงถึง 1. หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ SPP COGEN 055/2564 ลว. 13 ธันวาคม 2564  
2. หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ SPP COGEN 087/2565 ลว. 22 สิงหาคม 2565  
3. หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ SPP COGEN 090/2565 ลว. 12 กันยายน 2565

ตามอ้างอิงถึง บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัท ฯ) ขออนุญาตก่อสร้างระบบส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย) ในที่ดินอันเป็นกรรมสิทธิ์ของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ซึ่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ ข้างต้นและบริษัท ฯ ลงนามยอมรับเงื่อนไขในการอนุญาตให้ใช้ประโยชน์ในที่ดินของ ปตท. ที่เป็นเขตระบบโครงข่ายพลังงาน เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ในการนี้ ปตท. พิจารณาแล้ว เห็นชอบอย่างมีเงื่อนไข ให้บริษัท ฯ ก่อสร้างระบบส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย) ในที่ดินอันเป็นกรรมสิทธิ์ของ ปตท. ตามร้องขอ ทั้งนี้ ปตท. มอบหมายให้นางสาวมารีรัตน์ ชัยมงคลทรัพย์ ผู้จัดการส่วนบริหารสัญญาาระบบท่อส่งก๊าซ เบอร์โทรศัพท์ 08 7817 2232 เป็นผู้ประสานงานในการนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายอติคม เติบศิริ)

ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ



ภาคผนวก ข-5  
เอกสารเงื่อนไขสัญญาจ้างผู้รับเหมา

เงื่อนไขสัญญาจ้าง ระหว่างบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด  
และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ระยะดำเนินการ)

- 2) สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 ของสัญญาบริการดำเนินงานบำรุงรักษาระบบท่อและ  
อุปกรณ์เชื่อมต่อ ลงวันที่ 24 มิถุนายน 2568

## ต้นฉบับ

### สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1

#### ของสัญญาบริการดำเนินงานบำรุงรักษาระบบท่อและระบบอุปกรณ์เชื่อมต่อ

ทำที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

วันที่ 24 มิถุนายน 2568

สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 ของสัญญาบริการดำเนินงานบำรุงรักษาระบบท่อและระบบอุปกรณ์เชื่อมต่อ ("สัญญาแก้ไขครั้งที่ 1") ฉบับนี้ทำขึ้นระหว่าง

บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 222 อาคารเอ็กโก ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร โดยนายเทิดศักดิ์ วิจิตรสมบัติ ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล ซึ่งต่อไปในที่นี่ เรียกว่า "ผู้เชื่อมต่อ" ฝ่ายหนึ่ง กับ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตั้งสำนักงานใหญ่อยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร โดย นายประกอบ เบญจศิริลักษณ์ ตำแหน่ง ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ผู้ได้รับมอบอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล ซึ่งต่อไปในที่นี่เรียกว่า "ผู้ให้บริการ" อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

ก. ผู้เชื่อมต่อและผู้ให้บริการได้ลงนามในสัญญาบริการดำเนินงานบำรุงรักษาระบบท่อและระบบอุปกรณ์เชื่อมต่อ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ลงวันที่ 15 มิถุนายน 2566 (ต่อไปนี้จะเรียกว่า "สัญญาเดิม") ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ 29 มิถุนายน 2568

ข. เนื่องจากการดำเนินการโอนทรัพย์สินในระบบท่อและระบบอุปกรณ์เชื่อมต่อตามที่ระบุในสัญญาการเชื่อมต่อลงวันที่ 23 พฤษภาคม 2566 ยังไม่เสร็จสิ้นสมบูรณ์ ดังนั้น ทั้งสองฝ่ายจึงประสงค์ขยายระยะเวลาของสัญญาเดิมออกไปจนถึงวันที่ 29 มิถุนายน 2571

คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจึงตกลงจัดทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 ดังมีข้อความต่อไปนี้

- แก้ไขวันที่สัญญาสิ้นสุดในส่วนที่ 1 ของสัญญาเดิม จาก "29 มิถุนายน 2568" เป็น "29 มิถุนายน 2571"
- แก้ไขระยะเวลาของสัญญา ในส่วนที่ 1 ของสัญญาเดิม จาก "2 ปี" เป็น "5 ปี"
- แก้ไขตารางในเอกสารแนบท้าย 2 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

P.



งานปฏิบัติการและบำรุงรักษาระบบท่อ มีรายการงานดังต่อไปนี้

รายละเอียด	หน่วย	อัตรา ค่าบริการ
<ul style="list-style-type: none"> <li>การลาดตระเวนตรวจแนววางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ อย่างน้อย 4 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบป้องกันการผุกร่อน ส่วนภายนอกสถานี (Cathodic Protection : CP) อย่างน้อย 2 ครั้งต่อปี</li> </ul>	บาท/ กิโลเมตร/ เดือน	6,000

งานปฏิบัติการและบำรุงรักษาระบบอุปกรณ์สำหรับสถานีวัด มีรายการงานดังต่อไปนี้

รายละเอียด	หน่วย	อัตรา ค่าบริการ
<p>2.1 ค่าบริการบำรุงรักษาท่อ &amp; อุปกรณ์ สำหรับสถานี</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>การตรวจสอบสภาพความผุกร่อนบนผิวท่อเหนือผิวดิน และหน้าแปลน (Atmospheric corrosion survey) อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบประสิทธิภาพของระบบป้องกันการผุกร่อนท่อในสถานี (Cathodic Protection : CP) อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li> <li>งานตรวจสอบการตัดแยกทางไฟฟ้า (Insulation joints หรือ Insulation flange) ทุก 1 ปี</li> <li>การบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร Fiber Optic และ FOTE อย่างน้อย 2 ครั้งต่อปี</li> </ul>	บาท/ สถานี/ เดือน	49,000
<p>2.2 ค่าบริการบำรุงรักษาชุดอุปกรณ์วัด</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>การตรวจสอบสภาพทั่วไปของอุปกรณ์ภายในสถานี อย่างน้อย 12 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบการรั่วไหลของก๊าซภายในสถานี อย่างน้อย 2 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบวาล์วระบายแรงดันสถานี (Process Relief Valve) อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบและทดสอบการทำงานของอุปกรณ์ควบคุมความดัน อย่างน้อย 2 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบอุปกรณ์กรองฝุ่นละอองอย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบและทดสอบอุปกรณ์ส่งสัญญาณวัดแรงดัน และมาตรวัดอุณหภูมิ อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบและทดสอบวาล์วตัดแยกกระบบ วาล์วควบคุมแรงดัน ภายในสถานี อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบและสอบเทียบอุปกรณ์วัดปริมาณก๊าซ ทุก 3 ปี</li> <li>การตรวจสอบอุปกรณ์ RTU อย่างน้อย 2 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบอุปกรณ์ทางไฟฟ้า อย่างน้อย 2 ครั้งต่อปี</li> <li>การตรวจสอบและสอบเทียบอุปกรณ์คำนวณปริมาณก๊าซ อย่างน้อย ทุก 3 ปี</li> </ul>	บาท/สถานี/ เดือน	

<ul style="list-style-type: none"> <li>• การตรวจสอบและทดสอบอุปกรณ์ความปลอดภัยและระบบดับเพลิง อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี</li> <li>• การตรวจสอบอุปกรณ์ปรับอากาศ อย่างน้อย 2 ครั้งต่อปี</li> <li>• ทำความสะอาดล้างสถานี 2 ครั้ง ต่อปี</li> </ul>		
---	--	--

4. เว้นแต่ส่วนที่ได้มีการแก้ไขตามสัญญาแก้ไขครั้งที่ 1 นี้ ข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ภายใต้สัญญาเดิม และเอกสารอื่นใดที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเดิม จะยังคงมีผลบังคับระหว่างคู่สัญญาตามเดิม และให้ถือว่าสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 นี้เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาเดิมด้วย

5. การแก้ไขเพิ่มเติมตามสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 นี้ ให้มีผลบังคับใช้นับตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน 2568 เป็นต้นไป

6. เว้นแต่จะได้กำหนดไว้เป็นอย่างอื่นภายใต้สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 นี้ ในกรณีที่มีการใช้ถ้อยคำหรือข้อความใดที่ได้นิยามไว้ในสัญญาเดิม ให้ถือว่าถ้อยคำหรือข้อความนั้น มีนิยามเดียวกันกับที่ได้ระบุไว้ในสัญญาเดิมดังกล่าว

สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1 นี้ได้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ โดยมีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้อ่านจนเป็นที่เข้าใจโดยตลอดแล้ว เห็นว่าถูกต้องตรงตามเจตนารมณ์ เพื่อเป็นหลักฐานจึงได้ลงลายมือชื่อและประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน และต่างยึดถือไว้ฝ่ายละฉบับ



บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด  
(ผู้เชื่อมต่อ)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)  
(ผู้ให้บริการ)

โดย ....

(นายวิชาญ ศรีไพโรจน์)  
ประธานกรรมการ

(นายประกอบ เบญจศิริลักษณ์)  
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

พยาน ...

(นายประภาส ภูตล)  
ผู้จัดการทั่วไป

(นางสาวสาวิตรี วัฒนสินธุ์)  
ผู้จัดการฝ่ายบริหารสินทรัพย์และการลงทุน

**ภาคผนวก ข-6**

สำเนาหนังสือแจ้งรายละเอียดแนวท่อที่ดำเนินการจริง  
ต่อหน่วยงานเจ้าของพื้นที่ที่แนวท่อพาดผ่าน

หนังสือแจ้งผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบทิศทางและแนวเขต  
ในการวางระบบโครงข่ายก๊าซฯ ต่อหน่วยงานเจ้าของพื้นที่



ที่ 086/2565

วันที่ 22 สิงหาคม 2565

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติโครงการ  
วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่1) ของบริษัท เอ็กโก โควเจนเน-  
อเรชั่น จำกัด

เรียน นายกเทศบาลตำบลมาบตาพุดพัฒนา

อ้างถึง หนังสือขออนุญาตใช้พื้นที่วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่1)  
ที่ รย 53804/1181 ลง ณ วันที่ 21 เมษายน 2565

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. หนังสือแจ้งผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซ  
ธรรมชาติ ที่ สกพ 5502/8492 ลง ณ วันที่ 9 สิงหาคม 2565 จำนวน 5 แผ่น

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โควเจนเนอเรชั่น จำกัด (“บริษัทฯ”) ได้ขอความเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการ  
วางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่1)  
ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.  
2550 นั้น

บัดนี้ บริษัทฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ  
โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่1) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำก๊าซ  
ธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตไฟฟ้าให้แก่โรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน ซึ่งตั้งอยู่ในตำบลมาบตา อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง (รายละเอียดตามเอกสารแนบหมายเลข 1)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวอรทิพา มงคลสวัสดิ์)

ผู้จัดการโครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจนเนอเรชั่น (ส่วนขยาย)

บริษัท เอ็กโก โควเจนเนอเรชั่น จำกัด

ที่ 087/2565

วันที่ 22 สิงหาคม 2565

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติโครงการ  
วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่1) ของบริษัท เอ็กโก โควเจนเนอ-  
เรชั่น จำกัด

เรียน ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

อ้างถึง หนังสืออนุญาตให้บริษัท เอ็กโก โควเจนเนอเรชั่น จำกัด ก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ที่ สกพ  
5502/4598 ลง ณ วันที่ 3 พฤษภาคม 2565

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. หนังสือแจ้งผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซ  
ธรรมชาติ ที่ สกพ 5502/8482 ลง ณ วันที่ 9 สิงหาคม 2565 จำนวน 5 แผ่น

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โควเจนเนอเรชั่น จำกัด (“บริษัทฯ”) ได้ขอความเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการ  
วางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่1)  
ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.  
2550 นั้น

บัดนี้ บริษัทฯ ได้รับการพิจารณาเห็นชอบทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายก๊าซธรรมชาติ  
โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่1) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อนำก๊าซ  
ธรรมชาติมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตไฟฟ้าให้แก่โรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจน ที่ตั้งอยู่ในตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง (รายละเอียดตามเอกสารแนบหมายเลข 1)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

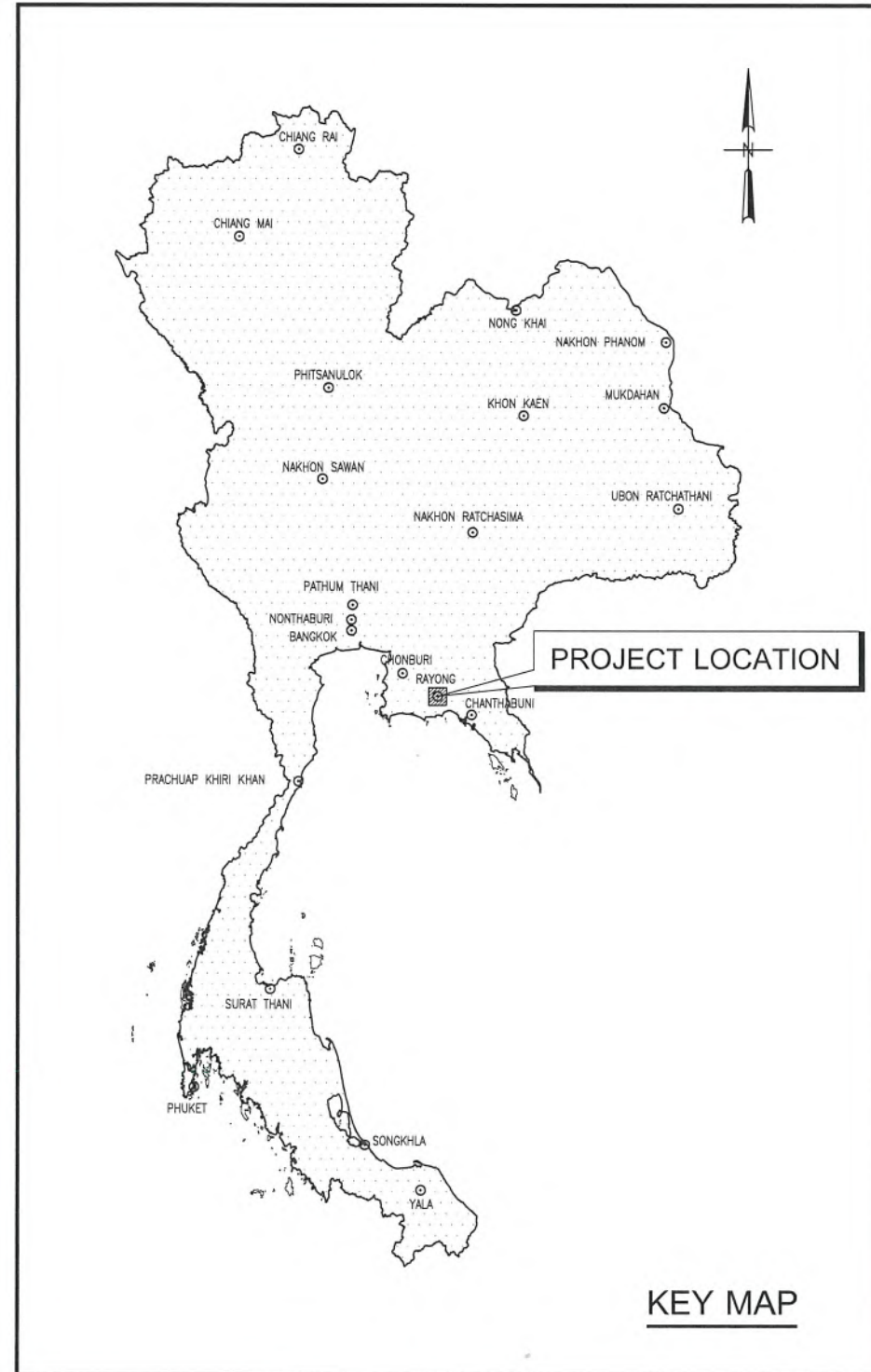
(นางสาวอรทิพา มงคลสวัสดิ์)

ผู้จัดการโครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โควเจนเนอเรชั่น (ส่วนขยาย)

บริษัท เอ็กโก โควเจนเนอเรชั่น จำกัด

แผนที่แสดงตำแหน่งแนวท่อที่ดำเนินการจริง





KEY MAP

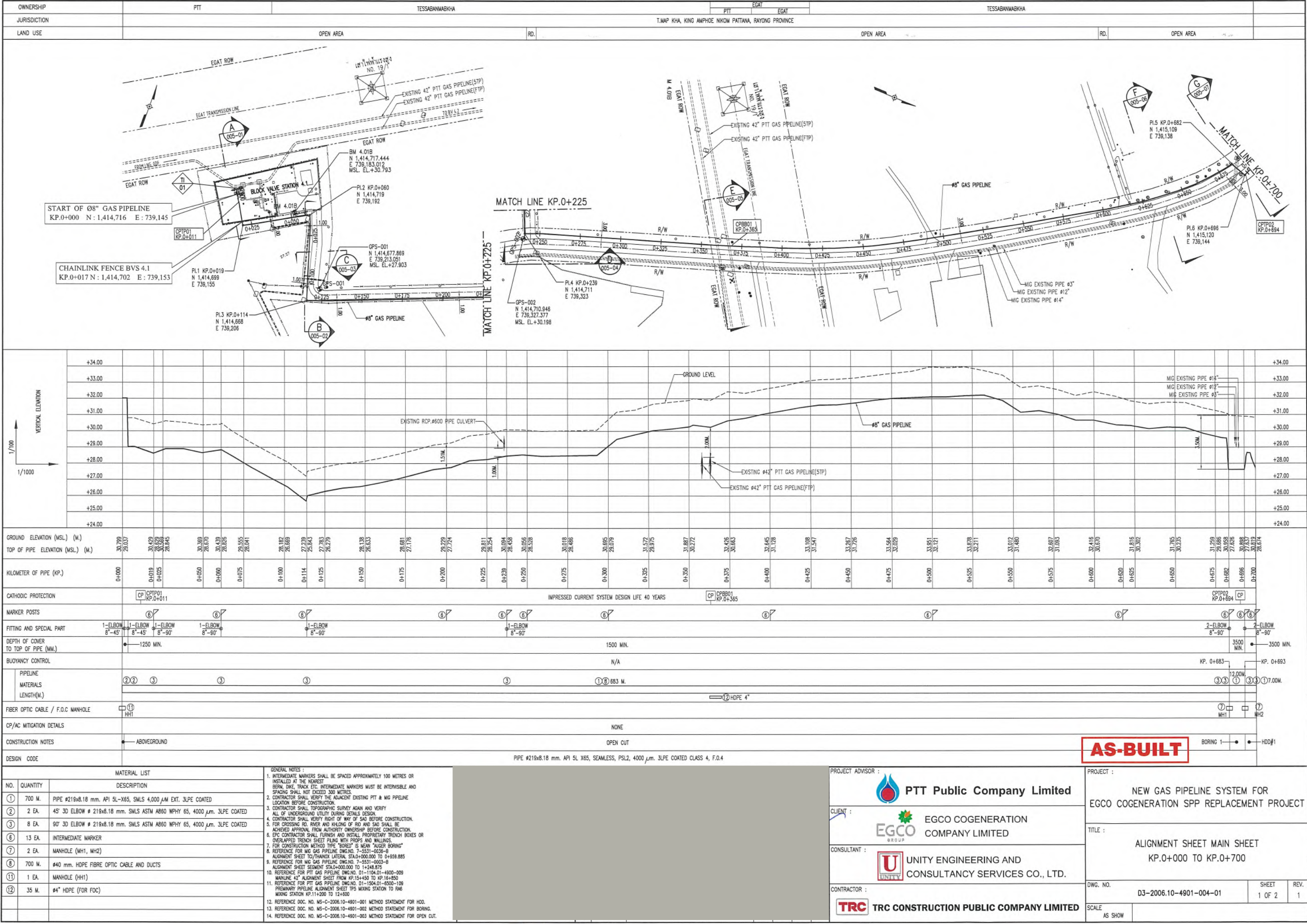


**AS-BUILT**

FILE NAME : D3-2006.10-4901-001-2

REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :
NO.	DRAWING NO.	TITLE	
			<div> <div>PROJECT ADVISOR :</div> <div>  <b>PTT Public Company Limited</b> </div> </div> <div> <div>CLIENT :</div> <div>  <b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b> </div> </div> <div> <div>CONSULTANT :</div> <div>  <b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b> </div> </div> <div> <div>CONTRACTOR :</div> <div>  <b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b> </div> </div>





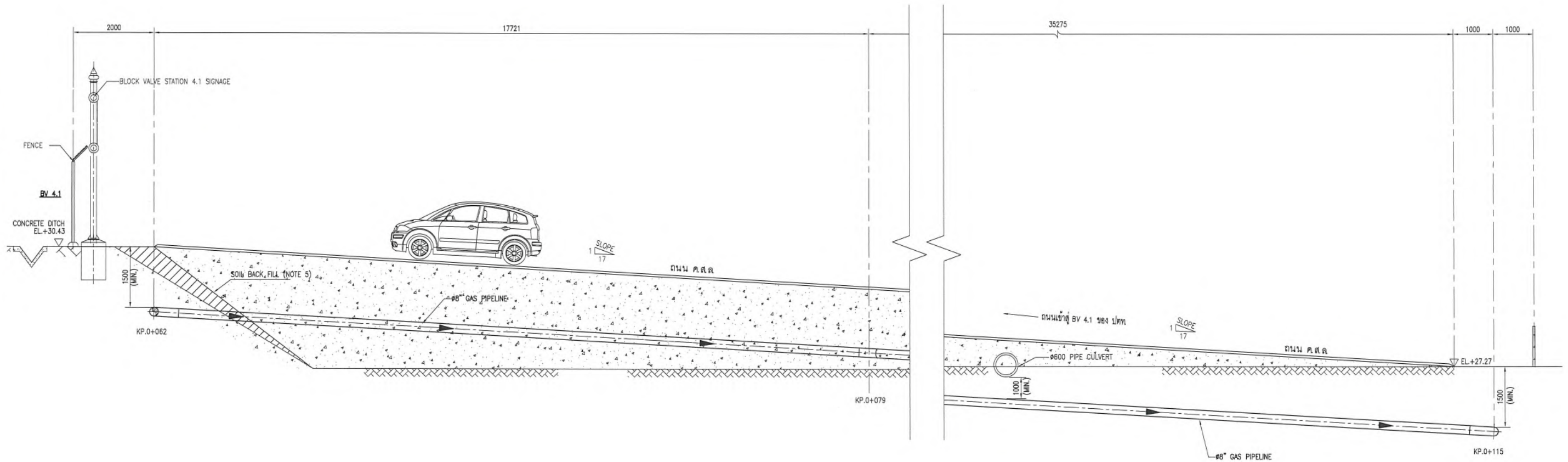
FILE NAME : D3-2006.10-4901-004-01 AND 02-1















SECTION B (KP.0+062 TO KP.0+115)  
SCALE 1:50

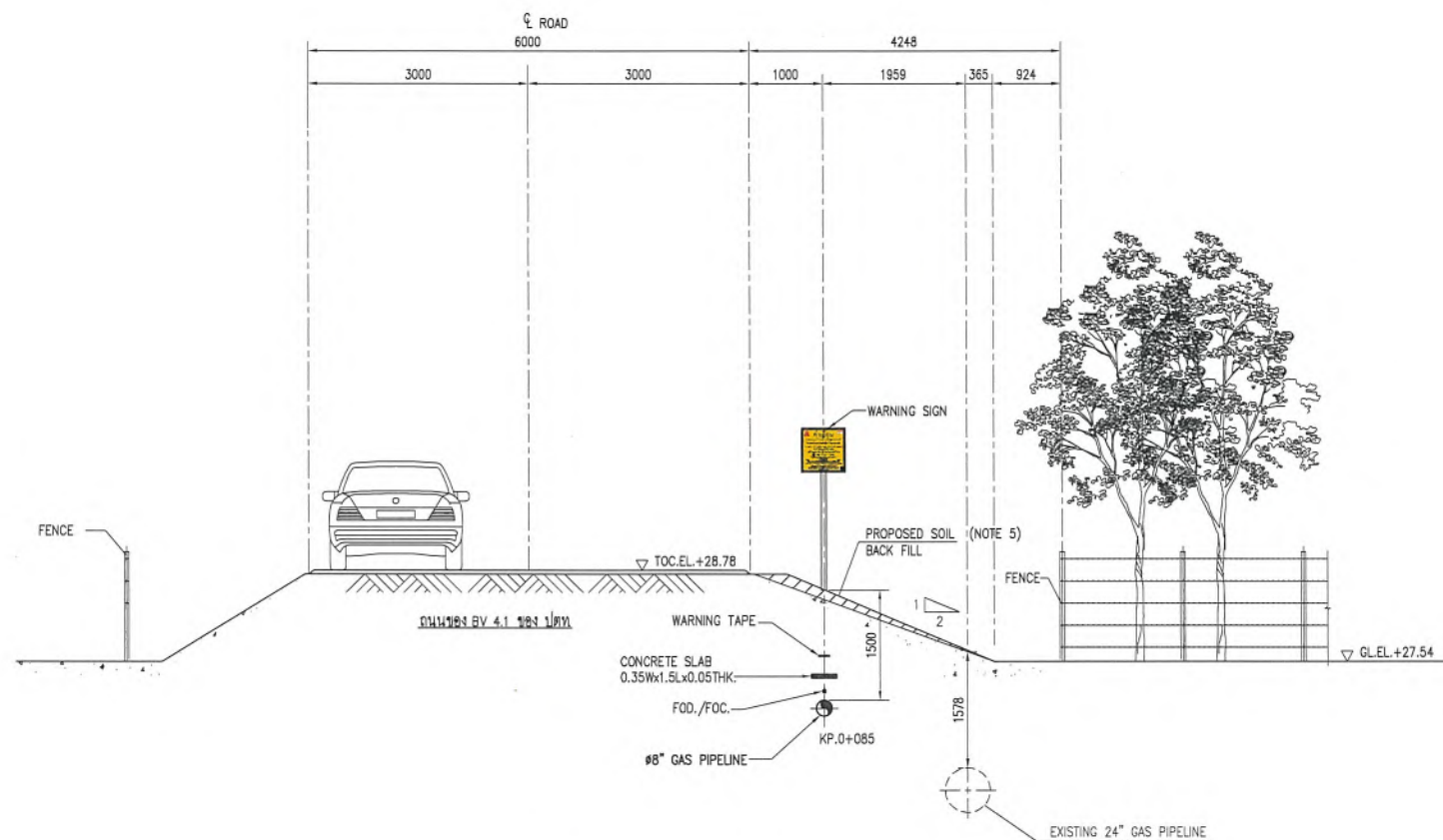
AS-BUILT

FILE NAME : D3-2006.10-4901-005-02-2

REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :
NO.	DRAWING NO.	TITLE	
1	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP.0+000 TO KP.0+700	<div>1. CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT &amp; MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION.</div> <div>2. SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION.</div> <div>3. CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION.</div> <div>4. CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION.</div> <div>5. PROTECTION SLOPE DAMAGE REFER TO METHOD STATEMENT DOC. NO. MS-C-2006.10-010-003</div> <div>6. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.</div>

PROJECT ADVISOR :  <b>PTT Public Company Limited</b>		PROJECT : NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT	
CLIENT :  <b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b>		TITLE : TYPICAL CROSS SECTION DRAWING FROM APPROXIMATE KP.0+062 TO KP.0+115	
CONSULTANT :  <b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b>		DWG. NO. D3-2006.10-4901-005-02	SHEET 2 OF 10
CONTRACTOR :  <b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b>		SCALE 1 : 50	REV. 2





