กรมธุรกิจพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

คู่มือการปฏิบัติงาน

การอนุญาตประกอบกิจการ สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภท สถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม กรณีใช้ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม



โดย

กลุ่มสถานที่ใช้

กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว

คำนำ

กลุ่มสถานที่ใช้ กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว มีภารกิจหลักในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบความปลอดภัยของสถานที่ใช้ โดยผู้ประกอบกิจการที่มีความประสงค์จะประกอบกิจการสถานที่ใช้ต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ (ธพ.ก.๒) และผู้ประกอบกิจการที่ต้องการขอรับใบอนุญาตดังกล่าวต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามที่กฎหมายกำหนด เช่น พระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๔๒ พระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๕๐ กฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขเกี่ยวกับการแจ้ง การอนุญาต และอัตราค่าธรรมเนียม เกี่ยวกับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๕๖ กฎกระทรวงสถานที่ใช้ และกฎหมายอื่นๆที่เกี่ยวข้อง

ทั้งนี้ กฎหมายดังที่กล่าวข้างต้น เกี่ยวข้องกับหลักเกณฑ์การยื่นขออนุญาต แบบฟอร์มการยื่นขออนุญาต ระยะปลอดภัย หลักเกณฑ์และมาตรฐานการติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆภายในสถานที่ใช้ ซึ่งหากเจ้าหน้าที่ที่มีหน้าที่พิจารณาอนุญาตไม่คุ้นเคยกับข้อกฎหมายต่างๆ อาจเกิดข้อผิดพลาดในการพิจารณาอนุญาตได้

ดังนั้นกลุ่มสถานที่ใช้ กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว จึงได้จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานการอนุญาตประกอบกิจการสถานที่ใช้ เพื่อเป็นการเพิ่มความสะดวกและเพิ่มประสิทธิภาพในการพิจารณาตรวจสอบของเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งเป็นการกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานพิจารณาอนุญาตดังกล่าว ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันด้วย

กลุ่มสถานที่ใช้

กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ผู้จัดทำ

ขั้นตอนการดำเนินการ

การออกใบอนุญาตประกอบกิจการสถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม กรณีใช้ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มมี ๒ ขั้นตอน ตามคู่มือบริการประชาชน คือ

ขั้นตอนที่ ๑ ขั้นตอนออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาต (ระยะที่ ๑)

๑.๑ ตรวจสอบเอกสารคำขอรับใบอนุญาตฯ

๑.๒ พิจารณาแบบและรายการคำนวณ

๑.๓ ออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓

ขั้นตอนที่ ๒ ออกใบอนุญาตสถานที่ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ระยะที่ ๒)

๒.๑ ตรวจสอบเอกสาร

๒.๒ ตรวจสอบรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบด้านความปลอดภัย

๒.๓ ตรวจสอบสถานที่ใช้ที่ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้ว

๒.๔ ออกใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓

ระยะที่ ๑

รับคำขอรับใบอนุญาตสถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทสถานที่ใช้ลักษณะที่สาม กรณีใช้ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม

ขั้นตอนที่ ๑.๑ ตรวจสอบเอกสารคำขอรับใบอนุญาตฯ

ให้ตรวจสอบความครบถ้วนตามรายการเอกสารดังต่อไปนี้

ก. คำขอฯ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง **(ภาคผนวก ๑)**

๑. คำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการ (ธพ.ก.๑)

๒. เอกสารประจำตัวของผู้ยื่นขออนุญาต

- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและทะเบียนบ้านของผู้ยื่นขอรับใบอนุญาต (กรณีบุคคลธรรมดา)
- สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลที่ออกให้ไม่เกิน ๖ เดือน พร้อมสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและทะเบียนบ้านของผู้มีอำนาจ (กรณีนิติบุคคล)

๓. หนังสือมอบอำนาจ (ถ้ามี) พร้อมสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจพร้อมติดอากรแสตมป์ (ภาคผนวก ๑)

๔. สำเนาเอกสารแสดงสิทธิใช้ที่ดิน เช่น โฉนดที่ดิน / น.ส.๓ / น.ส.๓ก / สค.๑ หรืออื่นๆ

๕. สำเนาเอกสารแสดงว่าผู้ขอรับใบอนุญาตมีสิทธิใช้ที่ดินหรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดินหรือหนังสือยินยอมจากหน่วยงานที่มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบที่ดินดังกล่าว

๖. แผนผังโดยสังเขปแผนผังบริเวณแบบก่อสร้างติดตั้งถังก๊าซหุงต้ม ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบบระบบไฟฟ้า และแบบติดตั้งหัวกระจายน้ำดับเพลิงแล้วแต่กรณี พร้อมหนังสือรับรองของวิศวกรและสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม

ข.แบบสำหรับยื่นขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการสถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทสถานที่ใช้ลักษณะที่สาม กรณีใช้ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม **(ภาคผนวก ๒)**

๑. แบบแผนผังโดยสังเขป

- แผนผังโดยสังเขปแสดงตำแหน่งที่ตั้งของสถานที่ใช้ พร้อมสิ่งปลูกสร้างต่างๆ ที่อยู่โดยรอบภายในระยะไม่น้อยกว่า ๕๐.๐๐ เมตร

๒. แบบแผนผังบริเวณ

- แผนผังบริเวณแสดงตำแหน่งการตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม แนวท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวอุปกรณ์ดับเพลิง อาคารและสิ่งก่อสร้างต่างๆ ทั้งนี้ แผนผังบริเวณให้ใช้มาตราส่วนไม่เล็กกว่า ๑ ใน ๒๕๐ และต้องแสดงรายละเอียดระยะห่างต่างๆให้สามารถตรวจสอบได้อย่างชัดเจน

๓. แผนผังระบบท่อก๊าซและสิ่งก่อสร้างต่าง ๆ ในเขตสถานที่ใช้

- แผนผังการวางระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์จากบริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มไปยังจุดใช้งาน
- แบบไอโซเมตริก (Isometric) ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์

๔. แผนผังระบบท่อดับเพลิงและสิ่งก่อสร้างต่าง ๆ ในเขตสถานที่ใช้

- แผนผังระบบท่อดับเพลิงและอุปกรณ์ที่แสดงตำแหน่งหัวกระจายน้ำดับเพลิง เครื่องสูบน้ำดับเพลิงและแหล่งน้ำหรือที่เก็บน้ำพร้อมทั้งระบุปริมาตรของถังเก็บน้ำและอัตราการไหลของเครื่องสูบน้ำ

๕. แบบติดตั้งระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์

- แบบติดตั้งระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์
- แบบแสดงขอบเขตบริเวณอันตราย

๖. แบบก่อสร้าง

- แบบแสดงการตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม (รูปด้าน)
- แบบก่อสร้างกำแพงกันไฟ (ถ้ามี) รั้วโปร่ง และประตู

ค.รายการคำนวณ **(ภาคผนวก ๒)**

๑. รายการคำนวณความมั่นคงแข็งแรง

- กำแพงกันไฟ (ถ้ามี)

๒. รายการคำนวณความหนาของระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลว

๓. รายการคำนวณของระบบดับเพลิงและระบบท่อดับเพลิง (ถ้ามี)

- ในกรณีที่มีการติดตั้งหัวกระจายน้ำดับเพลิงตั้งแต่ ๖ หัวขึ้นไปต้องจัดทำรายการคำนวณการออกแบบระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยแบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง

๔. รายการคำนวณของระบบไฟฟ้า

หมายเหตุ : แบบและรายการคำนวณข้างต้นจะต้องได้รับการรับรองการออกแบบโดยวิศวกรออกแบบ ทั้งนี้วิศวกรออกแบบต้องเป็นนิติบุคคลที่มีคุณสมบัติ และคุณวุฒิตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบวิชาชีพวิศวกรรม และได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามข้อบังคับสภาวิศวกรว่าด้วยการออกใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมประเภทนิติบุคคล

ขั้นตอนที่ ๑.๒ พิจารณาความปลอดภัยจากแบบและเอกสาร

หลังจากตรวจสอบความครบถ้วนของเอกสารในขั้นตอนที่ ๑.๑ แล้ว ให้ทำการตรวจสอบแบบและเอกสารประกอบต่างๆ ตามข้อกฎหมายที่กำหนดในรูปแบบของตารางตรวจสอบแบบด้านความปลอดภัยและเอกสาร ดังนี้

กฎหมายที่เกี่ยวข้องในการตรวจสอบด้านความปลอดภัยของสถานที่ใช้ปิโตรเลียมเหลว

A : กฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขเกี่ยวกับการแจ้ง การอนุญาต และอัตราค่าธรรมเนียมเกี่ยวกับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๕๖

B : กฎกระทรวงสถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ พ.ศ. ๒๕๖๒

C : กฎกระทรวงระบบไฟฟ้าและระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่าของสถานที่ประกอบกิจการปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. ๒๕๖๔

D : ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง การบำรุงรักษาและการทดสอบและตรวจสอบภาชนะบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. ๒๕๖๐

E : ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่องการกำหนดบริเวณอันตรายในการติดตั้งระบบไฟฟ้า เครื่องใช้ไฟฟ้า อุปกรณ์ไฟฟ้า และบริภัณฑ์ของสถานที่ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. ๒๕๕๔

F : ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง การวางระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและการติดตั้งอุปกรณ์เข้ากับถังเก็บและจ่ายก๊าซในสถานที่ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. ๒๕๕๔

G :ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยแบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงสำหรับบริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มในสถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม พ.ศ. ๒๕๖๓

วิธีการใช้งานตารางตรวจสอบแบบด้านความปลอดภัย

๑. ข้อมูลที่ปรากฏในคอลัมน์ "ข้อกฎหมาย" ในตารางตรวจสอบแบบด้านความปลอดภัย หมายถึง ข้อกฎหมายที่ใช้ในการอ้างอิง เช่น

(๑) "A-๑๓ (๑)" หมายถึง ข้อ ๑๓ (๑) ของ กฎกระทรวงกำหนดหลักเกณฑ์วิธีการ และเงื่อนไขเกี่ยวกับการแจ้ง การอนุญาต และอัตราค่าธรรมเนียมเกี่ยวกับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๕๖

(๒) "D-๑๔ " หมายถึง ข้อ ๑๔ ของประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง การบำรุงรักษาและการทดสอบและตรวจสอบภาชนะบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. ๒๕๖๐

๒. ข้อมูลที่ปรากฏในคอลัมน์ " เอกสารหรือแบบก่อสร้าง " ในตารางตรวจสอบแบบด้านความปลอดภัย

ตารางตรวจสอบแบบและเอกสารด้านความปลอดภัย							
รายการตรวจสอบตามข้อกฎหมาย			ข้อกฎหมาย	เอกสาร/แบบก่อสร้าง	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ
					ผ่าน	ไม่ผ่าน	
๑ การตรวจสอบตำแหน่งที่ตั้ง ระยะความปลอดภัยของสถานที่ใช้							
๑.๑	สถานที่ใช้ต้องตั้งอยู่ในทำเลที่เหมาะสมและปลอดภัย						
	๑.๑.๑	แผนผังและที่ตั้งของสถานที่ใช้โดยสังเขป					
		(๑) แผนผังโดยสังเขปแสดงตำแหน่งที่ตั้งของสถานที่ใช้ พร้อมสิ่งปลูกสร้างต่างๆที่อยู่โดยรอบ ภายในระยะไม่น้อยกว่า ๕๐.๐๐ เมตร	B-๙(๑)	แบบผังสังเขป (ภาคผนวก ๒)			
		*ระยะ ๕๐.๐๐ เมตร ให้วัดจากสถานที่ตั้งของสถานที่ใช้					
	๑.๑.๒	แผนผังบริเวณ					
		(๑) แผนผังบริเวณแสดงตำแหน่งการตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม แนวท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวอุปกรณ์ดับเพลิง อาคารและสิ่งก่อสร้างต่างๆ	B-๙(๒)	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
		(๒) แบบการวางระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์	B-๙(๓)	แบบผังบริเวณ			
		(๓) ในกรณีที่มีการติดตั้งระบบไฟฟ้า เครื่องใช้ไฟฟ้า หรืออุปกรณ์ไฟฟ้า ต้องแสดงแผนผังระบบไฟฟ้า	B-๙(๔)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า (ภาคผนวก ๒)			
๑.๒	ระยะความปลอดภัยของสถานที่ใช้						
	๑.๒.๑	ตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มในที่ที่จัดไว้โดยเฉพาะ	B-๖(๑)	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๒.๒	ตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มที่ระดับพื้นชั้นล่างของอาคาร	B-๖(๒)	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๒.๓	ตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มให้อยู่ห่างจากแหล่งที่มีเปลวไฟ ประกายไฟหรือวัสดุติดไฟได้ง่าย ไม่น้อยกว่า ๓.๐๐ เมตร	B-๖(๓)	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๒.๔	ตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มบนพื้นคอนกรีตเรียบ และหากมีวัสดุปิดผิวต้องเป็นวัสดุที่ทำให้เกิดประกายไฟจากการเสียดสีได้ยาก	B-๖(๔)	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๒.๕	ไม่ตั้งถังตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มซ้อนกัน	B-๖(๕)	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๒.๖	ตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มในที่ที่มีระบายอากาศหรือถ่ายเทอากาศได้ดี	B-๖(๖)	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๒.๗	มีอุปกรณ์ยึดถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม เพื่อไม่ให้ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มเคลื่อนหรือล้ม	B-๖(๗)	แบบรายละเอียดบริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๒.๘	ตั้งถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มในที่ที่สามารถเข้าไปปิดหรือเปิดลิ้นของถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มได้สะดวก	B-๖(๘)	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			

ตารางตรวจสอบแบบและเอกสารด้านความปลอดภัย							
รายการตรวจสอบตามข้อกฎหมาย			ข้อกฎหมาย	เอกสาร/แบบก่อสร้าง	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ
					ผ่าน	ไม่ผ่าน	
๑.๓	การตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม						
	๑.๓.๑	การตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มต้องมีปริมาตรไม่เกิน ๒,๐๐๐ ลิตรต่อหนึ่งกลุ่ม โดยแต่ละกลุ่มต้องห่างกันไม่น้อยกว่า ๒๐.๐๐ เมตร	B-๑๖	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
		*การวัดระยะห่างระหว่างกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มให้วัดจากผิวถังกลุ่มหนึ่งไปจนถึงผิวถังอีกกลุ่มหนึ่ง					
	๑.๓.๓	ในกรณีที่มีระยะห่างระหว่างกลุ่มกับแนวเขตที่ดินน้อยกว่า ๒๐.๐๐ เมตร ให้ผู้ประกอบกิจการควบคุมสร้างกำแพงกันไฟด้านนั้นโดยให้เว้นระห่างระหว่างกลุ่มนั้นกับกำแพงกันไฟดังกล่าวไม่น้อยกว่า ๒.๕๐ เมตร	B-๑๖	แบบผังบริเวณ (ภาคผนวก ๒)			
		*การวัดระยะห่างระหว่างกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มกับกำแพงกันไฟให้วัดจากผิวถังไปจนถึงขอบกำแพงกันไฟ					
๑.๔	บริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม						
	๑.๔.๑	ต้องมีรั้วโปร่งทำด้วยวัสดุทนไฟสูงไม่น้อยกว่า ๑.๘๐ เมตร ล้อมรอบกลุ่มถังฯ เว้นแต่ด้านที่ตั้งชิดกับกำแพงหรือผนังอาคาร และที่รั้วโปร่งต้องมีทางเข้าออกอย่างน้อยหนึ่งทางและปิดประตูตลอดเวลาที่ไม่มีการปฏิบัติงาน	B-๑๘	แบบรายละเอียดบริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๔.๒	ที่ประตูทางเข้ารั้วโปร่งต้องจัดให้มีป้ายเตือนโดยใช้ตัวอักษรสีแดงบนพื้นสีขาวมีขนาดของตัวอักษรที่เห็นได้ชัดเจนและอ่านได้ง่าย และมีความสูงของตัวอักษรไม่น้อยกว่า ๕ เซนติเมตร ติดไว้ในที่ที่เห็นได้ง่าย และมีข้อความอย่างน้อยดังต่อไปนี้ "อันตราย	B-๑๘	แบบรายละเอียดบริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม (ภาคผนวก ๒)			
		๑.ห้ามสูบบุหรี่					
		๒. ห้ามกระทำการใดๆ ที่อาจก่อให้เกิดเปลวไฟหรือประกายไฟ					
		๓. ห้ามบุคคลภายนอกเข้า"					
	๑.๔.๓	สถานที่ใช้ต้องติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง หรือน้ำยาดับเพลิง หรือเครื่องดับเพลิงชนิดอื่นที่มิใช่เครื่องดับเพลิงชนิดฟองก๊าซ ขนาดบรรจุไม่น้อยกว่า ๖.๘ กิโลกรัม และต้องติดตั้งไว้อย่างน้อย ๒ เครื่อง ไว้ที่ประตูทางเข้าออกของรั้วโปร่ง	B-๑๔	แบบรายละเอียดบริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม (ภาคผนวก ๒)			
	๑.๔.๔	สถานที่ใช้ลักษณะที่สาม ต้องติดตั้งเครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวรั่วไว้ที่บริเวณกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มอย่างน้อยบริเวณละ ๑ เครื่อง และต้องตรวจสอบให้เครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวรั่วอยู่ในสภาพที่ใช้งานได้และเปิดใช้งานตลอดเวลา	B-๒๗	แบบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า (ภาคผนวก ๒)			
๒	การตรวจสอบระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์ในสถานที่ใช้						
๒.๑	ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม						
	๒.๑.๑	การวางระบบท่อ					
		(๑) ใช้ท่อเหล็กกล้าชนิดที่ใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะและเป็นชนิดไม่มีตะเข็บ (Seamless Steel Pipe) เช่น ท่อตามมาตรฐาน API 5L หรือเทียบเท่า	F-๓(๑)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ (ภาคผนวก ๒)			
		*ท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่มีก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นไอก๊าซไหลผ่านและมีความดันของไอก๊าซไม่เกิน ๐.๔๘ เมกาปาสกาลมาตรหรือเป็นท่อที่วางไว้ภายในอาคารที่มีเฉพาะไอก๊าซผ่านและมีความดันของไอก๊าซไม่เกิน ๐.๑๔ เมกาปาสกาลมาตรจะเป็นท่อทองแดงหรือจะเป็นชนิดมีตะเข็บก็ได้					
		(๒) ให้ใช้ท่ออ่อนที่ใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ ในระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวได้เฉพาะช่วงที่จำเป็นต้องให้ระบบท่อก๊าซมีการขยับตัวได้เพื่อความปลอดภัยในการติดตั้งเข้ากับเครื่องใช้ที่เกี่ยวกับก๊าซ	F-๓(๒)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ (ภาคผนวก ๒)			

ตารางตรวจสอบแบบและเอกสารด้านความปลอดภัย							
รายการตรวจสอบตามข้อกฎหมาย				ข้อกฎหมาย	เอกสาร/แบบก่อสร้าง	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ
						ผ่าน	ไม่ผ่าน	
			(๓) ในกรณีที่ต้องติดตั้งอุปกรณ์ปรับความดัน อุปกรณ์ปรับความดันต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ และการติดตั้งอุปกรณ์ปรับความดันติดตั้งให้ใกล้กับถังเก็บและจ่ายก๊าซหากมีอุปกรณ์ปรับความดันหลายตัว อุปกรณ์ปรับความดันตัวแรกต้องติดตั้งให้ใกล้กับถังเก็บและจ่ายก๊าซ	F-๓(๓)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ (ภาคผนวก ๒)			
			(๔) ติดตั้งอุปกรณ์นิรภัยแบบระบายที่ท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่อยู่ระหว่างลิ้นปิดเปิดสองตัวด้วยยกเว้นท่อที่มีไอก๊าซไหลผ่าน	F-๓(๔)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ (ภาคผนวก ๒)			
			(๕) การต่อท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางระบุ (Nominal Diameter) ไม่เกิน ๕๐ มิลลิเมตร ให้ต่อโดยวิธีทำเกลียวหรือวิธีเชื่อมหรือหน้าแปลนก็ได้ ส่วนท่อที่มีเส้นผ่าศูนย์กลางระบุเกิน ๕๐ มิลลิเมตร ให้ต่อโดยวิธีเชื่อมหรือหน้าแปลนเท่านั้น และต้องจัดให้มีสื่อไฟฟ้าที่รอยต่อดังกล่าวเพื่อให้กระแสไฟฟ้าไหลผ่านได้ตลอด ข้อต่อที่ใช้ต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ	F-๓(๖)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ (ภาคผนวก ๒)			
			(๖) ท่อที่วางไว้เหนือพื้นดิน ต้องเป็นชนิดที่มีขนาดและความหนาชนิดไม่ต่ำกว่ามาตรฐานเบอร์ ๔๐ (Schedule ๔๐) ถ้าต่อโดยวิธีทำเกลียวต้องใช้ท่อชนิดที่มีขนาดและความหนาชนิดไม่ต่ำกว่ามาตรฐานเบอร์ ๘๐ (Schedule ๘๐) แต่ถ้าต่อโดยวิธีเชื่อมหรือหน้าแปลนให้ใช้ท่อชนิดที่มีขนาดและความหนาชนิดไม่ต่ำกว่ามาตรฐานเบอร์ ๔๐ (Schedule ๔๐) ก็ได้ และให้ทาสีรองพื้นกันสนิมไม่น้อยกว่าสองครั้ง แล้วทาทับหน้าด้วยสีลดความร้อนไม่น้อยกว่าสองครั้ง และต้องมีการป้องกันมิให้ยานพาหนะหรือสิ่งอื่นมากระทบ	F-๓(๗)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ			
			(๗) ท่อที่ฝังไว้ใต้พื้นดิน ต้องเป็นชนิดที่มีขนาดและความหนาชนิดไม่ต่ำกว่ามาตรฐานเบอร์ ๘๐ (Schedule ๘๐) และห้ามต่อท่อโดยวิธีทำเกลียว ต้องทาทับด้วยวัสดุป้องกันการผุกร่อน ไม่น้อยกว่าสองครั้งและไม่ก่อให้เกิดมลพิษ ท่อต้องอยู่ต่ำกว่าผิวดินไม่น้อยกว่า ๗๐ เซนติเมตร และต้องจัดให้มีเครื่องหมายถาวรไว้เหนือพื้นดินแสดงตำแหน่งและแนวของท่อให้เห็นได้ชัดเจน	F-๓(๗)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ			
			(๘) ท่อที่วางทะลุผ่านกำแพงคอนกรีตหรือกำแพงอิฐ ต้องวางในปลอกที่ฝังไว้ในกำแพงนั้นและสามารถเอาท่อเข้าออกได้โดยสะดวก	F-๓(๘)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ			
			(๙) ลิ้นปิดเปิดทุกตัว ต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซโดยเฉพาะ ทนแรงดันได้ไม่น้อยกว่า ๒.๗๕ เมกาปาสกาลมาตร และต้องติดตั้งอยู่ ณ ตำแหน่งที่สามารถเข้าไปปิดเปิดได้สะดวก	F-๓(๑๑)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ (ภาคผนวก ๒)			
			(๑๐) ท่ออ่อนที่รับแรงดันก๊าซปิโตรเลียมเหลวไม่เกิน ๐.๐๐๗ เมกาปาสกาลมาตร ต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ และต้องมีความยาวไม่เกิน ๒.๐๐ เมตร ที่ปลายท่ออ่อนต้องรัดด้วยเข็มขัดรัดท่อแบบโลหะเท่านั้น	F-๓(๑๒)	แบบการติดตั้งอุปกรณ์และการวางระบบท่อ (ภาคผนวก ๒)			
			*ก่อนการใช้งานต้องทดสอบระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลว ด้วยความดันไม่น้อยกว่า ๑.๕ เท่าของความดันใช้งาน โดยรักษาความดันที่ใช้ทดสอบให้คงที่ไว้ไม่น้อยกว่าสามสิบนาทีจนเป็นที่แน่นอนว่าระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวไม่รั่ว โดยผู้ทดสอบและตรวจสอบ จึงจะเริ่มใช้งานได้ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามวรรคหนึ่ง ต้องจัดให้มีการทดสอบและตรวจสอบทุก ๆ ๕ ปีหลังจากนั้น	F-๓(๕)				

ตารางตรวจสอบแบบและเอกสารด้านความปลอดภัย								
รายการตรวจสอบตามข้อกฎหมาย				ข้อกฎหมาย	เอกสาร/แบบก่อสร้าง	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ
						ผ่าน	ไม่ผ่าน	
	๒.๑.๒	กลอุปกรณ์นิรภัยแบบระบาย						
		(๑) กลอุปกรณ์นิรภัยแบบระบายทุกตัวต้องมีชื่อ ตรา หรือเครื่องหมายการค้าของผู้ผลิต และต้องทำการทดสอบและตรวจสอบก่อนการติดตั้งหรือก่อนการใช้งาน และทดสอบและตรวจสอบเป็นประจำทุกปี โดยมีแผ่นป้ายที่มีชื่อหรือตราของผู้ทดสอบและตรวจสอบ วัน เดือน ปี ที่ทดสอบและตรวจสอบกลอุปกรณ์นิรภัยนั้นผูกติดไว้ และต้องมีหนังสือรับรองสมรรถภาพและรายละเอียดในการทดสอบและตรวจสอบด้วย	F-๔	รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ (ภาคผนวก ๔)			
		(๒) ลิ้นทุกตัวต้องมีชื่อ ตรา หรือเครื่องหมายการค้าของผู้ผลิต และต้องทำการทดสอบและตรวจสอบก่อนการใช้งานและตามวาระที่มีการทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	F-๔	รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ (ภาคผนวก ๔)			
๒.๔	ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย							
	๒.๔.๑	สถานที่ใช้ต้องติดตั้งระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยแบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงที่สามารถฉีดน้ำได้ครอบคลุมพื้นที่บริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม						
	๒.๔.๒	ลักษณะการติดตั้งหัวกระจายน้ำดับเพลิงของสถานที่ใช้						
	ก	ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงต้องสามารถฉีดน้ำด้วยแรงดันที่ใช้ในการออกแบบได้ต่อเนื่องไม่น้อยกว่า ๑๕ นาที และมีจำนวนไม่น้อยกว่า ๒ หัว โดยมีระยะห่างระหว่างหัวกระจายน้ำดับเพลิงไม่เกิน ๓.๗ เมตร	G-๒(๑)	แบบการติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (ภาคผนวก ๒)			
	ข	ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิงสำหรับสถานที่ใช้ต้องติดตั้งเครื่องสูบน้ำดับเพลิงที่มีอัตราการไหลไม่น้อยกว่า ๘๒ ลิตรต่อนาที ต่อหัวกระจายน้ำดับเพลิง ๑ หัว ดังนั้นหากมีหัวกระจายน้ำดับเพลิง ๒-๕ หัว มีอัตราการไหลของเครื่องสูบน้ำดังนี้	G-๒(๓)	แบบการติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (ภาคผนวก ๒)			
		(๑) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๒ หัว ต้องมีอัตราการไหลอย่างน้อย ๑๖๔ ลิตรต่อนาที	G-๒(๕)				
		(๒) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๓ หัว ต้องมีอัตราการไหลอย่างน้อย ๒๔๖ ลิตรต่อนาที					
		(๓) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๔ หัว ต้องมีอัตราการไหลอย่างน้อย ๓๘๒ ลิตรต่อนาที					
		(๔) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๕ หัว ต้องมีอัตราการไหลอย่างน้อย ๔๑๐ ลิตรต่อนาที					
	ค	ถังเก็บน้ำหรือสิ่งก่อสร้างสำหรับเก็บน้ำดับเพลิงต้องมีขนาดเพียงพอสำหรับการใช้น้ำสูงสุด ดังนี้	G-๒(๒)	แบบการติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (ภาคผนวก ๒)			
		(๑) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๒ หัว ต้องมีปริมาณน้ำดับเพลิงที่พร้อมใช้งาน ๒,๔๖๐ ลิตร	G-๒(๕)				
		(๒) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๓ หัว ต้องมีปริมาณน้ำดับเพลิงที่พร้อมใช้งาน ๓,๖๙๐ ลิตร					
		(๓) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๔ หัว ต้องมีปริมาณน้ำดับเพลิงที่พร้อมใช้งาน ๔,๙๒๐ ลิตร					
		(๔) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๕ หัว ต้องมีปริมาณน้ำดับเพลิงที่พร้อมใช้งาน ๖,๑๕๐ ลิตร					
		*ถังเก็บน้ำหรือสิ่งก่อสร้างต้องมีน้ำพร้อมใช้ตลอดเวลา	G-๒(๒)				

ตารางตรวจสอบแบบและเอกสารด้านความปลอดภัย								
รายการตรวจสอบตามข้อกฎหมาย				ข้อกฎหมาย	เอกสาร/แบบก่อสร้าง	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ
						ผ่าน	ไม่ผ่าน	
		ง	สถานที่ใช้กำหนดให้ระบบท่อดับเพลิงต้องเป็นท่อเหล็กหรือท่อทองแดง และมีการจับยึดอย่างมั่นคงแข็งแรง	G-๒(๔)	แบบการติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง (ภาคผนวก ๒)			
			ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางของท่อที่ใช้ในการติดตั้งหัวกระจายน้ำดับเพลิงดังนี้					
			(๑) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๒ หัว ต้องมีขนาด Ø ท่อทางส่ง ๕๐ มิลลิเมตร และมีขนาด Ø ท่อย่อย ๒๕ มิลลิเมตร	G-๒(๕)				
			(๒) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๓-๔ หัว ต้องมีขนาด Ø ท่อทางส่ง ๕๐ มิลลิเมตร และมีขนาด Ø ท่อย่อย ๓๒ มิลลิเมตร					
			(๔) หัวกระจายน้ำดับเพลิงบนท่อย่อย ๕ หัว ต้องมีขนาด Ø ท่อทางส่ง ๖๕ มิลลิเมตร และมีขนาด Ø ท่อย่อย ๔๐ มิลลิเมตร					
		๒.๔.๓	ต้องทำการทดสอบและตรวจสอบระบบป้องกันและระงับอัคคีหลังจากมีการติดตั้งแล้วเสร็จ โดยสามารถฉีดได้ครอบคลุมพื้นที่บริเวณที่ตั้งก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม และต้องจัดให้มีการทดสอบอย่างน้อยปีละ ๑ ครั้ง	G-๓				
	๒.๕	ระบบไฟฟ้า เครื่องใช้ไฟฟ้า อุปกรณ์ บริภัณฑ์และระบบป้องกันฟ้าผ่า						
		๒.๕.๑	การเดินสายไฟ การติดตั้งระบบไฟฟ้า และการติดตั้งระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่าให้ออกแบบและควบคุมโดยวิศวกรไฟฟ้า ซึ่งเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร	C-๔	รายการคำนวณของระบบไฟฟ้า (ภาคผนวก ๒)			
		๒.๕.๒	การออกแบบ การเดินสายไฟฟ้า การติดตั้งระบบไฟฟ้า และการติดตั้งระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่าให้เป็นไปตามมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าและมาตรฐานการป้องกันฟ้าผ่าสำหรับสิ่งปลูกสร้างของสมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทยในพระบรมราชูปถัมภ์	C-๕	รายการคำนวณของระบบไฟฟ้า (ภาคผนวก ๒)			
		๒.๕.๓	บริเวณอันตรายของสถานที่ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบ่งออกเป็น ๓ แบบ คือ แบบที่ ๑ แบบที่ ๒ และ แบบที่ ๓	C-๙	แบบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า (ภาคผนวก ๒)			
			โดยแบ่งตามลักษณะสภาวะการสะสมของก๊าซในกรณีการทำงานปกติและในกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซ โปรดดูข้อกฎหมายเพิ่มเติม					
		๒.๕.๔	ตำแหน่งที่ต้องพิจารณาบริเวณอันตราย ได้แก่		แบบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า (ภาคผนวก ๒)			
		ก	สถานที่ตั้งก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มที่มีปริมาตรเกิน ๕๐๐ ลิตร	C-๑๑ญ				
			ภายในห้องที่เก็บถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม (แบบที่ ๒)					
		ข	ระบบท่อและข้อต่อที่มีการระบายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	C-๑๑ช				
			(๑) ภายในระยะไม่เกิน ๑.๕๐ เมตร ทุกทิศทางจากจุดที่มีการระบายก๊าซปิโตรเลียมเหลว					
			(๒) ตั้งแต่ระยะเกิน ๑.๕๐ เมตร จากจุดที่มีการระบาย					
		๒.๕.๓	อุปกรณ์ เครื่องใช้ไฟฟ้า และบริภัณฑ์ที่ยอมรับให้ใช้ในบริเวณอันตรายแบบที่ ๑ และแบบที่ ๒ ต้องได้รับรองจากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือองค์กรอื่นที่กรมธุรกิจพลังงานเห็นชอบ	C-๑๔	หนังสือรับรองอุปกรณ์ไฟฟ้า (ภาคผนวก ๒)			

ขั้นตอนที่ ๑.๓ ออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่๓

เมื่อได้ทำการตรวจสอบเอกสารคำขอและแบบต่างๆ รวมทั้งสถานที่จริงแล้ว ปรากฏว่า มีความถูกต้องครบถ้วนตามที่กฎหมายกำหนด ให้เจ้าหน้าที่จัดทำหนังสือให้ผู้มีอำนาจในการอนุญาตลงนาม เพื่อออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาตฯ **(ภาคผนวก ๓)**

ระยะที่ ๒

ออกใบอนุญาตสถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทสถานที่ใช้ลักษณะที่สาม กรณีใช้ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม

ขั้นตอนที่ ๒.๑ ตรวจสอบเอกสาร

ในขั้นตอนนี้ จะกระทำได้ก็ต่อเมื่อผู้ขอรับใบอนุญาตได้รับคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาต และก่อสร้างสถานประกอบการแล้วเสร็จถูกต้อง ตรงตามที่กฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด มีผลการทดสอบระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์ ระบบไฟฟ้า และระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยครบถ้วนถูกต้องแล้ว ผู้ขอรับใบอนุญาตสามารถนำส่งเอกสารให้กรมธุรกิจพลังงาน โดยเอกสารดังกล่าว ประกอบด้วย **(ภาคผนวก ๔)**

๑) รายงานผลการทดสอบและตรวจสองถังเก็บก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์ ระบบไฟฟ้า และระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

๒) สำเนาสัญญาประกันภัยหรือกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายแก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ ต้องเป็นไปตาม ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการในการจัดให้มีการประกันภัยความรับผิดตามผู้ได้รับความเสียจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ พ.ศ. ๒๕๕๗ ซึ่งมีเงื่อนไขที่จะต้องตรวจสอบ คือ

จำนวนเงินการชดใช้ต่อผู้ได้รับความเสียหาย เป็นจำนวนเงิน ดังต่อไปนี้

(๑) กรณีค่ารักษาพยาบาลให้จ่ายตามความเป็นจริงไม่เกิน ๒๐๐,๐๐๐ บาทต่อคน

(๒) กรณีทุพพลภาพถาวรสิ้นเชิง หรือเสียชีวิตให้จ่าย ๒๐๐,๐๐๐ บาทต่อคน

(๓) กรณีทรัพย์สินเสียหายให้จ่ายตามความเป็นจริงสูงสุดไม่เกิน ๒๕,๐๐๐,๐๐๐ บาท

แต่ทั้งนี้ในกรณี (๑) และ (๒) รวมกันต้องไม่เกิน ๒๐๐,๐๐๐ บาทต่อคน

๓) สำเนาบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน

ขั้นตอนที่ ๒.๒ ตรวจสอบรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบด้านความปลอดภัย

การทดสอบและตรวจสอบสถานที่ใช้ต้องดำเนินการโดยวิศวกรทดสอบและตรวจสอบที่ได้ขึ้นทะเบียนกับกรมธุรกิจพลังงานตามกฎหมายดังต่อไปนี้

๑) ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง คุณสมบัติและคุณวุฒิของผู้ทดสอบและตรวจสอบถังก๊าซหุงต้มถังเก็บและจ่ายก๊าซถังขนส่งก๊าซ ระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ และการออกใบรับรองให้เป็นผู้ทดสอบและตรวจสอบ

หมายเหตุ : สามารถตรวจสอบรายชื่อผู้ที่ขึ้นทะเบียนกับกรมธุรกิจพลังงานได้ที่เว็บไซต์ของกรมธุรกิจพลังงาน หัวข้อการบริการงานด้านวิศวกรรม

เมื่อผู้ขอรับใบอนุญาตได้จัดส่งรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบมาให้กรมธุรกิจพลังงานพิจารณาแล้ว เจ้าหน้าที่จะต้องพิจารณาความถูกต้องของรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ ดังนี้

๑) ผลการทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซ ระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ ภายในสถานที่ใช้ ต้องได้รับรองว่ามีความปลอดภัยจากวิศวกรทดสอบและตรวจสอบ

๒) รายละเอียดของอุปกรณ์ (ชื่อผู้ผลิต/รุ่น/ยี่ห้อ) ที่ระบุในรายงานผลการทดสอบต้องตรงกับแบบและเอกสารที่ได้รับความเห็นชอบในระยะที่ ๑

ทั้งนี้ รายงานผลการทดสอบจะต้องเป็นไปตามรูปแบบที่กรมธุรกิจพลังงานได้เห็นชอบไว้

ขั้นตอนที่ ๒.๓ ตรวจสอบสถานที่ใช้ที่ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้ว

เจ้าหน้าที่จะต้องตรวจสอบการก่อสร้างและติดตั้งระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ตรงตามแบบที่ได้ให้ความเห็นชอบในระยะที่ ๑ (คำสั่งรับคำขอฯ)

ขั้นตอนที่ ๒.๔ ออกใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓

ก่อนดำเนินการออกใบอนุญาต เจ้าหน้าที่ต้องตรวจสอบค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมการอนุญาตให้ใช้ภาชนะบรรจุก๊าซ โดยมีอัตราค่าธรรมเนียมดังนี้

๑) ใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ ฉบับละ ๒๐๐ บาท

๒) การอนุญาตให้ใช้ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มให้คิดค่าธรรมเนียมการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากถังปิโตรเลียมเหลวหุงต้มรวมกัน ดังต่อไปนี้

(ก) ปริมาตรไม่เกิน ๑๐,๐๐๐ ลิตร ให้คิดค่าธรรมเนียมในอัตรา ๓๐๐ บาท

(ข) ปริมาตรที่เกินจาก ๑๐,๐๐๐ ลิตร ให้คิดค่าธรรมเนียมในอัตรา ๒,๐๐๐ บาท

เมื่อได้ทำการตรวจสอบเอกสารต่างๆแล้ว ปรากฏว่ามีความถูกต้อง ครบถ้วนตามที่กฎหมายกำหนด สามารถออกใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานที่ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวได้ ให้เจ้าหน้าที่ทำหนังสือให้ผู้มีอำนาจในการอนุญาตลงนามในหนังสือดังกล่าวเพื่อแจ้งให้ผู้ขออนุญาตชำระค่าธรรมเนียมข้างต้นก่อนขอรับใบอนุญาต **(ภาคผนวก ๕)**

ภาคผนวก

ภาคผนวก ๑

ตัวอย่างเอกสารการยื่นขออนุญาต

(ระยะที่

แบบ ธพ.ก.๑



คำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการ

.....

(สำหรับเจ้าหน้าที่)

กรมธุรกิจพลังงาน

เรียน อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน / ..... วันที่..... เดือน..... พ.ศ. .....

คำแนะนำในการกรอกแบบคำขอรับใบอนุญาต

๑) ให้ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน ☐ ที่ตรงกับความเป็นจริง

๒) เติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมลงในตาราง/เส้นประ

ส่วนที่ ๑: ข้อมูลของผู้ขอรับใบอนุญาตและผู้รับมอบอำนาจ

๑. ผู้ขอรับใบอนุญาต

๑.๑ สถานภาพทางกฎหมาย ☐ บุคคลธรรมดา ☐ นิติบุคคล

๑.๒ ชื่อผู้ขอรับใบอนุญาต.....

๑.๓ เลขประจำตัวประชาชน หรือหมายเลขทะเบียนนิติบุคคล

๑.๔ ที่อยู่ของผู้ขอรับใบอนุญาต

เลขที่..... ห้อง..... ชั้น..... อาคาร..... หมู่ที่.....

ซอย..... ถนน..... ตำบล/แขวง.....

อำเภอ/เขต..... จังหวัด..... รหัสไปรษณีย์.....

โทรศัพท์.....ต่อ..... โทรสาร.....ต่อ..... โทรศัพท์มือถือ.....

e-mail..... website.....

๒. สถานประกอบการ

ชื่อสถานประกอบการ.....

เลขที่..... ห้อง..... ชั้น..... อาคาร..... หมู่ที่.....

ซอย..... ถนน..... ตำบล/แขวง.....

อำเภอ/เขต..... จังหวัด..... รหัสไปรษณีย์.....

๓. ผู้รับมอบอำนาจ (ถ้ามี)

☐ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ☐ คำนำหน้า.....ชื่อ.....

เลขที่..... ห้อง..... ชั้น..... อาคาร..... หมู่ที่.....

ซอย..... ถนน..... ตำบล/แขวง.....

อำเภอ/เขต..... จังหวัด..... รหัสไปรษณีย์.....

โทรศัพท์.....ต่อ..... โทรสาร.....ต่อ..... โทรศัพท์มือถือ.....

e-mail.....

๔. ผู้ติดต่อประสานงาน

☐ นาย ☐ นาง ☐ นางสาว ☐ คำนำหน้า.....ชื่อ.....

โทรศัพท์.....ต่อ..... โทรสาร.....ต่อ..... โทรศัพท์มือถือ.....

e-mail.....

ส่วนที่ ๒: เอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบคำขอรับใบอนุญาต

๕. เอกสารหลักฐานที่ใช้ประกอบคำขอรับใบอนุญาต

☐ (๑) สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและสำเนาทะเบียนบ้าน (กรณีบุคคลธรรมดา) หรือสำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลที่ออกให้ไม่เกิน ๖ เดือน (กรณีนิติบุคคล)

☐ (๒) หนังสือมอบอำนาจ (ถ้ามี) และสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจ

☐ (๓) สำเนาเอกสารสิทธิในที่ดิน ○ โฉนดที่ดิน ○ น.ส.๓ ○ น.ส.๓ก ○ ส.ค.๑ ○ อื่นๆ.....

☐ (๔) สำเนาเอกสารแสดงว่าผู้ขอรับใบอนุญาตมีสิทธิใช้ที่ดิน หรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดิน หรือหนังสือยินยอมจากหน่วยงานที่มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบที่ดินดังกล่าว

☐ (๕) สำเนาหนังสือแจ้งการตรวจสอบการใช้ประโยชน์ที่ดินตามกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง

☐ (๖) แผนผังโดยสังเขป แผนผังบริเวณและแบบก่อสร้าง ระบบความปลอดภัย ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลว ระบบท่อน้ำดับเพลิง ระบบบำบัดน้ำเสียหรือแยกน้ำปนเปื้อนก๊าซปิโตรเลียมเหลว ระบบอุปกรณ์นิรภัย แบบระบบไฟฟ้า ระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า และสิ่งปลูกสร้างอื่น แล้วแต่กรณี จำนวน ๓ ชุด

☐ (๗) รายการคำนวณความมั่นคงแข็งแรงและระบบที่เกี่ยวข้อง จำนวน ๑ ชุด

☐ (๘) หนังสือรับรองของวิศวกร พร้อมสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม

☐ (๙) สำเนาหนังสืออนุญาตพร้อมด้วยสำเนาแผนผังที่ได้รับอนุญาตให้ทำทางเชื่อมถนนสาธารณะ หรือทางหลวง หรือถนนส่วนบุคคล หรือสำเนาหนังสืออนุญาตพร้อมด้วยสำเนาแผนผังที่ได้รับอนุญาตให้ทำสิ่งล่วงล้ำลำน้ำ (ให้นำมายื่นก่อนพิจารณาออกใบอนุญาต)

☐ (๑๐) สำเนาสัญญาประกันภัยหรือกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายแก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ (ให้นำมายื่นก่อนพิจารณาออกใบอนุญาต)

☐ (๑๑) หนังสือแสดงการเป็นตัวแทนค้าต่างของผู้ค้าน้ำมัน

☐ (๑๒) หนังสือรับรองถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

☐ (๑๓) สำเนาหนังสืออนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. ๔) เฉพาะคลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว และสถานที่บรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทโรงบรรจุ

☐ (๑๔) อื่น ๆ (ถ้ามี).....

.....

.....

<u>หมายเหตุ</u>

* สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ซึ่งใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากถังเก็บและจ่ายก๊าซ ไม่ต้องยื่นหลักฐานตาม (๖) เฉพาะระบบบำบัดน้ำเสียหรือแยกน้ำปนเปื้อนก๊าซปิโตรเลียมเหลว (๙) และ (๑๑)

** สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ซึ่งใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม ไม่ต้องยื่นหลักฐานตาม (๕) (๖) เฉพาะระบบท่อดับเพลิง ระบบบำบัดน้ำเสียหรือแยกน้ำปนเปื้อนก๊าซปิโตรเลียมเหลว ระบบอุปกรณ์นิรภัย ระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า (๗) (๘) (๙) และ (๑๑)

ส่วนที่ ๓: ลักษณะการประกอบกิจการ

๖. ข้อมูลภาชนะบรรจุก๊าซปิโตรลียมเหลว

ประเภท	ปริมาตรต่อถัง (ลิตร)	จำนวน (ถัง)	ปริมาณรวม (ลิตร)
๑. ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว			
๒. ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม			
ปริมาณรวม			

๗. ข้อมูลอื่นๆ (ถ้ามี)

.....

.....

.....

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าเอกสารหลักฐานและข้อความดังกล่าวข้างต้นนี้ถูกต้องและเป็นจริงทุกประการ

ลงชื่อ.....ผู้ขอรับใบอนุญาต

( )

วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. .....