SECTION C (KP.0+085)  
SCALE 1:50

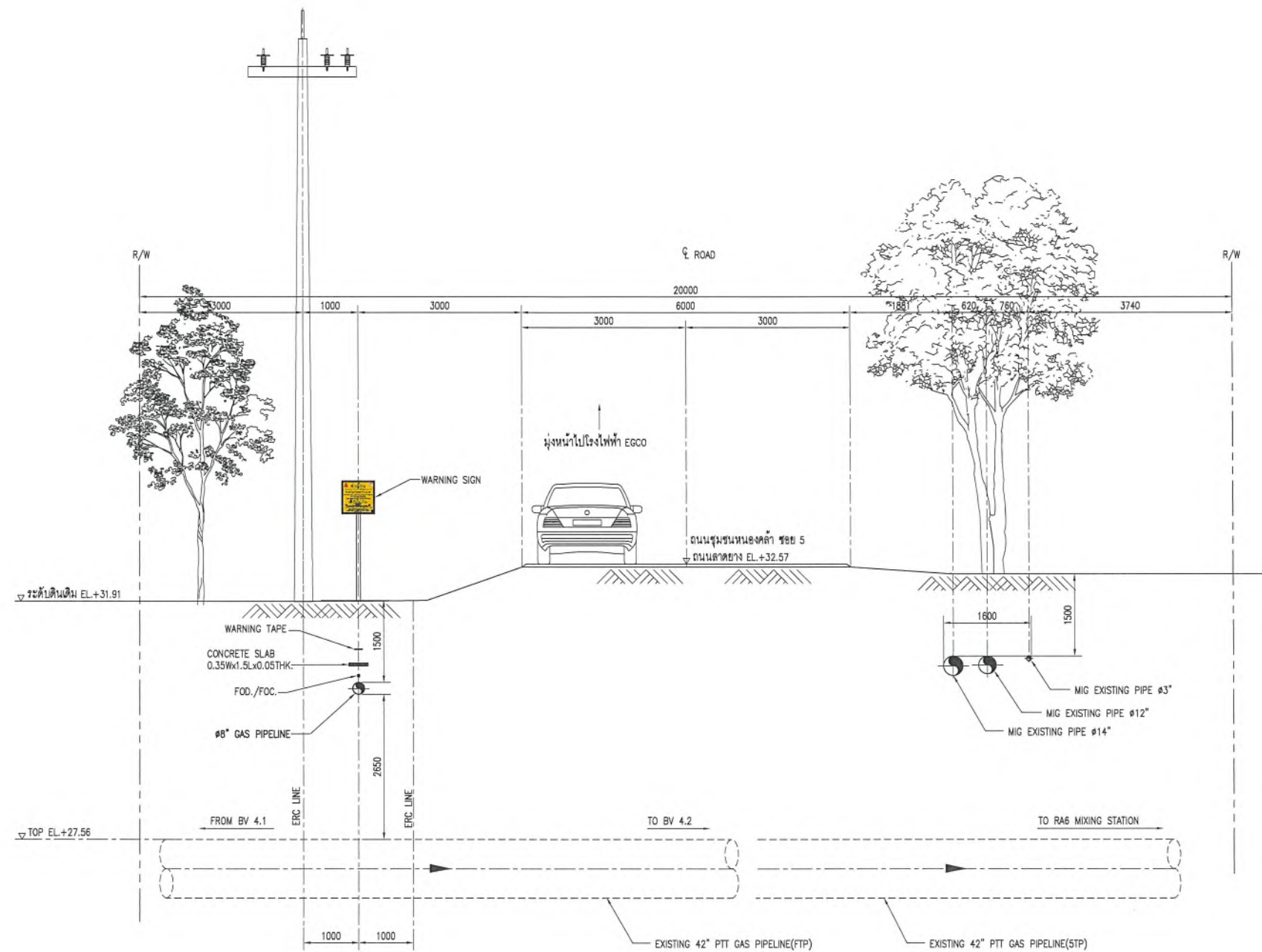
**AS-BUILT**

FILE NAME : D3-2006.10-4901-005-03-2

REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :	PROJECT ADVISOR :		PROJECT :		
NO.	DRAWING NO.	TITLE		 <b>PTT Public Company Limited</b>		NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR		
1	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP.0+000 TO KP. 0+700		CLIENT :		EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT		
				 <b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b>		TITLE :		
				CONSULTANT :		TYPICAL CROSS SECTION DRAWING FROM APPROXIMATE KP. 0+085		
				 <b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b>		DWG. NO.		
				CONTRACTOR :		D3-2006.10-4901-005-03		SHEET
				 <b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b>		SCALE		3 OF 10
						1 : 50		REV.
								2







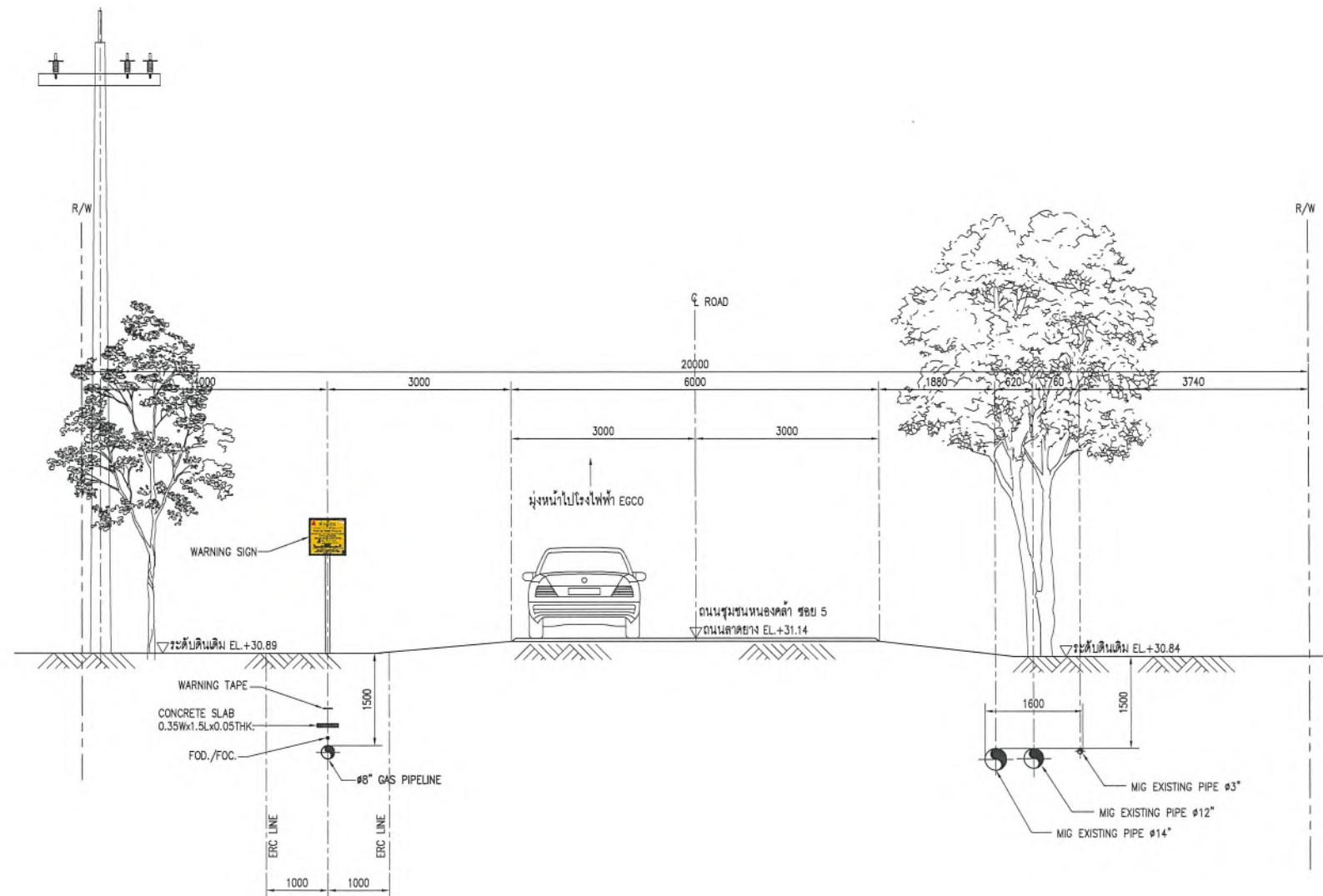
SECTION E (KP.0+350)  
SCALE 1:50

**AS-BUILT**

FILE NAME : D3-2006.10-4901-005-05-2

REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :	PROJECT ADVISOR :	PROJECT :		
NO.	DRAWING NO.	TITLE			NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT		
1	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP.0+000 TO KP.0+700	1. CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION. 2. SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION. 3. CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION. 4. CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION. 5. REFERENCE DOC. NO. MS-C-2006.10-010-003 FOR METHOD STATEMENT FOR OPEN CUT. 6. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION. 7. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION. 8. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.	<b>PTT Public Company Limited</b>	TITLE :		
				<b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b>	TYPICAL CROSS SECTION DRAWING FROM APPROXIMATE KP.0+350		
				<b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b>	DWG. NO.		
				<b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b>	D3-2006.10-4901-005-05		
					SCALE	SHEET	REV.
					1 : 50	5 OF 10	2








SECTION F (KP.0+650)  
SCALE 1:50

**AS-BUILT**

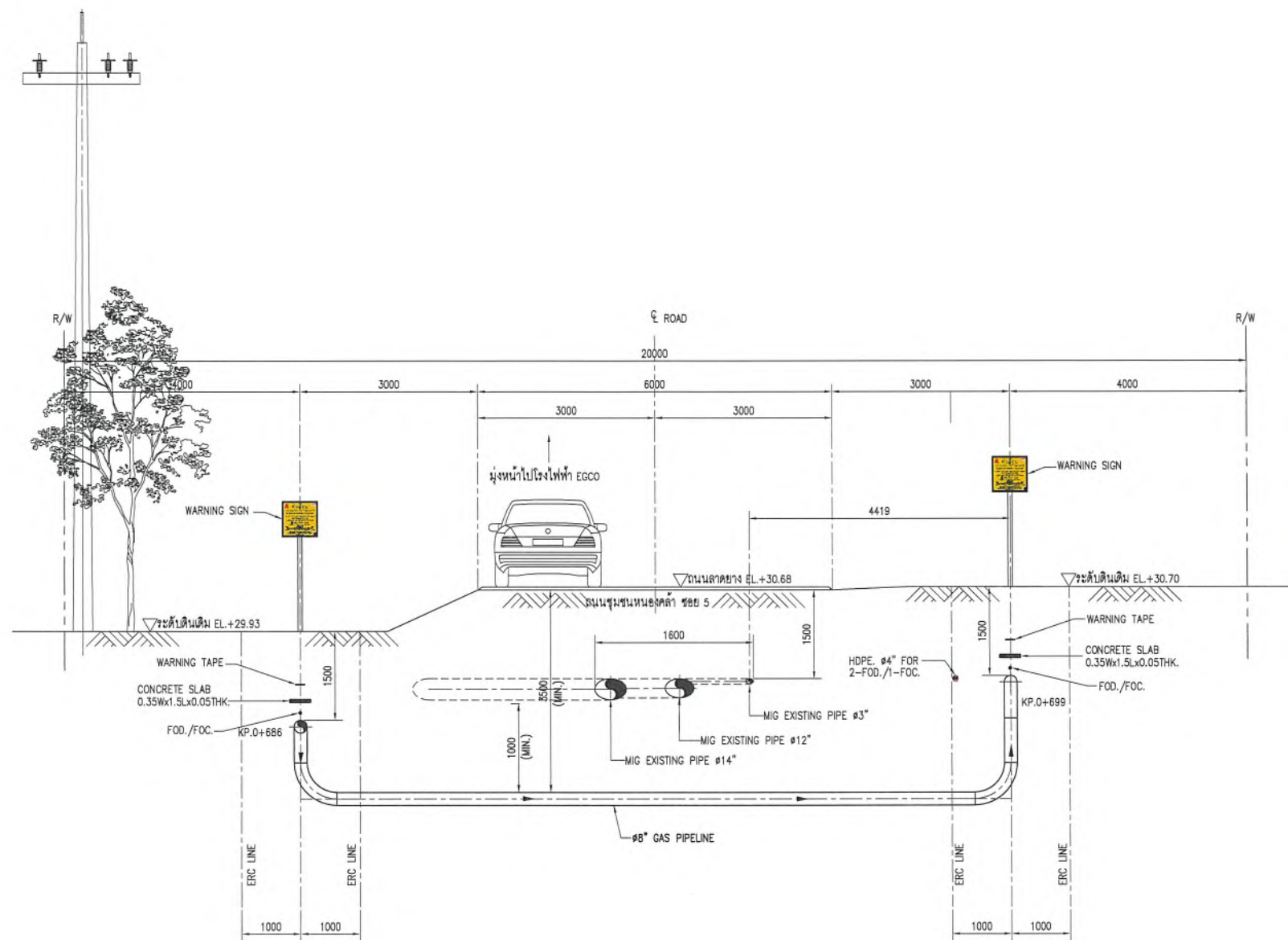
REFERENCE DRAWINGS		
NO.	DRAWING NO.	TITLE
1	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP.0+000 TO KP.0+700

GENERAL NOTES :	
1.	CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PIT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION.
2.	SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION.
3.	CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION.
4.	CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION
5.	REFERENCE DOC. NO. MS-C-2006.10-010-003 FOR METHOD STATEMENT FOR OPEN CUT.
6.	REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION.
7.	REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION.
8.	REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.



PROJECT ADVISOR :		PROJECT :	
 <b>PTT Public Company Limited</b>		NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT	
CLIENT :		TITLE :	
 <b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b>		TYPICAL CROSS SECTION DRAWING FROM APPROXIMATE KP.0+650	
CONSULTANT :		DWG. NO.	
 <b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b>		D3-2006.10-4901-005-06	
CONTRACTOR :		SHEET	
 <b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b>		6 OF 10	
SCALE		REV.	
1 : 50		2	





SECTION G (KP.0+686 TO KP.0+699)  
SCALE 1:50

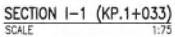
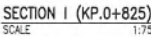
AS-BUILT

FILE NAME : D3-2006.10-4901-005-07-1

REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :  1. CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION. 2. SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION. 3. CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION. 4. CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION. 5. REFERENCE DOC. NO. MS-C-2006.10-010-002 FOR METHOD STATEMENT FOR BORING. 6. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION. 7. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION. 8. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.	PROJECT ADVISOR :  <b>PTT Public Company Limited</b>		PROJECT :  NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT	
NO.	DRAWING NO.	TITLE		CLIENT :  <b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b>	TITLE :  TYPICAL CROSS SECTION DRAWING FROM APPROXIMATE KP.0+686 TO KP.0+699		
1	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP.0+000 TO KP.0+700			CONSULTANT :  <b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b>	DWG. NO.  D3-2006.10-4901-005-07	
				CONTRACTOR :  <b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b>	SHEET 7 OF 10	REV. 1	
					SCALE 1 : 50		







FILE NAME : D3-2006.10-4901-005-09-2

REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :		
NO.	DRAWING NO.	TITLE	1. CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT & M/G PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION. 2. SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION. 3. CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION. 4. CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION. 5. CONTRACTOR SHALL PROPOSED TEMPORARY WATER DRAINAGE DURING CONSTRUCTION. 6. REFERENCE DOC. NO. MS-C-2006.10-010-003 FOR METHOD STATEMENT FOR OPEN CUT. 7. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION. 8. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION. 9. REFERENCE DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.		
1	03-2006.10-4901-004-02	ALIGNMENT SHEET KP.0+700 TO KP.1+359			


**PTT Public Company Limited**


**EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED**


**UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.**


**TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED**

PROJECT ADVISOR :  
 PROJECT :  
 CLIENT :  
 CONSULTANT :  
 CONTRACTOR :

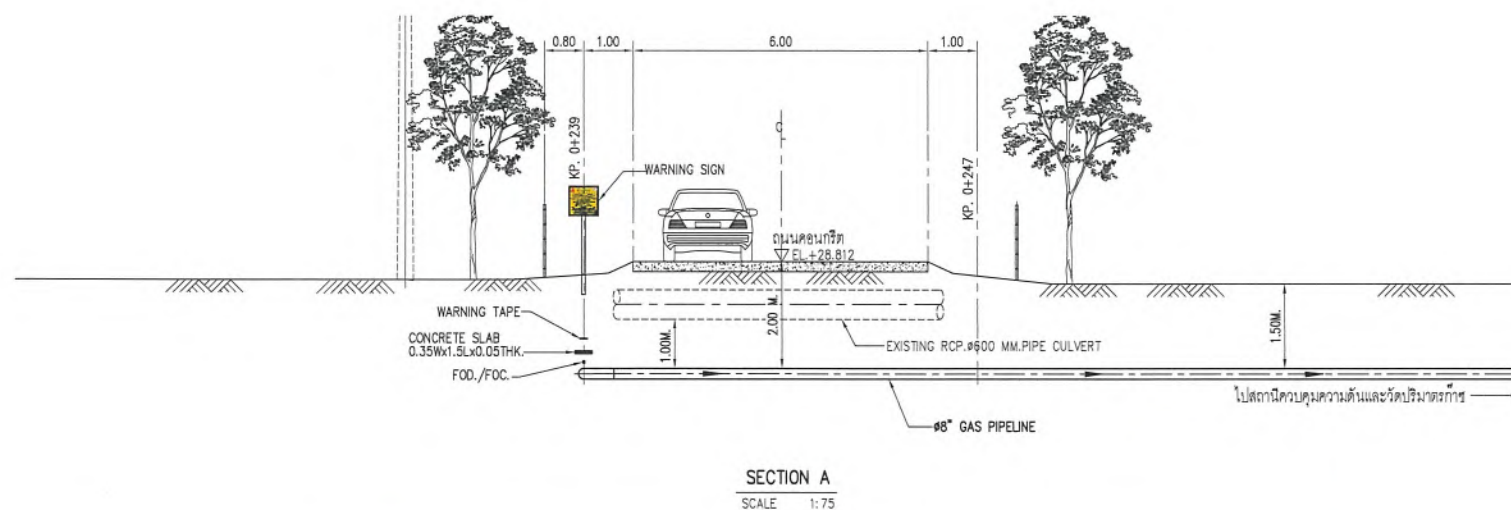
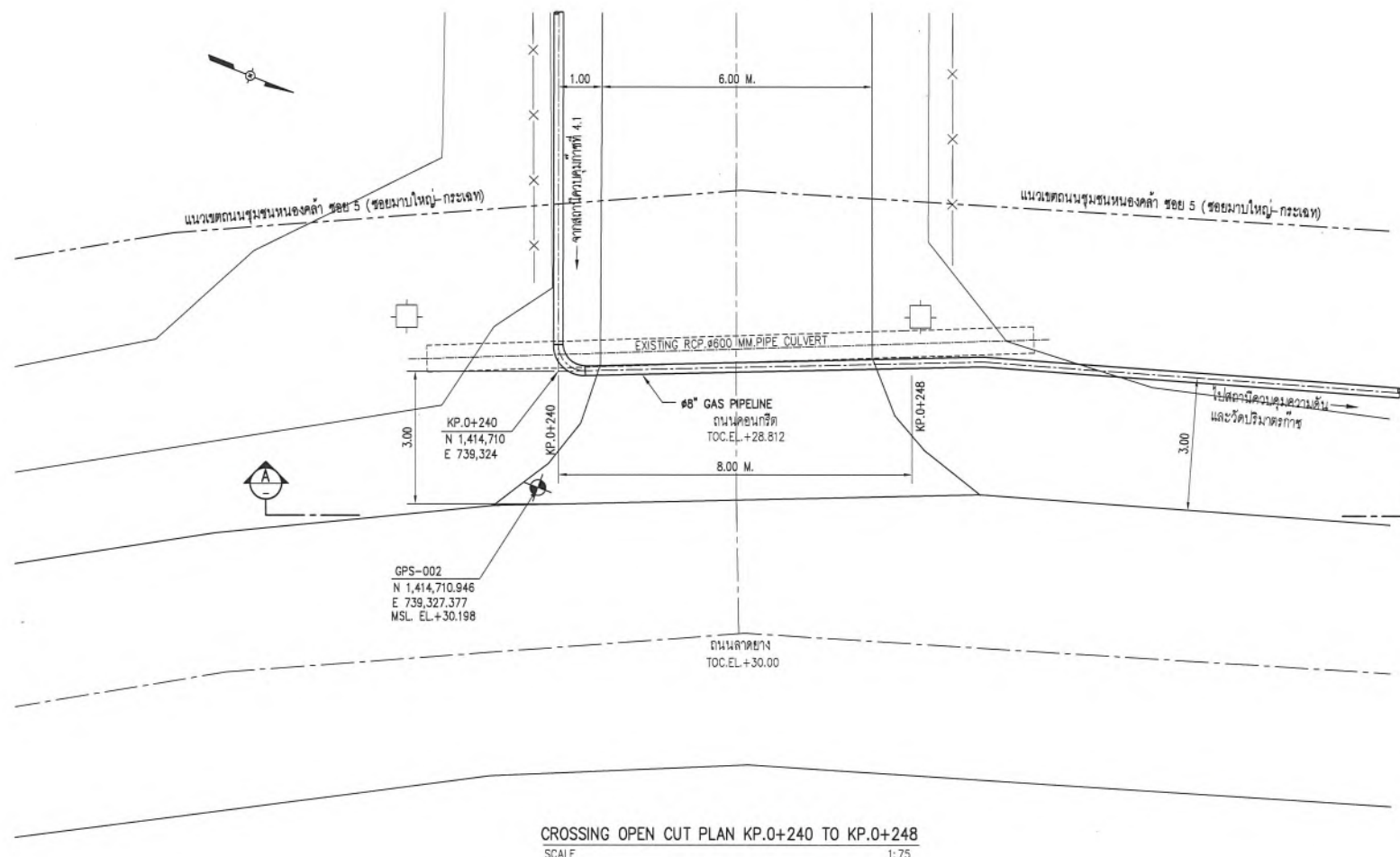
NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR  
 EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT  
 TITLE :  
 TYPICAL CROSS SECTION DRAWING FROM APPROXIMATE  
 KP.0+825 AND KP.1+033  
 DWG. NO. 03-2006.10-4901-005-09  
 SCALE 1 : 75

SHEET 9 OF 10  
 REV. 2





FILE NAME : D3-2006.10-4901-006-2



**AS-BUILT**

REFERENCE DRAWINGS		
NO.	DRAWING NO.	TITLE
1	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP. 0+000 TO KP. 0+700
2	D3-2006.10-4901-015	TYPICAL TRENCH EXCAVATION DETAILS

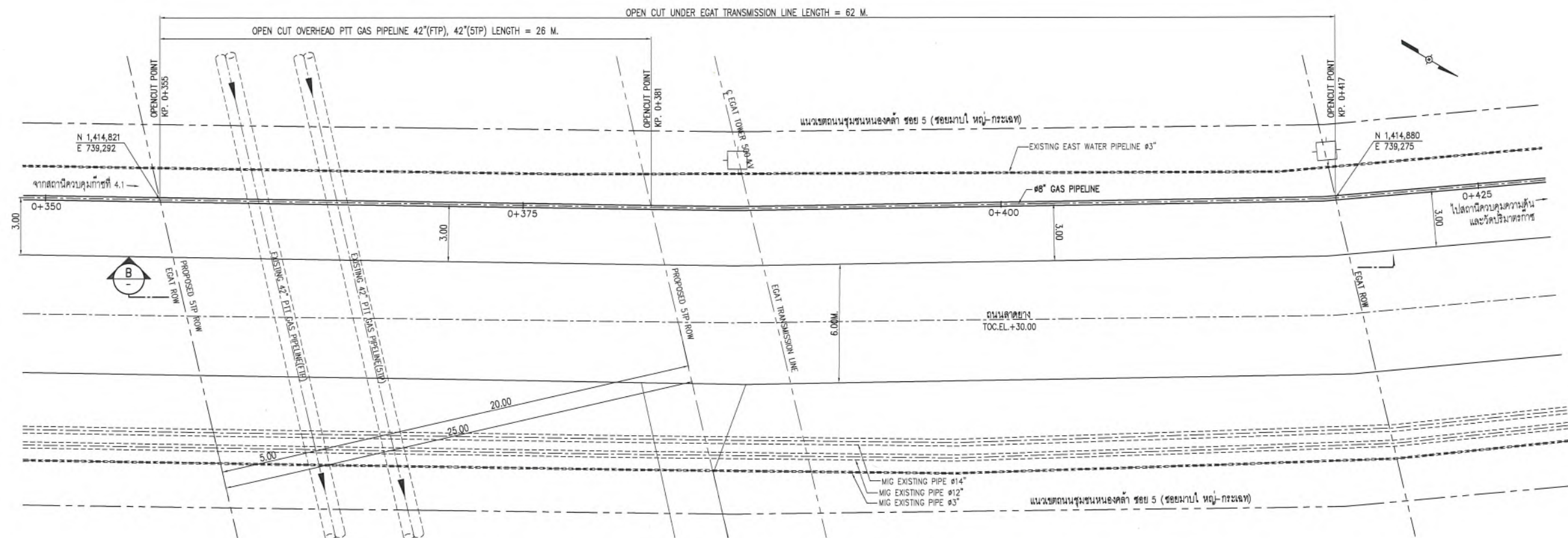
GENERAL NOTES :	
1.	CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION.
2.	SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION.
3.	CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION.
4.	CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION.
5.	TEMPORARY STEEL BRIDGE, FLOOR AND SLOPE PROTECTION DAMAGE REFER DOC. NO. MS-C-2006.10-010-003 FOR METHOD STATEMENT FOR OPEN CUT.
6.	REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION.
7.	REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.
8.	REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION.



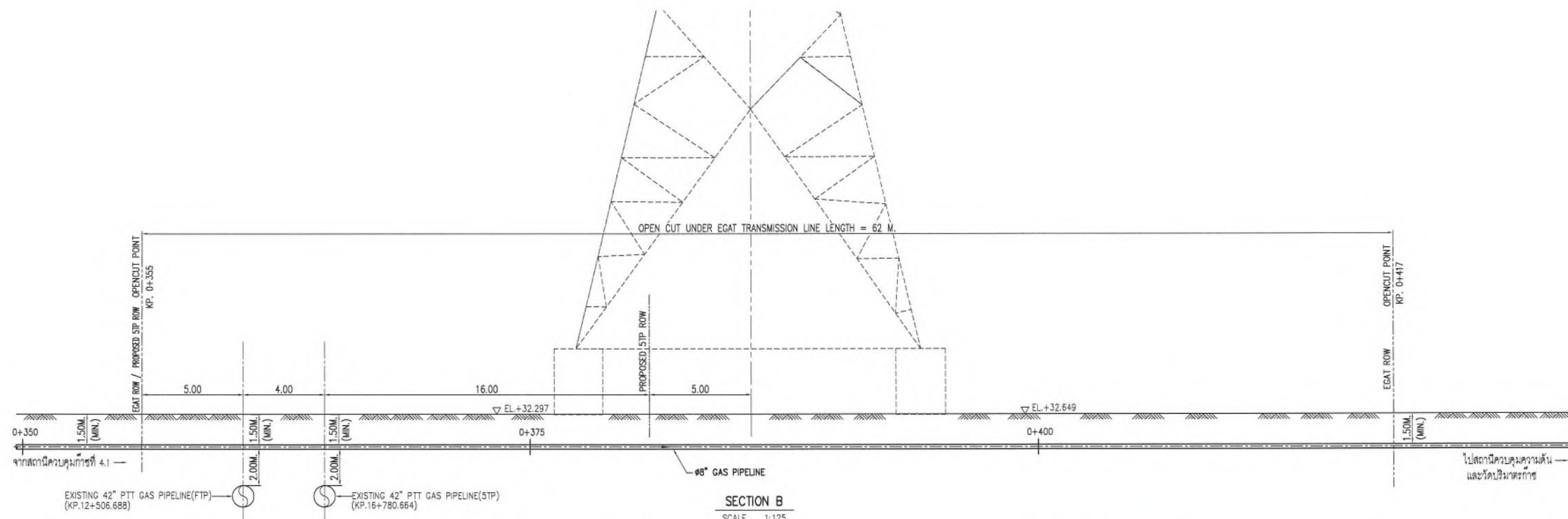
PROJECT ADVISOR :	<b>PTT Public Company Limited</b>
CLIENT :	<b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b>
CONSULTANT :	<b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b>
CONTRACTOR :	<b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b>

PROJECT :			NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT		
TITLE :			CROSSING OPEN CUT KP.0+240 TO KP.0+248		
DWG. NO.	D3-2006.10-4901-006	SHEET	1 OF 1	REV.	2
SCALE	AS SHOWN				





CROSSING OPEN CUT PLAN KP.0+355 TO KP.0+417  
SCALE 1:125



SECTION B  
SCALE 1:125

**AS-BUILT**

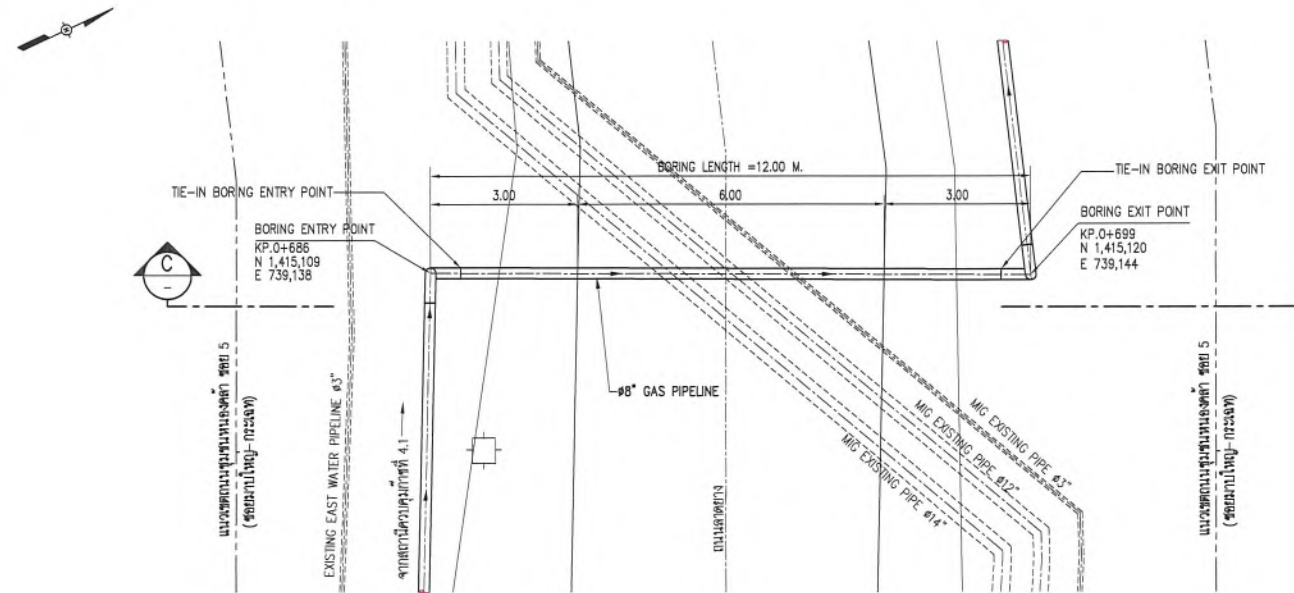
REFERENCE DRAWINGS		
NO.	DRAWING NO.	TITLE
1	7-5531-0036-B	ALIGNMENT SHEET TOI/THAIKONG LATERAL STA.0+000.000 TO 0+959.885
2	7-5531-0003-B	ALIGNMENT SHEET SEGMENT STA.0+000.000 TO 1+248.875
3	01-1104.01-4900-009	MAINLINE 42" ALIGNMENT SHEET FROM KP.15+450 TO KP.16+850
4	01-1504.01-6500-109	PRELIMINARY PIPELINE ALIGNMENT SHEET TFS MIXING STATION TO RAG MIXING STATION KP.11+200 TO 12+600
5	03-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP.0+000 TO KP.0+700
6	03-2006.10-4901-015	TYPICAL TRENCH EXCAVATION DETAILS

GENERAL NOTES :	
1.	CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION.
2.	SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION.
3.	CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION.
4.	CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION.
5.	SLOPE PROTECTION DAMAGE REFER DOC. NO. MS-C-2006.10-010-003 FOR METHOD STATEMENT FOR OPEN CUT.
6.	REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION.
7.	REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.
8.	REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION.

PROJECT ADVISOR :	
PTT Public Company Limited	
CLIENT :	
EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED	
CONSULTANT :	
UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.	
CONTRACTOR :	
TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED	

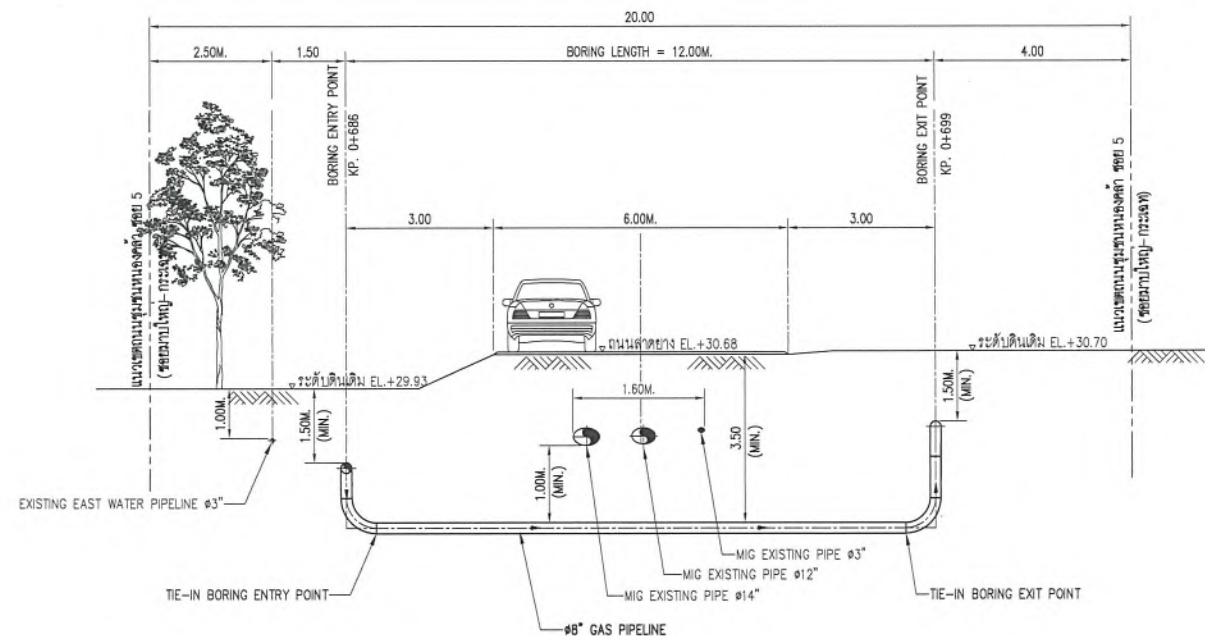
PROJECT :		
NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT		
TITLE :		
CROSSING OPEN CUT KP.0+355 TO KP.0+417		
DWG. NO.	SHEET	REV.
03-2006.10-4901-007	1 OF 1	2
SCALE	AS SHOWN	





CROSSING BORING PLAN KP.0+686 TO KP.0+699

SCALE 1:75




SECTION C

SCALE 1:75

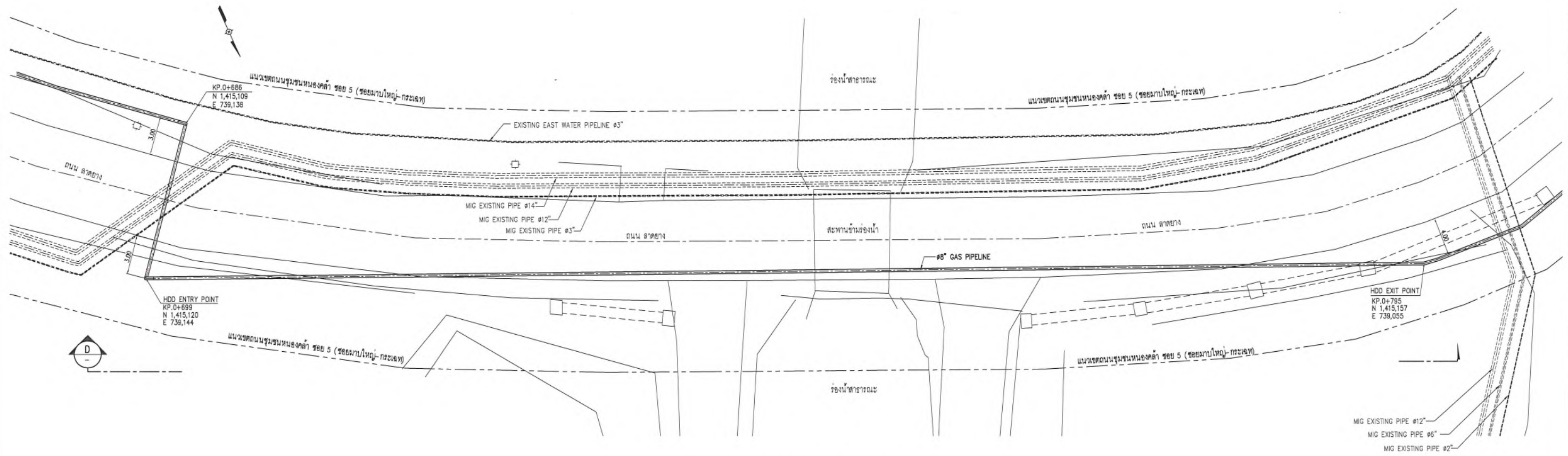
**AS-BUILT**

REFERENCE DRAWINGS		
NO.	DRAWING NO.	TITLE
1	7-5531-0036-B	ALIGNMENT SHEET TOI/THAIKONG LATERAL STA.0+000.000 TO 0+959.885
2	7-5531-0003-B	ALIGNMENT SHEET SEGMENT STA.0+000.000 TO 1+248.875
3	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP. 0+000 TO KP. 0+700
4	D3-2006.10-4901-004-02	ALIGNMENT SHEET KP. 0+700 TO KP. 1+359.265

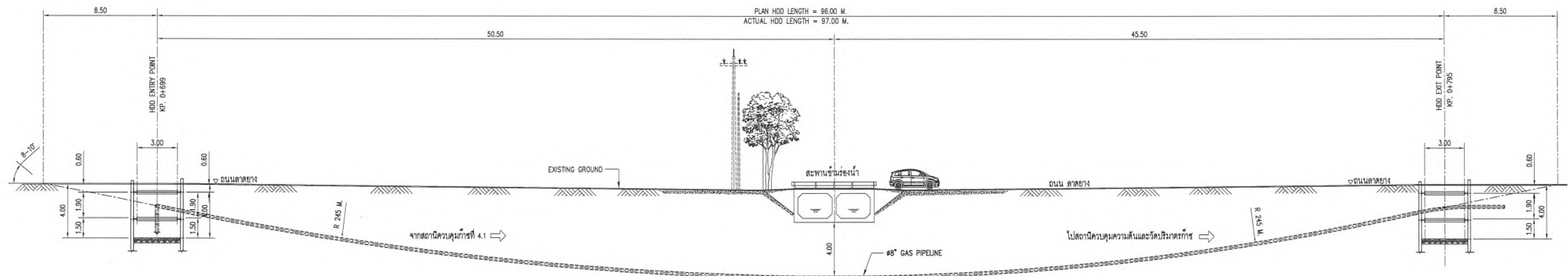
- GENERAL NOTES :
1. CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION.
  2. SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION.
  3. CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION.
  4. CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION.
  5. REFER DOC. NO. MS-C-2006.10-010-002 FOR METHOD STATEMENT FOR BORING.
  6. REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION.
  7. REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.
  8. REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION.

PROJECT ADVISOR :	 <b>PTT Public Company Limited</b>
CLIENT :	 <b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b>
CONSULTANT :	 <b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b>
CONTRACTOR :	 <b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b>

PROJECT :		
NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT		
TITLE :		
CROSSING BORING KP.0+686 TO KP.0+699		
DWG. NO.	SHEET	REV.
D3-2006.10-4901-008	1 OF 1	1
SCALE		
AS SHOWN		



CROSSING HDD PLAN KP.0+699 TO KP.0+795  
SCALE 1:150



SECTION D  
SCALE 1:150

**AS-BUILT**

REFERENCE DRAWINGS		
NO.	DRAWING NO.	TITLE
1	7-5531-0036-B	ALIGNMENT SHEET TOI/THAINOX LATERAL STA.0+000.000 TO 0+959.885
2	7-5531-0003-B	ALIGNMENT SHEET SEGMENT STA.0+000.000 TO 1+248.875
3	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP.0+000 TO KP.0+700
4	D3-2006.10-4901-004-02	ALIGNMENT SHEET KP.0+700 TO KP.1+359

GENERAL NOTES :

- CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION.
- SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION.
- CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION.
- CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION.
- REFER DOC. NO. MS-C-2006.10-010-001 FOR METHOD STATEMENT FOR HDD.
- REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION.
- REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.
- REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION.

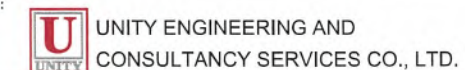
OBJECT ADVISOR :



CLIENT :



CONSULTANT :



CONTRACTOR :



PROJECT :

NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR  
EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT

TITLE :

CROSSING HDD KP.0+699 TO KP.0+795

DWG. NO.

D3-2006.10-4901-009

SCALE  
1:150

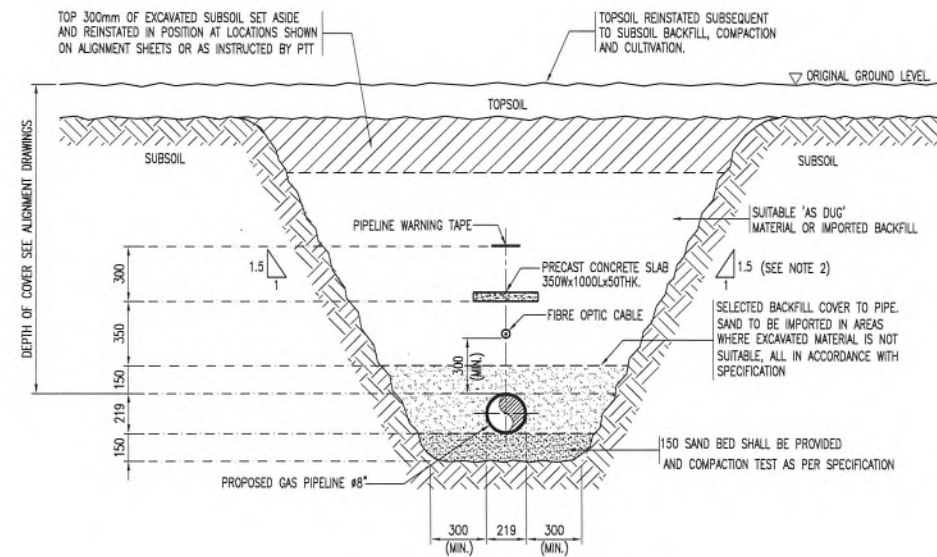
SHEET

1 OF 1

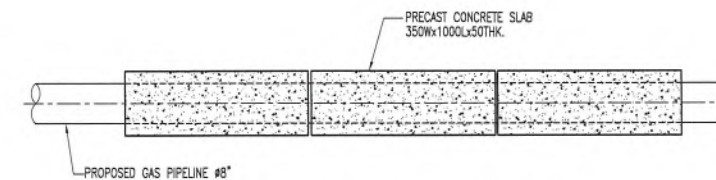
REV.

2

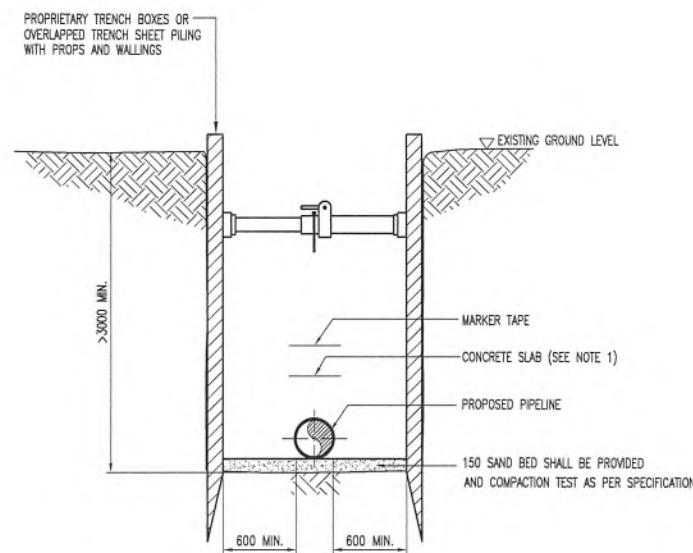




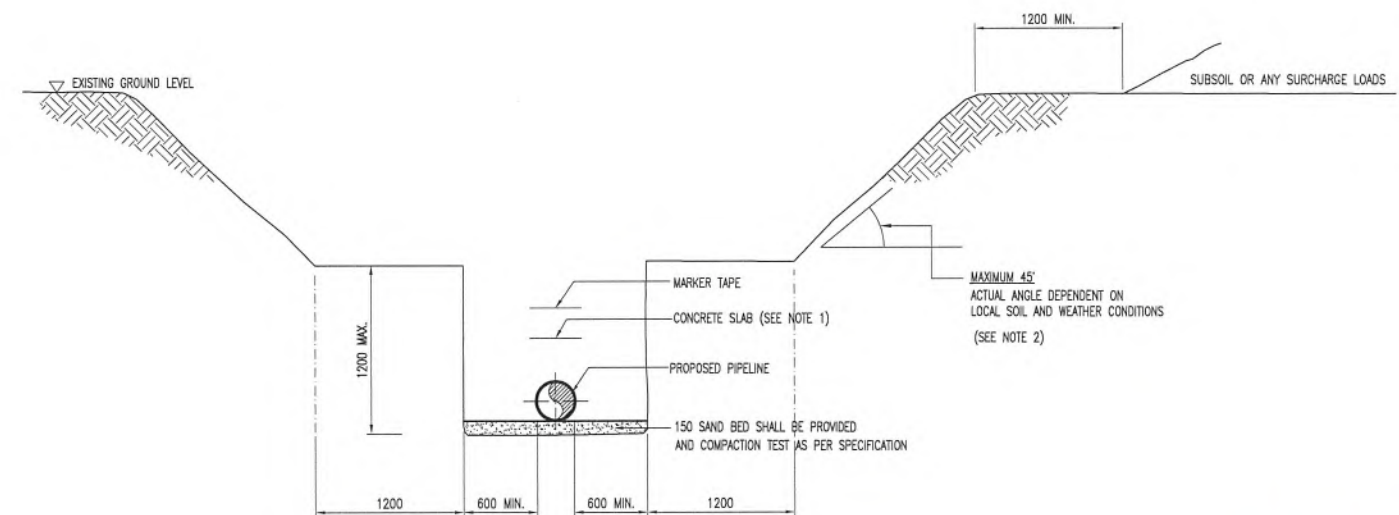
NORMAL INSTALLATION OF PIPELINE  
(DEPTH OF COVER FOR STABILITY OF SOIL 1500 MM.)



TYPICAL INSTALLATION CONCRETE SLAB PLAN



TYPE A  
(SHEET PILING)



TYPE B

TRENCH SUPPORT AND DETAIL WHERE MANUAL ENTRY IS REQUIRED

**AS-BUILT**

REFERENCE DRAWINGS		
NO.	DRAWING NO.	TITLE

GENERAL NOTES :

- CONCRETE SLAB PROTECTION NORMALLY WILL BE APPLIED FOR PIPELINE INSTALLATION BESIDE DOH/DOR, ROAD, AND SRT'S RAILWAY FOR THE OTHER SHALL BE FOLLOWED TYPICAL STANDARD DRAWING.
- TRENCH EXCAVATION, SHEET PILE PIT AND SLOPE PROTECTION SHALL BE REFERRED TO CALCULATION NO ED-S-2006.10-4901-003

PROJECT ADVISOR : **PTT Public Company Limited**

CLIENT : **EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED**

CONSULTANT : **UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.**

CONTRACTOR : **TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED**

PROJECT :		
NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT		
TITLE :		
TYPICAL TRENCH EXCAVATION DETAILS		
DWG. NO.	03-2006.10-4901-015	SHEET 1 OF 1
SCALE	NTS.	REV. 3





GAS PIPELINE WARNING SIGN  
SCALE 1:3

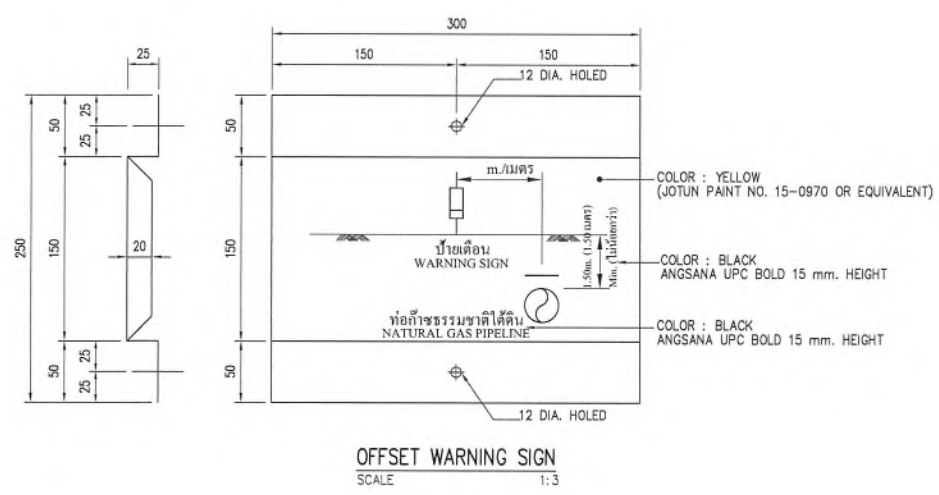
COLOR: BLACK WORDING ON YELLOW  
BACKGROUND (BS4800-10E55)  
MATERIAL: 16 GAUGE STEEL PLATE  
(1.5875 mm.THK.) AS A MINIMUM  
PAINT: AS SPECIFIED IN TABLE 1 AND 2

หมายเหตุ

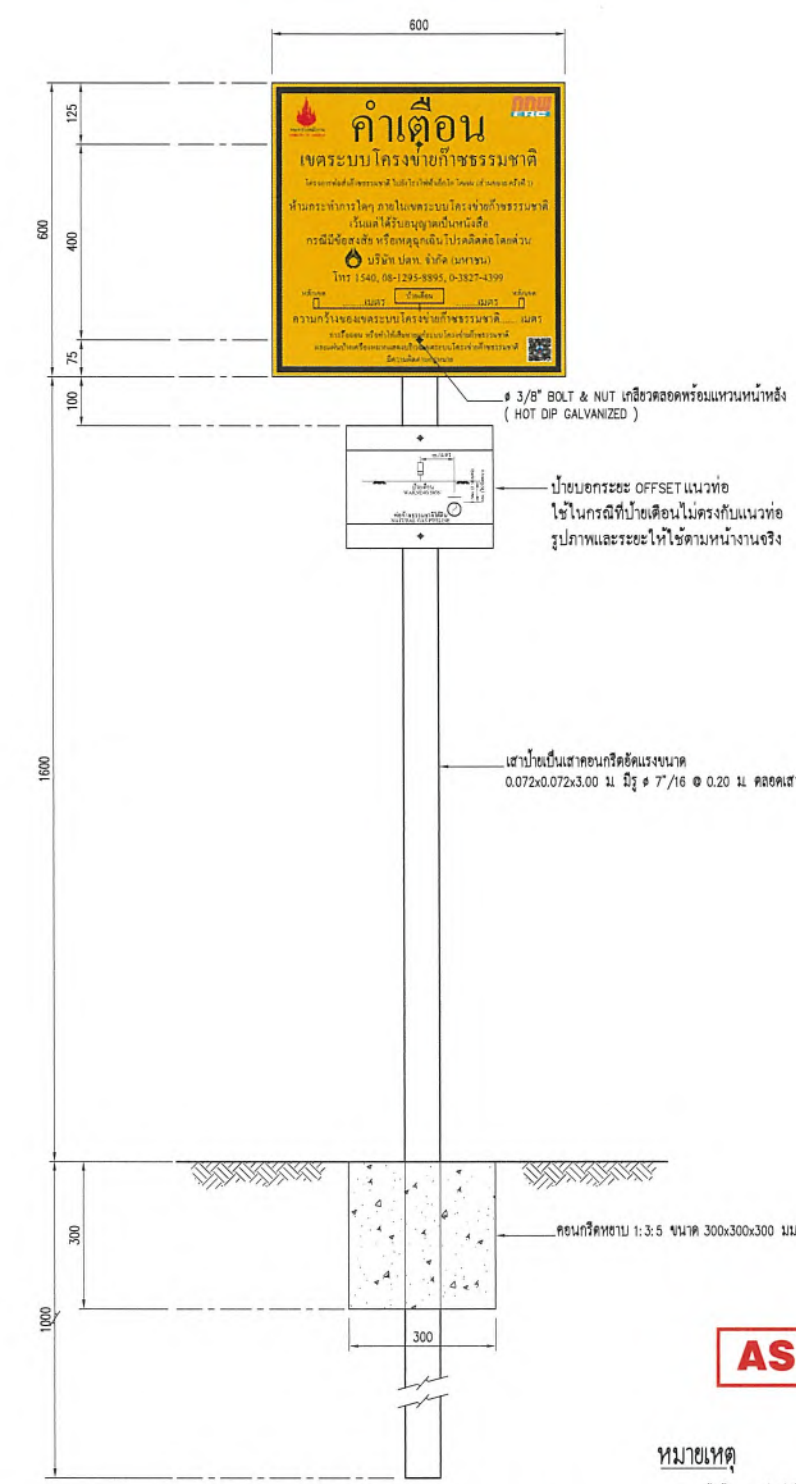
- เมื่อต้องส่งงานไปตามแนวนอน ให้หันป้ายให้ดูขึ้น
- พื้นสีของป้ายให้ใช้การสเปรย์
- ต้องทาสีด้านหลังของป้ายด้วย
- ป้าย OFFSET WARNING SIGN ให้ติดตั้งเมื่อต้องส่งก๊าซ  
ขนานหรือตัดกับท่อหรือสาธารณูปโภคอื่น

TABLE 1 PRIMER		
PRODUCT	BRAND	DRY FILM THICKNESS (micron)
PENGUAD SPECIAL	JOTUN	80
GALVANIZE NO.400 PRIMER	TOA-CHUGOKU	40
INTERSEAL 670HS	INTERNATIONAL	100

TABLE 2 TOPCOAT (POLYURETHANE)		
PRODUCT	BRAND	DRY FILM THICKNESS (micron)
HARD TOP AS	JOTUN	35
UNY MARINE 100	TOA-CHUGOKU	35
INTERTHANE 990	INTERNATIONAL	50



OFFSET WARNING SIGN  
SCALE 1:3



AS-BUILT

หมายเหตุ

- แบบที่ใช้กับแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติทั่วไป
- วิธีทำไปเป็นมัลติสแควร์และกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น
- แผ่นป้ายใช้แผ่นเหล็กทาสีสีเทา หนา 1.6 มม.
- เสาป้ายเป็นเสาคอนกรีตขนาด 0.072x0.072 ม.
- ทำสีพลาสติกของโคมไฟเบอร์ 16-0000 ไม่น้อยกว่า 2 ชั้น
- ในกรณีที่สามารถติดตั้งป้ายตามแบบได้ให้ติดตั้งตามแบบ

WARNING SIGN FOR GAS PIPELINE  
SCALE 1:7.5

REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :		PROJECT ADVISOR :		PROJECT :	
NO.	DRAWING NO.	TITLE						
					PTT Public Company Limited		NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR	
					EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED		EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT	
					UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.		TYPICAL GAS PIPELINE WARNING SIGNS	
					TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED		DWG. NO.	D3-2006.10-4901-016
							SHEET	1 OF 1
							REV.	2
							SCALE	NOT TO SCALE