ที่ สจ.6 050863

สำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัทกรุงเทพมหานคร
กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

หนังสือรับรอง

ขอรับรองว่าบริษัทนี้ ได้จดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์
เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2547 ทะเบียนนิติบุคคลเลขที่ 0105547111537
ปรากฏข้อความในรายการตามเอกสารทะเบียนนิติบุคคล ณ วันออกหนังสือนี้ ดังนี้

1. ชื่อบริษัท บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
2. กรรมการของบริษัทมี 9 คน ตามรายชื่อดังต่อไปนี้
   1. นายยุทธนา หยิมการุณ
   2. นางสาวอมรรัตน์ กล่ำพลบ
   3. นางสาวรื่นวดี สุวรรณมงคล
   4. นายธรรมนิตย์ สุมันตกุล
   5. นายชลัช ชินธรรมมิตร์
   6. นายปกรณ์ อาภาพันธุ์
   7. นายทวารัฐ สูตะบุตร
   8. นางศิริพร นพวัฒนพงศ์
   9. นายนาฬิกอติภัค แสงสนิท/
3. จำนวนหรือชื่อกรรมการซึ่งลงชื่อผูกพันบริษัทได้คือ นายยุทธนา หยิมการุณ และ นายนาฬิกอติภัค แสงสนิท ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ นายธรรมนิตย์ สุมันตกุล และ นางสาวอมรรัตน์ กล่ำพลบ และ นายนาฬิกอติภัค แสงสนิท
ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท/
4. ทุนจดทะเบียน 258,338,120.00 บาท /
สองร้อยห้าสิบแปดล้านสามแสนสามหมื่นแปดพันหนึ่งร้อยยี่สิบบาทถ้วน/
5. สำนักงานแห่งใหญ่ ตั้งอยู่เลขที่ 120 อาคารธนพิพัฒน์ ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ ๘๐ พรรษา ๕ ธันวาคม ๒๕๕๐ ถนนแจ้งวัฒนะ แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร/
   สำนักงานสาขา ตั้งอยู่ (1) เลขที่ 45 หมู่ 6 ตำบลบางพระ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี/
   สำนักงานสาขา ตั้งอยู่ (2) เลขที่ 456 หมู่ที่ 1 ตำบลช้างเผือก อำเภอเมืองเชียงใหม่ จังหวัดเชียงใหม่/
6. วัตถุที่ประสงค์ของบริษัทมี 33 ข้อ ดังปรากฏในสำเนาเอกสารแนบท้ายหนังสือรับรองนี้ จำนวน 7 แผ่น
โดยมีลายมือชื่อนายทะเบียนซึ่งรับรองเอกสารและประทับตราสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัทเป็นสำคัญ

สำเนาถูกต้อง

คำเตือน : ผู้ใช้ควรตรวจสอบข้อควรทราบท้ายหนังสือรับรองฉบับนี้ทุกครั้ง

ตัวอย่าง

หนังสือมอบอำนาจ

ที่ ธพส. ๐๒๐๙๕/ ๒๕๖๒

ทำที่ บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
เลขที่ ๑๒๐ อาคารธนพิพัฒน์
ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ ๘๐ พรรษา
๕ ธันวาคม ๒๕๕๐ ถนนแจ้งวัฒนะ
แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่
กรุงเทพมหานคร ๑๐๒๑๐

วันที่ ๑๓ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๒

ตามที่ **บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (บริษัท) โดยนางสาวอมรรัตน์ กล่ำพลบ และ นายธรรมนิตย์ สุมันตกุล และ นายนาฬิกอติภัค แสงสนิท กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท ได้มอบอำนาจให้ นายนาฬิกอติภัค แสงสนิท** กรรมการผู้จัดการ **เป็นผู้รับมอบอำนาจของบริษัท** มีอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจที่ ธพส. ๐๑๘๖๘/๒๕๖๒ ลงวันที่ ๘ ตุลาคม ๒๕๖๒ โดยให้ **นายนาฬิกอติภัค แสงสนิท** ผู้รับมอบอำนาจ มีอำนาจแต่งตั้งตัวแทนหรือผู้รับมอบอำนาจช่วงคนหนึ่งหรือหลายคน เพื่อปฏิบัติตามวัตถุประสงค์ไม่ว่าบางส่วนหรือทั้งหมดของกิจการตามหนังสือมอบอำนาจฉบับดังกล่าวได้

ดังนั้น โดยหนังสือฉบับนี้ ข้าพเจ้า **นายนาฬิกอติภัค แสงสนิท จึงขอมอบอำนาจช่วงให้ นายวีระศักดิ์ ศรีภิรมย์ (รายละเอียดปรากฏตามเอกสารแนบ) เป็นผู้รับมอบอำนาจช่วง มีอำนาจในการกระทำการแทนข้าพเจ้า** โดยให้มีอำนาจในการขอใบอนุญาต สถานที่ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ณ ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ ๘๐ พรรษา ๕ ธันวาคม ๒๕๕๐ แทน บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด รวมถึงดำเนินการในส่วนอื่นที่เกี่ยวข้อง

การใดที่ผู้รับมอบอำนาจได้กระทำไปโดยถูกต้อง และชอบด้วยกฎหมายภายในขอบเขตแห่งหนังสือมอบอำนาจฉบับนี้ ข้าพเจ้าขอยืนยันรับรองในกิจการนั้นและให้มีผลผูกพันบริษัทถือเสมือนหนึ่งว่าข้าพเจ้าได้กระทำเองทุกประการ

เพื่อเป็นหลักฐานผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจ จึงได้ลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญ

ลงชื่อ. ..ผู้มอบอำนาจ ลงชื่อ. ...ผู้รับมอบอำนาจ
( ) ( )

ลงชื่อ.. .พยาน ลงชื่อ... ..พยาน
( ) ( )

ตำแหน่งที่ดิน

ระวาง ๕๘๕๑๓๔X๔๘๓๔-๑๒,๑๑,๘

เลขที่ดิน ๓๔ ๑๕๖

หน้าสำรวจ ๑๑๑

ตำบลทุ่งสองห้อง (สองห้อง)

โฉนดที่ดิน

เลขที่ ๑๐๐๗๔๔

เล่ม ๕๘ หน้า ๘๔

อำเภอบางเขน (ตลาดขวัญ)

จังหวัดพระนคร (นนทบุรี)

โฉนดที่ดิน

เป็นหนังสือสำคัญแสดงกรรมสิทธิ์

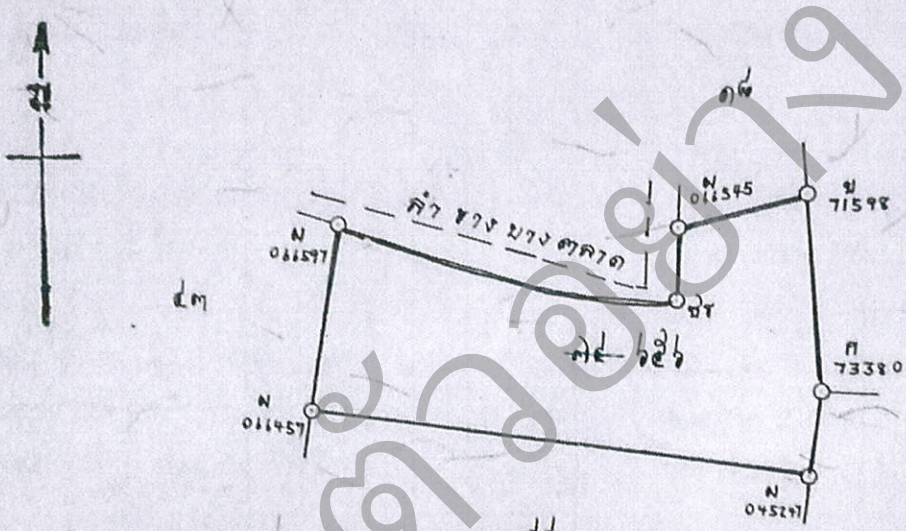
ออกโดยอาศัยอำนาจตามประมวลกฎหมายที่ดิน

ให้แก่ [redacted] สัญชาติ ไทย อยู่บ้านเลขที่ ๑ หมู่ที่ ๖

ถนน ซอย ตำบล สองห้อง อำเภอ บางเขน จังหวัด พระนคร

ที่ดินแปลงนี้มีเนื้อที่ประมาณ ๒๐ ไร่ (ยี่สิบไร่) งาน ตารางวา

มาตราส่วนในระวาง ๑:๔๐๐๐ **รูปแผนที่** มาตราส่วน ๑:๔๐๐๐



[redacted]

ออก ณ วันที่ เจ็ด เดือน กันยายน พุทธศักราช สองพันห้าร้อยสี่สิบแปด

(นายศุภศิ เอกฉันทมาศ)
เจ้าพนักงานที่ดิน

(นางสาวิระสี กีรติกัญญาวิชญ์) ผู้อ่าน
(นางศิริรัตน์ อุชาดี) ผู้อ่าน
๗ กันยายน ๒๕๔๘

697662

นายรัว ไชยประมุขสิ

ผู้เขียนแผนที่ ๒๕ ก.ย. ๒๕๔๘
ผู้ตรวจแผนที่

ตัวอย่าง

โฉนด 11784 20-0-0 ไร่ แบ่งเช่า 13-1-93 ไร่

สารบัญจดทะเบียน

จดทะเบียน วัน เดือน ปี	ประเภทการจดทะเบียน	ผู้ให้สัญญา	ผู้รับสัญญา	เนื้อที่ดินตามสัญญา ไร่	งาน	ตารางวา	เนื้อที่ดินคงเหลือ ไร่	งาน	ตารางวา	ระวางเลขที่ดิน โฉนดที่ดินใหม่	เจ้าพนักงานที่ดินลงลายมือชื่อ ประทับตรา
	โฉนดที่ดินฉบับเดิมออกให้เมื่อวันที่ สิบหก เดือน กรกฎาคม พุทธศักราช สองพันสี่ร้อย แปดสิบ										
วันที่ ๒ วันยายน พ.ศ.๒๕๕๐	[redacted]			๒๐	—						
วันที่ ๑๑ สิงหาคม พ.ศ.๒๕๕๕	[redacted]			๒๐	—						
วันที่ ๑๑ สิงหาคม พ.ศ.๒๕๕๕	[redacted]			๒๐	—						
วันที่ ๑๐ กรกฎาคม พ.ศ.๒๕๕๕	[redacted]			๒๐	—						
วันที่ ๑๐ กรกฎาคม พ.ศ.๒๕๕๕	[redacted]			๒๐	—						
วันที่ ๓๐ สิงหาคม พ.ศ.๒๕๕๘	แบ่งเช่า สามสิบเจ็ดโฉนด ประทานบัตรสามสิบปี	กระทรวงกลาโหม	บริษัท ธนารักษ์ พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (ผู้เช่า)	๒๐	—						

โฉนดที่ดินฉบับนี้ ... จารึกรหัสบาร์โค้ด ๒๔ แสดงประมวลกฎหมายที่ดิน

เมื่อวันที่ สิบเจ็ด เดือน สิงหาคม ...

(นางศิริรัตน์ บุชาติ)

[redacted]

(นายกิตติ [illegible])

(ท.ด. ๓๖ ข.)

หนังสือสัญญาแบ่งเช่าที่ดิน รวมสืบเช็คโฉนด มีกำหนดสามสิบปี

ที่ดิน

โฉนดที่ 12096(สำดับ2-17 ตามใบแนบท้าย) (สำดับ2-17ตามใบแนบท้าย) เล่มที่ 322 หน้าสำรวจ 129(สำดับ2-17ตามใบแนบท้า

ตำบล สองห้อง อำเภอ บางเขน(ตลาดขวัญ) จังหวัด กรุงเทพมหานคร

หนังสือสัญญานี้ได้ทำเมื่อวันที่ 30 เดือน พฤศจิกายน พุทธศักราช 2548

ณ สำนักงาน ที่ดินจังหวัด กรุงเทพมหานคร สาขาพญาเมือง

ระหว่าง { กระทรวงการคลัง (โดยนางสาวอัญชลี พันธาธิป แทน) } อายุ { - } ปี ผู้ให้เช่า สัญชาติ ไทย

บุตร - อยู่ที่บ้าน - เลขที่ หมู่ที่

ตำบล สามเสนใน อำเภอ พญาไท จังหวัด กรุงเทพมหานคร

ระหว่าง { บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (โดยนางสาวจิรัชชา วงศ์ธรรมธรณ์ แทน) } อายุ { - } ปี ผู้เช่า สัญชาติ ไทย

บุตร - อยู่ที่บ้าน อาคารกรมธนารักษ์ชั้น 7 เลขที่ หมู่ที่

ตำบล สามเสนใน อำเภอ พญาไท จังหวัด กรุงเทพมหานคร

ทั้งสองฝ่ายได้ตกลงทำสัญญากันดังต่อไปนี้

ข้อ ๑. ผู้ให้เช่าให้ผู้เช่า แบ่งเช่าที่ดินแปลงที่กล่าวข้างบนนี้เพียงบางส่วนเฉพาะตอนหมายสี ตามแผนที่ท้ายสัญญานี้ ไว้แต่ วันจดทะเบียน มีกำหนด สามสิบ ปี - เดือน นับตั้งแต่วัน 1 กรกฎาคม 2551 เป็นต้นไป

ข้อ ๒. ผู้เช่ายอมเสียค่าเช่าแก่ผู้ให้เช่าเป็นจำนวนเงิน -860,101,095- บาท (-แปดร้อยหกสิบล้านหนึ่งแสนหนึ่งพันเก้าสิบห้าบาทถ้วน-)

ข้อ ๓. สิ่งปลูกสร้างในที่ดินแปลงที่แบ่งเช่านี้ ตกเป็นของผู้ให้เช่าทันทีเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

ข้อ 4. เช่าเพื่อบริหารอาคารและสิ่งปลูกสร้างโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร มีกำหนด30 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2551 ถึง 30 มิถุนายน 2581 จำนวนเนื้อที่ 275-1-09 ไร่ ตามรูปแผนที่แบ่งเช่าและหมายสัญญาเช่า ชำระค่าเช่าเป็นรายปีภายในเดือนสิงหาคมของทุกปี ผู้ให้เช่ายินยอมให้เช่าช่วงได้ ข้อตกลงอื่น ๆ เป็นไปตามสัญญาต่อท้าย

สำเนาถูกต้อง

(นายไพบูลย์ พลประจักษ์)
ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายกฎหมาย

หนังสือสัญญานี้ได้ทำเป็นสามฉบับมีข้อความตรงกัน สำหรับสำนักงานที่ดินหนึ่งฉบับ ผู้ให้เช่าและผู้เช่าถือไว้ฝ่ายละหนึ่งฉบับ (ฉบับนี้สำหรับ.....)

ทั้งสองฝ่ายได้ตรวจดูหนังสือสัญญาแบ่งเช่าและเข้าใจข้อความตลอดแล้ว จึงได้ลงลายมือชื่อหรือพิมพ์ลายนิ้วมือไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและเจ้าพนักงานที่ดิน

(ลงลายมือชื่อผู้ให้เช่า)..... แทนตามหนังสือมอบอำนาจ ลงวันที่ 15 ก.ย. 2548

(ลงลายมือชื่อผู้เช่า)..... แทนตามหนังสือมอบอำนาจ ลงวันที่ 24 พ.ย. 2548

(ลงลายมือชื่อพยาน)..... (นาย[illegible])

(ลงลายมือชื่อพยาน)..... (นางสาวจุฑิตรา นิยมัคร)

หนังสือสัญญาฉบับนี้ได้ทำต่อหน้า

..... เจ้าพนักงานที่ดิน

ประทับตราตัวแหน่งเป็นสำคัญ

จุฑิตรา/พิมพ์ ผู้เขียน

(น.ส. ๓ ง)

หนังสือสัญญาเช่าที่ดิน มีกำหนดสามสิบปี

ที่ดิน

โฉนดที่ 240 เลขที่ดิน 655 หน้าสำรวจ 32

ตำบล สองห้อง อำเภอ ตลิ่งชัน จังหวัด กรุงเทพมหานคร

หนังสือสัญญานี้ได้ทำเมื่อวันที่ 30 เดือน ธันวาคม พุทธศักราช 2548

ณ สำนักงานที่ดินจังหวัด กรุงเทพมหานคร สาขาดอนเมือง

ระหว่าง { กระทรวงการคลัง (โดยนางสาวอัญชลี พันธชาติก แทน) } อายุ { - } ปี ผู้ให้เช่า สัญชาติ ไทย

บุตร - อยู่ที่บ้าน - เลขที่ - หมู่ที่ -

ตำบล สามเสนใน อำเภอ พญาไท จังหวัด กรุงเทพมหานคร

กับ { บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (โดยนางสาวจิรสิริ วงศ์ธรรมสรณ์ แทน) } อายุ { - } ปี ผู้เช่า สัญชาติ ไทย

บุตร - อยู่ที่บ้าน อาคารกรมธนารักษ์ชั้น 7 เลขที่ หมู่ที่

ตำบล สามเสนใน อำเภอ พญาไท จังหวัด กรุงเทพมหานคร

ทั้งสองฝ่ายได้ตกลงทำสัญญากันดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ผู้ให้เช่าให้ผู้เช่า เช่าที่ดินแปลงที่กล่าวข้างบนนี้ทั้งแปลงไว้ เพื่อบริหารอาคารและสิ่งปลูกสร้างโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร มีกำหนด 30 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2551 ถึง 30 มิถุนายน 2581 มีกำหนด สามสิบ ปี - เดือน นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2551 เป็นต้นไป

ข้อ ๒ ผู้เช่ายอมเสียค่าเช่าแก่ผู้ให้เช่าเป็นจำนวนเงิน -6,086,275-(หกล้านแปดหมื่นหกพันสองร้อยเจ็ดสิบห้าบาท ถ้วน) ชำระค่าเช่าเป็นรายปีภายในเดือนสิงหาคมของทุกปี ผู้เช่ายินยอมให้เช่าช่วงได้ ข้อตกลงอื่น ๆ เป็นไปตามสัญญาต่อท้าย

ข้อ ๓ สิ่งปลูกสร้างในที่ดินแปลงนี้ ที่ผู้เช่าปลูกสร้างขึ้นภายหลังตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่าทันทีเมื่อครบกำหนดสัญญาเช่า

หนังสือสัญญานี้ได้ทำเป็นสามฉบับมีข้อความตรงกัน สำหรับสำนักงานที่ดินหนึ่งฉบับ ผู้ให้เช่า และผู้เช่า ถือไว้ฝ่ายละหนึ่งฉบับ (ฉบับนี้สำหรับ.....)

ทั้งสองฝ่ายได้ตรวจดูหนังสือสัญญาเช่าและเข้าใจข้อความตลอดแล้ว จึงได้ลงลายมือชื่อหรือพิมพ์ลายนิ้วมือไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน และเจ้าพนักงานที่ดิน

(ลงลายมือชื่อผู้ให้เช่า).....

(ลงลายมือชื่อผู้เช่า).....

(ลงลายมือชื่อพยาน)..... (นายกิตติพงษ์ สุภบุญ)

(ลงลายมือชื่อพยาน)..... (นางสาวสุจิตรา นิลสมัคร)

หนังสือสัญญานี้ได้ทำต่อหน้า

.....(ทวีศักดิ์ เจตนิยมกิจ) .....เจ้าพนักงานที่ดิน

ประทับตราครุฑ (ถ้ามี)

สุจิตรา/พิมพ์ .....ผู้เขียน

.....ผู้ตรวจ

สำเนาถูกต้อง

(นายไพบูลย์ พลประจักษ์)

ผู้อำนวยการอาวุโส ฝ่ายกฎหมา

ตัวอย่าง

พิมพ์ที่ กรมการพิมพ์ กรมที่ดิน จำนวน ๑๕๐,๐๐๐ แผ่น พ.ศ. ๒๕๔๔



สัญญาเลขที่ 6-กท-1/2548

สัญญาเช่าที่ดินราชพัสดุเพื่อก่อสร้างอาคารและสิ่งปลูกสร้างโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ถนนแจ้งวัฒนะ

สัญญานี้ทำขึ้น ณ กรมธนารักษ์ เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2548 ระหว่าง กระทรวงการคลัง โดย นายสมชาย ชิโนดม ตำแหน่งรองอธิบดีกรมธนารักษ์ ผู้รับมอบอำนาจ ตามคำสั่งกรมธนารักษ์ ที่ 1/2547 สั่ง ณ วันที่ 5 มกราคม 2547 ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "ผู้ให้เช่า" ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ สำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัทกรุงเทพมหานคร มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ อาคารกรมธนารักษ์ ชั้น 7 ซอยอารีสัมพันธ์ ถนนพระราม 6 ตำบล/แขวง สามเสนใน อำเภอ/เขต พญาไท จังหวัด กรุงเทพมหานคร โดย นายวิมล จันทร์จิราวุฒิกุล ตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด ผู้รับมอบอำนาจ ตามหนังสือมอบอำนาจ ฉบับลงวันที่ 11 พฤศจิกายน 2548 แนบท้ายสัญญานี้ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "ผู้เช่า" อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่คณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2547 อนุมัติให้กระทรวงการคลังจัดทำโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานครขึ้นในที่ดินราชพัสดุแปลงหมายเลขทะเบียนราชพัสดุที่ กท.4535, 4515, 2517, 4518, 4520, 4531, 4521, 4522, 4523, 4524, 4525, 0469, 0497, 0498, 4530, 0499, 0501, และ 0502 ถนนแจ้งวัฒนะ แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "โครงการ" เพื่อใช้จัดสร้างสถานที่ปฏิบัติงานของหน่วยงานต่างๆ ของรัฐโดยจะไม่ใช้เงินงบประมาณแผ่นดินในการก่อสร้าง แต่จะใช้วิธีการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ จึงได้จัดตั้งบริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด ขึ้น เพื่อเป็นหน่วยงานในการดำเนินการเช่าที่ดินราชพัสดุเพื่อก่อสร้างและบริหารโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ถนนแจ้งวัฒนะ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "โครงการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์" และตามโครงการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ดังกล่าว ผู้เช่าได้จัดตั้งบริษัท ดีเอดี เอสพีวี จำกัด ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "บริษัท" ขึ้น เพื่อระดมทุนจากประชาชนตามโครงการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจึงได้ตกลงทำสัญญากันดังต่อไปนี้

ข้อ 1. ผู้ให้เช่าตกลงให้เช่าและผู้เช่าตกลงเช่าที่ดินราชพัสดุ ถนนแจ้งวัฒนะ แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร โฉนดที่ 239, 240, 268, 272, 276-278, 281, 291, 292, 301, 11784 - 11787, 12096, 12100 และ 12101 ทะเบียนราชพัสดุที่ กท.4535, 4515, 2517, 4518, 4520, 4531, 4521, 4522, 4523, 4524, 4525, 0469, 0497, 0498, 4530, 0499, 0501, และ 0502 จำนวนเนื้อที่ 111,089 (หนึ่งแสนหนึ่งหมื่นหนึ่งพันแปดสิบเก้า) ตารางวา ปรากฏตามแผนที่แนบท้ายสัญญานี้ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อก่อสร้างอาคารและสิ่งปลูกสร้างตามโครงการ ลงบนที่ดินที่เช่า โดยเมื่อก่อสร้างเสร็จ ผู้เช่าจะได้นำพื้นที่ของอาคารและสิ่งปลูกสร้างบนที่ดินดังกล่าว เฉพาะในส่วนที่จะจัดใช้เป็นสถานที่ปฏิบัติงานของหน่วยงานต่างๆ ของรัฐออกให้ผู้ให้เช่าได้เช่า เพื่อการนำพื้นที่

ตัวอย่าง

สำเนาถูกต้อง

อาคารจัดให้หน่วยงานต่างๆ ของรัฐใช้เป็นสถานที่ปฏิบัติงานเป็นวัตถุประสงค์หลัก และจัดให้บุคคลอื่นใดเช่าเพื่อใช้เป็นสถานที่ประกอบธุรกิจในประเภทที่เป็นการให้บริการหรือสนับสนุนการดำเนินงานของหน่วยงานต่างๆ ของรัฐ ซึ่งตั้งที่ทำการภายในโครงการอันเป็นวัตถุประสงค์รอง มีกำหนดเวลา 3 (สาม) ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2548 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ. 2551 โดยมีอัตราค่าเช่าตารางวาละ 6.30 บาท (หกบาทสามสิบสตางค์) ต่อเดือน รวมเป็นค่าเช่าปีละ 8,398,330 บาท (แปดล้านสามแสนเก้าหมื่นแปดพันสามร้อยสามสิบบาทถ้วน) และผู้เช่าต้องชำระค่าธรรมเนียมการจัดให้เช่าที่ดิน 3 ปี เป็นเงินปีละ 47,768,270 บาท (สี่สิบเจ็ดล้านเจ็ดแสนหกหมื่นแปดพันสองร้อยเจ็ดสิบบาทถ้วน) ตามกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในข้อ 2 ด้วย