TEXT (BLACK COLOR)  
CONDENSED STYLE

PLASTIC SHEET YELLOW COLOR  
300 $\mu$ m THICK POLYESTER FILM

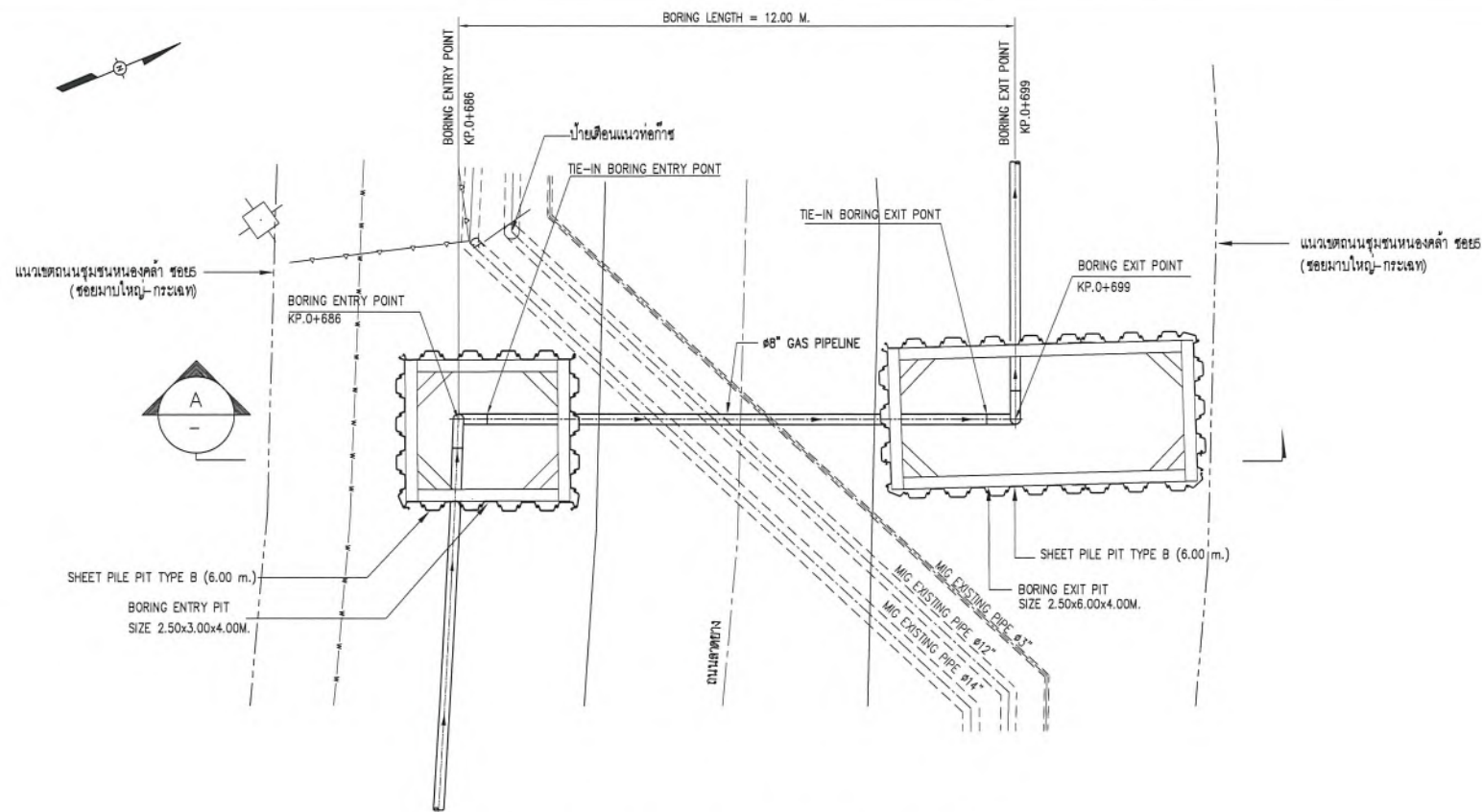
TEXT (BLACK COLOR)  
CONDENSED STYLE

PIPELINE WARNING TAPE  
NOT TO SCALE

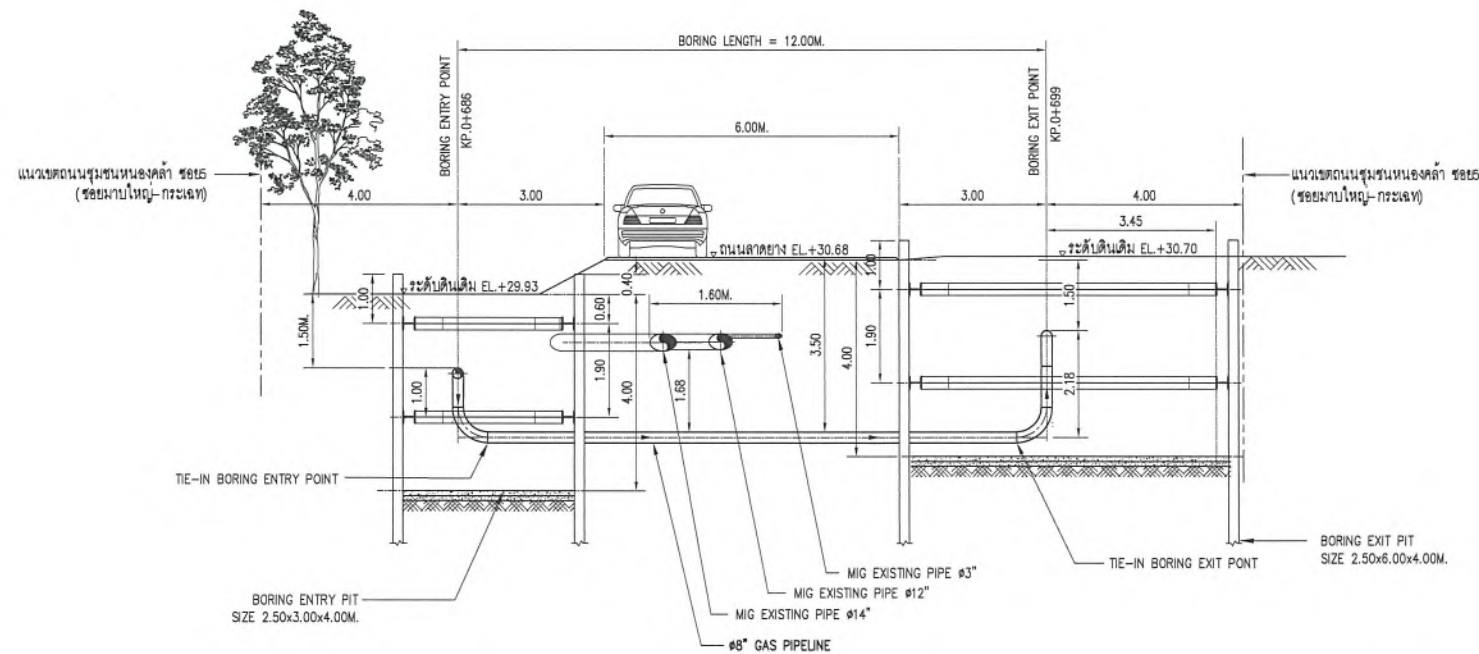
**AS-BUILT**

REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :		PROJECT ADVISOR :		PROJECT :			
NO.	DRAWING NO.	TITLE			PTT Public Company Limited		NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT			
					EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED <td colspan="3">TITLE :</td>		TITLE :			
					CONSULTANT :		TYPICAL WARNING TAPE DETAIL			
					UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD. <td colspan="2">DWG. NO.</td> <td>SHEET</td> <td>REV.</td>		DWG. NO.		SHEET	REV.
					TRACTOR :		D3-2006.10-4901-017		1 OF 1	1
					TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED <td colspan="2">SCALE</td> <td colspan="2"></td>		SCALE			
							NOT TO SCALE			

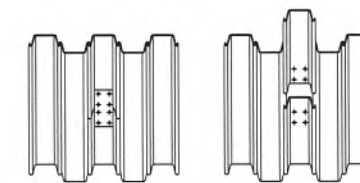




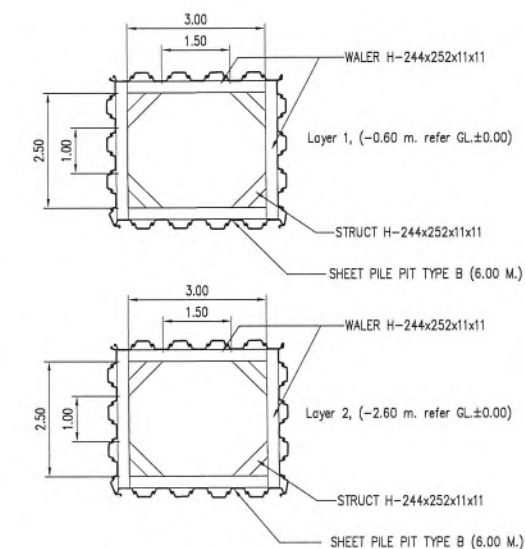
PLAN OF CROSSING MIG PRODUCT PIPELINES  
SCALE 1:75



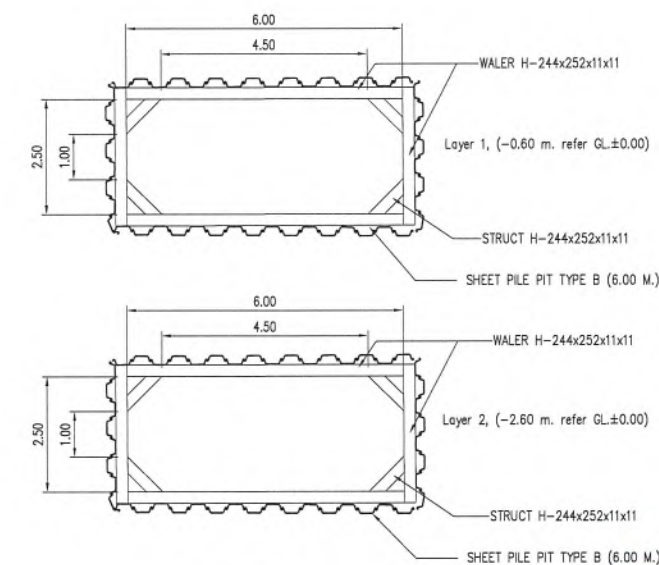
SECTION A  
SCALE 1:75



DETAIL OPEN SHEET PILE  
SCALE NTS



DETAIL OF BORING ENTRY PIT



DETAIL OF BORING EXIT PIT

**AS-BUILT**

REFERENCE DRAWINGS		
NO.	DRAWING NO.	TITLE
1	7-5531-0036-B	ALIGNMENT SHEET TO/THAIWOX LATERAL STA.0+000.000 TO 0+959.885
2	7-5531-0003-B	ALIGNMENT SHEET SEGMENT STA.0+000.000 TO 1+248.875
3	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP.0+000 TO KP.0+700
4	D3-2006.10-4901-004-02	ALIGNMENT SHEET KP. 0+700 TO KP. 1+359.265

- GENERAL NOTES :
- CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PIT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION.
  - SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION.
  - CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION.
  - CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION.
  - REFER DOC. NO. ED-S-2006.10-4901-003 FOR SHEET PILE CALCULATION.
  - REFER DOC. NO. MS-C-2006.10-010-002 FOR METHOD STATEMENT FOR BORING.
  - REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION.
  - REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.
  - REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION.

PROJECT ADVISOR : **PTT Public Company Limited**

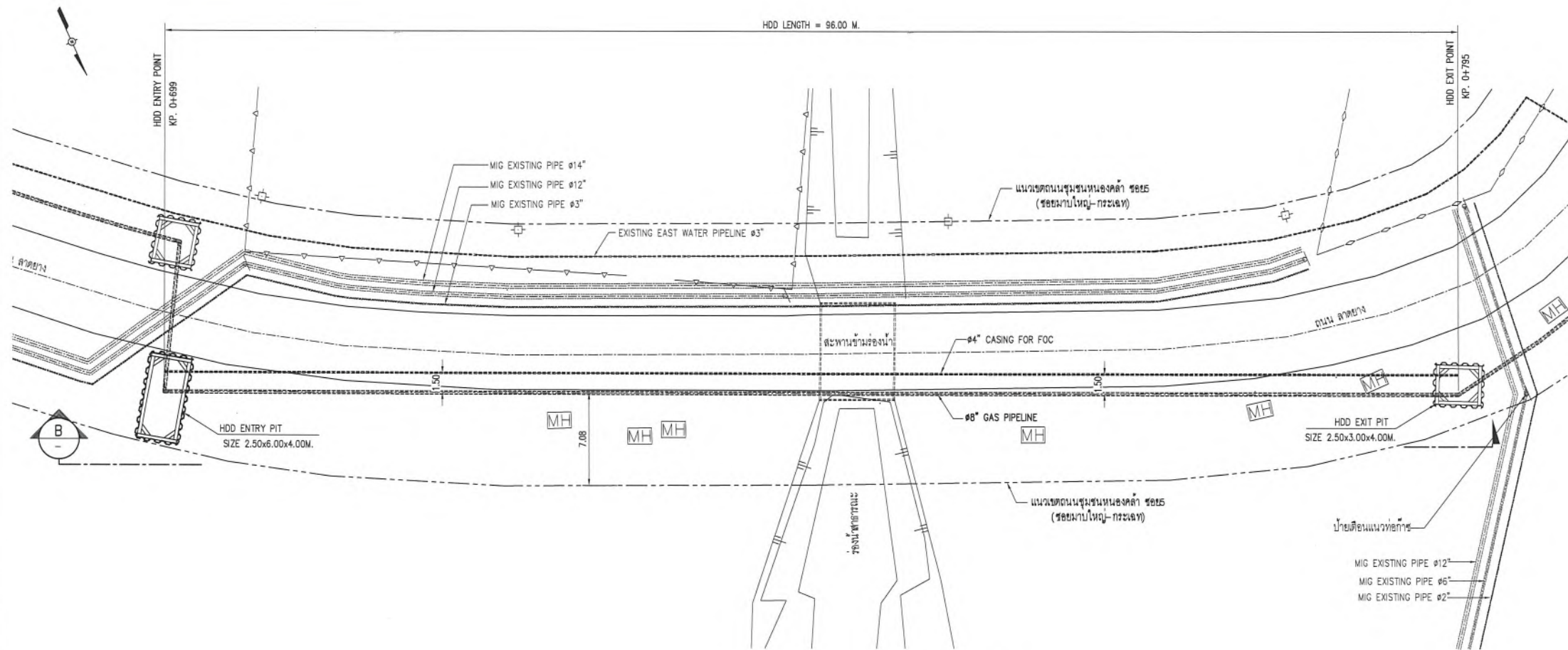
CLIENT : **EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED**

SUBSISTANT : **UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.**

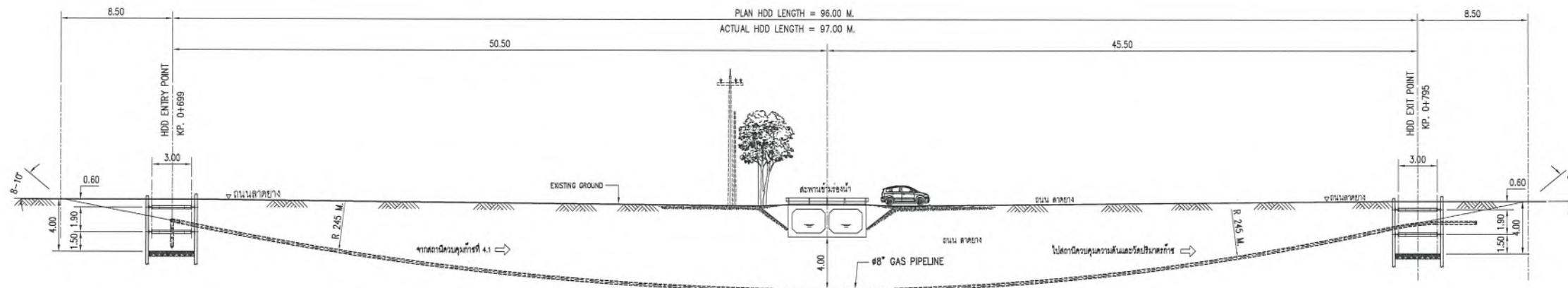
CONTRACTOR : **TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED**

PROJECT :		
NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT		
TITLE :		
PLAN OF CROSSING MIG PRODUCT PIPELINES		
DWG. NO.	SHEET	REV.
D3-2006.10-4901-018	1 OF 1	2
SCALE	AS SHOWN	

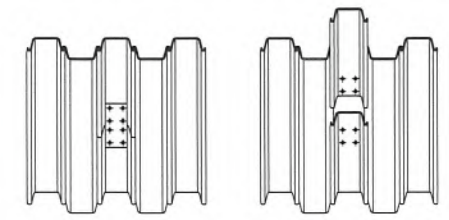




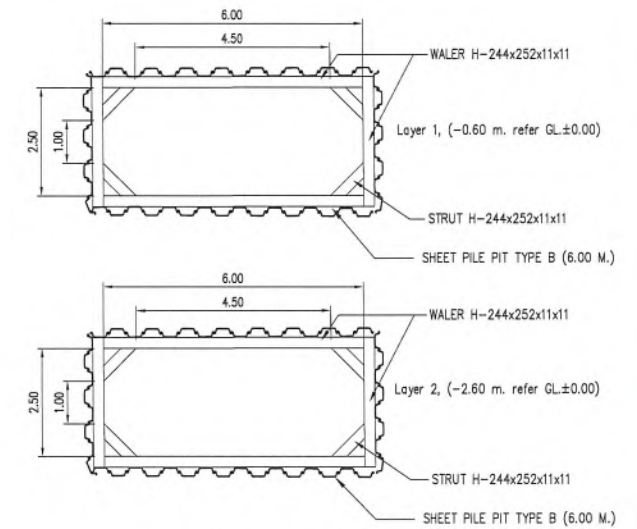
PLAN OF CROSSING MIG PRODUCT PIPELINES  
SCALE 1:75



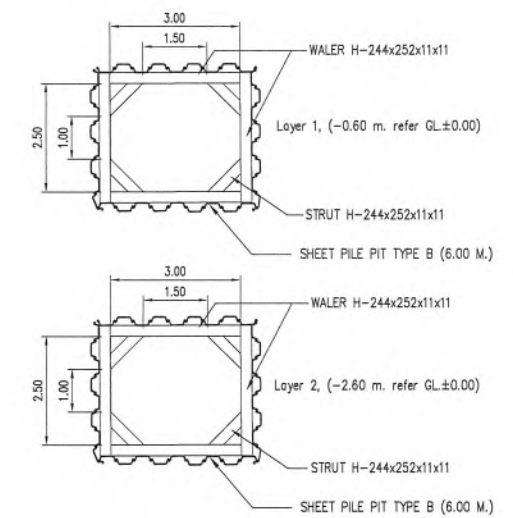
SECTION B  
SCALE 1:200



DETAIL OPEN SHEET PILE  
SCALE NTS.



DETAIL OF HDD ENTRY PIT (BORING EXIT PIT)



DETAIL OF HDD EXIT PIT

**AS-BUILT**

REFERENCE DRAWINGS		
NO.	DRAWING NO.	TITLE
1	7-5531-0036-B	ALIGNMENT SHEET TO/THAIKONG LATERAL STA.0+000.000 TO 0+959.885
2	7-5531-0003-B	ALIGNMENT SHEET SEGMENT STA.0+000.000 TO 1+248.875
3	D3-2006.10-4901-004-01	ALIGNMENT SHEET KP. 0+000 TO KP. 0+700
4	D3-2006.10-4901-004-02	ALIGNMENT SHEET KP. 0+700 TO KP. 1+359
5	D3-2006.10-4901-005-08	TYPICAL CROSS SECTION DRAWING FROM APPROXIMATE KP. 0+699 TO KP. 0+795

- GENERAL NOTES :
- CONTRACTOR SHALL VERIFY THE ADJACENT EXISTING PTT & MIG PIPELINE LOCATION BEFORE CONSTRUCTION.
  - SHORING BRACING OR MATERIAL FOR RETAINING WALLS SHALL BE INSTALLED BEFORE TRENCH EXCAVATION.
  - CONTRACTOR SHALL PERFORM SITE INVESTIGATION FOR INSTALLATION ALL MARKER POSTS BEFORE CONSTRUCTION.
  - CONTRACTOR SHALL VERIFY UNDERGROUND UTILITY BEFORE CONSTRUCTION.
  - REFER DOC. NO. MS-C-2006.10-010-001 FOR METHOD STATEMENT FOR HDD.
  - REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-004 FOR BUOYANCY CONTROL CALCULATION.
  - REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-001 FOR PIPELINE STRESS ANALYSIS REPORT.
  - REFER DOC. NO. ED-D-2006.10-4901-002 FOR PIPELINE STRESS CROSSING ROAD CALCULATION.

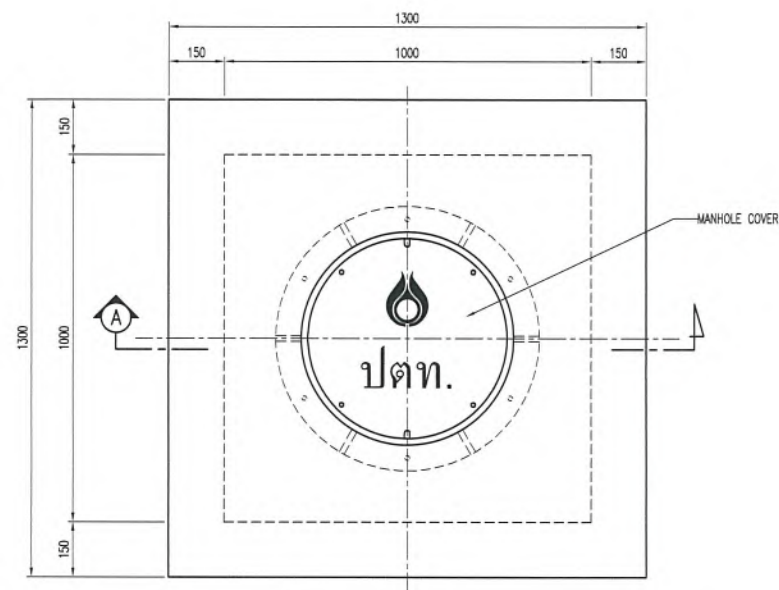
PROJECT ADVISOR : **PTT Public Company Limited**

CLIENT : **EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED**

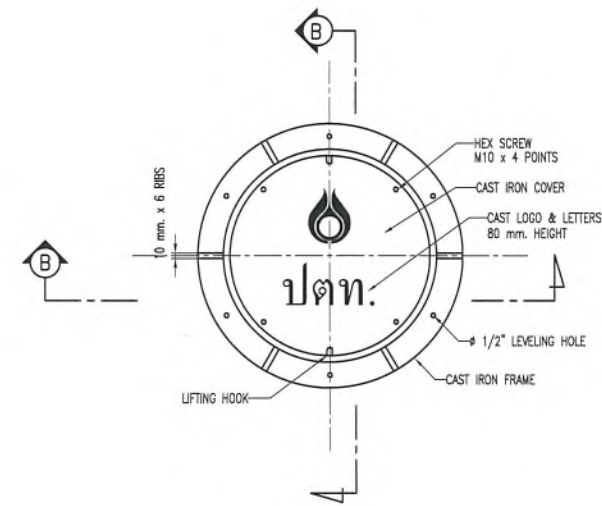
CONSULTANT : **UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.**

CONTRACTOR : **TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED**

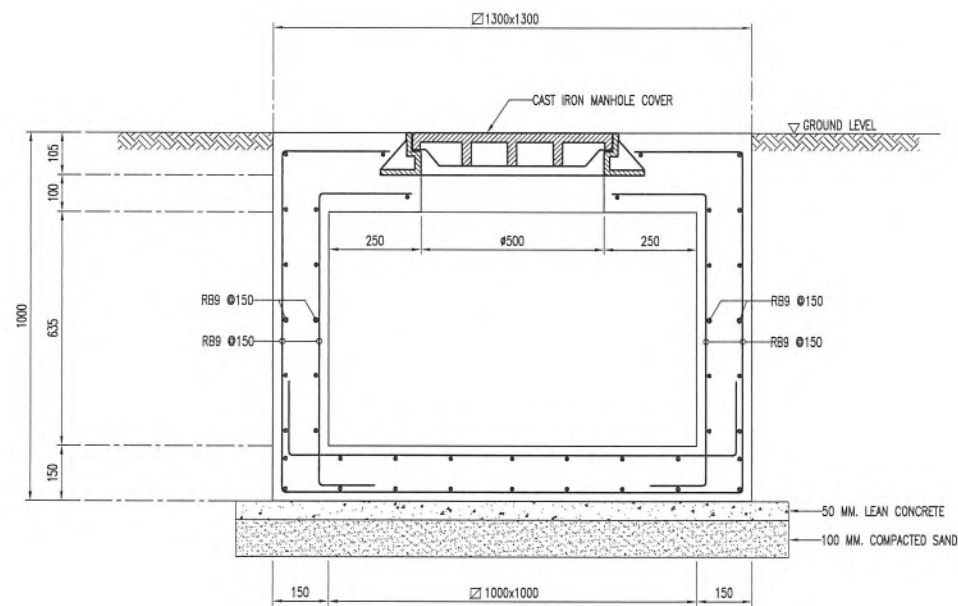
PROJECT : NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT		
TITLE : PLAN OF CROSSING HDD		
DWG. NO. D3-2006.10-4901-019	SHEET 1 OF 1	REV. 2
SCALE AS SHOWN		



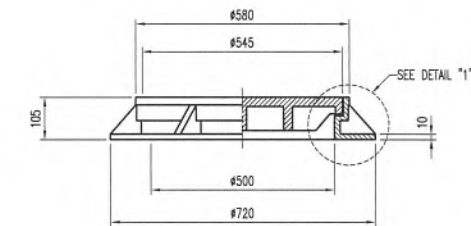
TOP PLAN  
SCALE 1:20



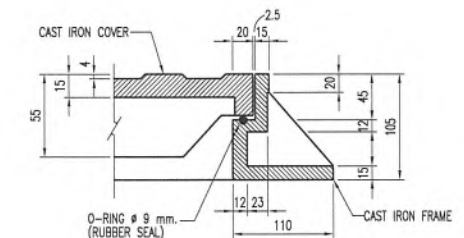
TOP VIEW  
SCALE 1:20  
MANHOLE COVER HEAVY DUTY SIZE  $\phi 500$  mm.



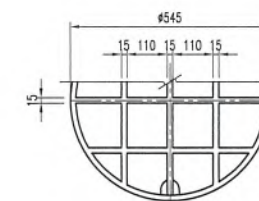
SECTION A  
SCALE 1:20



SECTION B  
SCALE 1:20



DETAIL "1"  
SCALE 1:10



BOTTOM VIEW OF COVER  
SCALE 1:20

**AS-BUILT**


REFERENCE DRAWINGS			GENERAL NOTES :	PROJECT ADVISOR :	PROJECT :
NO.	DRAWING NO.	TITLE			
			1. ALL ELEVATIONS ARE IN METERS AND DIMENSIONS ARE IN MILLIMETERS OR UNO.	<b>PTT Public Company Limited</b>	NEW GAS PIPELINE SYSTEM FOR EGCO COGENERATION SPP REPLACEMENT PROJECT
				<b>EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED</b>	TITLE :  FIBER OPTIC MANHOLE (COVER HEAVY DUTY)
			<b>UNITY ENGINEERING AND CONSULTANCY SERVICES CO., LTD.</b>	<b>TRC CONSTRUCTION PUBLIC COMPANY LIMITED</b>	DWG. NO. <b>D3-2006.10-4901-020</b> SCALE <b>AS-SHOWN</b>
					SHEET <b>1 OF 1</b> REV. <b>1</b>



ภาคผนวก ข-7  
คู่มือการระงับเหตุฉุกเฉิน



บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 1 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

### 1. วัตถุประสงค์

เพื่อให้มีการป้องกันการเกิดเหตุฉุกเฉินและมีความพร้อมในการตอบโต้ภาวะฉุกเฉินรวมทั้งลดผลกระทบต่องานสิ่งแวดล้อมที่อาจเกิดขึ้นจากกรณีฉุกเฉิน

### 2. ขอบเขตของแผน

ระเบียบการปฏิบัติงานนี้จัดทำขึ้นเพื่อใช้กับโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน เท่านั้น

### 3. คำจำกัดความ

บริษัท ฯ	หมายถึง	บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด
โรงไฟฟ้าเอ็กโก โกลเดน	หมายถึง	สำนักงานสาขาของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัดตั้งอยู่เลขที่ 222 หมู่ที่ 8 ถนนทางหลวงระยอง-ปลวกแดง ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง 21180
ภาวะฉุกเฉิน	หมายถึง	เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นโดยไม่คาดคิดและส่งผลกระทบอย่างรุนแรงทั้งในแง่ความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม เช่นเพลิงไหม้ สารเคมีรั่วไหล ฯลฯ
Emergency Director (ED)	หมายถึง	ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน ได้แก่ ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ผู้จัดการงานบำรุงรักษา ผู้จัดการงานเดินเครื่อง หรือหัวหน้ากะ
On-Scene Commander (OC)	หมายถึง	ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ ได้แก่ ผู้จัดการงานเดินเครื่อง หรือหัวหน้ากะ


### 4. วิธีการปฏิบัติ

#### 4.1 การวางระบบป้องกันเหตุฉุกเฉิน

##### 4.1.1 การจัดเตรียมอุปกรณ์

##### น้ำยาดับเพลิง

ประเภทของน้ำยาดับเพลิง	ขนาด/น้ำหนัก	จำนวนถัง	หมายเหตุ
1. ผงเคมีแห้ง	10 ปอนด์	33	สำรอง 3 ถัง
2. CO <sub>2</sub>	10 ปอนด์	22	สำรอง 4 ถัง
3. โฟม	20 ลิตร	3	สำรอง 3 ถัง

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 2 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

### หัวดับเพลิง

หัวดับเพลิงทั้งหมดมี 26 หัว 13 จุด เป็นแบบเกลียว 2 นิ้วครึ่ง และมีข้อต่อสวมเร็ว (Quick coupling) จำนวน 13 หัว อยู่ในตู้เก็บอุปกรณ์ดับเพลิง 12 จุด (ตู้ละ 1 หัว) เพื่อให้สอดคล้องกับ หน่วยงานราชการและเพื่อให้เป็นไปตาม พ.ร.บ. ป้องกันและระงับอัคคีภัยฯ และข้อต่อสวมเร็ว 1 หัว เก็บไว้ที่ห้องควบคุมงานเดินเครื่อง ส่วนน้ำที่ใช้ในการดับเพลิงนั้นมาจากบ่อเก็บน้ำดิบ โดยมีปั๊ม AC 1 ชุดและมีเครื่องชนิดดีเซล 1 เครื่อง ขนาด 6 สูบ เพื่อส่งน้ำสำรองไปยังหัว Hydrant ต่างๆ ที่อยู่รอบๆ โรงไฟฟ้าฯ สำหรับจุดติดตั้งหัวดับเพลิงรายละเอียดตามแผนที่แนบในเอกสารแนบท้ายที่ 11

#### ระบบ Water Spray

ติดตั้งตามอุปกรณ์ที่จะเกิดอัคคีภัยได้ง่าย เช่น Transformer

#### ระบบ Sprinkle Nozzle

มีอยู่ตามอาคาร เช่น Office room, Diesel generator, STG

#### อุปกรณ์ดับเพลิงแบบ Hose Reel

จะอยู่ตามอาคารดังต่อไปนี้ คือ อาคารคลังพัสดุ, Office room

#### ระบบ Fire Alarm

Smoke Detector, Heat Detector, Manual Call Point รายละเอียดตามเอกสารแนบที่ 2

#### CO<sub>2</sub> System

รายละเอียดตามเอกสารแนบที่ 2 โดยมีทั้งหมด 8 โซน คือ Zone 1-6 และ Zone 32-33


#### กิมตัดไฟ/ขะแสงเหล็ก/ถุงมือและรองเท้าป้องกันไฟฟ้าแรงดันสูง

เก็บไว้ที่ห้องควบคุมงานเดินเครื่อง (Control Room)

#### 4.1.2 การตรวจสอบอุปกรณ์

- หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต้องทำการตรวจสอบอุปกรณ์เกี่ยวกับระบบดับเพลิงและระบบตรวจวัดต่างๆ ดังต่อไปนี้ ตามเอกสารแนบที่ 1

- 4.1.2.1 เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ต้องทำการตรวจสอบ ถึงดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้งประจำทุก 1 เดือน
- 4.1.2.2 เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ต้องทำการตรวจสอบ ถึงดับเพลิงชนิด CO<sub>2</sub> ประจำทุก 6 เดือน
- 4.1.2.3 หน่วยงานเดินเครื่องต้องทำการตรวจสอบและทดสอบการทำงานของระบบ Fire Pump ประจำทุกสัปดาห์
- 4.1.2.4 หน่วยงานเดินเครื่องต้องทำการหมั่นตรวจสอบของ Hydrant เพื่อพร้อมใช้งานตลอดเวลา

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 3 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

4.1.2.5 หน่วยงานเดินเครื่องต้องทำการตรวจสอบและทดสอบการทำงานของระบบ Sprinkler Nozzle และ Water Spray ทุกๆ 3 เดือน และส่งสำเนาผลการตรวจสอบให้กับ เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

4.1.2.6 หน่วยงานบำรุงรักษาต้องทำการตรวจสอบระบบ สัญญาณแจ้งเหตุฉุกเฉิน (Fire Alarm) ทุกๆ 6 เดือน ดังเอกสารแนบที่ 1 และส่งสำเนาผลการตรวจสอบให้กับเจ้าหน้าที่ ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

#### 4.2 การแบ่งระดับภาวะฉุกเฉิน

##### - ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 1 ( Emergency Level 1 )

เป็นเหตุการณ์ที่ Emergency Director (ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน,ED) พิจารณาแล้ว เห็นว่าสามารถควบคุมหรือระงับเหตุได้ด้วยพนักงานของบริษัทเองและเกิดขึ้นเล็กน้อย ไม่มีการบาดเจ็บ

##### - ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 2 ( Emergency Level 2 )

เป็นเหตุการณ์ที่ Emergency Director (ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน,ED) พิจารณาแล้ว เห็นว่าไม่สามารถควบคุมหรือระงับเหตุได้ด้วยพนักงานและอุปกรณ์ของบริษัทฯได้ ต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานราชการและหน่วยงานภายนอก

##### - ภาวะฉุกเฉินระดับที่ 3 ( Emergency Level 3 )


เป็นเหตุการณ์ที่ Emergency Director (ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน,ED) พิจารณาแล้ว เห็นว่าต้องขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานราชการและหน่วยงานภายนอก ในระดับจังหวัด

#### 5. หน้าที่และความรับผิดชอบในกรณีเกิดภาวะฉุกเฉิน

##### 5.1 ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED)

###### ผู้รับผิดชอบ

- ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า
- ผู้จัดการงานเดินเครื่อง
- ผู้จัดการงานบำรุงรักษา
- หัวหน้ากะ

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 4 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

#### มีหน้าที่

1. มีอำนาจในการสั่งการพนักงานในการปฏิบัติหน้าที่ เมื่อเกิดภาวะฉุกเฉิน และควบคุมสถานการณ์ ในกรณีที่ผู้จัดการโรงไฟฟ้าไม่ได้มาปฏิบัติงานในเวลาที่เกิดเหตุฉุกเฉิน ให้ผู้ที่ได้รับมอบหมายรองลงมารักษาการแทนจนกว่าผู้จัดการโรงไฟฟ้าจะมาถึงที่เกิดเหตุ ได้แก่

- ผู้จัดการงานเดินเครื่อง
- ผู้จัดการงานบำรุงรักษา
- หัวหน้ากะ

2. สื่อสาร และเป็นผู้รายงานข้อมูล โดยรายละเอียดของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น แก่ผู้บังคับบัญชาระดับสูงและสื่อมวลชน ทั้งนี้ผู้จัดการงานเดินเครื่อง ผู้จัดการงานบำรุงรักษา และหัวหน้ากะ ซึ่งเป็นผู้ควบคุมดูแลพื้นที่ที่เกิดเหตุภาวะฉุกเฉิน จะเป็นผู้ให้รายละเอียดของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นให้กับผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉินทราบ เพื่อที่จะได้

- ประเมินขนาดของความรุนแรงของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น และประกาศ ระดับของภาวะฉุกเฉิน
- ตัดสินใจและกำหนดแนวทางในการระงับภาวะฉุกเฉินและสั่งการในการอพยพ
- สั่งการเรียกความช่วยเหลือจากหน่วยงานภายนอก

3. จัดกำลังคน และเครื่องมืออุปกรณ์ในการระงับเหตุการณ์ฉุกเฉิน

#### 5.2 เลขานุการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director Secretary, EDS)


###### ผู้รับผิดชอบ

- ผู้จัดการงานบำรุงรักษา
- ผู้จัดการงานเดินเครื่อง

#### มีหน้าที่

1. ประมวลเหตุการณ์ต่างๆ
2. รายงานรายละเอียดของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน
3. ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานภายนอก (เช่น สถานีดับเพลิง, สถานพยาบาล, ตำรวจ เป็นต้น)



	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 5 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

### 5.3 ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (On-Scene Commander, OC)

#### ผู้รับผิดชอบ

- ผู้จัดการงานเดินเครื่อง
- หัวหน้ากะ

#### มีหน้าที่

1. ดัดสินใจนำแนวทางในการควบคุมและระงับเหตุภาวะฉุกเฉิน
2. วางแผนการระงับภาวะฉุกเฉิน
3. รายงานรายละเอียดของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นกับผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED)

### 5.4 ทีมตัดแยกอุปกรณ์และควบคุมระบบ ( Isolate and Control System Team)

#### ผู้รับผิดชอบ

- Control Operator
- Field Operator

#### มีหน้าที่

1. รอรับคำสั่งจากผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (On-Scene Commander, OC)
2. ตัดแยกอุปกรณ์ ณ จุดเกิดเหตุ
3. ทำการตัดแยกอุปกรณ์เพื่อควบคุมภาวะฉุกเฉิน
4. ทำการควบคุมระบบ Fire water system ของโรงไฟฟ้าเพื่อใช้ระงับภาวะฉุกเฉิน
5. ปฏิบัติการเดินระบบ Fire water system ของโรงไฟฟ้าเพื่อใช้ระงับภาวะฉุกเฉิน
6. ปฏิบัติการระงับภาวะฉุกเฉินตามที่ได้รับคำสั่ง
7. ช่วยเหลือทีมดับเพลิง


### 5.5 ทีมดับเพลิงและกู้ภัย (Fire Fighting & Rescue Team)

#### ผู้รับผิดชอบ

- หน่วยงานบำรุงรักษา

#### มีหน้าที่

1. สวมชุดดับเพลิงแล้วรายงานตัวต่อผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (On-Scene Commander, OC)
2. รอรับคำสั่งจากผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (On-Scene Commander, OC)

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 6 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

3. ปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน, ดับเพลิง
4. ควบคุมกำลังพลให้ปฏิบัติการดับเพลิงให้อยู่ในภาวะปกติ
5. กรณีมีผู้สูญหาย ให้หัวหน้าทีมดับเพลิงส่งค้นหาผู้สูญหาย
6. เข้ากู้ภัยในเขตพื้นที่อันตราย

### 5.6 ทีมปฐมพยาบาล (First Aid Team)

#### ผู้รับผิดชอบ

- พนักงานบำรุงรักษาระบบควบคุมและอุปกรณ์ตรวจวัด
- เจ้าหน้าที่คลังพัสดุ
- เจ้าหน้าที่ชำนาญเคมีวิเคราะห์ (ปฐมพยาบาล)

#### มีหน้าที่

1. รอรับคำสั่งจากผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (On-Scene Commander, OC)
2. นำและลำเลียงผู้ได้รับบาดเจ็บออกจากจุดเกิดเหตุมายังที่ปลอดภัย
3. ปฐมพยาบาลเบื้องต้น / บันทึกรายชื่อผู้รับบาดเจ็บ
3. ลำเลียงผู้บาดเจ็บ / นำส่งผู้บาดเจ็บไปยังสถานพยาบาล
5. รายงานผู้บาดเจ็บต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED)


### 5.7 ทีมประสานงานทั่วไปและควบคุมการอพยพ

#### ผู้รับผิดชอบ

- Administration Staff 1

#### มีหน้าที่

1. ประสานงานกับผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED) /ชุดปฏิบัติการ และต้อนรับ/ประสานงานกับหน่วยงานภายนอก
2. สนับสนุนด้านขนพาหนะ การอพยพพนักงานหรือประชาชนที่อยู่ใกล้เคียง
3. จัดการเรื่องน้ำดื่ม อาหาร เพื่อสนับสนุนกำลังพลที่เข้าระงับภาวะฉุกเฉิน
4. ตรวจสอบพนักงาน/บุคคลภายนอกตามอาคารต่างๆ พร้อมทำสัญลักษณ์เมื่อทำการตรวจสอบแต่ละห้องเรียบร้อยแล้ว
5. จัดการขนย้ายเอกสารที่สำคัญ

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 7 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

## 5.8 ผู้ควบคุมจตุรรวมพล

### ผู้รับผิดชอบ

- Administration Staff 2

### มีหน้าที่

1. เป็นผู้นำพนักงานที่มาปฏิบัติงาน และบุคคลภายนอกในการอพยพไปยังจุดรวมพล
2. ตรวจสอบนับยอดพนักงานและผู้รับเหมาทั้งหมดที่จุดรวมพล
3. รายงานจำนวนทั้งหมดให้กับผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED) ทราบ
4. บริการต้อนรับสื่อมวลชน
5. ตรวจสอบจำนวนพนักงานที่มาปฏิบัติงาน และบุคคลภายนอก

## 5.9 ผู้ประสานงานเหตุฉุกเฉิน ( Mutual-Aid Coordinator, MC)

### ผู้รับผิดชอบ

- Safety Health and Environmental Officer

### มีหน้าที่

1. ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานภายนอก เช่น สถานีดับเพลิง โรงพยาบาล

ตามที่ได้รับคำสั่งจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน

2. ช่วยเหลือ/ สนับสนุนการอพยพพนักงาน / ผู้ได้รับบาดเจ็บออกไปสู่จุดที่ปลอดภัย
3. ให้ข้อมูลแก่หน่วยงานที่มาถึงเพื่อเป็นประโยชน์กับการให้ความช่วยเหลือของ


หน่วยงานนั้นๆ

4. รวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือ/อุปกรณ์/จำนวนพลของหน่วยงานภายนอกที่เข้ามา

ทำการช่วยเหลือ

5. รายงานข้อมูลต่างๆ ผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED) หรือ

ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (On-Scene Commander, OC)

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 8 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

## 5.10 ผู้ควบคุมการจราจรและควบคุมบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้อง

### ผู้รับผิดชอบ

- เจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัย

### มีหน้าที่

1. หยุดการเข้า-ออกการจราจรทั้งหมดและทำการควบคุมการจราจรทั้งหน้าโรงไฟฟ้า และภายใน เพื่อให้เกิดความคล่องตัวในการเข้าทำการระงับภาวะฉุกเฉิน
2. ควบคุมผู้สื่อข่าว
3. ควบคุมการเข้าออกของหน่วยงานภายนอก


## 6. ศูนย์ปฏิบัติการควบคุมภาวะฉุกเฉิน

หมายถึง ศูนย์กลางการติดต่อบัญชาการระงับเหตุฉุกเฉิน โดยกำหนดให้ใช้ Control room เป็นศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน เมื่อได้รับแจ้งเหตุฉุกเฉิน ระดับ 2 หรือระดับ 3 ให้บุคคลต่อไปนี้ เดินทางไปยังศูนย์บัญชาการเหตุฉุกเฉิน

- ผู้ที่ทำหน้าที่เป็นผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED)
- เลขานุการ
- ทีมตัดแยกอุปกรณ์และควบคุมระบบ

## 7. การเคลื่อนย้ายไปยังจุดรวมพล

เมื่อได้รับแจ้งให้มีการเคลื่อนย้ายไปยังจุดรวมพลจากผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED) พนักงานและบุคคลภายนอกที่ไม่เกี่ยวข้อง ต้องเคลื่อนย้ายไปยังจุดรวมพลที่ 1 บริเวณลานจอดรถ ผู้ควบคุมการอพยพตรวจสอบจำนวนพนักงานและบุคคลภายนอก เมื่อตรวจสอบจำนวนพนักงานและบุคคลภายนอกครบหรือไม่ครบนั้นให้ทำการรายงานต่อผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED) แต่หากบริเวณจุดรวมพลที่ 1 เป็นจุดเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉินหรือไม่ปลอดภัย ให้เคลื่อนย้ายไปยังจุดรวมพลที่ 2 ประตูดัง บริษัท ไทยคอปเปอร์ฯ และจากนั้นให้ปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินต่อไป

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 9 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	---

## 8. การแสดงข่าว


- 8.1 ผู้รับผิดชอบในการแสดงข่าว คือ ประธานกรรมการ ผู้จัดการทั่วไป ผู้จัดการโรงไฟฟ้า
- 8.2 แนวทางการให้ข้อมูลเพื่อป้องกันความสับสนในการให้ข้อมูลแก่บุคคลภายนอกให้พนักงานทั่วไป มอบให้เป็นหน้าที่ของเจ้าหน้าที่ประชาสัมพันธ์ ในกรณีที่หลีกเลี่ยงไม่ได้ ให้ถือปฏิบัติดังต่อไปนี้
  - 8.2.1 ให้ข้อมูลหลังจากที่บริษัทได้จัดทำรายงานสรุปเหตุการณ์และประกาศให้ทราบแล้วเท่านั้น
  - 8.2.2 การตอบคำถามใดๆ ต่อบุคคลภายนอกต้องไม่มีการคาดเดา ไม่มีการแสดงความคิดเห็นแตกต่างไปจากรายงานสรุป
  - 8.2.3 ในกรณีที่มิใช่ผู้บาดเจ็บหรือเสียชีวิต ไม่แจ้งรายชื่อ จนกว่าส่วนทรัพยากรมนุษย์ (สทม.) ได้แจ้งให้ครอบครัวของผู้บาดเจ็บ หรือผู้เสียชีวิตได้รับทราบก่อน

## 9. วิธีการปฏิบัติขณะเกิดเหตุฉุกเฉิน

- 9.1 ผู้ประสบเหตุความปลอดภัยฉุกเฉิน หรืออุปกรณ์อัตโนมัติทำงาน
- 9.2 เสียงสัญญาณเตือนภัยดังให้เข้าสู่ภาวะเตรียมพร้อม
- 9.3 Control room รับทราบ หัวหน้ากะประเมินสถานการณ์ว่าอยู่ในระดับ 1, 2 หรือ 3
- 9.4 ถ้าไม่มีเหตุการณ์ หรือเป็นเหตุการณ์ระดับ 1 ให้ Control Operator (CO) ประกาศเสียงตามสาย หรือวิทยุ เพื่อแจ้งเหตุการณ์ให้พนักงานทราบ
- 9.5 กรณีที่ประเมินแล้วเป็นเหตุการณ์ระดับ 2, 3 ให้เข้าสู่ภาวะฉุกเฉินระดับต่างๆ ตามแผน

## 10. วิธีปฏิบัติหลังเกิดเหตุฉุกเฉิน

- 10.1 หลังจากควบคุมสถานการณ์ทั้งหมดได้แล้วให้ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (On-Scene Commander, OC) และ ทีมดับเพลิง ร่วมกันพิจารณา เพื่อจะยกเลิกภาวะฉุกเฉิน แล้วเสนอให้ผู้บัญชาภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED) พิจารณาสั่งการยกเลิก ภาวะฉุกเฉิน ทั้งนี้ ทุกฝ่ายต้องมั่นใจว่าจะไม่เกิดอันตรายใดๆ ขึ้นอีกในพื้นที่ที่เกิดเหตุหรือพื้นที่ข้างเคียง
- 10.2 หลังประกาศยกเลิกภาวะฉุกเฉินแล้ว ให้ทีมดับเพลิงเผ่าระวางอยู่ที่จุดเกิดเหตุอีก อย่างน้อย 1 ชั่วโมง
- 10.3 ผู้บัญชาภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED) พิจารณานุญาตให้พนักงาน กลับเข้าทำงานได้ปกติ ยกเว้นบริเวณที่เกิดเหตุห้ามเข้าเด็ดขาด โดยล้อมเชือกธงแดง-ขาว พร้อม

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 10 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	--

ติดป้ายห้ามเข้าโดยเด็ดขาด เมื่อพนักงานแต่ละหน่วยงานเข้าปฏิบัติงานแล้ว ให้รีบตรวจสอบและประเมินความเสียหายที่เกิดขึ้นในส่วนงานที่รับผิดชอบ และรายงานต่อผู้บังคับบัญชาและเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม เพื่อดำเนินการแก้ไขและรายงานหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องต่อไป


## 11. การซ้อมแผนฉุกเฉิน

บริษัทฯ จัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินใหญ่ปีละ 1 ครั้ง การฝึกซ้อมในแต่ละครั้ง จะประกอบไปด้วยรายละเอียดดังนี้

- มีการสมมติเหตุการณ์และสร้างสถานการณ์ขึ้นมา
- กำหนดรูปแบบการซ้อมฯ
- กำหนดการปฏิบัติหน้าที่ของพนักงานที่มีอยู่ในแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน โดย มีผู้สังเกตการณ์ที่ถูกกำหนดโดยผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED)
- พนักงานทุกคนจะต้องปฏิบัติตามวิธีการที่กำหนดไว้ในแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน โดยแต่ละคนจะต้องแสดงบทบาทของตนในภาวะฉุกเฉินให้ถูกต้องและเหมาะสม
- หน่วยงานภายนอกที่เชิญมาร่วมซ้อมหรือสังเกตการณ์แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน จะต้องรับทราบแผนการซ้อมล่วงหน้าก่อนการซ้อมจริง และสามารถ เข้าร่วมในการซ้อมหรือสังเกตการณ์ได้
- เมื่อจบการซ้อมแผนฉุกเฉินแล้ว ผู้เข้าร่วมสังเกตการณ์จะให้คำปรึกษา กับผู้อำนวยการควบคุมภาวะฉุกเฉินเพื่อหาข้อสรุปต่อไป

1. แผนฉุกเฉินสามารถบรรลุตามวัตถุประสงค์และวิธีที่ปฏิบัติที่กำหนดไว้หรือไม่
2. แนวทางการปฏิบัติที่วางไว้เพียงพอสำหรับการใช้งานกรณีเกิดเหตุขึ้นจริงหรือไม่
3. จะต้องปรับปรุงเปลี่ยนแปลงแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินบางอย่างหรือไม่
4. พื้นที่บริเวณใดบ้างที่ควรระมัดระวังเป็นกรณีพิเศษ



	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 11 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	--

5. การติดต่อสื่อสารกับหน่วยงานต่างๆ ที่อยู่ภายในโรงไฟฟ้า และการติดต่อสื่อสารภายนอกได้ผลเพียงพอหรือต้องปรับปรุงแก้ไขระบบใดบ้าง

- การติดตามปรับปรุงข้อเสนอแนะในการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน
- บันทึกเหตุการณ์ในการฝึกซ้อมทุกขั้นตอนและเก็บรวบรวมไว้ที่เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- ส่งรายงานผลการฝึกซ้อมดับเพลิงฯ ให้สวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน จังหวัดระยอง ภายใน 30 วัน


## 12. การปรับเปลี่ยนแผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน

แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉินจะมีการปรับเปลี่ยนตามความจำเป็น ดังนี้

- เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับ
- แผนที่เขียนไว้เดิมใช้ไม่ได้ผล โดยประเมินจากการซ้อมแผนฉุกเฉิน
- มีการปรับปรุงแก้ไขอุปกรณ์หรือระบบจากเดิมที่มีอยู่หรือติดตั้งเพิ่มเติม
- มีการเปลี่ยนแปลงผู้อำนวยการภาวะฉุกเฉิน (Emergency Director, ED), ผู้สั่งการ ณ ที่เกิดเหตุ (On-Scene Commander, OC) หรือบุคลากรทีมดับเพลิง
- มีการเปลี่ยนแปลงโยกย้ายในหน่วยงานและผู้รับผิดชอบที่อยู่ในแผนฉุกเฉิน
- มีการเปลี่ยนแปลงของหน่วยงานภายนอกและหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้อง

## 13. เอกสารแนบ

1. ตารางแผนการตรวจสอบระบบ Fire fighting system
2. แผนผังตำแหน่งของ Fire fighting system
3. แผนผังโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน
4. แผนภูมิแสดงสายบังคับบัญชาการเมื่อเกิดภาวะฉุกเฉินประจำโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน
5. แผนภูมิแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้
6. แผนภูมิแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้ระดับที่ 1
7. แผนภูมิแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้ระดับที่ 2
8. แผนภูมิแผนฉุกเฉินกรณีเกิดเพลิงไหม้ระดับที่ 3
9. แผนผังแสดงจุดเสี่ยงที่อาจก่อให้เกิดอัคคีภัย
10. แผนผังแสดงจุดติดตั้งถังดับเพลิงภายนอกอาคาร

	<p style="text-align: center;"><b>แผนปฏิบัติการภาวะฉุกเฉิน</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Emergency Plan</b></p> <p style="text-align: center;"><b>EC-S-P-001</b></p>	<p><b>Date</b> 8/10/2022</p> <p><b>Page</b> 12 of 12</p> <p><b>Rev.</b> 11</p>
--	--	--

11. แผนผังแสดงตำแหน่งหัวดับเพลิง
12. แผนผังแสดงตำแหน่ง Sprinkler
13. แผนผังแสดงเส้นทางหนีไฟ
14. ขั้นตอนการอพยพและค้นหาผู้บาดเจ็บ

บริษัท ปตท. จำกัด



# คู่มือ

การระงับเหตุฉุกเฉิน  
ของ  
ชุมชน

โครงการวางระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ  
ไปยังบริษัท กรุงเทพซีเมนต์ จำกัด



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คู่มือการระงับเหตุฉุกเฉินของชุมชน  
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

01

02

คู่มือการระงับเหตุฉุกเฉินของชุมชน  
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

## การปฏิบัติตัว กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน

### หากพบ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่ว

- **ออกจากบริเวณก๊าซ 4 รั่ว**  
ไปอยู่ทางเหนือลมโดยทันที
- **ห้ามทำให้เกิดประกายไฟหรือความร้อน**  
ซึ่งเป็นสาเหตุให้ก๊าซฯ ลุกติดไฟ รวมทั้งการติดเครื่องยนต์
- **โทรศัพท์แจ้ง ปตท.**  
และลักษณะการรั่วของก๊าซฯ ที่พบเห็นอย่างละเอียด

»  **กรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน** «  
**โทร. 1540**



โครงการวางระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติไปยัง  
บริษัท กรุงเทพซีเมนต์ จำกัด



## คำนำ

**บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)** มีแผนดำเนินการโครงการวางระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติไปยังบริษัท กรุงเทพซิเมนต์ จำกัด เนื่องจากก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงที่สะอาด มีอัตราค่ามลพิษจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงค่อนข้างน้อยเมื่อเทียบกับเชื้อเพลิงชนิดอื่น ตลอดจนสร้างผลประโยชน์และผลตอบแทนให้กับภาคอุตสาหกรรมอันเนื่องมาจากการลดลงของต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ต่อหน่วยการผลิตนอกจากนี้ยังช่วยลดปัญหาการจราจรและความเสี่ยงจากอุบัติเหตุอันเนื่องมาจากการขนส่งเชื้อเพลิงโดยรถบรรทุก ทั้งนี้ระหว่างดำเนินโครงการทาง ปตท. ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการเผยแพร่ความรู้ความเข้าใจแก่ประชาชน จึงได้จัดทำคู่มือระบับเหตุฉุกเฉินของชุมชนขึ้น โดยรวบรวมความรู้เบื้องต้นเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ แผนการจัดการเหตุฉุกเฉินและข้อปฏิบัติตนของชุมชนเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ทั้งนี้ ปตท. หวังว่าคู่มือฉบับนี้จะเป็นประโยชน์อย่างยิ่งแก่หน่วยงานต่างๆ ชุมชนในพื้นที่โครงการฯ และผู้ที่สนใจ

## คุณสมบัติ ของก๊าซธรรมชาติ

### ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas)

เป็นสารประกอบไฮโดรคาร์บอนชนิดหนึ่งที่ประกอบด้วยไฮโดรเจนและคาร์บอนที่เกิดจากการทับถมของซากพืชและซากสัตว์นานหลายร้อยล้านปี สามารถแยกส่วนประกอบได้เป็นมีเทน อีเทน โพรเพน บิวเทน เพนเทน เป็นต้น ถ้าหากแยกโพรเพน และบิวเทนออกมาบรรจุลงในถังก๊าซจะเรียกว่า **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas, LPG)** หรือ**ก๊าซหุงต้ม**

### ก๊าซธรรมชาติ ไม่มีสี ไม่มีกลิ่น ไม่มีสารพิษ น้ำหนักเบากว่าอากาศ

**หากเกิดการรั่วไหล**จะลอยขึ้นสู่ที่สูง และแพร่กระจายในอากาศอย่างรวดเร็ว ถือเป็นผลิตภัณฑ์ที่ปลอดภัยสูงสุด ผลิตภัณฑ์หนึ่งในปัจจุบัน เป็นเชื้อเพลิงสะอาดและเมื่อเผาไหม้แล้วจะส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย เมื่อเปรียบเทียบกับเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ เช่น น้ำมันเตา ถ่านหิน เป็นต้น จึงเป็นที่ยอมรับและนิยมใช้กันอย่างแพร่หลายทั่วโลก