แผนที่แสดงที่ตั้งของที่ดินที่เช่าแนบท้ายสัญญานี้ ให้ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้ด้วย ดังปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

ข้อ 2. ในวันทำสัญญาเช่านี้ ผู้เช่าได้ชำระค่าเช่าที่ดินเป็นรายปีสำหรับค่าเช่าล่วงหน้าตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2548 ถึงเดือนมิถุนายน 2549 เป็นเงิน 8,398,330 บาท (แปดล้านสามแสนเก้าหมื่นแปดพันสามร้อยสามสิบบาทถ้วน) และค่าธรรมเนียมการจัดให้เช่าที่ดินปีที่ 1 เป็นเงิน 47,768,270 บาท (สี่สิบเจ็ดล้านเจ็ดแสนหกหมื่นแปดพันสองร้อยเจ็ดสิบบาทถ้วน) ให้แก่ผู้ให้เช่าไว้แล้วตามใบเสร็จรับเงินของกรมธนารักษ์ เลขที่ 055842 (กท-1-610/2549) เล่มที่ 1117 ลงวันที่ 11 เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. 2548 และผู้เช่าสัญญาว่าจะชำระค่าเช่าที่ดิน และค่าธรรมเนียมการจัดให้เช่าที่ดินเป็นรายปี ในปีต่อๆ ไปถัดจากปีที่ได้ชำระเป็นค่าเช่าล่วงหน้าไว้แล้วให้แก่ผู้ให้เช่า ณ สำนักบริหารที่ราชพัสดุกรุงเทพมหานคร กรมธนารักษ์ ภายในเดือนสิงหาคมของทุกปี

ข้อ 3. ในระหว่างระยะเวลาการเช่าตามสัญญานี้ ผู้เช่าต้องเสียภาษีโรงเรือนและที่ดิน ภาษีบำรุงท้องที่ หรือภาษีอื่นใด ที่เกี่ยวกับการเช่าตามสัญญาเช่านี้ ไม่ว่าจะเป็นค่าภาษีที่ใช้บังคับอยู่ในขณะนี้ หรือหากมีใช้บังคับต่อไปภายหน้าแทนผู้ให้เช่าทั้งสิ้น โดยต้องชำระให้แก่เจ้าหน้าที่ของผู้ให้เช่าภายใน 15 (สิบห้า) วันนับแต่วันได้รับแจ้งจากเจ้าหน้าที่ของผู้ให้เช่า

ข้อ 4. ผู้เช่ามีหน้าที่ป้องกันและดูแลรักษาแนวเขตพื้นที่ ตลอดทั้งบำรุงรักษาที่ดินที่เช่าให้อยู่ในสภาพเรียบร้อยเสมอ และจะไม่ทำการเปลี่ยนแปลงหรือขุดดู คลอง บ่อ สระ หรือแหล่งขังน้ำใดๆ หรือตัดฟันต้นไม้ยืนต้นในลักษณะที่เป็นการตัดฟันเพื่อถอนทำลายต้นไม้ในที่ดินที่เช่า เว้นแต่กรณีที่ทำเพื่อให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ดังระบุไว้ในข้อ 1

ข้อ 5. ผู้เช่าต้องปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งปลูกสร้างใดๆ ตามร่างแบบแปลนและรายการของอาคารและสิ่งปลูกสร้าง ดังปรากฏตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 ส่วนรายละเอียดของการก่อสร้างนั้น ผู้เช่าต้องดำเนินการจัดทำแบบแปลนรายละเอียดของอาคารและสิ่งปลูกสร้างต่างๆ ให้ผู้ให้เช่าอนุมัติภายใน 6 (หก) เดือนนับแต่วันทำสัญญานี้ โดยผู้ให้เช่าจะพิจารณาอนุมัติแบบแปลนรายละเอียดดังกล่าวให้แล้วเสร็จภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้ให้เช่าได้รับแบบแปลนรายละเอียดดังกล่าว

สำเนาถูกต้อง

ตัวอย่าง

การปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งปลูกสร้างใด ๆ ผู้เช่าสัญญาว่าจะใช้วัสดุชนิดดีและใช้ช่างฝีมือดีในการนี้ ผู้เช่ายอมให้ผู้ให้เช่า หรือผู้แทนของผู้ให้เช่าเข้าตรวจตราการปลูกสร้างได้ตามที่ต้องการ

ผู้ให้เช่ามีอำนาจแต่งตั้งผู้ตรวจควบคุมการก่อสร้างคนเดียวหรือหลายคนได้ ซึ่งผู้ให้เช่าจะต้องทำการแจ้งให้ผู้เช่าทราบเป็นลายลักษณ์อักษรเกี่ยวกับรายชื่อของผู้ตรวจควบคุมการก่อสร้างดังกล่าว ผู้เช่าให้สัญญาว่าจะปฏิบัติตามคำทักท้วงตักเตือนของผู้ตรวจควบคุมการก่อสร้าง หากเป็นการทักท้วงเพื่อให้ดำเนินการก่อสร้างเป็นไปตามแบบแปลนและรายการที่ได้รับอนุมัติจากผู้ให้เช่า

การแก้ไขเปลี่ยนแปลงแบบแปลน แผนผัง และรายการละเอียดของการปลูกสร้าง จะกระทำได้ต่อเมื่อได้แจ้งเป็นหนังสือให้ผู้ให้เช่าทราบ ถ้าเป็นกรณีเร่งด่วนและจำเป็น หากเป็นการแก้ไขเปลี่ยนแปลงที่ไม่เป็นการเสียหาย แต่กลับทำให้การปลูกสร้างอาคารหรือสิ่งปลูกสร้างดีขึ้น โดยผู้ตรวจควบคุมการก่อสร้างอนุญาตเป็นหนังสือ ก็ให้ผู้เช่าเปลี่ยนแปลงแก้ไขได้

ในระหว่างการปลูกสร้างอาคาร ผู้เช่าต้องดำเนินการจัดทำประกันภัยระหว่างปลูกสร้างไว้กับบริษัทประกันภัย และในจำนวนเงินซึ่งเอาประกันตามที่คู่สัญญาเห็นสมควร ในนามของผู้เช่าเป็นผู้เอาประกันภัย และผู้เช่าเป็นผู้รับประโยชน์ โดยผู้เช่ายินยอมเป็นผู้รับภาระเบี้ยประกันภัย

ในกรณีเนื่องจากการปลูกสร้างอาคารของผู้เช่า เป็นเหตุทำให้ทรัพย์สินของผู้อื่นได้รับความเสียหาย หรือผู้อื่นได้รับอันตรายแก่ร่างกาย ชีวิต หรือทรัพย์สินอันเป็นความผิดของผู้เช่า ผู้เช่าเป็นผู้รับผิดชอบ

ภายใต้บังคับสัญญาเช่าที่ดินราชพัสดุเพื่อบริหารอาคารและสิ่งปลูกสร้างโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ถนนแจ้งวัฒนะ เลขที่ 6-กท-2/2548 ฉบับลงวันที่ 11 พฤศจิกายน พ.ศ. 2548 ข้อ 15 บรรดาอาคารและสิ่งปลูกสร้างที่ผู้เช่าทำลงในที่ดินที่เช่าให้ตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้เช่าทั้งสิ้น

ข้อ 6. ผู้ให้เช่ายินยอมให้ผู้เช่านำที่ดินที่เช่า อาคารหรือสิ่งปลูกสร้างในที่ดินที่เช่าทั้งหมดหรือบางส่วนไปให้เช่าช่วงหรือยอมให้ผู้อื่นใช้ประโยชน์ในที่ดินที่เช่าได้ แต่ต้องเป็นไปตามวัตถุประสงค์ในการเช่าตามข้อ 1

ข้อ 7. ผู้เช่าจะไม่ใช้หรือยินยอมให้ผู้อื่นใช้ที่ดินที่เช่าเพื่อการใดๆ อันเป็นที่น่ารังเกียจแก่สังคมหรือน่าจะเป็นการเสียหายแก่ที่ดินที่เช่า และจะไม่ก่อให้เกิดความเดือนร้อนรำคาญแก่ผู้ให้เช่าหรือผู้อยู่เคียงข้างหรือกระทำการใดๆ อันเป็นการละเมิดกฎหมายหรือความสงบเรียบร้อยหรือศีลธรรมอันดีของประชาชน

ข้อ 8. ผู้เช่ายินยอมให้ผู้ให้เช่าหรือผู้แทนเข้าไปตรวจสถานที่ อาคาร สิ่งปลูกสร้างและอุปกรณ์ต่างๆ ในที่ดินที่เช่าได้เสมอ โดยผู้เช่าจะต้องอำนวยความสะดวกให้ตามสมควร

ข้อ 9. การชำระค่าเช่า ค่าภาษี ค่าธรรมเนียม หรือเงินอื่นใดที่ผู้เช่าต้องชำระให้แก่ผู้ให้เช่าตามสัญญานี้ตามกำหนดเวลา หากชำระเกินกำหนดเวลา ผู้เช่าจะต้องชำระเงินเพิ่มขึ้นจากเงินดังกล่าวเป็นเบี้ยปรับให้ผู้ให้เช่าอีกในอัตราร้อยละ 1.5 (หนึ่งจุดห้า) ต่อเดือนของเงินที่ค้างชำระ เศษของเดือนให้นับเป็น 1 (หนึ่ง) เดือนจนกว่าจะชำระเสร็จสิ้น

สำเนาถูกต้อง

ตัวอย่าง

ข้อ 10. ผู้ให้เช่าจะส่งมอบที่ดินที่เช่าให้แก่ผู้เช่าในวันทำสัญญานี้ตามสภาพที่เป็นอยู่ และผู้ให้เช่ารับรองว่าที่ดินที่เช่าปราศจากการรอนสิทธิใด ๆ และจะไม่ตกอยู่ภายใต้การเวนคืนของรัฐแต่ประการใด อย่างไรก็ตาม หากปรากฏว่ามีบุคคลใดบุกรุกที่ดินที่เช่าก่อนหรือในวันทำสัญญานี้ ผู้ให้เช่าและผู้เช่าจะร่วมกันแก้ไขเหตุดังกล่าวเพื่อให้การก่อสร้างอาคารและสิ่งปลูกสร้างแล้วเสร็จทันภายในกำหนดเวลา

ข้อ 11. ผู้เช่าสัญญาว่าจะก่อสร้างอาคารและสิ่งปลูกสร้างโครงการตามวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้ในข้อ 1. ให้แล้วเสร็จภายในกำหนดระยะเวลาการเช่าตามสัญญานี้

ข้อ 12. ผู้ให้เช่าจะออกใบเสร็จรับเงินให้แก่ผู้เช่าทุกคราวที่ได้รับชำระค่าเช่า ค่าภาษี ค่าธรรมเนียม หรือค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวกับการเช่าตามสัญญานี้ ใบเสร็จรับเงินมีลักษณะสำคัญดังต่อไปนี้

(1) ตราครุฑ

(2) ชื่อสถานที่อยู่ของผู้รับเงิน

(3) วัน เดือน ปี ที่รับเงิน

(4) ชื่อผู้เช่าและสถานที่เช่า

(5) รายการและจำนวนเงินที่รับชำระ

(6) ลายมือชื่อผู้รับเงิน

(7) ประทับตราของกรมธนารักษ์

ผู้ให้เช่าจะไม่รับผิดชอบในใบเสร็จรับเงินที่ไม่มีลักษณะสำคัญดังกล่าวมานี้

ข้อ 13. ผู้ให้เช่ามีสิทธิบอกเลิกสัญญานี้ เฉพาะกรณีที่มีความจำเป็นอย่างยิ่งที่ต้องใช้ที่ดินเพื่อประโยชน์ของทางราชการ แต่จะไม่บอกเลิกสัญญานี้ก่อนที่หุ้นกู้ตามโครงการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ หรือเงินกู้หรือตราสารหนี้อื่นใดที่ผู้เช่าได้จัดให้มีขึ้นเพื่อทดแทนหรือเพื่อชำระหนี้หุ้นกู้ดังกล่าว ได้มีการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยจนครบถ้วนแล้ว

ข้อ 14. ถ้าผู้เช่าไม่ปฏิบัติตามสัญญานี้ข้อหนึ่งข้อใดไม่ว่าด้วยเหตุใดๆ จนเป็นเหตุให้เกิดความเสียหายแก่ผู้ให้เช่าแล้ว ผู้เช่าจะต้องรับผิดและยอมชดใช้ค่าเสียหายอันเกิดจากการที่ผู้เช่าไม่ปฏิบัติตามสัญญาให้แก่ผู้ให้เช่าโดยสิ้นเชิงภายในกำหนด 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากผู้ให้เช่า แต่ทั้งนี้ ผู้ให้เช่าจะไม่บอกเลิกสัญญานี้ก่อนที่หุ้นกู้ตามโครงการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ หรือเงินกู้หรือตราสารหนี้อื่นใดที่ผู้เช่าได้จัดให้มีขึ้นเพื่อทดแทนหรือเพื่อชำระหนี้หุ้นกู้ดังกล่าว จะได้มีการชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยจนครบถ้วนแล้ว อย่างไรก็ตาม ข้อตกลงนี้ไม่เป็นการตัดสิทธิผู้ให้เช่าที่จะเรียกค่าเสียหายใดๆ ที่พึงมีตามกฎหมายจากผู้เช่า

ข้อ 15. ในวันทำสัญญานี้ โดยเป็นส่วนหนึ่งของการออกหุ้นกู้ตามโครงการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ ผู้ให้เช่าและผู้เช่าตกลงทำสัญญาเช่าที่ดินที่เช่ามีกำหนดเวลา 30 (สามสิบ) ปี นับตั้งแต่วันที่ 1

ตัวอย่าง
สำเนาถูกต้อง

กรกฎาคม พ.ศ. 2551 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ.2581 โดยผู้ให้เช่าและผู้เช่าตกลงจะไปจดทะเบียนการเช่าที่ดินที่เช่าตามสัญญาเช่าที่ดินราชพัสดุเพื่อบริหารอาคารและสิ่งปลูกสร้างโครงการศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ถนนแจ้งวัฒนะ เลขที่ 6-กท-2/2548 ฉบับลงวันที่ 11 เดือน พฤศจิกายน พ.ศ. 2548 ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้เช่าได้มีหนังสือแจ้งความประสงค์มายังผู้ให้เช่า แต่ทั้งนี้ การจดทะเบียนการเช่าดังกล่าวจะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในวันที่ 30 มิถุนายน พ.ศ.2551 ทั้งนี้ คู่สัญญารับทราบว่าการจดทะเบียนการเช่าจะกระทำให้แล้วเสร็จก่อนที่จะมีการออกหุ้นกู้ตามโครงการแปลงสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ดังกล่าว โดยผู้เช่าจะต้องชำระค่าธรรมเนียมการต่ออายุสัญญาเช่าและค่าเช่าที่ดินราชพัสดุ ตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการจัดหาประโยชน์ในที่ราชพัสดุ

สัญญานี้ทำขึ้นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกัน คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความแห่งสัญญานี้โดยตลอดแล้ว จึงได้ลงลายมือชื่อไว้เป็นหลักฐานพร้อมทั้งประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและเก็บไว้ฝ่ายละหนึ่งฉบับ

ลงชื่อ _____ ผู้ให้เช่า

(_____)

ลงชื่อ _____ ผู้เช่า

(_____)

ลงชื่อ _____ พยาน

(_____)

ลงชื่อ _____ พยาน

(_____)

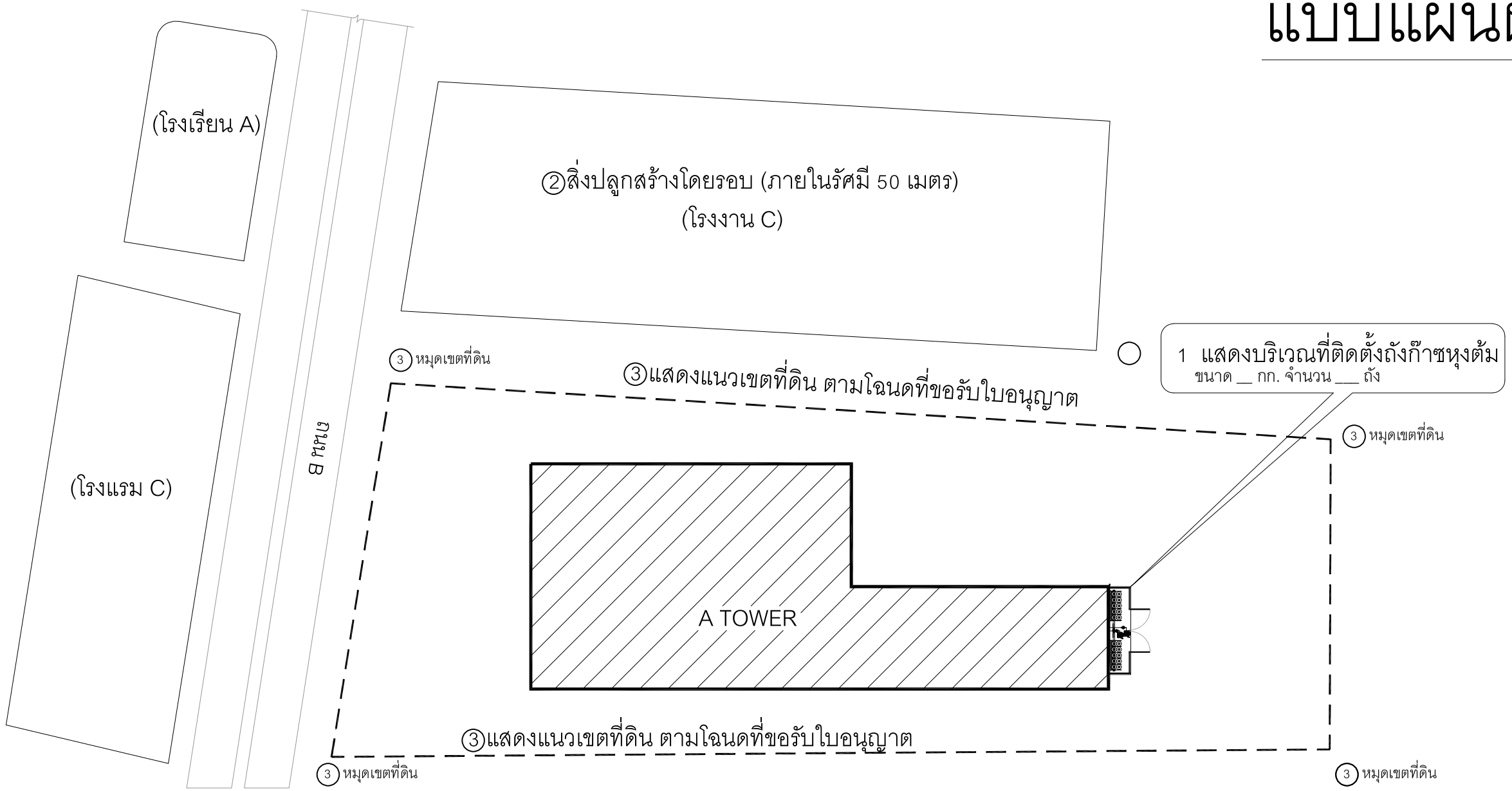
สำเนาถูกต้อง

ภาคผนวก ๒

ตัวอย่างแบบสถานที่ใช้ในการยื่นขออนุญาต

(ระยะที่ ๑)

แบบแผนผังสังเขป

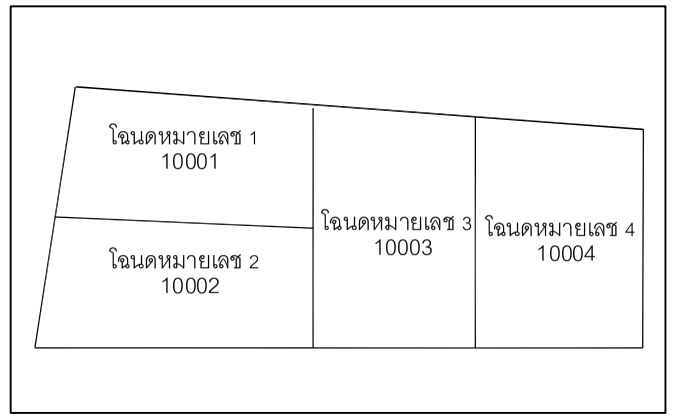


สามัญวิศวกรเครื่องกล
(นาย สามัญ เครื่องกล)
(สก.10000)

รายละเอียดที่ต้องแสดงในแบบแผนผังสังเขป

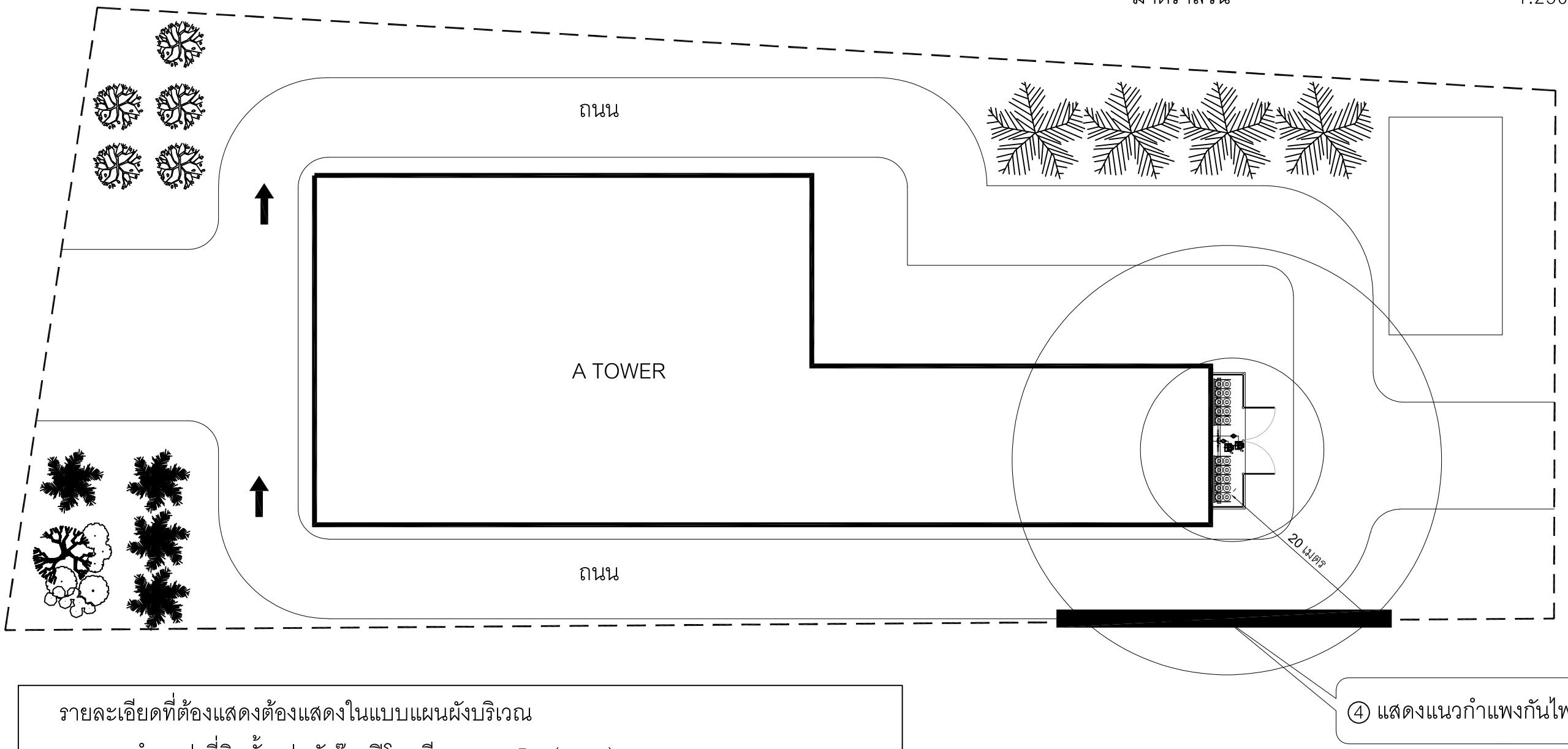
1. แสดงตำแหน่งที่ติดตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว, B-๙(๒)
2. แสดงสิ่งปลูกสร้างโดยรอบภายในรัศมี 50 เมตร, B-๙(๑)
3. แสดงแนวเขตที่ดิน โดยแนวเขตที่ดินจะต้องสอดคล้องตามโฉนดที่ขอรับใบอนุญาต
   - แสดงหมุดแนวเขตที่ดิน
   - แบบแสดงโฉนดรวม

แบบแสดงโฉนดรวม



แบบแผนผังบริเวณ

มาตราส่วน 1:250



รายละเอียดที่ต้องแสดงต้องแสดงในแบบแผนผังบริเวณ

1. แสดงตำแหน่งที่ติดตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว, B-๖(๑ - ๓)
2. แสดงสิ่งปลูกสร้างภายในบริเวณ
3. แสดงระยะห่าง 20 เมตรจากผิวถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว, B-๑๖
   - แสดงแนวกำแพงกันไฟ
4. แสดงระยะห่าง 3 เมตร, B-๖(๓ - ๖)
5. แสดงมาตราส่วน

สามัญวิศวกรเครื่องกล
(นาย สามัญ เครื่องกล)
(สก.10000)

แบบการวางระบบท่อ

มาตราส่วน ... : ...