## ระบบท่อ ส่งก๊าซธรรมชาติ

**การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ** เป็นการลำเลียงก๊าซธรรมชาติผ่านท่อจากแหล่งผลิตไปยังผู้ใช้ เช่น โรงงานอุตสาหกรรม สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งเป็นระบบที่มีประสิทธิภาพ และปลอดภัยมากที่สุดระบบหนึ่ง สามารถขนส่งได้เป็นจำนวนมาก โอกาสที่ก๊าซธรรมชาติจะสูญหายระหว่างการขนส่งเกิดขึ้นได้น้อยที่สุด และสะดวกรวดเร็ว ที่สำคัญยังช่วยลดปัญหาการจราจร ลดโอกาสการเกิดอุบัติเหตุและมลพิษทางอากาศได้ เนื่องจากเป็นระบบที่แยกออกจากระบบขนส่งมวลชนอื่น

ในประเทศไทยได้เริ่มการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อตั้งแต่ปี 2524 โดยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยปัจจุบันคือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยวางท่อจากแหล่งเอราวัณในอ่าวไทยไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกงและโรงไฟฟ้าพระนครใต้ เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ปัจจุบันปตท. มีท่อส่งก๊าซฯ ขนาดต่างๆ เพื่อลำเลียงก๊าซธรรมชาติไปยังผู้ใช้ รวมระยะทางท่อทั้งหมด 5,099 กิโลเมตร



## การควบคุมระบบ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ปตท.ดำเนินการควบคุมระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการชลบุรีขึ้น เพื่อเป็นศูนย์กลางปฏิบัติงานของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติทั้งในทะเลและบนบก โดยมีภารกิจที่สำคัญ คือ

1. ควบคุมและวางแผนการรับส่งก๊าซธรรมชาติจากผู้ผลิตสู่ลูกค้าตลอดแนวท่อ
2. บำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
3. ดูแลความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
4. ดูแลสถานีควบคุมและวัดปริมาตรก๊าซฯ
5. ป้องกันและระงับเหตุฉุกเฉิน โดยใช้ระบบควบคุมอัตโนมัติที่เรียกว่า “สกาด้า” (SCADA) ผ่านระบบสื่อสารต่างๆ

ปัจจุบัน**ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 1** มีหน้าที่หลักในการดูแลบำรุงรักษาระบบท่อฯ รวมถึงดูแลผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติในเขตความรับผิดชอบตลอดเวลา รวมทั้งในกรณีฉุกเฉินที่อาจเกิดผลกระทบต่อการส่งก๊าซธรรมชาติ และกระบวนการผลิตของผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ

## สาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุ ต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

### จากการกระทำของบุคคลที่ 3

เช่น จากการตอกเสาเข็มหรือการใช้เครื่องจักรกลหนักเข้าไปขุด ตอก เจาะ ดักดินในบริเวณที่มีท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝังอยู่ (ท่อก๊าซประเภทฝังลงดิน)





# เหตุฉุกเฉิน

**เหตุฉุกเฉิน** หมายถึง เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นปัจจุบันทันด่วนและต้องรีบแก้ไขโดยฉับพลัน มิฉะนั้นอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่าง ๆ ตามมา ตามระดับความรุนแรงและระยะเวลาที่เกิดของเหตุการณ์นั้น ๆ

เหตุฉุกเฉินอาจเกิดขึ้นในช่วงดำเนินการจ่ายก๊าซฯ ผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเนื่องจากปัจจัยต่างๆ ดังนี้

1. **ภัยธรรมชาติ** ได้แก่ อุทกภัย แผ่นดินไหว วาตภัย เป็นต้น
2. **ข้อผิดพลาดจากบุคคล** ได้แก่ อุบัติเหตุ ไฟไหม้ การก่อวินาศกรรม การรั่วไหลของก๊าซฯ การเกิดเพลิงไหม้และระเบิดจากอุบัติเหตุหลังจากระบบเสียหาย

ดังนั้นเพื่อให้การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อเป็นไปอย่างต่อเนื่องมีประสิทธิภาพและปลอดภัย ปตท. กำหนดให้ดำเนินการตามแผนดังนี้

1. **แผนป้องกันเหตุฉุกเฉิน**
2. **แผนระงับเหตุฉุกเฉิน**
3. **แผนฟื้นฟูหลังเกิดเหตุ**



# แผนป้องกันเหตุฉุกเฉิน

**ปตท.** จัดทำแผนป้องกันเหตุฉุกเฉินของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติขึ้น เพื่อใช้เป็นแนวทางในการตรวจติดตามและบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งเผยแพร่ความรู้เรื่องก๊าซธรรมชาติ ความปลอดภัย การแจ้งเหตุฉุกเฉิน การดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมให้แก่ลูกค้าหน่วยงานและชุมชนบริเวณแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ มีรายละเอียดดังนี้

## 1. การตรวจติดตาม

- ตรวจพื้นที่ความปลอดภัยตามแผนกำหนดให้มีการตรวจพื้นที่ความปลอดภัย
- ตรวจสอบสภาพการทำงานและการปฏิบัติงานของพนักงาน และลูกจ้างเรื่องการใช้อุปกรณ์ความปลอดภัย
- ตรวจสอบความปลอดภัยระหว่างการก่อสร้างโครงการต่าง ๆ ที่จะทำการเชื่อมกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติเดิม
- ตรวจสอบความปลอดภัยก่อนการจ่ายก๊าซให้โรงงานอุตสาหกรรมหลังการก่อสร้าง

## 2. การบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- มีการบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อให้มั่นใจว่าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติมีสภาพพร้อมใช้งาน
- มีการเฝ้าระวังเพื่อให้เกิดความปลอดภัยอยู่เสมอ

## 3. การรณรงค์และการประชาสัมพันธ์

- รณรงค์เรื่องความปลอดภัยและการแจ้งเหตุฉุกเฉิน
- รณรงค์ขอความช่วยเหลือให้มีการเฝ้าระวังและทราบถึงวิธีการปฏิบัติงานที่จะมีผลกระทบต่อแนวท่อส่งก๊าซฯ
- รณรงค์เรื่องการรักษาสีสิ่งแวดล้อม ทั้งตามแนวท่อฯ โรงเรียน และชุมชนต่าง ๆ เช่น การคัดแยกขยะ การดูแลและรักษาป่าไม้ เป็นต้น
- ประชาสัมพันธ์โดยประสานงานกับหน่วยงานของรัฐ หน่วยงานเอกชน โรงเรียน สำนักงานเขต และชุมชนต่าง ๆ บริเวณแนวท่อส่งก๊าซฯ

## 4. การฝึกอบรม

- กำหนดให้มีการอบรมพนักงานและลูกจ้าง เพื่อให้เกิดความชำนาญและมีการทำงานเป็นระบบที่ดี ได้แก่ การป้องกันและระงับอัคคีภัย การตรวจความปลอดภัย และการรายงานความเสี่ยง กฎหมายความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม การประเมินความเสี่ยง และการซ้อมแผนระงับเหตุฉุกเฉิน



# แผนระงับเหตุฉุกเฉิน

**ปตท.** จัดทำแผนระงับเหตุฉุกเฉินของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติขึ้นเพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติ ควบคุม และระงับเหตุในกรณีฉุกเฉิน ให้ดำเนินการอย่างมีขั้นตอนที่ชัดเจนและเป็นไปอย่างมีระบบ ทำให้การควบคุมสถานการณ์มีประสิทธิภาพ สามารถระงับเหตุฉุกเฉินและฟื้นฟูให้กลับคืนสู่สภาวะปกติโดยเร็ว มีรายละเอียดดังนี้

## 1. การประกาศใช้แผนฉุกเฉิน

เมื่อเกิดเหตุฉุกเฉิน ปตท. ได้แบ่งระดับความรุนแรงและผลกระทบเป็น 5 ระดับ ดังนี้

(1) **เหตุฉุกเฉินระดับ 0 (ระดับภายในพื้นที่)** หมายถึง เหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นกับทรัพย์สินเมื่อเกิดเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นแล้วสามารถระงับเหตุได้ด้วยทีมปฏิบัติการฉุกเฉินและทีมสนับสนุนฉุกเฉินของ ปตท. โดยไม่ต้องการขอกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม

(2) **เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หรือภาวะวิกฤต (ระดับท้องถิ่น)** หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับ 0 (ระดับภายในพื้นที่) มีการขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรง พิจารณาแล้วไม่สามารถควบคุมให้อยู่ในวงจำกัดของพื้นที่หรือเข้าสู่ภาวะปกติได้ด้วยทีมปฏิบัติการฉุกเฉินและทีมสนับสนุนฉุกเฉินของ ปตท. ต้องขอรับกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม จากภายนอกในระดับท้องถิ่น (สาธารณสุขขนาดเล็ก) และศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจสายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

(3) **เหตุฉุกเฉินระดับ 2 หรือภาวะวิกฤต (ระดับจังหวัด)** หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับ 1 (ระดับท้องถิ่น) มีการขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับที่รุนแรง พิจารณาแล้วไม่สามารถควบคุมให้อยู่ในวงจำกัดของพื้นที่หรือเข้าสู่ภาวะปกติได้ด้วยทีมปฏิบัติการฉุกเฉินและทีมสนับสนุนฉุกเฉินของ ปตท. ต้องขอรับกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม จากภายนอกในระดับจังหวัด (สาธารณสุขขนาดกลาง) และศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉินและบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจสายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

(4) **เหตุฉุกเฉินระดับ 3 หรือภาวะวิกฤต** หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับ 0 ถึงระดับ 2 ที่ขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับที่รุนแรงมาก และมีแนวโน้มจะส่งผลกระทบต่อสาธารณสุข ซึ่งไม่สามารถดำเนินการควบคุมเหตุการณ์ให้อยู่ในขอบเขตในบริเวณได้ ไม่สามารถระงับเหตุได้ด้วยทีมปฏิบัติการฉุกเฉินและทีมสนับสนุนฉุกเฉินของ ปตท. ต้องขอรับกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม จากภายนอกในระดับภูมิภาค (สาธารณสุขขนาดใหญ่) และศูนย์บริหารจัดการเหตุฉุกเฉิน กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

(5) **เหตุฉุกเฉินระดับ 4 หรือภาวะวิกฤต** หมายถึง เหตุฉุกเฉินระดับ 1 หรือ 2 หรือ 3 ที่ขยายตัว หรือเหตุฉุกเฉินที่เกิดขึ้นในระดับรุนแรงมากที่สุด ไม่สามารถดำเนินการควบคุมเหตุการณ์ให้อยู่ในขอบเขตในบริเวณได้ เหตุการณ์มีการลุกลาม มีความต้องการขอกำลังสนับสนุน วัสดุอุปกรณ์เพิ่มเติม จากต่างประเทศ รวมถึงอำนาจการตัดสินใจจากภายนอกในระดับประเทศ และศูนย์บริหารจัดการภาวะวิกฤต

## 2. การติดต่อสื่อสาร

**ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินระดับ 1 2 3 4** ทางศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินของ ปตท. จะเป็นศูนย์กลางการแจ้งเหตุ และประสานงานกับชุมชน หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยของจังหวัดที่เกิดเหตุฉุกเฉิน หน่วยงานภายนอกและหน่วยงานราชการต่าง ๆ ในพื้นที่ที่เกี่ยวข้องเพื่อขอกำลังสนับสนุนในการระงับเหตุให้เร็วที่สุด และควบคุมสถานการณ์ไม่ให้เกิดการลุกลาม

# แผนฟื้นฟูหลังเกิดเหตุ

การฟื้นฟูหลังเกิดเหตุฉุกเฉินนั้น จะต้องมีการซ่อมบำรุงระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและฟื้นฟูผลิตภัณท์โดยด่วน ทั้งนี้ เพื่อให้เกิดความเสียหายต่อลูกค้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ น้อยที่สุด การฟื้นฟูสภาพจิตใจของประชาชนที่ได้รับผลกระทบ พนักงานที่เข้าระงับเหตุ และครอบครัวของพนักงานที่ได้รับผลกระทบจากการปฏิบัติหน้าที่ โดยจะต้องมีการดูแลสุขภาพกายและจิตใจ หลังเหตุการณ์ฉุกเฉินได้รับการจัดการเรียบร้อยแล้ว



# การประสานงานกับชุมชน และหน่วยงานอื่นๆ

## 1. การประสานงานกับชุมชน

ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินของ ปตท. จะเป็นศูนย์กลางในการแจ้งเหตุและประสานงานกับหัวหน้าชุมชนในพื้นที่เกิดเหตุ และพื้นที่ใกล้เคียงหลังจากที่หัวหน้าชุมชนได้รับแจ้งเหตุแล้ว สิ่งที่ต้องปฏิบัติ คือ

- แจ้งให้ลูกบ้านทราบเหตุ เพื่อเตรียมการอพยพและระงับการก่อประกายไฟในทันที
- กำหนดจุดรับข่าวสารและข้อมูลจากศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินของ ปตท.
- เมื่อได้รับแจ้งอพยพให้หัวหน้าชุมชนเป็นผู้พิจารณา อพยพลูกบ้านไปยังพื้นที่ที่ปลอดภัย

## 2. การประสานงานกับสถานประกอบการใกล้เคียง และหน่วยงานอื่นๆ

ศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินของ ปตท. เป็นผู้ประสานงานกับสถานประกอบการใกล้เคียงและหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่

- หน่วยงานบรรเทาสาธารณภัยของจังหวัดที่เกิดเหตุฉุกเฉิน
- สำนักงานเขตในพื้นที่
- สถานีตำรวจในพื้นที่
- โรงพยาบาลที่อยู่ใกล้จุดที่เกิดเหตุ เป็นต้น

12

คู่มือการระงับเหตุฉุกเฉินของชุมชน  
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

### บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

- ศูนย์ควบคุมระบบท่อส่งก๊าซ (Gas Control)
- ศูนย์ปฏิบัติการชลบุรี
- ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 1 (ปท.1)

สายด่วน 1540 (24 ชั่วโมง)  
0-3827-4397, 0-3827-4399  
0-3827-4390-5  
0-2537 2000 ต่อ 35000

### สถานีตำรวจ

- สถานีตำรวจชุมชนท่าข้าม
- สถานีตำรวจภูธรบางปะกง

091-7030191  
0-3853-2111

### หน่วยงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย

- สำนักงานป้องกันและบรรเทาสาธารณภัย  
จังหวัดฉะเชิงเทรา

0-3853-6025-6

### หน่วยงานสาธารณสุข

- โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลท่าข้าม
- โรงพยาบาลบางปะกง

0-3857-3481  
0-3853-1286-7

### หน่วยงานอื่น ๆ


- ที่ว่าการอำเภอบางปะกง
- สำนักงานเทศบาลตำบลท่าข้าม

0-3853-0121  
0-3857-3411

**ภาคผนวก ข-8**

ระเบียบการปฏิบัติงาน เรื่อง การรับเรื่องร้องเรียน  
และแบบฟอร์มบันทึกการรับเรื่องร้องเรียน



	<p style="text-align: center;"><b>ระเบียบการปฏิบัติงานเรื่อง</b> <b>การรับเรื่องร้องเรียน</b> <b>EC-S-P-008</b></p>	<p><b>DATE 26/06/2024</b> <b>PAGE 1 of 4</b> <b>Rev. 2</b></p>
--	---	--

#### 1. วัตถุประสงค์

- (1) เพื่อประชาสัมพันธ์การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน ให้ชุมชนโดยรอบได้รับทราบโดยเฉพาะขั้นตอนการรับเรื่องร้องเรียนในเรื่องที่เกี่ยวกับปัญหาที่เกิดความเดือดร้อนรำคาญกับความเป็นอยู่ คุณภาพชีวิต สุขภาพอนามัยและความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้า
- (2) กำหนดบุคลากรที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่องร้องเรียนอย่างชัดเจนภายใน 7 วัน
- (3) บันทึกข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้นจากโรงไฟฟ้าฯ และการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยสรุปเสนอผู้บริหารทุกปี

#### 2. ขอบเขต


เพื่อดำเนินการตรวจสอบข้อเท็จจริง รวบรวมหลักฐาน หาสาเหตุ วิเคราะห์เรื่อง/ข้อร้องเรียนและรายงานผลการแก้ไข และป้องกันการเกิดซ้ำให้ผู้จัดการโรงไฟฟ้าและผู้จัดการทั่วไปทราบ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบส่งการต่อไป และแจ้งให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมรับทราบต่อไป

#### 3. คำจำกัดความ

เรื่อง/ข้อร้องเรียน	หมายถึง	คำร้องเรียนจากประชาชนที่อาศัยในพื้นที่โดยรอบโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจนหรือพื้นที่ใกล้เคียง ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับปัญหาที่เกิดความเดือดร้อนรำคาญกับความเป็นอยู่ คุณภาพชีวิต สุขภาพอนามัยและความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินการของโรงไฟฟ้าฯ
คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	หมายถึง	ตัวแทนจาก 3 ฝ่าย ได้แก่ กรรมการผู้แทนภาคประชาชน กรรมการผู้แทนภาคราชการ/นักวิชาการ และผู้แทนจากโครงการตามสัดส่วนที่กำหนด

#### 4. ระเบียบปฏิบัติ

- 4.1 มีคณะกรรมการที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและติดตามการแก้ไขปัญหาเรื่อง/ข้อร้องเรียน
- 4.2 คณะดำเนินงานประกอบไปด้วย เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม ผู้จัดการงานเดินเครื่อง ผู้จัดการงานบำรุงรักษา ผู้จัดการโรงไฟฟ้า และผู้จัดการทั่วไป
- 4.3 เรื่อง/ข้อร้องเรียนที่เป็นลายลักษณ์อักษรผ่านช่องทางต่างๆ เช่น แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียนผลกระทบจากการดำเนินการ ข้อความในเว็บไซต์หรือสื่ออิเล็กทรอนิกส์ จากการติดต่อด้วยตนเอง และจากคู่มือหรือหน่วยงานอื่นๆ ดำเนินการรับเรื่องตามระบบ
- 4.4 เรื่อง/ข้อร้องเรียนที่ไม่เป็นลายลักษณ์อักษร กรณีที่ประชาชนร้องเรียนทางโทรศัพท์ หรือมาติดต่อด้วยตนเองโดยไม่มีหนังสือร้องเรียน เจ้าหน้าที่จะต้องสอบถามและกรอกรายละเอียดลงในแบบฟอร์มรับเรื่องร้องเรียน ผลกระทบจากการดำเนินโครงการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

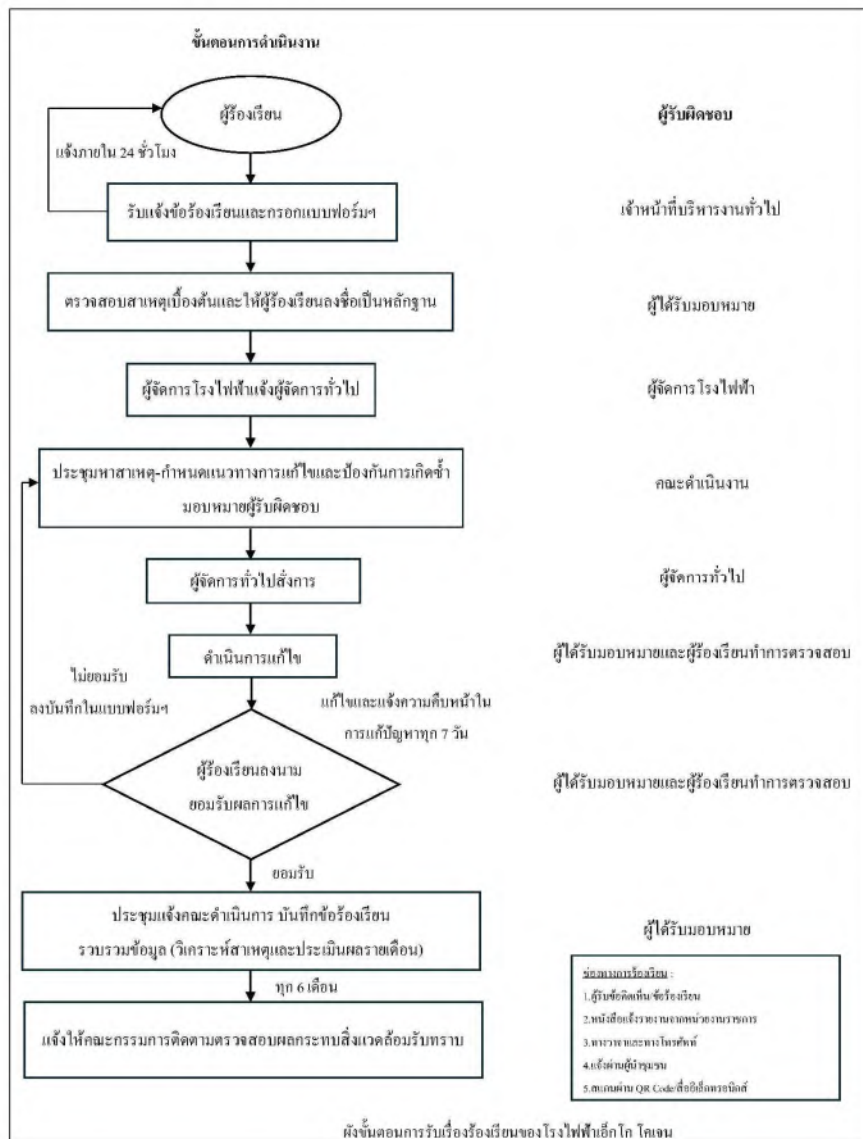
	<p style="text-align: center;"><b>ระเบียบการปฏิบัติงานเรื่อง</b> <b>การรับเรื่องร้องเรียน</b> <b>EC-S-P-008</b></p>	<p><b>DATE 26/06/2024</b> <b>PAGE 2 of 4</b> <b>Rev. 2</b></p>
--	---	--

- รายละเอียดของผู้ร้องเรียน ได้แก่ชื่อ ที่อยู่หรือหมายเลขโทรศัพท์ที่สามารถติดต่อได้ ทั้งนี้ผู้ร้องเรียนบางรายไม่ประสงค์แสดงตน โดยไม่แจ้งข้อมูลเกี่ยวกับตนเอง จะต้องตรวจสอบข้อเท็จจริงว่ามีข้อมูล น่าเชื่อถือเพียงใด
- รายละเอียดของเรื่องที่ต้องการร้องเรียน โดยสอบถามให้ได้ประเด็นที่ชัดเจนว่าต้องการ ร้องเรียนเรื่องอะไร รายละเอียดของปัญหาที่ส่งผลกระทบต่อผู้ร้องเรียน ทั้งนี้ เจ้าหน้าที่ของทุกหน่วยงานจะต้องสามารถรับเรื่องได้ทันที แม้จะเป็นเรื่องที่เกี่ยวข้องกับหน่วยงานอื่น เพื่ออำนวยความสะดวก และไม่ทำให้ผู้ร้องเรียนเกิดความไม่พอใจ จากนั้นแจ้งให้ผู้ร้องเรียนทราบขั้นตอนและระยะเวลาในการดำเนินการ หากไม่ได้รับการตอบกลับภายใน 7 วัน สามารถสอบถามได้ที่หมายเลขโทรศัพท์ 080-7927922

4.5 คณะดำเนินงานตรวจสอบข้อมูลเอกสารประกอบการร้องเรียนโดยละเอียด สรุปประเด็นการร้องเรียน แล้วจัดทำรายงานแจ้งผู้บังคับบัญชาเพื่อพิจารณาตามลำดับ

4.6 ประชุมเพื่อหาสาเหตุ-กำหนดแนวทางการแก้ไขและป้องกันการเกิดซ้ำ

4.7 ดำเนินการแจ้งผลการดำเนินการตรวจสอบข้อเท็จจริงให้กับผู้ร้องเรียนทราบ และแจ้งให้คณะกรรมการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม



## 5. เอกสารสนับสนุน

แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียนผลกระทบจากการดำเนินการ



แบบฟอร์มการรับเรื่องร้องเรียนผลกระทบจากการดำเนินการ

โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน (ส่วนขยาย ครั้งที่ 1)

วัน ..... เดือน ..... พ.ศ. ....

ช่องทางการร้องเรียน ☐ ได้รับข้อคิดเห็น/ข้อร้องเรียน ☐ ทางวาจาและทางโทรศัพท์ ☐ แสแกนผ่าน QR Code  
☐ การแจ้งผ่านผู้นำชุมชน ☐ หนังสือแจ้งรายงานจากหน่วยงานราชการ

ชื่อ-นามสกุล ..... เบอร์โทรศัพท์ .....

ที่อยู่ .....

วัน/เดือน/ปี ที่ได้รับผลกระทบ .....

รายละเอียดการร้องเรียน .....

.....

.....

เอกสารแนบหลักฐานต่างๆ .....

.....

.....

ข้อเสนอแนะ.....

.....

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

ลงชื่อ.....ผู้ยื่นคำร้องเรียน

(.....)

<input type="checkbox"/> ปัญหาเกิดจากโครงการ การแก้ปัญหา ..... ..... .....	<input type="checkbox"/> ปัญหาไม่ได้เกิดจากโครงการ สาเหตุของปัญหา ..... ..... .....
--	---

ผู้ร้องเรียนยอมรับผลการดำเนินการ

ลงชื่อ.....ผู้ยื่นคำร้องเรียน

(.....)

วัน/เดือน/ปี.....