รายละเอียดที่ต้องแสดงในแบบแผนระบบท่อ

1. แสดงการติดตั้งระบบท่อ ขนาด, F-๓(๑)

2. มาตราส่วน

หมายเหตุ: แสดงรายละเอียดการติดตั้งท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวทุกชั้น

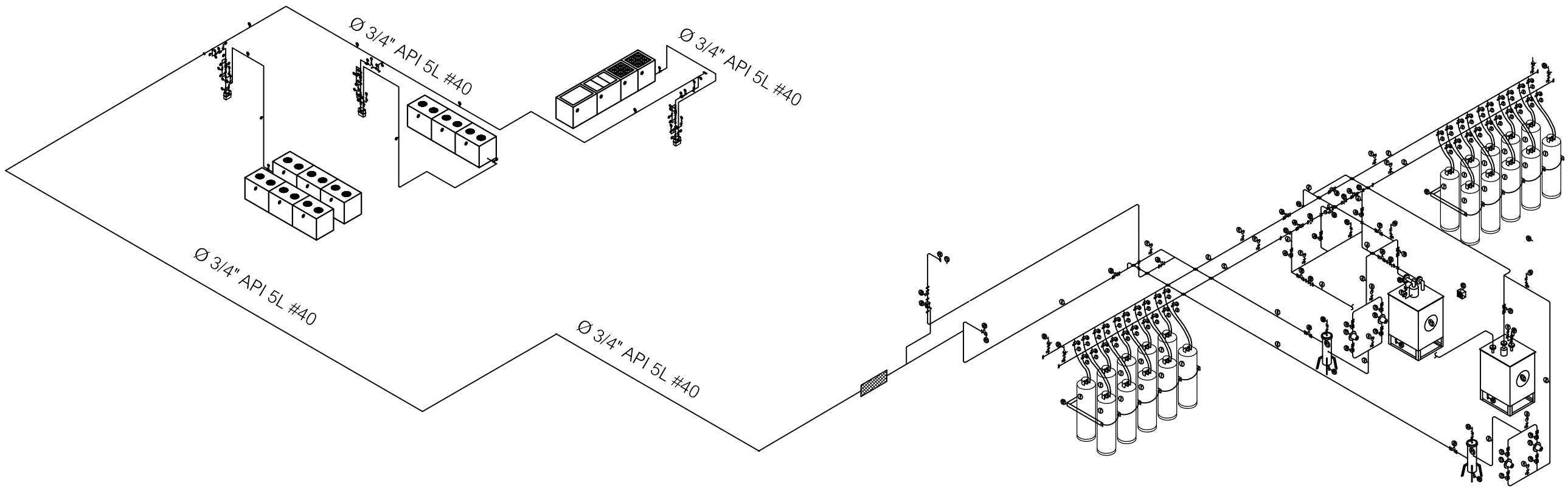
สามัญวิศวกรเครื่องกล

(นาย สามัญ เครื่องกล)

(สก.10000)

แบบแบบขยายระบบท่อ

มาตราส่วน ... : ...



รายละเอียดที่ต้องแสดงในแบบขยายระบบท่อ

1 แสดงการเดินระบบท่อ ไปยังจุดใช้งาน

หมายเหตุ: แสดงรายละเอียดการติดตั้งท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวทุกชั้น

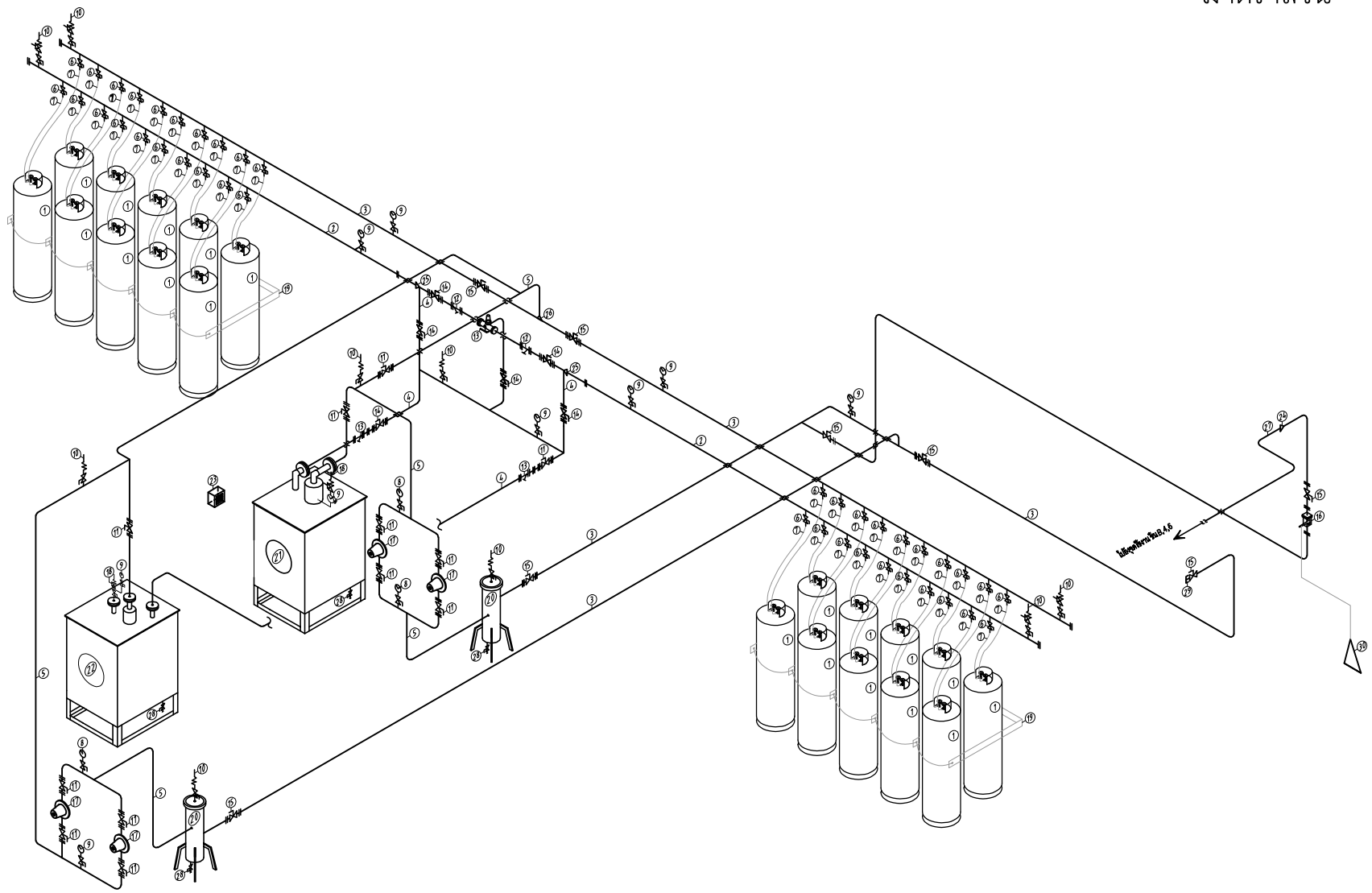
สามัญวิศวกรเครื่องกล

(นาย สามัญ เครื่องกล)

(สก.10000)

แบบการติดตั้งอุปกรณ์

มาตราส่วน ... : ...



NO.	DESCRIPTION
1	LPG. CYLINDER 48 Kgs. (20 TANK)
2	STEEL PIPE SCH.# 80 SEAMLESS Ø 1"
3	STEEL PIPE SCH.# 40 SEAMLESS Ø 1.1/4"
4	STEEL PIPE SCH.# 80 SEAMLESS Ø 3/4"
5	STEEL PIPE SCH.# 40 SEAMLESS Ø 1"
6	BALL VALVE WITH CHECK Ø 1 / 4"
7	LPG. HOSE SINGLE PIGTAIL Ø 1 / 4"
8	PRESSURE GAUGE 0 - 60 PSI. WITH BALL VALVE Ø 1 / 4"
9	PRESSURE GAUGE 0 - 300 PSI. WITH BALL VALVE Ø 1 / 4"
10	HYDROSTATIC RELIEF WITH BALL VALVE Ø 1 / 4"
11	BALL VALVE Ø 1"
12	Y - STRAINER Ø 3/4"
13	AUTOMATIC CHANGEOVER SWITCH
14	BALL VALVE Ø 3/4"
15	BALL VALVE Ø 1.1/4"
16	EMERGENCY SHUT OFF VALVE Ø 1. 1 / 4 "
17	REGURATOR Ø 1" (H) OUTLET 20-40 PSI.
18	HYDROSTATIC RELIEF WITH BALL VALVE Ø 1 / 2"
19	SUPPORT TANK
20	OIL TRAP 6 "
21	VAPORIZER 100 Kg./hr. (_____, Model: ____)
22	VAPORIZER 100 Kg./hr. (_____, Model: ____)
23	GAS LEAK DETECTOR
24	REDUCER 2 x 1.1/4"
25	REDUCER 1" X 3/4"
26	REDUCER 1.1/4" X 1"
27	STEEL PIPE SCH.# 40 SEAMLESS Ø 2"
28	BALL VALVE Ø 1/ 2"
29	PLUG
30	EMERGENCY SHUT OFF VALVE SWITCH

รายละเอียดที่ต้องแสดงในแบบแบบการติดตั้งอุปกรณ์

1. รายละเอียดอุปกรณ์ต่างๆภายในบริเวณ, F-๓(๒ - ๖)
2. รายละเอียด ยี่ห้อ รุ่น ผลิตภันฑ์ หม้อต้ม (Vapolizer), C-๑๔
3. รายละเอียด ยี่ห้อ รุ่น ผลิตภันฑ์ เครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซปิโตรเลียมรั่ว (Gas detector), C-๑๔
4. แสดงอุกปรณ์กลนิรภัยแบบระบาย (Safety relief valve), F-๔

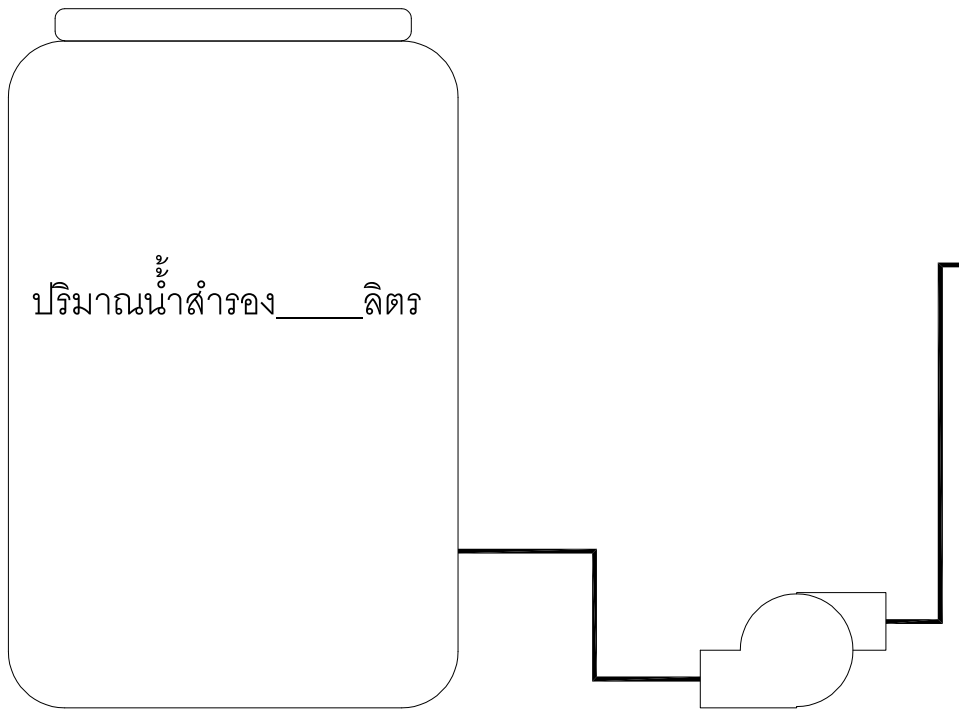
สามัญวิศวกรเครื่องกล

(นาย สามัญ เครื่องกล)

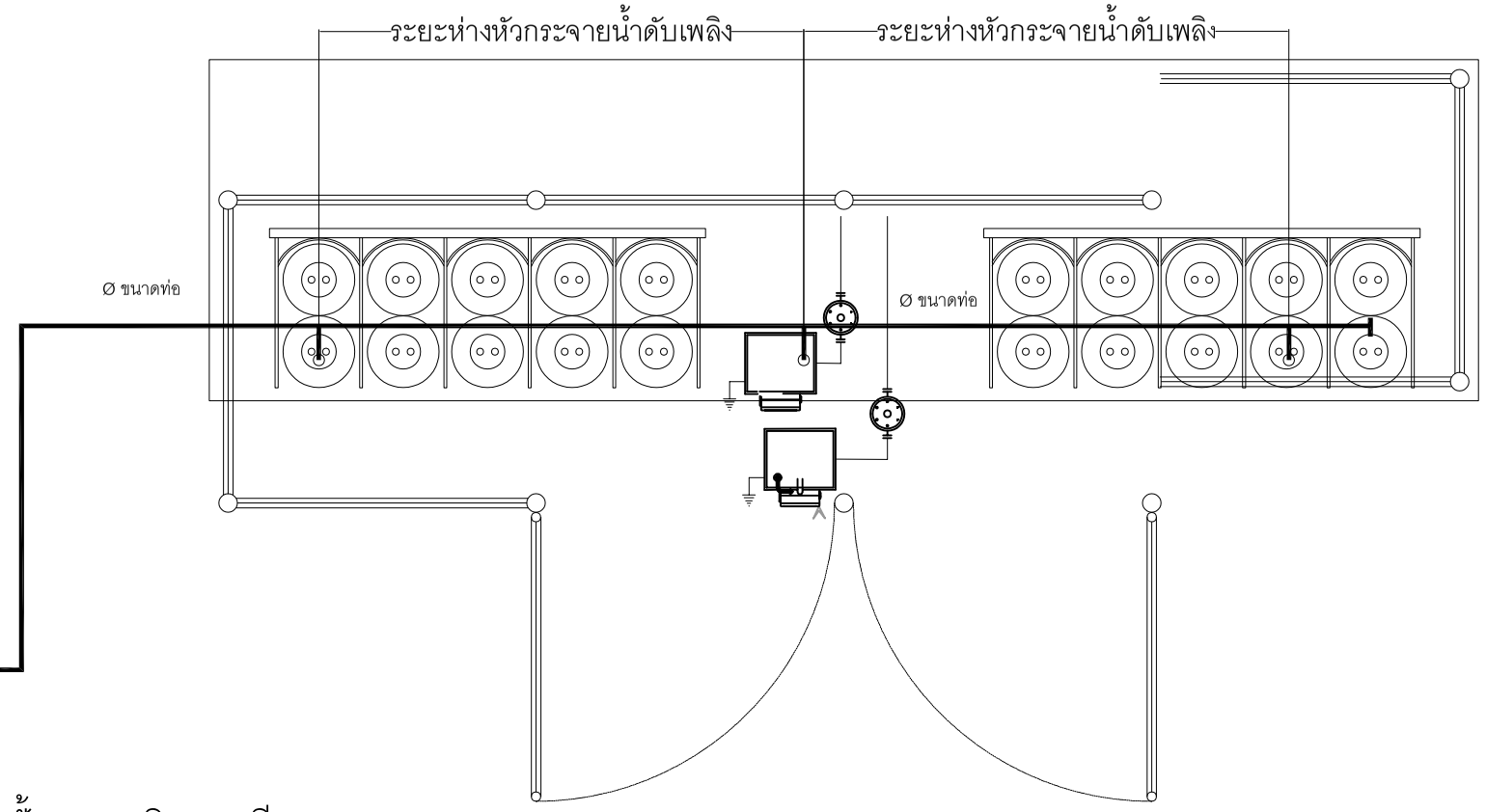
(สก.10000)

แบบการติดตั้งระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง

มาตราส่วน ... : ...



ปริมาณอัตราการไหลของปั้ม _____ลิตร/นาที



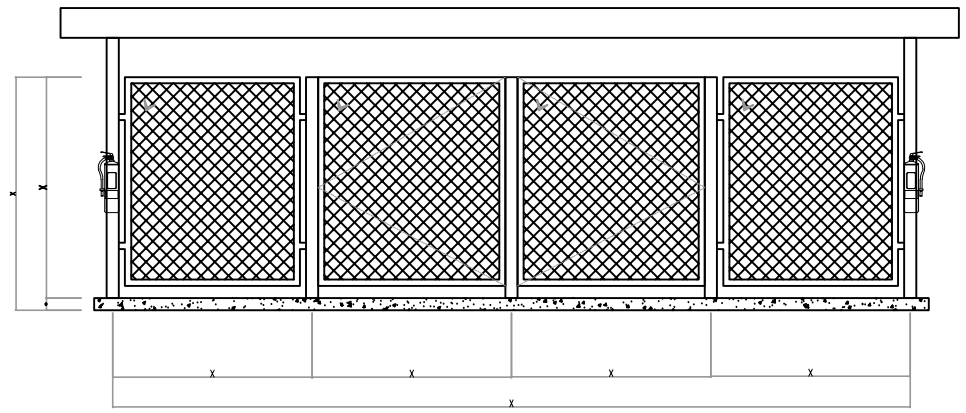
รายละเอียดที่ต้องแสดงในแบบการติดตั้งถังระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง

1. รายละเอียดการติดตั้งหัวกระจายน้ำดับเพลิง
2. ระยะห่างหัวกระจายน้ำดับเพลิง, G-๒(๑)
3. แสดงอัตราการไหลเครื่องสูบน้ำ อัตราการไหล ___ลิตร/นาที, G-๒(๓)
4. แสดงปริมาณน้ำสำรอง ___ลิตร, G-๒(๒)
5. แสดงขนาดท่อ ชนิดวัสดุ ทองแดง หรือท่อเหล็ก, G-๒(๔ - ๕)

สามัญวิศวกรเครื่องกล
(นาย สามัญ เครื่องกล)
(สก.10000)

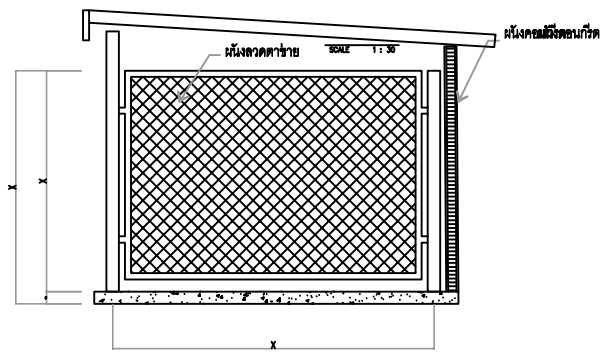
แบบรายละเอียดบริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม

มาตราส่วน ... : ...



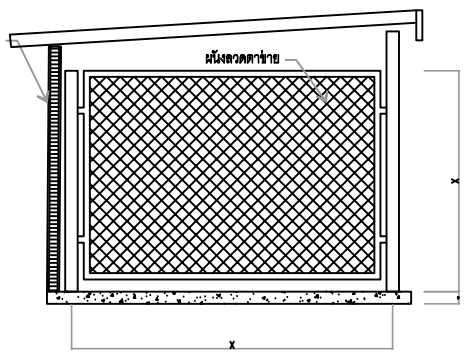
รูปด้านหน้า

SCALE 1 : 30



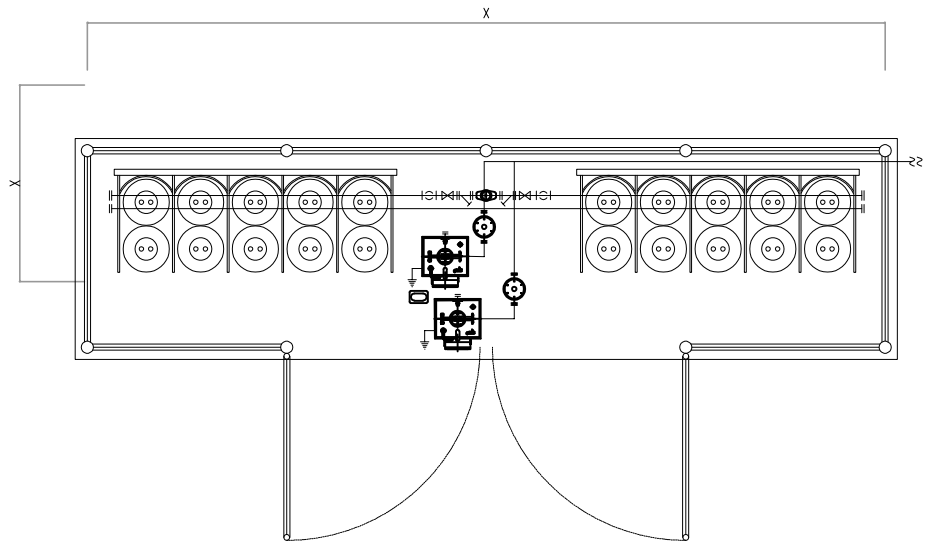
รูปด้านซ้าย

SCALE 1 : 30



รูปด้านขวา

SCALE 1 : 30



วิธีปฏิบัติเมื่อก๊าซรั่ว

1. ปิดลิ้นทุกตัวทันที
2. ห้ามกระทำการใดๆ ที่อาจเกิดประกายไฟ หรือเปลวไฟ
3. เปิดประตูและหน้าต่าง เพื่อให้มีการระบายสู่ภายนอกได้
4. นำถังดับเพลิงมาเตรียมพร้อม

อันตราย

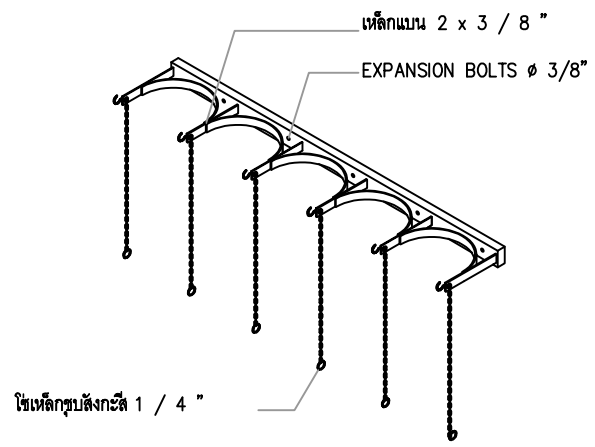
ห้ามสูบบุหรี่

ห้ามกระทำการใดๆ ที่อาจเกิดประกายไฟ หรือเปลวไฟ

ห้ามบุคคลภายนอกเข้า

รายละเอียดแผ่นป้ายเตือน

NOT TO SCALE



รายละเอียดที่ต้องแสดงในแบบรายละเอียดบริเวณที่ตั้งกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม

1 รายละเอียดรั้วโปร่ง ประตู อื่นๆที่เดียวข้อง, B-๑๘

2 รายละเอียดถังดับเพลิง, B-๑๔

3 รายละเอียดการตั้งถังก๊าซ อุปกรณ์ยึดถังก๊าซป้องกันการเลื่อนหรือล้ม, C-๖(๗)

4 รายละเอียดรั้วโปร่งวัสดุ ความสูง, B-(๑๘)

4 รายละเอียดเสารั้วกันชน (ถ้ามี)

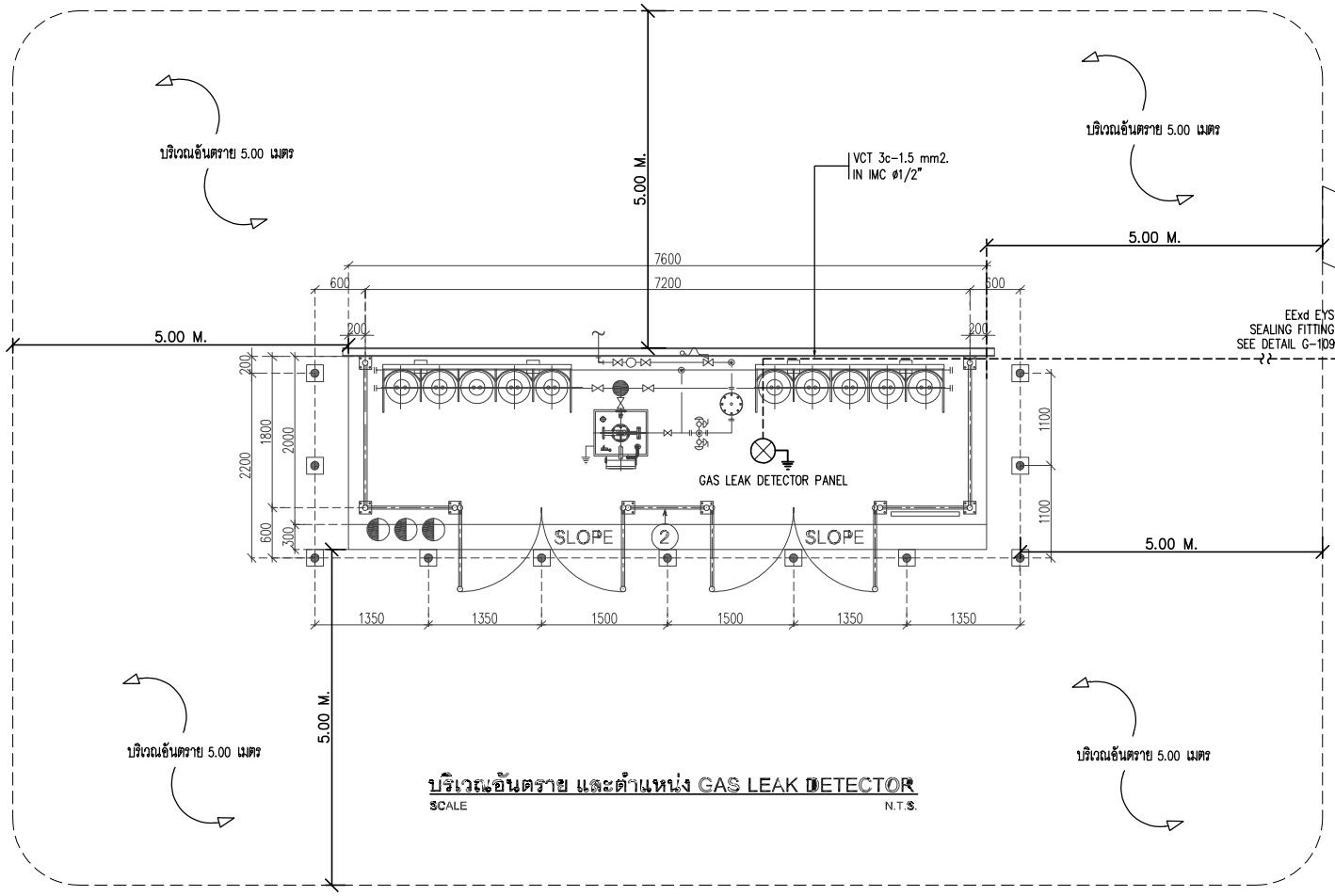
สามัญวิศวกรเครื่องกล

(นาย สามัญ เครื่องกล)

(สก.10000)

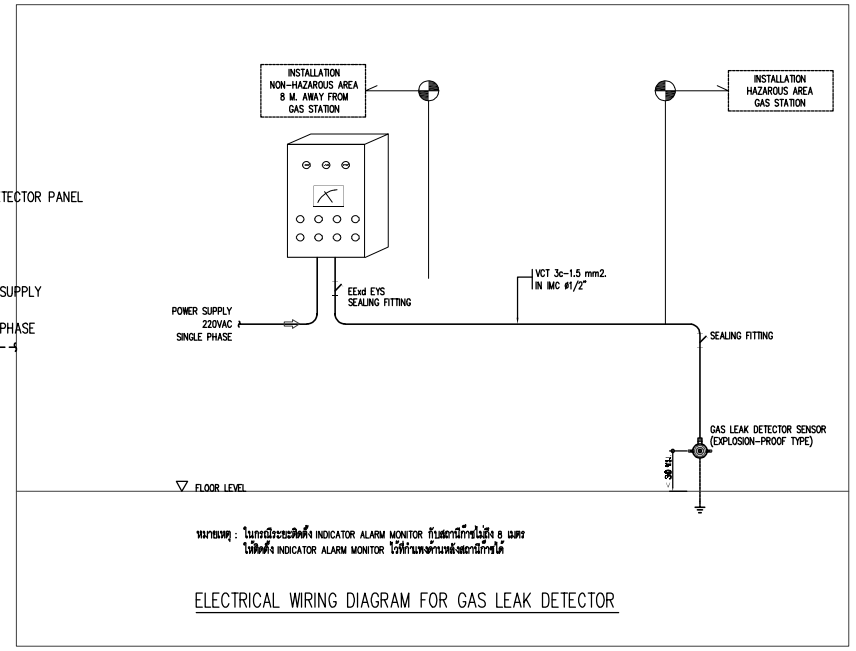
แบบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า

มาตราส่วน ... : ...

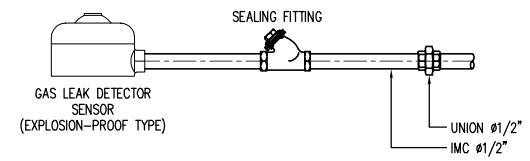


บริเวณอันตราย และตำแหน่ง GAS LEAK DETECTOR

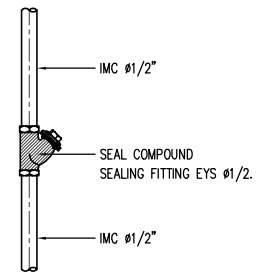
SCALE N.T.S.



ELECTRICAL WIRING DIAGRAM FOR GAS LEAK DETECTOR



แบบแสดงการต่อท่อไฟฟ้าเข้ากับ GAS LEAK DETECTOR



แบบแสดงการ SEALING FITTING

รายละเอียดที่ต้องแสดงในแบบการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า

1. แสดงบริเวณอันตราย อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ติดตั้งภายในอันตราย, C-(๙)
2. รายละเอียดการติดตั้งเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า (Single line diagram), B-๙(๔), C-(๔)
3. รายละเอียดคุณสมบัติ ขนาด สายไฟ ซึ่งต้องสอดคล้องกับรายการคำนวณ , C-(๕)
4. รายละเอียดการติดตั้ง เครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซปิโตรเลียมรั่ว (Gas detector), B-(๒๗)
5. รายละเอียดการติดตั้ง อุปกรณ์ข้อต่อ (Fitting) แบบป้องกันการระเบิด, C-(๔)

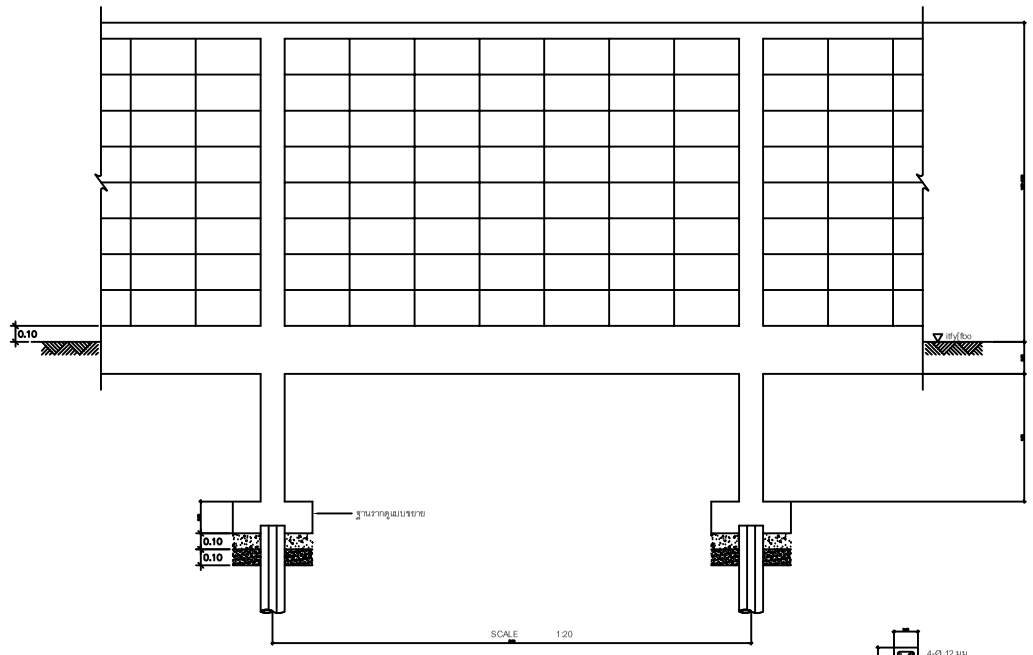
ภาคีวิศวกรไฟฟ้า

(นาย ภาคี ไฟฟ้า)

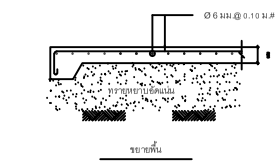
(สก.10000)

แบบกำแพงกันไฟ

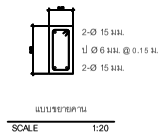
มาตราส่วน ... : ...

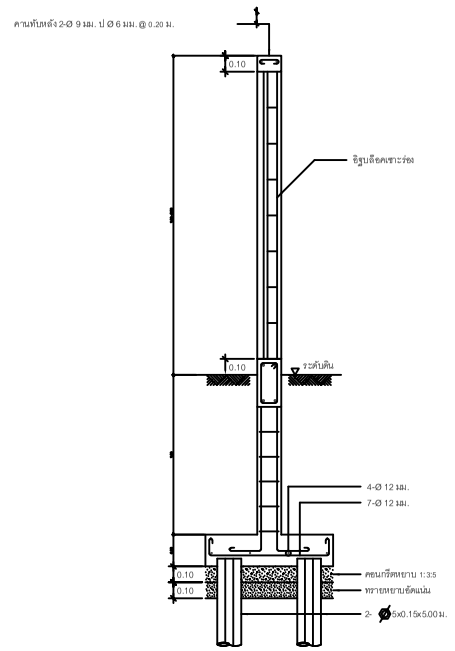


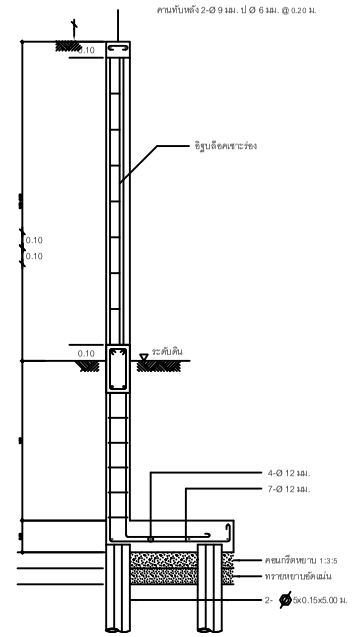


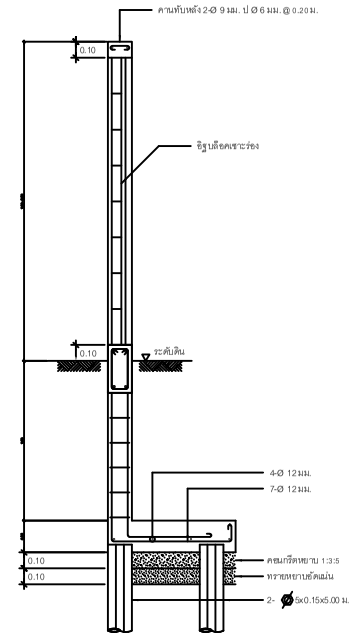


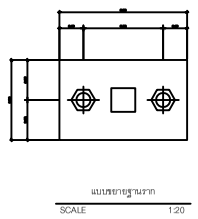


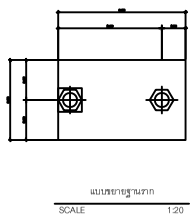


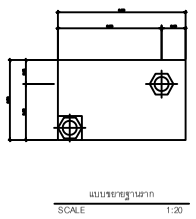












รายละเอียดที่ต้องแสดงในแบบกำแพงกันไฟ

1 แสดงรายละเอียดกำแพงกันไฟ รูปแบบ ความสูง ความหนา

2 รายละเอียดฐานราก ชนิดฐานราก ต้องเป็นไปตามรายการคำนวณ

ภาคีวิศวกรโยธา

(นาย ภาคี โยธา)

(ภย.10000)

หนังสือรับรอง

ของ

ผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม

เขียนที่ .....

วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. .....

โดยหนังสือฉบับนี้ ข้าพเจ้า ..... อายุ ..... ปี

เชื้อชาติ ไทย สัญชาติ ..... อยู่บ้านเลขที่ ..... หมู่ที่ .....

ถนน - ตรอก/ซอย - แขวง / ตำบล สวนใหญ่

เขต / อำเภอ ..... จังหวัด .....

ที่ทำงาน ..... โทรศัพท์ที่บ้าน ..... โทรศัพท์ที่ทำงาน .....

ได้รับอนุญาตให้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมประเภท วุฒิวิศวกร สาขา วิศวกรรมเครื่องกล

แขนง - ตามใบอนุญาตเลขทะเบียน ..... และขณะนี้ไม่ได้ถูกเพิกถอนใบอนุญาตให้ประกอบวิชาชีพ

ขอรับรองว่า ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบตามพระราชบัญญัติวิศวกร พ.ศ. 2505 โดยข้าพเจ้าเป็นผู้รับรองแบบรายการคำนวณ

(1)เป็นสิ่งปลูกสร้างชนิด ระบบ แก๊ส LPG .....

จำนวน 1 โครงการ เพื่อใช้เป็น ท่อจ่ายแก๊ส LPG .....

(2) เป็นสิ่งปลูกสร้างชนิด - .....

จำนวน - เพื่อใช้เป็น .....

ของ ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550 (อาคาร A , B)

ก่อสร้างในเลขที่ 120 หมู่ที่ ..... ถนน -

ตรอก / ซอย - แขวง/ตำบล ทุ่งสองห้อง เขต/อำเภอ หลักสี่ จังหวัด กรุงเทพมหานคร 10210

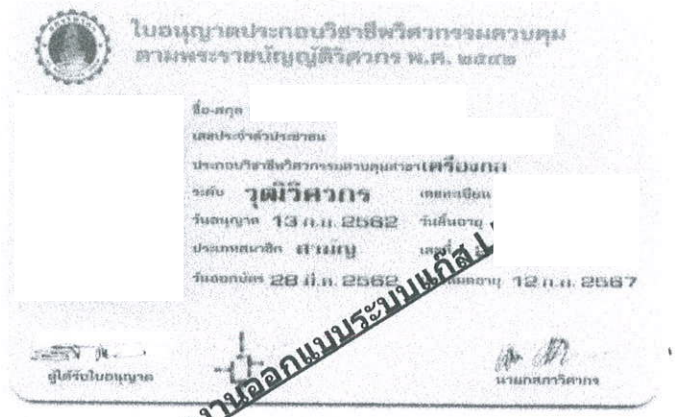
ตามแผนผังบริเวณ แบบก่อสร้าง รายการคำนวณ รายการก่อสร้างที่ข้าพเจ้าได้ลงนามรับรองไว้แล้ว ซึ่งแนบมาพร้อมคำขออนุญาตก่อสร้างอาคาร

เพื่อเป็นหลักฐาน ข้าพเจ้าได้ลงลายมือชื่อไว้เป็นสำคัญ

ลงชื่อ .....วิศวกร

)

ตัวอย่าง



ใช้ในการรับรองงานตลอดแบบระบบแก๊ส



ของ ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550 (กรุงเทพมหานคร)

รับรองสำเนาถูกต้อง

รายการคำนวณ

ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์

สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม

ของ บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

ตัวอย่าง

Calculation

For LPG Piping

ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ ๘๐ พรรษา ๕ ธันวาคม ๒๕๕๐

120 แขวงทุ่งสองห้อง

เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร 10210

ตัวอย่าง

วิศวกรคำนวณ

ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550	Subject : Calculation For LPG Piping	Date: 4/03/2020
		PAGE 1

รายการคำนวณประกอบการออกแบบ

Design Code : ANSI B 31.3 Fuel Gas Piping

Design Pressure : 17.60 Kg/Cm^2

Material : API 5 L Gr B

Allowable Stress : 1,400 Kg/Cm^2 (20,000 PSI)

Joint Efficiency (W) 1

Calculation

Formula $t = \frac{PD}{2(SEW+PY)}$

Abbreviation

t	=	mm.	=	Design Thickness of pipe or tubing				
P	=	Kg/Cm^2	=	Internal Design Pressure	= 17.60	Kg/Cm^2	=	250.33 PSI
D	=	mm.	=	Outside diameter of pipe or tubing				
S	=	Kg/Cm^2	=	Allowable Stress				
E	=	1	=	Longtitudinal joint efficiency factor				
t_{requir}	=	mm.	=	$t + t_t$	=	Require thickness for used pipe , not inclde corrrosion allowance		
t_{min}	=	mm.	=	t_{requir} +C	=	Minimum thickness for new pipe or tubing		
t_n	=	mm.	=	Norminal Wall thickness				
t_t	=	mm.	=	Minus tolerance on wall thickness , in normal case is 0.125 t_n				
C	=	1 mm.	=	Allowance fr corrosion as required				
W	=	1	=	Weld Joint Strength reduction factor (API 5L =1)				
Y	=	1	=	Coefficient from table Y $\frac{d+2c}{D+d+2c}$				

ตัวอย่าง

ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550	Subject : Calculation For LPG Piping	Date: 4/03/2020
		PAGE 2

Piping Size	SCH	d	D	t_n	t_t	t	t_{requie}	t_{Min}	Y
1/2"	80	17.57	21.3	3.73	0.47	0.13	0.60	1.60	0.48
3/4"	80	22.79	26.7	3.91	0.49	0.17	0.66	1.66	0.48
1"	80	28.85	33.4	4.55	0.57	0.21	0.78	1.78	0.48
1 1/4"	80	37.35	42.2	4.85	0.61	0.26	0.87	1.87	0.48
1 1/2"	80	43.22	48.3	5.08	0.64	0.30	0.94	1.94	0.48
2"	80	54.76	60.3	5.54	0.69	0.37	1.06	2.06	0.48
2 1/2"	80	65.99	73	7.01	0.88	0.45	1.33	2.33	0.48
3"	80	81.28	88.9	7.62	0.95	0.55	1.50	2.50	0.48
3 1/2"	80	93.52	101.6	8.08	1.01	0.63	1.64	2.64	0.48
4"	80	105.74	114.3	8.56	1.07	0.71	1.78	2.78	0.49
5"	80	131.78	141.3	9.52	1.19	0.88	2.07	3.07	0.49
6"	80	157.33	168.3	10.97	1.37	1.05	2.42	3.42	0.49
8"	80	206.4	219.1	12.7	1.59	1.36	2.95	3.95	0.49

ตัวอย่าง

ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550	Subject : Calculation For LPG Piping	Date: 4/03/2020
		PAGE 3

Design Code : ANSI B 31.3 Fuel Gas Piping

Design Pressure P : 17.60 Kg/Cm^2

Design Temperature : - 45 to 70 ^{o}C

: - 49 to 158 ^{o}F

Material

- Tensile (Min) S_t : 413.10 Pa
- Max Allowable stress S : 1,400 Kg/Cm^2
- Joint Efficiency E : 1.00 (Seamless)
- Additional compensatior A : 12.5 % of NPS Thickness
- Weld Joint Strength reduction factor (API 5L =1 W : 1.00

1 Piping size 1/2" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 21.3 mm.

Pipe Thickness t_n : 3.73 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 21.3) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.13 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

2 Piping size 3/4" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 26.67 mm.

Pipe Thickness t_n : 3.91 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 26.67) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.17 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

ตัวอย่าง

3 Piping size 1" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 33.4 mm.

Pipe Thickness t_n : 4.55 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 33.4) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.21 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

4 Piping size 1 1/4" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 42.2 mm.

Pipe Thickness t_n : 4.85 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 42.2) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.26 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

5 Piping size 1 1/2" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 48.3 mm.

Pipe Thickness t_n : 5.08 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 48.3) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.3 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

6 Piping size 2" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 60.3 mm.

Pipe Thickness t_n : 5.08 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 60.3) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.37 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

ตัวอย่าง

7 Piping size 2 1/2" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 73 mm.

Pipe Thickness t_n : 7.01 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 73) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.45 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

8 Piping size 3" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 88.9 mm.

Pipe Thickness t_n : 7.62 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 88.9) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.55 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

9 Piping size 3 1/2" SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 101.6 mm.

Pipe Thickness t_n : 8.08 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 101.6) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.63 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

10 Piping size 4 " SCH 80 Seamless

Outside Dimeter D : 114.3 mm.

Pipe Thickness t_n : 8.56 mm.

t : (PD/2 (SEW+PY)

= ((17.6 x 114.3) / (2((1,400 x1x 1) + (17.6 x 1)))

t = 0.71 mm.