หมายเหตุ : โปรดระบุรายละเอียดให้เพียงพอต่อการตรวจสอบและดำเนินการ



ภาคผนวก ข-9

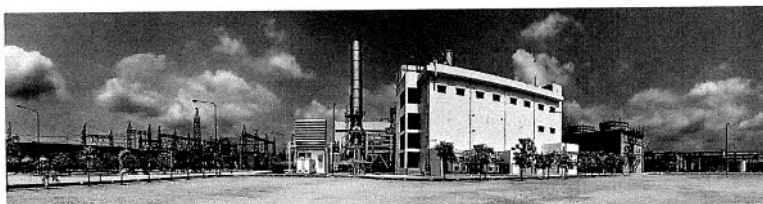
ข้อบังคับและคู่มือความปลอดภัยในการทำงาน



บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED

คู่มือการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม



SAFETY HEALTH AND ENVIRONMENT MANAGEMENT SYSTEM : MANUAL

บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด พ.ศ. 2565



บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED

ตามที่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) มีนโยบายที่จะให้บริษัท ในกลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) มีการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด และมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องนั้น

บัดนี้ ทางบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดทำ “คู่มือการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด” เสร็จเรียบร้อยแล้ว จึงขอประกาศใช้ คู่มือการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ตั้งแต่วันที่ 26 พฤษภาคม 2565 เป็นต้นไป



(นายประภาส ภูศล)

ผู้จัดการทั่วไป บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

## สารบัญ

บทที่	หัวข้อ	หน้า
บทที่ 1	วัตถุประสงค์	3
บทที่ 2	ขอบเขต	4
บทที่ 3	คำจำกัดความ	5
บทที่ 4	ข้อกำหนดระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	7
บทที่ 5	ขั้นตอนระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม	15
	ขั้นตอนที่ 1 การทบทวนสถานะเริ่มต้น การกำหนดนโยบาย และการวางแผน	16
	ขั้นตอนที่ 1.1 การแต่งตั้งคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก และ คณะทำงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก	17
	ขั้นตอนที่ 1.2 การทบทวนสถานะเบื้องต้น	18
	ขั้นตอนที่ 1.3 การกำหนดนโยบาย	19
	ขั้นตอนที่ 1.4 การเตรียมการจัดการ	21
	ขั้นตอนที่ 2 การนำไปใช้และการปฏิบัติ	22
	ขั้นตอนที่ 2.1 การจัดทำเอกสารในระบบ	23
	ขั้นตอนที่ 2.2 การควบคุมเอกสาร	24
	ขั้นตอนที่ 2.3 กฎหมายและข้อกำหนดอื่น ๆ	25
	ขั้นตอนที่ 2.4 โครงสร้างและความรับผิดชอบ	26
	ขั้นตอนที่ 2.5 การฝึกอบรมการสร้างจิตสำนึกและความรู้	27
	ความสามารถ	
	ขั้นตอนที่ 2.6 การจัดซื้อ	28
	ขั้นตอนที่ 2.7 การจัดจ้าง	29
	ขั้นตอนที่ 2.8 การควบคุมการปฏิบัติ	30
	ขั้นตอนที่ 2.9 การเตรียมความพร้อมสำหรับสถานะฉุกเฉิน	32
	ขั้นตอนที่ 2.10 การเตือนอันตราย	33
	ขั้นตอนที่ 2.11 การจัดทำและการเก็บบันทึก	34

ขั้นตอนที่ 3 การตรวจสอบแก้ไขและการทบทวนการจัดการ	35
ขั้นตอนที่ 3.1 การติดตามตรวจสอบและการวัดผลการปฏิบัติ	36
ขั้นตอนที่ 3.2 การตรวจประเมิน	37
ขั้นตอนที่ 3.3 การแก้ไขและการป้องกัน	38
ขั้นตอนที่ 3.4 การทบทวนการจัดการ	39



## 1 วัตถุประสงค์

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด มีวิสัยทัศน์ในการดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้า ด้วยความมุ่งมั่นจะสร้างไว้ซึ่งสิ่งแวดล้อมและการพัฒนาสังคม ได้จัดให้มีการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้บริษัทฯ มีการพัฒนาและปฏิบัติในเรื่องดังกล่าวอย่างถูกต้อง จึงได้กำหนดโครงการกลยุทธ์เกี่ยวกับการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety Health and Environment Management System: SHE MS)

ซึ่ง “ข้อกำหนดระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด” (Safety, Health and Environment Management System : Basic Requirements) เล่มนี้ จัดทำขึ้นเพื่อลดและควบคุมความเสี่ยงอันตรายของผู้ปฏิบัติงานและผู้เกี่ยวข้อง เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กร และแสดงถึงความรับผิดชอบขององค์กรต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้บริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้นำไปปฏิบัติ โดยอ้างอิง “คู่มือการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ของกลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)” (Safety, Health and Environment Management System Manual) เป็นแม่แบบ เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติและการพัฒนาระบบสำหรับบริษัทเอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ต่อไป

\*\*\*\*\*

## 2 ขอบเขต

“คู่มือการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม” ฉบับนี้ ใช้งานกับ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เอ็กโก โคเจน) เท่านั้น

\*\*\*\*\*

## 3 คำจำกัดความ

ความหมายของคำที่ใช้ในคู่มือฉบับนี้ มีดังต่อไปนี้

- 3.1 การบ่งชี้อันตราย หมายถึง กระบวนการในการค้นหาอันตราย (ดู 3.14) ที่มีอยู่ และภาระบ่งชี้ของอันตราย
- 3.2 การตรวจประเมิน (Audit) หมายถึง การตรวจสอบโดยบุคคลภายในหรือภายนอกอย่างเป็นระบบ และเป็นไปโดยอิสระ เพื่อตัดสินว่ากิจกรรมต่างๆ และผลที่เกิดขึ้นเป็นไปตามระบบที่องค์กรกำหนดไว้ และมีการนำไปใช้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลตามนโยบาย และวัตถุประสงค์ด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- 3.3 การทบทวนสถานะ หมายถึง การประเมินระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- 3.4 การสอบเทียบ (Calibration) หมายถึง ชุดของการดำเนินการทางมาตรวิทยา เพื่อหาความสัมพันธ์ระหว่างค่าชั่งบอกโดยเครื่องวัด หรือระบบการวัด หรือค่าที่แสดงโดยเครื่องวัดที่เป็นวัสดุกับค่าสมนัยที่รู้ของปริมาณที่วัด ภายใต้ภาวะที่บ่งไว้ (อ้างอิงจาก มอก. 1300-2537 ข้อกำหนดทั่วไปว่าด้วยความสามารถของห้องปฏิบัติการสอบเทียบและห้องปฏิบัติการทดสอบ)
- 3.5 ความเจ็บป่วยจากการทำงาน หมายถึง ความเจ็บป่วยที่ได้พิจารณาว่ามีสาเหตุจากกิจกรรมการทำงาน หรือสภาพแวดล้อมของสถานที่ทำงาน
- 3.6 ความเสี่ยง หมายถึง ผลลัพธ์ของความน่าจะเป็นเกิดอันตราย และผลจากอันตรายนั้น
- 3.7 ปัจจัยภายนอก หมายถึง แรงผลักดันที่อยู่นอกการควบคุมขององค์กรที่มีผลต่อการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม จำเป็นต้องนำมาพิจารณาภายในเวลาที่เหมาะสม ตัวอย่างปัจจัยภายนอก เช่น กฎหมาย มาตรฐาน เป็นต้น
- 3.8 ปัจจัยภายใน หมายถึง แรงผลักดันภายในองค์กรที่อาจจะมีผลต่อการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ตัวอย่างปัจจัยภายใน เช่น การเปลี่ยนโครงสร้างขององค์กร วัฒนธรรมภายในองค์กร เป็นต้น
- 3.9 ผู้รับเหมา หมายถึง ผู้รับเหมาขององค์กร
- 3.10 พนักงาน หมายถึง พนักงานขององค์กร
- 3.11 ระบบการจัดการ หมายถึง ระบบการจัดการในองค์กร ซึ่งประกอบด้วยนโยบาย เป้าหมาย วัตถุประสงค์ แผนงาน กิจกรรม งบประมาณ และผู้รับผิดชอบ โดยมีการทำงาน

ประสานกันอย่างมีระเบียบและแบบแผน เพื่อปฏิบัติงานที่กำหนดไว้ หรือเพื่อให้บรรลุ หรือรักษาเป้าหมายที่กำหนดไว้

- 3.12 เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ (Near Miss) หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่พึงประสงค์ แต่เมื่อเกิดขึ้นแล้วมีแนวโน้มที่จะก่อให้เกิดอุบัติเหตุ (ดู 3.16)
- 3.13 องค์กร หมายถึง บริษัทในกลุ่มบริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน)
- 3.14 อันตราย หมายถึง สิ่งหรือสถานการณ์ที่อาจก่อให้เกิดการบาดเจ็บ หรือความเจ็บป่วยจากการทำงาน (ดู 3.5) ความเสียหายต่อทรัพย์สิน ความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อม หรือความเสียหายต่อสาธารณชน หรือความเสียหายเหล่านี้รวมกัน
- 3.15 อุบัติการณ์ (Incident) หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่พึงประสงค์ ที่เกิดขึ้นแล้วมีผลให้เกิดอุบัติเหตุ (ดู 3.16) หรือเหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ (ดู 3.12)
- 3.16 อุบัติเหตุ (Accident) หมายถึง เหตุการณ์ที่ไม่พึงประสงค์ ที่อาจเกิดจากการที่ไม่ได้คาดคิดไว้ล่วงหน้า หรือไม่ทราบล่วงหน้า หรือขาดการควบคุม แต่เมื่อเกิดขึ้นแล้วมีผลให้เกิดการบาดเจ็บ หรือความเจ็บป่วยจากการทำงาน (ดู 3.5) หรือการเสียชีวิต หรือความสูญเสียต่อทรัพย์สิน หรือความเสียหายต่อสิ่งแวดล้อม หรือความเสียหายต่อสาธารณชน

\*\*\*\*\*

#### 4 ข้อกำหนดระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

เพื่อกำหนดการดำเนินการควบคุม กำกับ ดูแล และจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมไว้เป็นการเฉพาะ ประกอบกับเพื่อให้การจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมของบริษัทในกลุ่มบริษัท บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด เป็นไปอย่างมีเอกภาพ จึงจำเป็นต้องจัดทำข้อกำหนดระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยข้อกำหนดนี้ให้ใช้บังคับแก่ บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

\*\*\*\*\*

**หมวดที่ 1**  
**ข้อกำหนดทั่วไป**

---

- ข้อ 1 มีนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- ข้อ 2 มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงาน ดังต่อไปนี้
- (1) ในกรณีที่มีพนักงานตั้งแต่สองคนขึ้นไป มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับหัวหน้างาน
  - (2) ในกรณีที่มีพนักงานตั้งแต่สี่สิบคนขึ้นไปแต่ไม่ถึงห้าสิบคน มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับเทคนิค
  - (3) ในกรณีที่มีพนักงานตั้งแต่ห้าสิบคนขึ้นไปแต่ไม่ถึงหนึ่งร้อยคน มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับเทคนิคชั้นสูง
  - (4) ในกรณีที่มีพนักงานตั้งแต่หนึ่งร้อยคนขึ้นไป มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพ
  - (5) ในกรณีที่มีพนักงานตั้งแต่สองคนขึ้นไป มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับบริหาร
- ข้อ 3 ในกรณีที่มีพนักงานตั้งแต่ห้าสิบคนขึ้นไป มีคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน
- ข้อ 4 ในกรณีที่มีพนักงานตั้งแต่สองร้อยคนขึ้นไป มีหน่วยงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- ข้อ 5 มีข้อบังคับและคู่มือว่าด้วยความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- ข้อ 6 ในกรณีที่มิได้รับเหมาะสมขึ้นต้นหรือผู้รับเหมาช่วงเข้ามาปฏิบัติงาน มีข้อบังคับและคู่มือตามข้อ 5 สำหรับผู้รับเหมาดังกล่าวด้วย

- ข้อ 7 ในกรณีที่รับพนักงานเข้าทำงานใหม่ หรือให้พนักงานทำงานในลักษณะหรือสภาพของงานที่แตกต่างไปจากเดิมอันอาจเป็นอันตรายต่อสุขภาพอนามัยของพนักงาน มีการอบรมพนักงานให้มีความรู้เกี่ยวกับข้อบังคับและคู่มือตามข้อ 5 ก่อนการปฏิบัติงาน
- ข้อ 8 ในกรณีที่สั่งให้พนักงานไปทำงาน ณ สถานที่อื่น ซึ่งอาจเสี่ยงต่อการเกิดอันตราย มีการแจ้งข้อมูลเกี่ยวกับอันตรายจากการทำงานในสถานที่ดังกล่าว พร้อมทั้งวิธีการป้องกันอันตรายให้พนักงานทราบก่อนการปฏิบัติงาน
- ข้อ 9 ในกรณีที่คัดเลือกพนักงานเข้าทำงานใหม่ มีการทดสอบทัศนคติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
- ข้อ 10 มีแผนงานและงบประมาณประจำปีด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ทั้งประเภทกำหนดและไม่กำหนดวงเงินงบประมาณ

\*\*\*\*\*



## หมวดที่ 2

### ข้อกำหนดด้านความปลอดภัย

- ข้อที่ 11 มีการป้องกันอันตรายมิให้พนักงานได้รับอันตรายจากสิ่งแวดล้อมในการทำงาน ได้แก่ ความร้อน แสงสว่าง และเสียง ที่ได้มาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด
- ข้อที่ 12 มีข้อบังคับหรือมาตรการในการรักษาความสะอาด ความเป็นระเบียบเรียบร้อย และการเก็บรักษาเครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย
- ข้อที่ 13 มีการตรวจสอบสภาพการทำงาน เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัยก่อนลงมือปฏิบัติงานประจำวัน
- ข้อที่ 14 มีแผนงานการดูแลและการบำรุงรักษาเครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ รวมทั้งมีการดำเนินการตามแผนงานดังกล่าว
- ข้อที่ 15 มีการตรวจสอบสภาพสายไฟฟ้าและอุปกรณ์ไฟฟ้า พร้อมทั้งจัดเก็บหลักฐานให้สามารถตรวจสอบได้
- ข้อที่ 16 เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์ที่ใช้พลังงานไฟฟ้าและมีเปลือกเป็นโลหะ ต้องมีสายดินเพื่อป้องกันไฟฟ้ารั่ว
- ข้อที่ 17 มีข้อบังคับหรือมาตรการในการควบคุมพื้นที่การทำงาน และพื้นที่อันตราย และจัดให้มีเครื่องหมายความปลอดภัยต่างๆ อย่างครบถ้วน
- ข้อที่ 18 มีข้อบังคับหรือมาตรการในการใช้งานเครื่องมือกล
- ข้อที่ 19 มีการจัดหาและดูแลให้พนักงานสวมใส่อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลที่ได้มาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด

- ข้อที่ 20 มีการฝึกอบรมพนักงานให้ใช้งานและบำรุงรักษาอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลอย่างถูกต้อง
- ข้อที่ 21 มีการตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงาน โดยการใช้แบบตรวจ และกำหนดให้มีผู้รับผิดชอบในการตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงาน
- ข้อที่ 22 มีโครงการหรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงานให้แก่พนักงาน รวมถึงพนักงานที่เปลี่ยนงาน
- ข้อที่ 23 มีการกำหนดเป็นลายลักษณ์อักษรให้หัวหน้างานหรือผู้ที่มีประสบการณ์เป็นผู้สอนงาน (On The Job Training) พนักงานใหม่ หรือพนักงานที่เปลี่ยนงาน
- ข้อที่ 24 มีการเสนอแนะด้านความปลอดภัย จากพนักงานระดับต่างๆ
- ข้อที่ 25 มีการนำข้อเสนอแนะของพนักงานไปพิจารณา และปรับปรุงแก้ไขสภาพ หรือการกระทำที่ไม่ปลอดภัย
- ข้อที่ 26 มีการกระตุ้นจิตสำนึกของพนักงานให้ตระหนักถึงความปลอดภัย โดยใช้สื่อต่างๆ เพื่อการศึกษา และการส่งเสริมความปลอดภัย
- ข้อที่ 27 มีมาตรฐานการปฏิบัติงานที่เป็นลายลักษณ์อักษรครอบคลุมงานส่วนใหญ่ขององค์กร และครอบคลุมถึงผู้รับเหมาด้วย
- ข้อที่ 28 มีการสอบสวนและวิเคราะห์อุบัติเหตุ ทั้งที่เกิดต่อพนักงานและผู้รับเหมา
- ข้อที่ 29 มีการปรับปรุงแก้ไขตามผลการสอบสวนและวิเคราะห์อุบัติเหตุ
- ข้อที่ 30 มีการจัดเก็บข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ
- ข้อที่ 31 มีการจำแนกข้อมูลสถิติอุบัติเหตุ และแสดงแนวโน้มอุบัติเหตุ

- ข้อที่ 32 มีการรายงานหรือแสดงข้อมูลและสถิติอุบัติเหตุต่อพนักงาน หัวหน้างาน และผู้บริหาร เพื่อประโยชน์ในการดำเนินงานด้านความปลอดภัย
- ข้อที่ 33 มีระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยในสถานประกอบกิจการ
- ข้อที่ 34 มีการตรวจสอบ และการบำรุงรักษาระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย
- ข้อที่ 35 มีการฝึกอบรมดับเพลิงขั้นต้น ตามที่กฎหมายกำหนด
- ข้อที่ 36 มีประกันภัยหรือวินาศภัย

\*\*\*\*\*

### หมวดที่ 3

#### ข้อกำหนดด้านอาชีวอนามัย

- ข้อที่ 37 มีการตรวจสุขภาพทั่วไปแก่รับพนักงานเข้าทำงาน
- ข้อที่ 38 มีการตรวจสุขภาพพนักงานแรกรับเข้าทำงาน โดยเน้นการป้องกันโรคเนื่องจากการทำงาน
- ข้อที่ 39 มีการตรวจสุขภาพประจำปีให้แก่พนักงาน
- ข้อที่ 40 มีการตรวจสุขภาพประจำปีให้แก่พนักงาน โดยเน้นการป้องกันโรคเนื่องจากการทำงาน
- ข้อที่ 41 มีการแจ้งผลการตรวจสุขภาพให้พนักงานรับทราบ
- ข้อที่ 42 มีห้องน้ำ ห้องส้วม สำหรับพนักงาน โดยแบ่งแยกชาย-หญิง
- ข้อที่ 43 มีการจัดน้ำดื่มที่สะอาด ที่ล้างมือ ล้างหน้า ที่ถูกสุขลักษณะ เพื่อให้พนักงานได้ใช้ก่อนการรับประทานอาหาร
- ข้อที่ 44 มีสวัสดิการ มีการจัดกิจกรรมหรือจัดอุปกรณ์เพื่อการส่งเสริมสุขภาพอนามัย
- ข้อที่ 45 มีการเสนอแนะด้านสุขภาพอนามัยจากพนักงานระดับต่างๆ
- ข้อที่ 46 มีการปรับปรุงแก้ไข และพิจารณาดำเนินการตามข้อเสนอแนะด้านสุขภาพอนามัยจากพนักงานระดับต่างๆ

\*\*\*\*\*

#### หมวดที่ 4

##### ข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อม

- ข้อที่ 47 กำหนดเป็นลายลักษณ์อักษรให้หัวหน้างานควบคุมการปฏิบัติงานที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
- ข้อที่ 48 มีหลักสูตร หรือแผนการฝึกอบรมเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมแก่พนักงาน และพนักงานที่มีการเปลี่ยนงาน
- ข้อ 49 มีการเสนอแนะด้านสิ่งแวดล้อมจากพนักงานระดับต่างๆ
- ข้อที่ 50 มีการปรับปรุงแก้ไข และพิจารณาดำเนินการตามข้อเสนอแนะด้านสิ่งแวดล้อมจากพนักงานระดับต่างๆ
- ข้อที่ 51 มีการสอบสวนหาสาเหตุของเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นซึ่งมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
- ข้อที่ 52 มีการกำจัดหรือบำบัดอากาศ น้ำทิ้ง และของเสียที่เหมาะสม
- ข้อที่ 53 มีการดำเนินการเพื่อดูแลรักษาสภาพแวดล้อม
- ข้อที่ 54 มีคู่มือ เอกสาร มาตรฐานที่เกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมสำหรับพนักงาน เพื่อการศึกษา และค้นคว้า
- ข้อที่ 55 มีการกระตุ้นจิตสำนึกของพนักงานให้ตระหนักถึงสิ่งแวดล้อม โดยใช้สื่อต่าง ๆ เพื่อการศึกษา และการส่งเสริมสิ่งแวดล้อม

\*\*\*\*\*

#### 5 ขั้นตอนการดำเนินการระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ขั้นตอนการดำเนินการระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม มีดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 การทบทวนสถานะเริ่มต้น การกำหนดนโยบาย และการวางแผนงาน

ขั้นตอนที่ 1.1 การแต่งตั้งผู้ปฏิบัติงานฯ

ขั้นตอนที่ 1.2 การทบทวนสถานะเริ่มต้น

ขั้นตอนที่ 1.3 การกำหนดนโยบาย

ขั้นตอนที่ 1.4 การเตรียมการจัดการ

ขั้นตอนที่ 2 การนำไปใช้และการปฏิบัติ

ขั้นตอนที่ 2.1 การจัดทำเอกสารในระบบ

ขั้นตอนที่ 2.2 การควบคุมเอกสาร

ขั้นตอนที่ 2.3 กฎหมายและข้อกำหนดอื่น ๆ

ขั้นตอนที่ 2.4 โครงสร้างและความรับผิดชอบ

ขั้นตอนที่ 2.5 การฝึกอบรมการสร้างจิตสำนึกและความรู้ความสามารถ

ขั้นตอนที่ 2.6 การจัดซื้อ

ขั้นตอนที่ 2.7 การจัดจ้าง

ขั้นตอนที่ 2.8 การควบคุมการปฏิบัติ

ขั้นตอนที่ 2.9 การเตรียมความพร้อมสำหรับสภาวะฉุกเฉิน

ขั้นตอนที่ 2.10 การเตือนอันตราย

ขั้นตอนที่ 2.11 การจัดทำและการเก็บบันทึก

ขั้นตอนที่ 3 การตรวจสอบแก้ไขและการทบทวนการจัดการ

ขั้นตอนที่ 3.1 การติดตามตรวจสอบและการวัดผลการปฏิบัติ

ขั้นตอนที่ 3.2 การตรวจประเมิน

ขั้นตอนที่ 3.3 การแก้ไขและการป้องกัน

ขั้นตอนที่ 3.4 การทบทวนการจัดการ

\*\*\*\*\*



ขั้นตอนที่ 1 การทบทวนสถานะเริ่มต้น  
การกำหนดนโยบาย และการวางแผนงาน

ขั้นตอนที่ 1.1 การแต่งตั้งผู้ปฏิบัติงาน การจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย  
และสิ่งแวดล้อม

ผู้ปฏิบัติงาน การจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ดำเนินงานด้านความปลอดภัย ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ตามแผนงาน  
วัตถุประสงค์ และเป้าหมาย ตลอดจนกิจกรรมที่เกี่ยวข้องตามที่คณะกรรมการความ  
ปลอดภัย ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก กำหนดไว้อย่างต่อเนื่อง  
โดยมีขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้

1. ประเมินความเสี่ยง และวิเคราะห์ผลกระทบด้าน SHE ที่อาจเกิดขึ้นในการ  
ประกอบธุรกิจ
2. จัดลำดับความสำคัญของผลกระทบด้าน SHE และนำมากำหนดวัตถุประสงค์ และ  
เป้าหมายในการจัดการ
3. กำหนดแผนการดำเนินงานในแต่ละวัตถุประสงค์ เป้าหมาย และรายงานผลการ  
ดำเนินงานเสนอต่อประธานคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ  
สิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก
4. จัดทำขั้นตอนการปฏิบัติงาน เพื่อให้สอดคล้องกับคู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย  
และสิ่งแวดล้อม (SHE Manual) และควบคุมเอกสารให้เป็นไปตามระบบการ  
จัดการด้าน SHE
5. ตรวจสอบติดตามการดำเนินงานของระบบการจัดการด้าน SHE
6. สรุปรายงานผลการดำเนินงานการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม  
ของ บริษัท เอ็กโก โกลบอล เซ็นเตอร์คณะทำงาน การความปลอดภัย อาชีวอนามัย และ  
สิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก

## ขั้นตอนที่ 1.2 การทบทวนสถานะเริ่มต้น

ทุกกิจกรรมในองค์กร เช่น เติบโตเครื่อง บำรุงรักษา ทรัพยากรบุคคล จัดซื้อ จัดจ้าง บัญชีการเงิน รวมทั้งบุคลากรทุกคนที่เกี่ยวข้อง เช่น พนักงาน ผู้รับเหมา ในเรื่องความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม จัดทำข้อมูลการทบทวนสถานะเริ่มต้น ในหัวข้อ

- ข้อกำหนดตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- ประสิทธิภาพและประสิทธิผลของทรัพยากรที่มีอยู่

โดยข้อมูลที่ได้จากการทบทวนสถานะเบื้องต้น นำไปใช้ในการพิจารณากำหนดนโยบาย และกระบวนการในการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

## ขั้นตอนที่ 1.3 การกำหนดนโยบาย

ผู้จัดการทั่วไป บริษัท เอ็กโก โกลเด้นฯ กำหนด อนุมัตินโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม และจัดให้มีการสื่อสารนโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม สู่พนักงานทุกระดับ รวมทั้งพนักงานของบริษัทรับเหมา เพื่อแสดงถึงความมุ่งมั่นของบริษัท เอ็กโก โกลเด้นเนอเรชั่น จำกัด ในการดูแลระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม และให้พนักงานเข้าใจถึงวัตถุประสงค์ ของระบบการจัดการ



**นโยบายด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม  
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด**

บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ มีความมุ่งมั่นในการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม รวมทั้งจะพัฒนาระบบการจัดการนี้อย่างต่อเนื่อง โดยมีกรอบการดำเนินงาน ดังนี้

1. ดำเนินการและพัฒนาระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม อย่างเหมาะสม และสอดคล้องกับข้อกำหนดของกฎหมายและกฎระเบียบของหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
2. จัดทำกรอบการทำงาน เพื่อกำหนดและทบทวนวัตถุประสงค์และเป้าหมายตลอดจนตรวจติดตามและประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
3. ตระหนักในการป้องกันและแก้ไขกิจกรรมที่อาจเกิดผลกระทบด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
4. สนับสนุนการใช้ทรัพยากรในการจัดทำระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมอย่างเหมาะสม

ทั้งนี้ นโยบายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม จะมีการสื่อสารสู่พนักงานทุกระดับและพนักงานของบริษัทรับเหมาเพื่อความเข้าใจและสามารถนำไปปฏิบัติได้อย่างจริงจังและเปิดโอกาสในการมีส่วนร่วม แสดงความคิดเห็นรวมทั้งเผยแพร่สู่สาธารณชนโดยผู้บริหารของบริษัทฯ จะผลักดันและสนับสนุนให้การดำเนินการจัดทำระบบนี้บรรลุตามเป้าหมายที่วางไว้อย่างสม่ำเสมอ

ประกาศ ณ วันที่ 11 มีนาคม 2564



(นายประภาส ภูดาล)  
ผู้จัดการทั่วไป  
บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

#### ขั้นตอนที่ 1.4 การเตรียมการจัดการ

คณะทำงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก จัดทำแผนงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในองค์กร ให้สอดคล้องกับนโยบายขององค์กร โดยมีแผนงานต่าง ๆ ที่จะต้องจัดเตรียมมีรายละเอียด ดังนี้

1. แผนงานและวัตถุประสงค์ รวมถึงบุคลากรและทรัพยากรเพื่อให้บรรลุตามนโยบาย
2. แผนปฏิบัติการสำหรับการติดตามตรวจสอบและการวัดผลการปฏิบัติ (ตามขั้นตอนที่ 3.1)
3. แผนปฏิบัติการสำหรับการตรวจประเมิน (ตามขั้นตอนที่ 3.2)
4. แผนปฏิบัติการสำหรับการทบทวนการจัดการ (ตามขั้นตอนที่ 3.4)



## ขั้นตอนที่ 2 การนำไปใช้และการปฏิบัติ

### ขั้นตอนที่ 2.1 การจัดทำเอกสารในระบบ

คณะทำงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็ก โก จัดทำเอกสารระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมซึ่งประกอบด้วย

1. คู่มือความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SHE Manual)
2. ขั้นตอนการดำเนินการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SHE Procedure)
3. วิธีการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (SHE Work Instruction) (ถ้ามี)
4. เอกสารสนับสนุน (Supporting Document) (ถ้ามี)

เพื่ออธิบายถึงโครงสร้างการบริหารงาน และแสดงถึงความสัมพันธ์ของเอกสารในระบบใช้เป็นเอกสารในการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในองค์กร ที่ดำเนินการตามข้อกำหนดระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

## ขั้นตอนที่ 2.2 การควบคุมเอกสาร

การควบคุมเอกสารในระบบ ได้แก่ การจัดทำเอกสาร การแก้ไขเอกสาร การจัดรูปแบบของเอกสาร การกำหนดผู้รับผิดชอบในการควบคุมและจัดเก็บเอกสาร เลขานุการคณะทำงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก มีหน้าที่ควบคุมเอกสารควบคุมดังนี้

1. เอกสารที่ใช้ในการปฏิบัติงานในระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ทั้งหมด
2. เอกสารมาตรฐานจากแหล่งภายนอก
3. เอกสารในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์

## ขั้นตอนที่ 2.3 กฎหมายและข้อกำหนดอื่น ๆ

หน่วยงานส่วนกลางผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่-บริหาร โรงไฟฟ้า ดูแลให้มีการติดตามกฎหมายและข้อกำหนดอื่น ๆ ทางด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม อาจอยู่ในรูปของกฎหมายความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมทั่ว ๆ ไป ใบอนุญาตกฎระเบียบ คำสั่ง ข้อบังคับ หรือมาตรการจากทางราชการที่กำหนดเฉพาะสำหรับขนาดขององค์กร ลักษณะของกิจกรรม อันตรายและเงื่อนไขต่าง ๆ ในการปฏิบัติงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ตามรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม อาจรวมถึงข้อกำหนดต่าง ๆ ที่บังคับใช้โดยองค์กรแม่ หรือข้อตกลงร่วม (Interface Agreement) ระหว่างหน่วยงาน โดยรวบรวมไว้ในทะเบียนกฎหมายในรูปซอฟต์แวร์ที่อยู่ใน Database พร้อมปรับปรุงให้ทันสมัย และสื่อสารให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องปฏิบัติให้สอดคล้อง

## ขั้นตอนที่ 2.4 โครงสร้างและความรับผิดชอบ

บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) จัดให้มีองค์กรในรูปแบบของคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก และ คณะทำงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก ซึ่งมีตัวแทนของบริษัท เอ็กโก โกลบอลเนอเรชั่น จำกัดอยู่ในคณะทำงานฯ เพื่อให้สามารถบริหารจัดการ การปฏิบัติงาน และควบคุมการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ให้ดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ

## ขั้นตอนที่ 2.5 การฝึกอบรม การสร้างจิตสำนึกและความรู้ความสามารถ

ผู้บังคับบัญชารับผิดชอบในการกำหนดความต้องการ

1. จัดทำแผนงานและจัดการฝึกอบรม
2. ประเมินความสามารถของผู้เข้ารับการอบรม เพื่อให้แน่ใจว่ามีความรู้และความชำนาญตรงกับระดับความสามารถที่ต้องการ
3. มีการจัดเก็บบันทึกประวัติของผู้ผ่านการฝึกอบรม/ความชำนาญอย่างเหมาะสม



## ขั้นตอนที่ 2.6 การจัดซื้อ

การจัดซื้อผลิตภัณฑ์ อุปกรณ์ หรือเครื่องมือ เครื่องจักร ต้องพิจารณาถึงอันตรายที่อาจเกิดขึ้นและมีการดำเนินการเพื่อป้องกันอันตรายโดยกำหนดข้อมูล รายละเอียดความต้องการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ในกรณีที่เป็นสารเคมี ต้องมีเอกสารแสดงรายละเอียดเกี่ยวกับสารเคมี (MSDS) กรณีเป็นอุปกรณ์ หรือเครื่องมือ เครื่องจักร ต้องมีเอกสารคู่มือเพื่อใช้งานที่ถูกต้องและปลอดภัย

การจัดซื้ออุปกรณ์การตรวจวัดที่เกี่ยวกับความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ต้องพิจารณาถึงการสอบเทียบ เพื่อความถูกต้องในการตรวจวัด และต้องมีเอกสารคู่มือการใช้งาน

## ขั้นตอนที่ 2.7 การจัดจ้าง

การจัดจ้างผู้รับเหมาและรับเหมาช่วง ต้องจัดจ้างโดยพิจารณาถึงความสามารถในการตอบสนองความต้องการขององค์กรในด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม และต้องกำหนดวิธีปฏิบัติงาน รวมทั้งมีการดำเนินการ เพื่อควบคุมดูแลความถูกต้องและปลอดภัยในการทำงานของผู้รับเหมาและรับเหมาช่วง ให้เป็นไปตามวิธีปฏิบัติที่กำหนด

## ขั้นตอนที่ 2.8 การควบคุมการปฏิบัติ

องค์กรจัดให้มีการควบคุมการเดินเครื่องหรือกิจกรรมต่างๆ ซึ่งมีความเสี่ยงและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยทำแผนบำรุงรักษาและกำหนดเงื่อนไขการเดินเครื่อง เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบาย วัตถุประสงค์และเป้าหมาย รวมถึงเรื่องสินค้า บริการ และผู้รับเหมา ในลักษณะของขั้นตอนการดำเนินงาน และวิธีปฏิบัติงาน

จากการชี้บ่งความเสี่ยง และลักษณะปัญหาด้านสิ่งแวดล้อม ให้คณะทำงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก ดำเนินการติดตามการดำเนินการในแต่ละวัตถุประสงค์ และเป้าหมาย เพื่อกำหนดเงื่อนไขในการลดความเสี่ยงหรือผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยขั้นต่ำให้พิจารณาให้ปฏิบัติให้สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

- ในเรื่องน้ำเสียที่ระบายออกนอกโรงงาน
- ในเรื่องอากาศเสียที่ระบายออกจากปล่องโรงงาน
- ในเรื่องการจัดการของเสีย หรือวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิต
- ระบบในการขออนุญาตทำงาน ถือเป็นระบบที่จำเป็นสำหรับพื้นที่หรือ กิจกรรมที่มีความเสี่ยง โดยบริษัทกำหนดให้มีขั้นตอนการทำงานโดยมีระบบขออนุญาตทำงานดังนี้

ใบอนุญาตทำงาน หมายถึง ใบอนุญาตให้ทำงานในเขตหวงห้ามมี 2 ชนิด คือ

1. ใบอนุญาตทำงานทั่วไป (General Work Permit) ใช้สำหรับงานทุกชนิดที่ไม่มี ความร้อนหรือประกายไฟ เช่น งานบริการ งานก่อสร้าง งานซ่อมเครื่องจักรและ อุปกรณ์ต่างๆ เป็นต้น
2. ใบอนุญาตทำงานที่มีความร้อน หรือประกายไฟ (Hot Work Permit) ใช้สำหรับ งานที่ก่อให้เกิดความร้อนหรือประกายไฟ งานเจาะ งานเชื่อม งานตัด งานเจียร การเดินเครื่องยนต์ งานที่ใช้เครื่องมือ หรืออุปกรณ์ไฟฟ้าแบบไม่ใช้ Explosion Proof งานที่ต้องใช้เครื่องขัด หรือหินเจียร งานที่มีการกระทบหรือเสียดสีกันของ วัตถุ และอาจทำให้เกิดประกายไฟได้ งาน Hot Tap การใช้งานพาหนะที่ใช้ เครื่องยนต์ เป็นต้น

ใบอนุญาตทำงานเฉพาะประเภท (Specific Permit to Work) หมายถึง ใบอนุญาตให้ทำงาน เฉพาะตามประเภทงาน ซึ่งหากทำงานประเภทเหล่านี้ในเขตหวงห้ามต้องขออนุญาตงานแต่ ละประเภท และต้องขออนุญาตทำงานในเขตหวงห้ามด้วย เช่น

1. ใบอนุญาตเข้าในที่อับอากาศ (Confined Space Entry Permit) ใช้สำหรับการ ทำงานในที่อับอากาศ
2. ใบอนุญาตทำงานขุด เจาะ (Digging Work Permit) ใช้สำหรับทำงานขุด หรือเจาะ
3. ใบอนุญาตทำงานใช้สารกัมมันตรังสี (Radioactivity Work Permit) ใช้สำหรับงาน ที่ต้องการมีการใช้สารกัมมันตรังสี
4. ใบอนุญาตติดตั้งนั่งร้าน (Scaffolding Permit) ใช้สำหรับติดตั้ง ปรับปรุง ใช้งานหรือ ถอดนั่งร้าน
5. ใบอนุญาตทำงานใกล้สายส่งไฟฟ้าแรงสูง (Nearby High Voltage Permit)
6. ใบอนุญาตทำงานยก (Lifting Work Permit) ใช้สำหรับงานยกเครื่องจักร อุปกรณ์ วัสดุสิ่งของด้วยปั้นจั่นชนิดเคลื่อนที่

## ขั้นตอนที่ 2.9 การเตรียมความพร้อมสำหรับภาวะฉุกเฉิน

1. ให้ใช้แผนควบคุมภาวะฉุกเฉินสำหรับกรณีก๊าซรั่วเพลิงไหม้ และการระเบิด
2. ดำเนินให้มีการซ้อมแผนควบคุมภาวะฉุกเฉินตามช่วงเวลาที่กำหนด
3. กรณีสารเคมีหกรั่วไหล ให้ผู้ที่ทำให้เกิดการหกรั่วไหลดำเนินการแก้ไข และทำความสะอาด กรณีเกินความสามารถให้แจ้งเจ้าของพื้นที่ดำเนินการ หรือขอความช่วยเหลือจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และให้มีการสอบสวน เพื่อหาสาเหตุกำหนดแนวทางแก้ไขป้องกันต่อไป

## ขั้นตอนที่ 2.10 การเตือนอันตราย

จัดให้มีการเตือนอันตรายให้ครอบคลุม ชนิด สถานะของวัสดุ วัตถุ สารเคมีไวไฟ ติดไฟ และระเบิดได้ รวมทั้งสถานภาพของเครื่องมือ เครื่องจักร อุปกรณ์ไฟฟ้า และสถานที่ที่มีความเกี่ยวข้องกับระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม โดยอาจใช้สื่อต่างๆที่มีความทนทาน เข้าใจง่าย ชัดเจน เป็นไปตามมาตรฐานทางราชการหรือตามหลักสากล



## ขั้นตอนที่ 2.11 การจัดทำและเก็บบันทึก

บันทึกการปฏิบัติงานตามระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม เป็นหลักฐานสำคัญที่จะใช้ในการตรวจสอบและพัฒนาระบบการจัดการให้เหมาะสมยิ่งขึ้น โดยการจัดเก็บบันทึกดังกล่าวในรูปของเอกสาร หรือสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (Electronic Data) หรือ CD-ROM

การจัดเก็บบันทึกต่าง ๆ จากระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งระบุไว้ในคู่มือ (SHE Manual) ขั้นตอนการดำเนินงาน (Procedure) และวิธีการปฏิบัติ (Work Instruction) (ถ้ามี) ทั้งนี้ให้รวมถึงเอกสารการดำเนินการที่กฎหมายกำหนดให้จัดเก็บ

## ขั้นตอนที่ 3 การตรวจสอบแก้ไขและการทบทวนการจัดการ

### ขั้นตอนที่ 3.1 การติดตามตรวจสอบและการวัดผลการปฏิบัติ

1. เพื่อกำหนดแผนการติดตามและจัดการวัดผลการปฏิบัติด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม รวมถึงกำหนดวิธีการควบคุมและแก้ไข เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม รวมถึงในกรณีเครื่องมือวัดต่าง ๆ ที่นำมาใช้วัดผลจะต้องแสดงถึงความเหมาะสมทางเครื่องมือที่ใช้วิธีการเก็บ ตรวจวัดและวิเคราะห์ตัวอย่างมีการสอบเทียบ คู่มือรักษา และซ่อมบำรุงอย่างเหมาะสม
2. จัดให้มีการตรวจสอบสุขภาพตามลักษณะงานสำหรับพนักงานกลุ่มเสี่ยงที่มีโอกาสสัมผัสสารเคมี และตรวจสอบสุขภาพประจำปีให้กับพนักงานทุกคน
3. เก็บรวบรวมสถิติการเกิดอุบัติเหตุ และรายงานผลให้ผู้บริหารและคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก ตามระยะเวลาที่กำหนด

### ขั้นตอนที่ 3.2 การตรวจประเมิน

1. เพื่อตรวจประเมินดูว่าระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมที่มีอยู่นั้นสอดคล้องตามข้อกำหนดของระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มบริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน) หรือไม่ รวมทั้งสอดคล้องตามแผนของระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมหรือไม่
2. เพื่อที่จะนำผลของการตรวจประเมินระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมเป็นข้อมูลให้ฝ่ายบริหารต่อไป

ในการตรวจประเมินระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมต้องครอบคลุมสิ่งต่าง ๆ ดังต่อไปนี้

1. ระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมขององค์กรสามารถทำได้สำเร็จตามข้อกำหนดของระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มบริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน) หรือไม่
2. องค์กรได้ดำเนินการครบถ้วนตามข้อกำหนดของระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มบริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน) หรือไม่
3. อะไรคือจุดเด่นและข้อด้อยของระบบการจัดการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
4. องค์กรหรือส่วนหนึ่งขององค์กรดำเนินการและบรรลุตามสิ่งที่ได้ประกาศไว้หรือไม่

ผลการตรวจประเมิน จะต้องแจ้งต่อผู้บริหารและบุคคลที่เกี่ยวข้องเพื่อวัดผลการปฏิบัติ และหาข้อบกพร่องของระบบแล้วนำไปวิเคราะห์หาสาเหตุและทำการแก้ไขและบันทึกไว้เป็นลายลักษณ์อักษรหัวหน้าหน่วยงานที่ได้รับแจ้งข้อบกพร่องจากการตรวจติดตามภายในต้องดำเนินการแก้ไขข้อบกพร่องภายในเวลาอันสมควร และรายงานผลการแก้ไขให้ผู้บริหารทราบ

### ขั้นตอนที่ 3.3 การแก้ไขและการป้องกัน

การไม่เป็นไปตามข้อกำหนดและการปฏิบัติการแก้ไข และการปฏิบัติการป้องกัน (Nonconformity and Corrective Action and Preventive Action)

จัดทำขั้นตอนการดำเนินงานรายงานความไม่เป็นไปตามข้อกำหนดของระบบการจัดการ ในการหาสาเหตุของการปฏิบัติงานที่ไม่เป็นไปตามข้อกำหนดเพื่อแก้ไข และป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำขึ้นอีก โดยผู้พบความไม่เป็นไปตามข้อกำหนดเสนอต่อ ประธานคณะทำงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก เพื่อดำเนินพิจารณาผู้รับผิดชอบดำเนินการแก้ไข ตรวจสอบประสิทธิภาพการแก้ไข และสถานะของการแก้ไข ป้องกันนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบในการแก้ไขเพิ่มเติมและดำเนินการควบคุมให้มีการรายงาน การสอบสวน และติดตามแก้ไขอุบัติเหตุ หรือเหตุการณ์ผิดปกติ

การปฏิบัติการป้องกัน (Preventive Action)

กำหนดให้มีขั้นตอนการดำเนินการปฏิบัติการป้องกัน เพื่อดำเนินการกำจัดสาเหตุของข้อบกพร่องที่มีแนวโน้มว่าจะเกิดขึ้น โดยการวิเคราะห์ข้อมูลต่าง เช่น กระบวนการทำงานที่มีผลต่อความปลอดภัย ชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ข้อร้องเรียนด้านสิ่งแวดล้อม รายงานอุบัติเหตุ และผลการตรวจติดตามภายใน ซึ่งการปฏิบัติการป้องกันดังกล่าวต้องเหมาะสมกับผลกระทบของปัญหาที่มีแนวโน้มว่าจะเกิดขึ้น โดยครอบคลุมประเด็นดังต่อไปนี้

1. ข้อบกพร่องที่มีแนวโน้มว่าจะเกิดขึ้น พร้อมสาเหตุ
2. การประเมินหาความจำเป็นในการดำเนินการ
3. การกำหนดมาตรการป้องกันการเกิดข้อบกพร่อง
4. การนำมาตรการป้องกันไปปฏิบัติ
5. การบันทึกผลจากการปฏิบัติการป้องกัน

### ขั้นตอนที่ 3.4 การทบทวนการจัดการ

การทบทวนการจัดการ (Management Review)

1. ประธานคณะทำงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก มีหน้าที่ในการนำเสนอตามระบบการจัดการต่อที่ประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโกตามระยะเวลาที่กำหนด ทั้งนี้ เพื่อให้ที่ประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก ได้ติดตามผลและเพื่อหาทางพัฒนาการจัดการด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมควบคู่ไปกับการดำเนินการธุรกิจอย่างต่อเนื่อง
2. การประชุมในที่ประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก เป็นการประชุมเพื่อร่วมกันพิจารณาแก้ไขความไม่เป็นไปตามข้อกำหนดของระบบการจัดการ
3. วาระการประชุมประกอบด้วย
  - 3.1 รายงานผลการดำเนินงานตามระบบการจัดการตามหัวข้อดังต่อไปนี้
    - 3.1.1 ผลการตรวจติดตามภายในสำหรับระบบการจัดการ ผลการประเมินความสอดคล้องกับกฎหมาย
    - 3.1.2 การติดต่อสื่อสารจากภายนอกจนถึงข้อร้องเรียน
    - 3.1.3 ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เปรียบเทียบกับนโยบายของบริษัทฯ รวมถึงวัตถุประสงค์และเป้าหมาย
  - 3.2 สถานะของการปฏิบัติการแก้ไขและป้องกัน
  - 3.3 การติดตามงานจากผลการประชุมทบทวนการจัดการครั้งที่ผ่านมา
  - 3.4 สถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปต่างๆ รวมถึงการเปลี่ยนแปลงตามกฎหมายและข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับความเสี่ยง/ลักษณะปัญหาสิ่งแวดล้อม
  - 3.5 ผลการมีส่วนร่วมและการปรึกษาและสถานการณ์สอบสวนอุบัติการณ์
  - 3.6 พิจารณาประเมินโอกาสเพื่อการปรับปรุงและความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงนโยบาย
  - 3.7 พิจารณาประเมินโอกาสเพื่อการปรับปรุงและความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงวัตถุประสงค์ และเป้าหมาย
  - 3.8 พิจารณาประเมินโอกาสเพื่อการปรับปรุงและความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงระบบการจัดการ



- 3.9 ข้อเสนอแนะสำหรับการปรับปรุง
4. ประธานคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่มเอ็กโก  
มีหน้าที่ในการเก็บรายงานการประชุมเป็นบันทึกคุณภาพ

**ภาคผนวก**



คำสั่ง บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

ที่ อ. 1 / 2565

เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย

กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

(แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 6)

ตามคำสั่ง บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ที่ อ.2/2564 เรื่อง การแต่งตั้งคณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 5) ("คณะกรรมการฯ") ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2564 นั้น เนื่องจากมีการเพิ่มกรรมการ ซึ่งจะช่วยให้การทำงานของคณะกรรมการฯ มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้นและครอบคลุมการทำงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยให้ครบทุกด้าน กรรมการผู้จัดการใหญ่จึงขอยกเลิกคำสั่ง บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ที่ อ.2/2564 และให้ใช้คำสั่งต่อไปนี้แทน

คณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย

- |  |           |
|--|-----------|
| 1. ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สายบริหารโรงไฟฟ้า                                  | ประธาน    |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)   |           |
| 2. ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่   | รองประธาน |
| ปฏิบัติหน้าที่ กรรมการผู้จัดการ บริษัท ผลิตไฟฟ้าขนอม จำกัด                       |           |
| 3. ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ธุรกิจเดินเครื่องและบำรุงรักษา                    | กรรมการ   |
| ปฏิบัติหน้าที่ กรรมการผู้จัดการ บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด |           |
| 4. ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริหารโครงการ                                     | กรรมการ   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)   |           |
| 5. ผู้จัดการกลุ่มบริหาร SPP  | กรรมการ   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)   |           |
| 6. ผู้จัดการกลุ่มบริหาร Renewable  | กรรมการ   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)   |           |
| 7. ผู้จัดการทั่วไป กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า 1   | กรรมการ   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)   |           |
| 8. ผู้จัดการทั่วไป กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า 2   | กรรมการ   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)   |           |
| 9. ผู้จัดการทั่วไป กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า 3   | กรรมการ   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)   |           |
| 10. ผู้จัดการทั่วไป บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด                              | กรรมการ   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)   |           |


- |   |                     |
|---|---------------------|
| 11. ผู้จัดการทั่วไป บริษัท เอ็กโก โดเจนเนอเรชั่น จำกัด          | กรรมการ             |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                     |
| 12. ผู้จัดการทั่วไป บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด             | กรรมการ             |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                     |
| 13. ผู้จัดการทั่วไป บริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด                  | กรรมการ             |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                     |
| 14. ผู้จัดการฝ่ายบริหารโรงไฟฟ้า                                 | กรรมการ             |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                     |
| 15. ผู้จัดการส่วนความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้า | กรรมการและเลขานุการ |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                     |

ให้คณะกรรมการฯ มีขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้

- กำหนดแนวทาง หลักเกณฑ์ และแผนงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ของบริษัทในกลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
- จัดให้มีการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ของบริษัทในกลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
- ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ของบริษัทในกลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)
- ปรับปรุงและพัฒนางานด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ของบริษัทในกลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) อย่างต่อเนื่อง

ทั้งนี้ มีผลตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2565 เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ 10 มกราคม 2565

  
(นายไพฑูรย์ เทพพทกษ์)  
กรรมการผู้จัดการใหญ่



คำสั่ง บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

ที่ อ. 2 / 2565

เรื่อง การแต่งตั้งคณะทำงานอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)

(แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 8)

ตามคำสั่ง บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ที่ อ.3/2564 เรื่อง แต่งตั้งคณะทำงานอาชีวอนามัย และความปลอดภัย กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 7) ("คณะทำงานฯ") ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 25 มกราคม 2564 นั้น เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงรายชื่อคณะทำงานฯ ฉะนั้นเพื่อให้การดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) เป็นไปตามแผนงาน วัตถุประสงค์ และเป้าหมาย ตลอดจนการดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องเป็นไปอย่างต่อเนื่องตามที่คณะกรรมการอาชีวอนามัย และความปลอดภัย กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ได้กำหนดไว้ กรรมการผู้จัดการใหญ่จึงขอยกเลิกคำสั่ง บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ที่ อ.3/2564 และให้ใช้คำสั่งต่อไปนี้แทน

คณะทำงานอาชีวอนามัย และความปลอดภัย กลุ่มบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วย

- |   |                   |
|---|-------------------|
| 1. นายสมภพ เขียนดวงจันทร์                                   | ประธานคณะทำงาน    |
| ผู้จัดการทั่วไป บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด             |                   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                              |                   |
| 2. นายชนก ผลทรัพย์เจริญ                                     | รองประธานคณะทำงาน |
| ผู้จัดการส่วนความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้า |                   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                              |                   |
| 3. นายเอนก หงษ์พนัส   | คณะทำงาน          |
| ผู้จัดการส่วนใบอนุญาต                                       |                   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                              |                   |
| 4. นายสมศักดิ์ พรหมมา                                       | คณะทำงาน          |
| ผู้จัดการส่วนวิศวกรรมและบริหารสัญญา 1 กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า 1 |                   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                              |                   |
| 5. นายภาณุตล เนาวรัตน์                                      | คณะทำงาน          |
| ผู้จัดการส่วนวิศวกรรมและบริหารสัญญา 2 กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า 2 |                   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                              |                   |
| 6. นายวรนต์ เจริญ   | คณะทำงาน          |
| ผู้จัดการส่วนวิศวกรรมโครงการ กลุ่มธุรกิจโรงไฟฟ้า 3          |                   |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                              |                   |

- |   |                      |
|---|----------------------|
| 7. นายสารสิทธิ์ ภาสวัต  | คณะทำงาน             |
| ผู้จัดการส่วนวิศวกรรม   |                      |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                      |
| 8. นายสายันท์ ลิกขชาติ  | คณะทำงาน             |
| ผู้จัดการส่วนควบคุมความปลอดภัย                                  |                      |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้าฯ จำกัด   |                      |
| 9. นายพงษ์ศักดิ์ แสงพงษ์พิทยา                                   | คณะทำงาน             |
| ผู้จัดการส่วนความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม             |                      |
| บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด                |                      |
| 10. นายศิวพงศ์ สุขแย้ม  | คณะทำงาน             |
| วิศวกรอาวุโส  |                      |
| สังกัดสายบริหารโรงไฟฟ้า สายงานปฏิบัติการ                        |                      |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                      |
| ผู้แทนบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด                        |                      |
| 11. นางสาวนันทน์นักร์ คำสวนจิก                                  | คณะทำงาน             |
| เจ้าหน้าที่บริหารงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม      |                      |
| บริษัท เอ็กโก เอ็นจิเนียริง แอนด์ เซอร์วิส จำกัด                |                      |
| ผู้แทนบริษัท ร้อยเอ็ด กรีน จำกัด                                |                      |
| 12. นายรัชพล เนาวรัตน์  | คณะทำงาน             |
| พนักงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้า           |                      |
| บริษัท บ้านโป่ง ยูทิลิตี้ จำกัด                                 |                      |
| 13. นายวิรัตน์ ชีเปรม   | คณะทำงาน             |
| พนักงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้า           |                      |
| บริษัท คลองหลวง ยูทิลิตี้ จำกัด                                 |                      |
| 14. นางสาวสิริลักษณ์ สุนทรเรืองยศ                               | คณะทำงาน             |
| เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าอาวุโส |                      |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                      |
| 15. นางสาวชมทิศา ชื่นแถม  | คณะทำงาน             |
| เจ้าหน้าที่สิ่งแวดล้อม  |                      |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                      |
| 16. นางดวงแข กองเพิ่มพูล  | คณะทำงานและเลขานุการ |
| เจ้าหน้าที่ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมโรงไฟฟ้าอาวุโส |                      |
| บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน)                                  |                      |



ให้คณะทำงานฯ มีขอบเขตหน้าที่ความรับผิดชอบ ดังนี้

1. ประเมินความเสี่ยงและวิเคราะห์ผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัยที่อาจเกิดขึ้นในการประกอบธุรกิจ
2. จัดลำดับความสำคัญของผลกระทบด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย และนำมากำหนดวัตถุประสงค์และเป้าหมายในการจัดการ
3. กำหนดแผนการดำเนินงานในแต่ละวัตถุประสงค์ เป้าหมาย และรายงานผลการดำเนินงานเสนอประธานคณะทำงานฯ
4. จัดทำขั้นตอนการปฏิบัติงานเพื่อให้สอดคล้องกับคู่มือระบบการจัดการอาชีวอนามัย และความปลอดภัย กลุ่มบริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน) และควบคุมเอกสารให้เป็นไปตามระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
5. ตรวจสอบติดตามการดำเนินงานของระบบการจัดการด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย
6. สรุปรายงานผลการดำเนินงานของคณะทำงานฯ เสนอต่อคณะกรรมการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย กลุ่มบริษัท ผลิตภัณฑ์ จำกัด (มหาชน)

ทั้งนี้ มีผลตั้งแต่วันที่ 10 มกราคม 2565 เป็นต้นไป

ลง ณ วันที่ 10 มกราคม 2565

  
(นายเทพรัตน์ เทพพิทักษ์)  
กรรมการผู้จัดการใหญ่

ภาคผนวก ข-10

เอกสารอบรมด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย



บริษัท

EGCO Cogen

## ประวัติการฝึกอบรมด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย

ลำดับ	หัวข้อการฝึกอบรม	วันที่ฝึกอบรม (.....ถึง.....)	ผู้เข้ารับการอบรม		จำนวน	เนื้อหาโดยสังเขปของการฝึกอบรม	ระยะเวลาฝึกอบรม (ชั่วโมง)
			พนักงาน	ลูกจ้าง			
1	หลักเกณฑ์และแนวทางการปฏิบัติ วิธีการตรวจวัด การรายงานผล การแจ้งเหตุขัดข้อง การแจ้งหยุดหน่วยการผลิต เพื่อรายงานมลพิษผ่านระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล (POMS)	24 มค 68	2	0	2	หลักเกณฑ์และแนวทางการปฏิบัติ วิธีการตรวจวัด การรายงานผล การแจ้งเหตุขัดข้อง การแจ้งหยุดหน่วยการผลิต เพื่อรายงานมลพิษผ่านระบบเฝ้าระวังและเตือนภัยมลพิษระยะไกล (POMS)	6
2	โรคออฟฟิศซินโดรม & NCDs อบรมโดย ผอ.โรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพตำบลบ้านกระเจต	15 พค 68	15	1	16	เพื่อให้พนักงานมีความรู้ความเข้าใจสาเหตุของโรค และผลกระทบต่อระบบสุขภาพโดยรวม สามารถบูรณาการความรู้ มาปรับใช้ได้อย่างเหมาะสมกับสถานการณ์ในปัจจุบันและสนับสนุนส่งเสริมคุณภาพชีวิตที่ดีของพนักงาน	3
3	ความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับหม้อน้ำ (Boiler Safety)	5,25 มีย 68	8	0	8	เพื่อให้พนักงานทบทวนความรู้ความเข้าใจในการทำงานเกี่ยวกับหม้อน้ำ	6
4	การประเมินคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (CFO)	7 กค 68	6	0	6	เพื่อให้พนักงานมีความรู้ความเข้าใจในการประเมินคาร์บอนฟุตพริ้นท์ขององค์กร (CFO)	6
5	Root Cause Analysis (RCA) & Why tree investigation	25 กค 68	15	0	15	วิเคราะห์ต้นเหตุของปัญหา	6
6	Root Cause Analysis (RCA) & Why tree investigation	5 กย 68	10	0	10	วิเคราะห์ต้นเหตุของปัญหา	6
7	ผู้ปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ	2-3 ตค 68	1	0	1	การปฏิบัติงานสถานที่ใช้ก๊าซธรรมชาติ	12
8	การบังคับใช้ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง โรงงานที่ต้องติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน (CEMS) และบทลงโทษตามกฎหมาย ปีงบประมาณ พ.ศ. 2569	10 ตค 68	2	0	2	การติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษ เพื่อรายงานมลพิษอากาศจากปล่องโรงงาน (CEMS) และบทลงโทษตามกฎหมาย	3
9	อบรมทบทวนการดับเพลิงเบื้องต้นและการซ้อมอพยพหนีไฟ	27 ตค 68	23	0	0	ทบทวนดับเพลิงเบื้องต้นและบทบาทในที่มอพยพ	6
10	โรคจากการประกอบอาชีพ	27 ตค 68	2	0	0	โรคจากการประกอบอาชีพและการดูแลป้องกัน	6
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							