($t < t_{min}$ The pipe thickness is adequate)

ตัวอย่าง

รายการคำนวณโครงสร้าง

กำแพงกันไฟ

คาน	B15x30		
หน้าตัด	ความกว้าง	0.15	m.
	ความลึก	0.30	m.
	ระยะหุ้ม	0.03	m.
	d =	0.258	m.
	d^1 =	0.042	m.

Dead Load	B15x30	108	kg/m.

ค่า M^- สูงสุด	400	kg-m.
ค่า M^+ สูงสุด	300	kg-m.
ค่า Vmax	800	kg

<u>ออกแบบเหล็กเสริมรับโมเมนต์</u>

ที่หัวเสา

$Mc = Rbd^2$ = 882.12 kg-m. > ค่า M^- สูงสุด

$As = M^-/fs.jd$ = 1.15 cm^2

เสริมเหล็กรับแรงที่หลังคาน (บน)	2	DB	12	mm	As =	2.26 cm^2
	0	DB	0	mm	As =	0.00 cm^2
		รวม				2.26 cm^2

ที่กลางคาน

ค่า M^+ สูงสุด	300	kg-m.	
$Mc = Rbd^2$ =	882.18	kg-m.	> ค่า M^+ สูงสุด
$As = M^+/fs.jd$ =	0.86	cm^2	

เหล็กรับแรงที่ท้องคาน (ล่าง)	2	DB	12	mm	As =	2.26 cm^2
	0	DB	0	mm	As =	0.00 cm^2

ตัวอย่าง

รายการคำนวณกระแสไฟฟ้าสำหรับ GAS DETECTOR

ข้อมูล เครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซรั่ว จำนวน 1 เครื่อง มีอัตราสิ้นเปลืองพลังงาน 5.5 Walt @ 220VAC

เดินสายไฟในท่อโลหะร้อยสายในอากาศ และใช้สายไฟ VCT ขนาด 3C x 1.5 mm^2

รายการคำนวณร (W = V*A)

กระแสโหลด IL = 0.025 Amps

อุณหภูมิโดยรอบ = 40° C

จากตารางที่ 3.1 วิธีเดินสายแบบ ค

ใช้สายไฟ ขนาด 3C x 1.5 mm^2 ขนาดของกระแสไฟฟ้าที่รับได้ 14 Amps สามารถรองรับโหลดของอุปกรณ์ได้

รายการคำนวณกระแสไฟฟ้าสำหรับ Vaporizer

Vaporizer 300 Kg/hr

ข้อมูล เครื่องช่วยระเหยก๊าซ ขนาด 300 กก/ชม จำนวน 1 เครื่อง

มีอัตราสิ้นเปลืองพลังงาน 45kW @ 380VAC/3 pH

เดินสายไฟในท่อโลหะร้อยสายในอากาศ และใช้สายไฟ THW ขนาด 3C x 25 mm^2

รายการคำนวณร (W = V*A)

กระแสโหลด IL = 68.37 Amps

อุณหภูมิโดยรอบ = 40° C

จากตารางที่ 3.1 วิธีเดินสายแบบ ค

ใช้สายไฟ THW 3C x 25 mm^2 ขนาดของกระแสไฟฟ้าที่รับได้ 77 Amps สามารถรองรับโหลดของอุปกรณ์ได้

ตัวอย่าง

ออกแบบเหล็กปลอกรับแรงเฉือน

แรงเฉือนที่เกิดขึ้น V		800	kg			
แรงเฉือนที่ยอมให้	Vc = 0.29fc'^0.5(b.d	=	1,476	kg		
$V^1 = V - Vc =$	-676.16 Kg	(แรงเฉือนที่รับได้มากกว่าแรงที่เกิดขึ้น)				
ใช้เหล็กปลอก	RB	6	mm.	Av =	0.57	cm^2
ระยะห่าง	s = Av.fv.d/(V') =	-25.88	cm			
ใช้ระยะห่างไม่เกิน	0.15 m.	(ไม่เกินความกว้างหน้าตัดคาน)				
ใช้เหล็กปลอก	RB	6	mm.	@	0.15	cm^2
ซึ่งรับแรงเฉือนได้ (V^1) =		1,167	Kg.	>	-676.16	Kg.

ออกแบบเสา

เสารับน้ำหนักตามแนวแกน		1,500	kg			
เสาด้านแกน Y		15	cm			
เสาด้านแกน X		15	cm			
Ag =	225					
เหล็กยืน SD 30	4	DB	12 mm			
	As =	4.53	cm^2			
fc^1 =	173 ksc	fy =	3000	ksc		
fc =	65 ksc	fs =	1200	ksc		
	pg =	0.020 > 0.01<0.08	OK			

เสาปลอกเดี่ยว $P = 0.85 (A_g\ 0.25 f_c + 0.4 A_{sfs})$

P =	4,956	kg	>	1,500	kg	OK

เหล็กปลอก RB 6 mm

ระยะห่างระหว่างเหล็กปลอกต้องไม่เกิน 0.15 m (ไม่มากกว่าความกว้างหน้าตัดเสา)

ระยะห่างระหว่างเหล็กยืนไม่น้อยกว่า		1.80	cm	หรือไม่น้อยกว่า	4	cm	
ใช้เหล็กยืน	4	DB	12	mm			
ใช้เหล็กปลอก	RB	6	mm.	@	0.15	m	

ตัวอย่าง

ปี 62-65



ที่ พน ๐๔๐๙/ ๓๒๐๙๗

กรมธุรกิจพลังงาน
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๙
๕๕๕/๒ ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร
กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

๑๐ ตุลาคม ๒๕๖๒

เรื่อง ผลการพิจารณาอุปกรณ์เครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซรั่ว เครื่องหมายการค้า Techno Control รุ่น SE193 ใช้คู่กับ Indicator Unit เครื่องหมายการค้า Geca CTM21 และ Indicator Unit เครื่องหมายการค้า Geca CTP21

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ซีโก้ อินดัสเตรียลแก๊ส จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ซีโก้ อินดัสเตรียลแก๊ส จำกัด ลงวันที่ ๓๑ กรกฎาคม ๒๕๖๒ เลขรับ ธพ. ที่ ๑๑๗๑๔ ลงวันที่ ๒ สิงหาคม ๒๕๖๒

สิ่งที่ส่งมาด้วย หนังสือรับรองการใช้อุปกรณ์ไฟฟ้า จำนวน ๑ ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ซีโก้ อินดัสเตรียลแก๊ส จำกัด ได้ขอให้กรมธุรกิจพลังงานอนุมัติต่ออายุหนังสือรับรองอุปกรณ์เครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซรั่ว เครื่องหมายการค้า Techno Control รุ่น SE193 ใช้คู่กับ Indicator Unit เครื่องหมายการค้า Geca CTM21 และ Indicator Unit เครื่องหมายการค้า Geca CTP21 สำหรับนำไปใช้ในสถานประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ และก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยอุปกรณ์ดังกล่าว ผ่านการรับรองตามมาตรฐาน ATEX Directive 94/9/EC รับรองโดยสถาบัน CESI ประเทศอิตาลี นั้น

กรมธุรกิจพลังงาน ได้พิจารณาแล้ว จึงอนุมัติต่ออายุหนังสือรับรองการใช้อุปกรณ์เครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซรั่ว เครื่องหมายการค้า Techno Control รุ่น SE193 ใช้คู่กับ Indicator Unit เครื่องหมายการค้า Geca CTM21 และ Indicator Unit เครื่องหมายการค้า Geca CTP21 สำหรับนำไปใช้ในสถานประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ และก๊าซปิโตรเลียมเหลว ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการเดินสายไฟฟ้าและการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าในบริเวณอันตราย และจะต้องเป็นไปตามประกาศกระทรวงพลังงาน และประกาศกรมธุรกิจพลังงานที่เกี่ยวข้องด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวนันธิกา ทังสุพานิช)
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

สถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน
โทร. ๐ ๓๘๔๙ ๕๑๘๑-๒
โทรสาร ๐ ๓๘๔๙ ๕๑๘๔

ตัวอย่าง



เลขที่ กมฟ. ๐๑๐/๖๒

หนังสือรับรองการใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าในบริเวณอันตราย ของสถานประกอบการน้ำมันเชื้อเพลิง

หนังสือรับรองนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า อุปกรณ์ไฟฟ้าตามรายการดังต่อไปนี้ เป็นไปตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน ประกาศกระทรวงพลังงาน และกฎกระทรวงที่เกี่ยวข้องที่สามารถนำไปใช้ในบริเวณอันตรายของสถานประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ และก๊าซปิโตรเลียมเหลวได้

อุปกรณ์เครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซรั่ว เครื่องหมายการค้า Techno Control รุ่น SE193 ใช้คู่กับ Indicator Unit เครื่องหมายการค้า Geca CTM21 และ Indicator Unit เครื่องหมายการค้า Geca CTP21 ได้รับการรับรองตามมาตรฐาน ATEX Directive 94/9/EC

หนังสือรับรองนี้ รับรองอุปกรณ์ดังกล่าว ที่ผลิตก่อนวันที่ ๒๒ พฤษภาคม ๒๕๖๕

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๐ เดือน ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๒

(นางสาวนันธิกา ทังสุพานิช)
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

ตัวอย่าง

KGE KOREA GAS ENGINEERING

NO. 1-20, DAEGOTSEO-RO, DAEGOT-MYEON, GIMPO-SI,
GYEONGI-DO, SOUTH KOREA
☎ +82-70-7848-6300 / FAX +82-70-7614-3082 / E-mail : doyeonkang@korea.com

TO : CECO INDUSTRIAL GAS CO.,LTD.

DATE : AUGUST 05, 2019

CERTIFICATE OF QUALITY/QUANTITY

1. Proforma Invoice No & Invoice No. : KPI-1907068 & KI-1907068

2. Equipment & Quality/Quantity

Equipment description	Manufacturer	Quantity	Net Weight
1.LPG Vaporizer, Model : KEV-050	KGE	2	214.0
2.LPG Vaporizer, Model : KEV-150	KGE	3	449.0
3.LPG Vaporizer, Model : KEV-050	KGE	1	107.0
4.LPG Vaporizer, Model : KEV-100	KGE	5	630.0
5.LPG Vaporizer, Model : KEV-200	KGE	2	407.0
6.LPG Vaporizer, Model : KEV-200	KGE	1	206.0
7.LPG Vaporizer, Model : KEV-300	KGE	2	495.0
8.LPG Vaporizer, Model : KEV-300	KGE	3	743.0
9.LPG Vaporizer, Model : KEV-300	KGE	3	743.0
10.Shut off device, SV-20A	SHINWOO	50	105.0
11.Temperature gauge for Gas and water	RAINBOW	10	2.0
12.Floatless Level Switch, FS-3	HAN YOUNG	22	17.0
13.Pressure regulator, HYR2-815, Outlet pressure : 4.0kPa	HWAYOUNG	5	30.0
14.Pressure regulator, HYR2-815, Outlet pressure : 7.0kPa	HWAYOUNG	5	85.0
15.LPG Liquid changeover device, HLX-301A	HWAYOUNG	8	75.0
TOTAL		122SETS	4308KGS

3. VESSEL NAME : HEUNG-A BANGKOK 0050S
FROM : INCHEON SEA PORT IN KOREA TO : BANGKOK SEA PORT IN THAILAND
Departure date in Korea : August 13, 2019. Arriving date in Thailand : About August 23, 2019

▶ GUARANTEE AND THE SERVICE :

We certificate the actual surveyed quantity/weight of shipped equipments.

Twelve(12) months from the Arriving date in Thailand

SINCERELY YOURS

KOREA GAS ENG.

President/
Doyeon Kang

KOREA GAS ENGINEERING

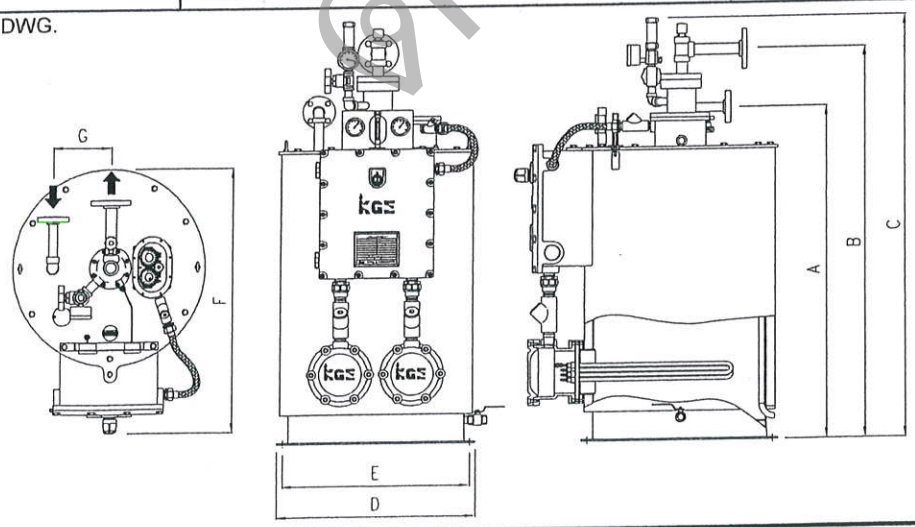
INSPECTION & TEST REPORT

Customer :
Project Name :
Date of Test : 26-Jul-19

Item Name	LPG Vaporizer	Type	Electric Water Bath Type
Model	KEV-300	Design Pressure (Gas /Water)	1.77 Mpag / ATM
Capacity(kg/hr)	300	DesignTemp' (Gas / Water)	55℃ / 90℃
Serial No	190308	Electric Power	380V 3P 50Hz

INSPECTION ITEM	THE STANDARD OF JUDGEMENT	INSPECTION METHOD	RESULT	JUDGEMENT
Material Verification (Chemical Comosition & Mechanical Property)	Outside Shell SS400 Inside Shell SPPS370, 80A SCH40 Gas Coil SPPS370, 25A SCH80 Flange SF440A Fitting A105	MTR Review Appearance Inspection	GOOD	■ ACCEPTANCE ☐ REJECTION
Nondestructive Examination	ASME Sec.VIII Div. 1	Magnetic Particle Examination Liquid Penetrant Examination	GOOD	■ ACCEPTANCE ☐ REJECTION
Pressure Test	ASME Sec.VIII Div. 1 After Pressure test all pressure retaining parts should not leakage & defect.	Hydrostatic Test 2.40 Mpag Leakage Test 1.77 Mpag	GOOD	■ ACCEPTANCE ☐ REJECTION
Apparent(Visual)	No fault such as corrosion, deformation, groove, fold, etc on surface	Visual	GOOD	■ ACCEPTANCE ☐ REJECTION
Structure	Liquid overflow prevention device Safety device Pressure & Temperature gauges LPG Drain valve	Visual	GOOD	■ ACCEPTANCE ☐ REJECTION
Performance Test	Liquid overflow prevention device Water Temperature & Water level switchs Electric Control device	By using KGE's testers	GOOD	■ ACCEPTANCE ☐ REJECTION
Dimension Inspection	Symbol A B C D E F G DWG. 1180 1360 1460 610 575 810 180 TOL. ±4.0 ±4.0 ±4.0 ±3.0 ±3.0 ±3.0 ±2.0 ACT. 1181 1361 1462 610 575 810 180		GOOD	■ ACCEPTANCE ☐ REJECTION

Sketch DWG.



General Tolerance

Range	Tolerance
30~120	±2.0
120~315	±2.0
315~1000	±3.0
1000~2000	±4.0
2000~4000	±6.0
4000~8000	±8.0

Witnessed / Reviewed by

Approved by W.H. CHA

Reviewed by S.W. YANG

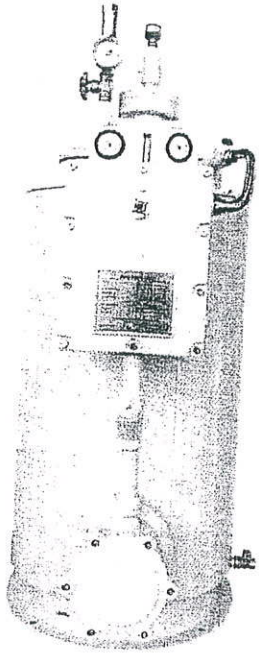
Checked by M.M. PARK

KOREA GAS ENGINEERING

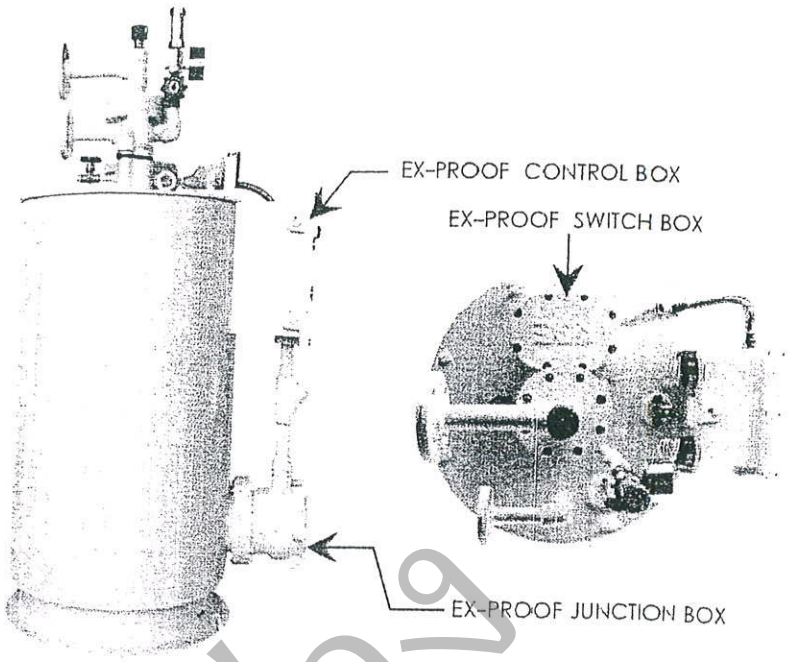
CECO
www.cecogas.com

KGE KOREA GAS ENGINEERING
Gas Equipments, Manufacturing and Engineering

LPG VAPORIZER (KEV Series)



MODEL KEV-100



MODEL KEV-100

KGE

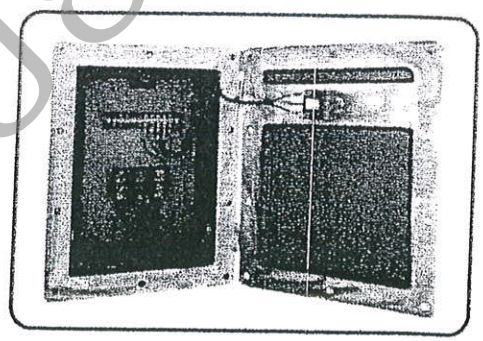
LPG VAPORIZER (KEV Series)

Electric Heated and water bath type

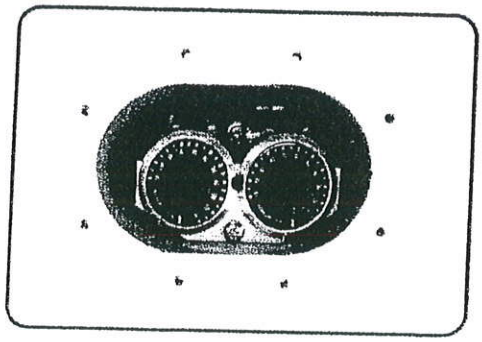
Capacity 50-1000 kg/hr

Registered ISO 9001:2008

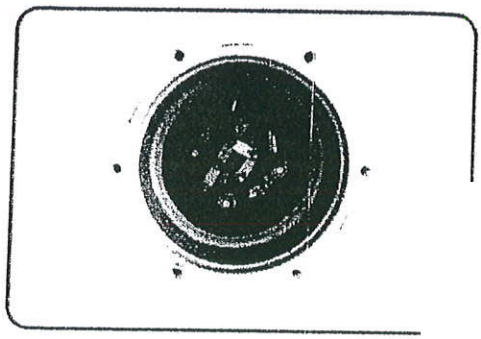
QR code



EX-PROOF CONTROL BOX



EX-PROOF SWITCH BOX



EX-PROOF JUNCTION BOX

Distributor:
CECO INDUSTRIAL GAS CO., LTD.
698 SRINAKARIN ROAD, SUANLUANG, SUANLUANG, BANGKOK 10250, TEL.0-2722-7928-32 Fax : 0-2321-9333 E-mail : sales@cecogas.com www.cecogas.com

ภาคผนวก ๓

ตัวอย่างหนังสือการออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาต

(ระยะที่ ๑)



ที่ พน ๐๔๐๓/

กรมธุรกิจพลังงาน
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๙
๕๕๕/๒ ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร
กทม. ๑๐๙๐๐

[redacted]

เรื่อง คำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท [redacted]

อ้างถึง คำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการฯ (แบบ ธพ.ก.๑) ลงวันที่ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๔

สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบผังบริเวณ แบบการติดตั้งถังก๊าซหุงต้มพร้อมระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ จำนวน ๑ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท [redacted] ตั้งอยู่เลขที่ [redacted] ได้ยื่นแบบ ธพ.ก.๑ (ระยะที่ ๑) ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม สำหรับสถานที่ใช้ บริษัท [redacted] ตั้งอยู่ [redacted] โดยติดตั้งถังก๊าซหุงต้มขนาด ๔๘ กิโลกรัม จำนวน ๒๐ ถัง แบบระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง และแบบระบบไฟฟ้า พร้อมส่งเอกสารหลักฐานมาเพื่อประกอบการพิจารณา นั้น

กรมธุรกิจพลังงานได้ตรวจสอบเอกสารหลักฐานประกอบการพิจารณาให้แล้ว เห็นว่าถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมาย จึงรับคำขอรับใบอนุญาตไว้พิจารณา พร้อมเห็นชอบแบบผังบริเวณ แบบระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง และแบบระบบไฟฟ้า (ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย)

อนึ่ง ผู้ขอรับใบอนุญาตต้องติดตั้งถังก๊าซหุงต้ม ระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ ระบบหัวกระจายน้ำดับเพลิง และระบบไฟฟ้า ให้ถูกต้องตรงตามแบบที่ได้ตรวจสอบให้ไว้ เมื่อแล้วเสร็จต้องแจ้งให้กรมธุรกิจพลังงานทราบเพื่อจัดส่งเจ้าหน้าที่มาตรวจสอบสถานที่ติดตั้ง และต้องจัดให้มีการทดสอบและตรวจสอบระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ จากผู้ทดสอบและตรวจสอบที่ได้รับการรับรองจากกรมธุรกิจพลังงาน พร้อมแนบสำเนาสัญญาประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ เพื่อประกอบการพิจารณาออกใบอนุญาตให้ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว
โทร. ๐ ๒๗๙๔ ๔๘๑๓
โทรสาร ๐ ๒๗๙๔ ๔๘๐๐

ภาคผนวก ๔

ตัวอย่างเอกสารการยื่นขอใบอนุญาต

(ระยะ ๒)

รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ

ระบบท่อจ่ายก๊าซ

เพื่อขอใบอนุญาติประกอบกิจการ

สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม

บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

ตัวอย่าง

เจ้าของท่อ	:	บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
สถานที่ทดสอบ	:	เลขที่ 120 อาคารธนพิพัฒน์
		ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550
		ถ.แจ้งวัฒนะ แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร
ทดสอบโดย	:	

รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ

ทดสอบและตรวจสอบโดย	:	
เจ้าของท่อ	:	บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
ผู้ครอบครองท่อ	:	บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
แบบก่อสร้างเลขที่	:	-
สถานที่ทำการทดสอบ	:	เลขที่ 120 อาคารธนพิพัฒน์
		ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550
		ถ.แจ้งวัฒนะ แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กรุงเทพมหานคร
มาตรฐานที่ใช้	:	ASME SECTION VIII DIV.1
จำนวนสถานี	:	8 สถานี
ขนาดความจุถัง	:	48 กิโลกรัม จำนวน 20 ถัง/สถานี
ปริมาตรการจัดเก็บรวม		15,360.00 ลิตร
ความดันที่ใช้ทดสอบ	:	375 ปอนด์/ตร.นิ้ว (PSI) ก่อนชุดปรับแรงดัน
		60 ปอนด์/ตร.นิ้ว (PSI) หลังชุดปรับแรงดัน
เวลาที่รักษาความดันในการทดสอบให้คงที่	:	30 นาที
ของเหลวที่ใช้ในการทดสอบ	:	ก๊าซไนโตรเจน (N2)
จำนวนมาตราวัดที่ใช้ในการทดสอบ :	:	2 ตัว

ตัวอย่าง

สรุปผลการทดสอบและตรวจสอบ

1. ผลการตรวจสอบด้วยสายตาระบบท่อและอุปกรณ์อยู่ในสภาพดี
2. ผลการตรวจสอบแรงดันระบบท่อ ไม่พบจุดรั่วซึม หลังลดความดันไม่พบการบวม การเสียรูปทรง หรือบิดเบี้ยวของท่อ
3. ผลการตรวจสอบการทำงานของ Pressure Safety Relief Valve (PSV) เปิด - ปิด ตามค่ากำหนด
4. Gas Leak Detector ทำงานได้ตามปกติ
5. Emergency ทำงานได้ตามปกติ

สรุป : ผลการตรวจสอบผ่านเกณฑ์มาตราฐานการทดสอบตามมาตรฐานของ กรมธุรกิจพลังงาน

วัน เดือน ปี ที่ทำการทดสอบและตรวจสอบ	1 มิถุนายน 2563
วัน เดือน ปี ที่ต้องทำการทดสอบและตรวจสอบครั้งต่อไป	ตามข้อกำหนดของกรมธุรกิจพลังงาน

ผู้ปฏิบัติงานทดสอบและตรวจสอบ

วิศวกรควบคุมงานทดสอบและตรวจสอบ

อาคาร A

สถานีที่ 1

ตัวอย่าง

รายงาน
การทดสอบความดัน

รายงานเลขที่ :	PAE-2020-057-1
วันที่ทดสอบ :	1 มิถุนายน 2563
สถานที่ทดสอบ :	จังหวัดกรุงเทพฯ

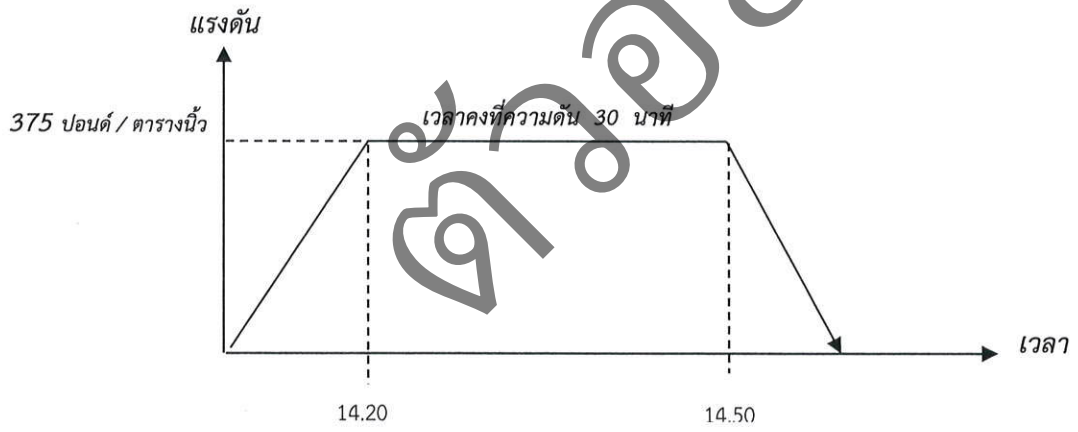
ลูกค้า :	บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
โครงการ :	ตรวจสอบเพื่อขออนุญาตครอบครองวัตถุอันตราย
ชื่อของสินค้า :	ระบบท่อแก๊ส LPG
ส่วนที่ทดสอบ :	ระบบท่อ ก่อนชุดปรับแรงดัน สถานีที่ 1 อาคาร A
หมายเลขแบบ :	-

ชิ้นงานที่ทดสอบ :
- ☐ ถัง
- ☑ ท่อ
- ☐ อื่นๆ (อุปกรณ์)

ขั้นตอนการทดสอบ :	☐ ทดสอบแรงดันด้วยน้ำ	☑ ทดสอบแรงดันด้วยก๊าซ		☐ อื่นๆ
ตัวกลางทำการทดสอบ	☐ น้ำ	☐ อากาศ	☑ ไนโตรเจน	☐ อื่นๆ

จำนวนเกจอ่านค่าความดัน	Cert.No. P20-0258A	สเกล	0 - 40 BAR
		สเกล	
เครื่องบันทึกความดัน	'-	สเกล	'-

ข้อมูลมาตรฐานในการทดสอบ		ข้อมูลการทดสอบจริง	
แรงดันออกแบบ	250 ปอนด์ / ตารางนิ้ว	เวลาเริ่ม - หยุด	14.20 - 14.50
อุณหภูมิออกแบบ	0 - 50 °C	อุณหภูมิระหว่างทดสอบ	อุณหภูมิบรรยากาศ
แรงดันทดสอบ	375 ปอนด์ / ตารางนิ้ว	แรงดันทดสอบ	375 ปอนด์ / ตารางนิ้ว
เวลาคงที่ความดัน	30 นาที	เวลาคงที่ความดัน	30 นาที
มาตรฐานการทดสอบ	ASME SEC VIII, Div. 1		



ผลการทดสอบและตรวจสอบ :

1. ใช้เกจวัดความดัน 1 ตัว ในการอ่านค่าความดัน
2. ขณะคงความดันไม่พบจุดรั่วซึม
3. ขณะคงความดันไม่พบการบวม หรือบิดเบี้ยวของท่อ
4. หลังลดความดันไม่พบการบวม การเสียรูปทรง หรือบิดเบี้ยวของท่อ

สรุปผลการทดสอบและตรวจสอบ : ☑ ผ่าน ☐ ไม่ผ่าน ☐ เอกสารแนบ_____ แผ่น

ลายเซ็นต์ :	
ชื่อ-สกุล :	
บริษัท :	
วันที่ :	

ตัวอย่าง

รายงาน
การทดสอบความดัน

รายงานเลขที่ :	PAE-2020-057-2
วันที่ทดสอบ :	1 มิถุนายน 2563
สถานที่ทดสอบ :	จังหวัดกรุงเทพฯ

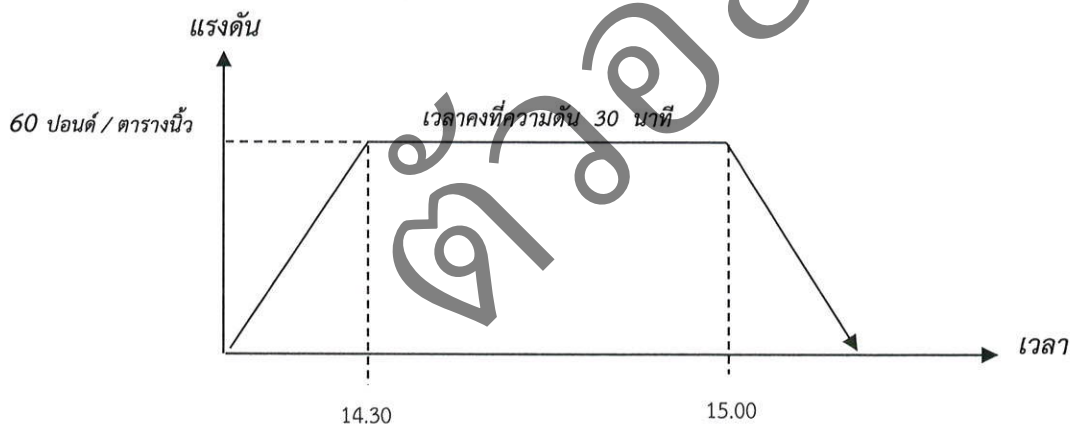
ลูกค้า :	บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด
โครงการ :	ตรวจสอบเพื่อขออนุญาตครอบครองวัตถุอันตราย
ชื่อของสินค้า :	ระบบท่อแก๊ส LPG
ส่วนที่ทดสอบ :	ระบบท่อ หลังชุดปรับแรงดัน ภายในอาคาร สถานีที่ 1 อาคาร A
หมายเลขแบบ :	-

ชิ้นงานที่ทดสอบ :
- ☐ ถัง
- ☑ ท่อ
- ☐ อื่นๆ (อุปกรณ์)

ขั้นตอนการทดสอบ :	☐ ทดสอบแรงดันด้วยน้ำ	☑ ทดสอบแรงดันด้วยก๊าซ		☐ อื่นๆ
ตัวกลางทำการทดสอบ	☐ น้ำ	☐ อากาศ	☑ ไนโตรเจน	☐ อื่นๆ

จำนวนเกจอ่านค่าความดัน	Cert.No. P20-0261A	สเกล	0 - 6 BAR
		สเกล	
เครื่องบันทึกความดัน	'-	สเกล	'-

ข้อมูลมาตรฐานในการทดสอบ		ข้อมูลการทดสอบจริง	
แรงดันออกแบบ	40 ปอนด์ / ตารางนิ้ว	เวลาเริ่ม - หยุด	14.30 - 15.00
อุณหภูมิออกแบบ	0 - 50 °C	อุณหภูมิระหว่างทดสอบ	อุณหภูมิบรรยากาศ
แรงดันทดสอบ	60 ปอนด์ / ตารางนิ้ว	แรงดันทดสอบ	60 ปอนด์ / ตารางนิ้ว
เวลาคงที่ความดัน	30 นาที	เวลาคงที่ความดัน	30 นาที
มาตรฐานการทดสอบ	ASME SEC VIII, Div. 1		



ตัวอย่าง

ผลการทดสอบและตรวจสอบ :

1. ใช้เกจวัดความดัน 1 ตัว ในการอ่านค่าความดัน
2. ขณะคงความดันไม่พบจุดรั่วซึม
3. ขณะคงความดันไม่พบการบวม หรือบิดเบี้ยวของท่อ
4. หลังลดความดันไม่พบการบวม การเสียรูปทรง หรือบิดเบี้ยวของท่อ

สรุปผลการทดสอบและตรวจสอบ : ☑ ผ่าน ☐ ไม่ผ่าน ☐ เอกสารแนบ_____ แผ่น

ลายเซ็นต์ :	
ชื่อ-สกุล :	
บริษัท :	
วันที่ :	

ตารางบันทึกอุปกรณ์ระบบท่อก๊าซ อาคาร A สถานีที่ 1

ลำดับที่	ชนิดอุปกรณ์	ขนาด (นิ้ว)	เครื่องหมายการค้า	จำนวน (ตัว)	ความดันทดสอบ (PSI G.)
๑	Ball Valve with check valve	¼	HAMAI	40	375
๒	Ball Valve	¾	KITZ	6	"
๓	Ball Valve	1	KITZ	7	"
๔	Ball Valve	1-½	PETTINAROLI	1	"
๕	Safety Relief Valve	¼	REGO	5	"
๖	Safety Relief Valve	½	REGO	1	"
๗	Ball Valve	¼	PETTINAROLI	9	"
๘	Ball Valve	½	PETTINAROLI	1	"
๙	Y-Strainer	¾	-	3	"
๑๐	Vaporizer 50 kg/hr.	1	ALGAS-SDI	1	"
๑๑	Pressure Guage 0-300 PSI G.	¼	Nuovafima	5	"
๑๒	Pressure Regulater	1	REGO	2	375 - 60
๑๓	Emergency Valve	1	REGO	1	60
๑๔	Ball Valve	¼	PETTINAROLI	2	"
๑๕	Safety Relief Valve	¼	REGO	1	"
๑๖	Pressure Guage 0-70 PSI G.	¼	Nuovafima	20	"
๑๗	Ball Valve	½	KITZ	19	"
๑๘	Gas Filter	½	-	19	"
๑๙	Ball Valve	¼	KITZ	19	"
๒๐	Pressure Regulater	¼	REGO	19	60 - 15
๒๑	Ball Valve	½	KITZ	76	15
๒๒	Solenoid Valve	½	-	19	"
๒๓	Ball Valve	¼	KITZ	19	"
๒๔	Pressure Guage 0-60 PSI G.	¼	Nuovafima	19	"
๒๕	Gas Meter	½	Top Gas	19	"

สรุปผลการทดสอบและตรวจสอบ

- กลอุปกรณ์ดังกล่าวสามารถทำงานได้ตามปกติ ไม่พบจุดรั่วซึม

วัน เดือน ปี ที่ทำการทดสอบและตรวจสอบ 1 มิถุนายน 2563

ผู้ทดสอบและตรวจสอบ

ผู้ควบคุมการทดสอบและตรวจสอบ

ตัวอย่าง

บันทึกการทดสอบและตรวจสอบกลอุปกรณ์แบบระบายของท่อจ่ายก๊าซ

ทดสอบและตรวจสอบโดย :

เจ้าของท่อ : บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

ผู้ครอบครองท่อ : บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

สถานที่ทำการทดสอบ : เลขที่ 120 อาคารธนพิพัฒน์

ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550

ของเหลวที่ใช้ในการทดสอบ : ก๊าซไนโตรเจน (N_2)

ตารางบันทึกผลการทดสอบ Pressure Safety Relief Valve (PSV) อาคาร A, Station No. 1

ลำดับที่	ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง	เครื่องหมายการค้า	ใช้กับ	ความดันทดสอบ (ปอนด์/ตร.นิ้ว)	
				ระบายที่ความดัน	ปิดที่ความดัน
1	½"	Rego	หม้อต้ม	270	200
2	¼"	Rego	ระบบท่อ	260	200
3	¼"	Rego	ระบบท่อ	260	200
4	¼"	Rego	ระบบท่อ	260	200
5	¼"	Rego	ระบบท่อ	260	200
6	¼"	Rego	ระบบท่อ	260	200
7	¼"	Rego	Oil Trap	260	200

ตัวอย่าง

ผลการทดสอบและตรวจสอบ

- กลอุปกรณ์ดังกล่าวสามารถทำงานได้ตามปกติ

สรุป : ผลการตรวจสอบผ่านเกณฑ์มาตราฐานการทดสอบ

วัน เดือน ปี ที่ทำการทดสอบและตรวจสอบ 1 มิถุนายน 2563

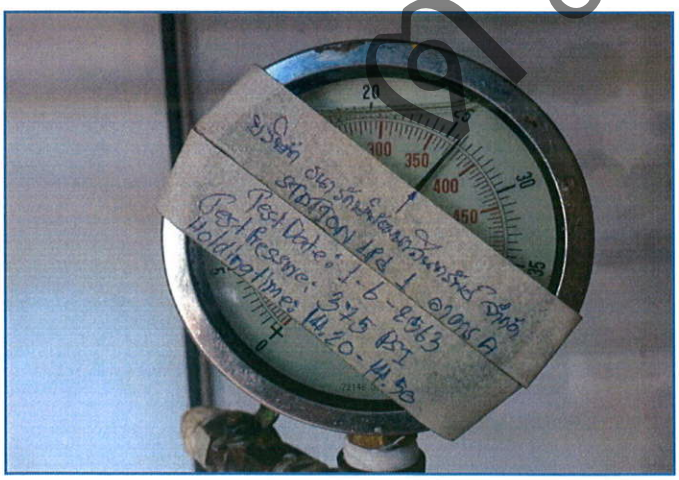
วัน เดือน ปี ที่ต้องทำการทดสอบและตรวจสอบครั้งต่อไป ตามข้อกำหนดของกรมธุรกิจพลังงาน

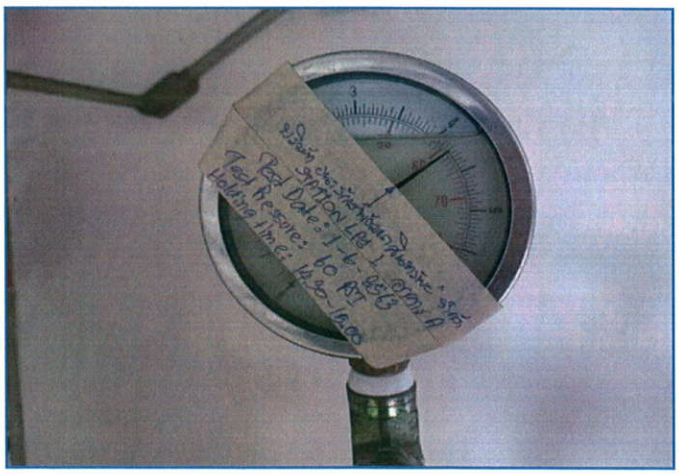
ผู้ปฏิบัติงานทดสอบและตรวจสอบ

วิศวกรควบคุมงานทดสอบและตรวจสอบ









อาคาร A สถานีที่ 1

รูปการทดสอบระบบท่อจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

โครงการ : บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

ทดสอบ วันที่ 1 มิถุนายน 2563





ตัวอย่าง

รูปการทดสอบ Safety Relief Valve

รูปการทดสอบระบบท่อจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

โครงการ : บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

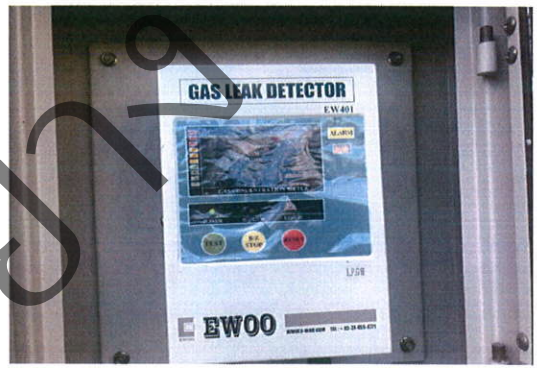
ทดสอบ วันที่ 1 มิถุนายน 2563



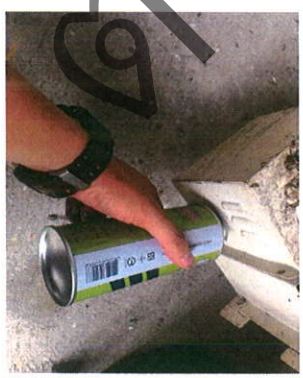


อาคาร A สถานีที่ 1





อาคาร A สถานีที่ 2





อาคาร B สถานีที่ 1

ตัวอย่าง

รูปการทดสอบระบบ GAS LEAK DETECTOR

รูปการทดสอบระบบท่อจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

โครงการ : บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

ทดสอบ วันที่ 1 มิถุนายน 2563

ร.๑

ที่ ผ.ปล.บ.๐๒/๒๕๖๒

กรมธุรกิจพลังงาน

ใบรับรองนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า บริษัท สำนักงานตั้งอยู่
ณ เลขที่ มีคุณสมบัติ
ครบถ้วนตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง คุณสมบัติและคุณวุฒิของผู้ทดสอบและตรวจสอบถังก๊าซหุงต้ม
ถังรับและจ่ายก๊าซ ถังขนส่งก๊าซ ระบบท่อก๊าซ และอุปกรณ์ และการออกใบรับรองให้เป็นผู้ทดสอบและ
ตรวจสอบ ลงวันที่ ๑๘ สิงหาคม พ.ศ.๒๕๔๖ จึงให้เป็นผู้ทดสอบและตรวจสอบประเภทที่ ๑

ใบรับรองนี้ให้ใช้ได้จนถึงวันที่ ๔ เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๖๕

ให้ไว้ ณ วันที่ ๑๓ เดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๒

(นายวุฒิทัต ต้นติเวสส)
ผู้อำนวยการสถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

แบบ รพ.กช.๙

เลขที่ ป.ปล.ช. ๐๐๕/๒๕๖๒

กรมธุรกิจพลังงาน
หนังสือรับรองนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า

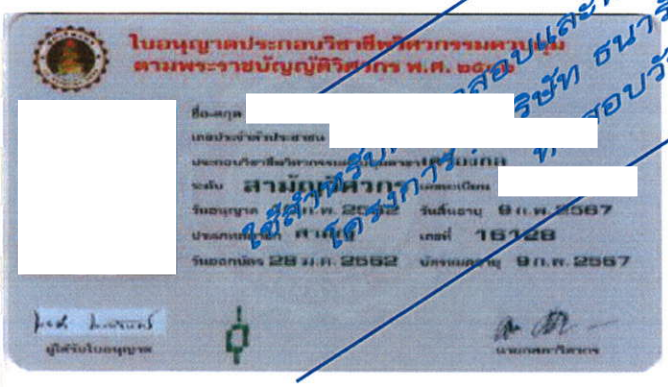
นาย

ซึ่งเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามกฎหมายว่าด้วย
สภาวิศวกร ระดับ สามัญวิศวกร สาขาวิศวกรรมเครื่องกล ตามใบอนุญาตเลขทะเบียนที่ สก.๓๙๐๑ และขณะนี้
ไม่อยู่ในระหว่างถูกพักใช้ หรือถูกเพิกถอนใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพดังกล่าว มีคุณสมบัติและ
ลักษณะต้องห้ามตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง คุณสมบัติ และลักษณะต้องห้ามของผู้ทดสอบ
และตรวจสอบ พ.ศ. ๒๕๕๔ จึงให้เป็น หัวหน้าวิศวกรทดสอบและตรวจสอบ ของบริษัท
จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ทดสอบและตรวจสอบ ประเภทที่ ๑

หนังสือรับรองนี้ให้ใช้ได้จนถึงวันที่ ๑๔ เดือน กรกฎาคม พ.ศ. ๒๕๖๕

ให้ไว้ ณ วันที่ ๕ เดือน ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๒

(นาย[illegible] ปานเผาะ)
ผู้อำนวยการสถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน





MCL
Microtech Calibration laboratory

NSC-TISI-TIS 17025
CALIBRATION 0228

53/154 Moo 2, Semafahkarm Road, Tumbon Khukhot, Amphur Lamlukka, Pathumthani 12130
53/154 หมู่ 2 ถนนเสมาฟ้าคราม ตำบลคูคต อำเภอลำลูกกา จังหวัดปทุมธานี 12130
Tel. 02-9877200 Fax. 02-9877205

Certificate No. : P20 - 0258A

Certificate of Calibration

ตัวอย่าง

Customer	: PAE TECHNICAL SERVICE PUBLIC COMPANY LIMITED	
Address	: 69 Soi On-nuch 64 (Suksaman) Srinakarin Rd., Suanluang, Suanluang, Bangkok 10250 Thailand.	
Description of Equipment	: Pressure Gauge	
Manufacturer	: Nuovafima	
Model	: 40 bar	
Serial Number	: 77857 26/2018	
ID. / Control Number	: PG.115	
Made In	: N/A	
Location	: MCL Laboratory	
Environmental Conditions	: Temperature	(23 +/- 1) °C
	: Humidity	(55 +/- 15) % RH
Cal Date	: FEB 17, 2020	
Issue Date	: FEB 18, 2020	

Uncertainty of Measurement

The reported uncertainty is based on a standard uncertainty multiplied by coverage factor of k = 2. It has been evaluated according to the "Expression of the Uncertainty of Measurement in Calibration (EA-4/02) " which provides a level of confidence approximately 95%.

Calibrated by : Ampon Sukchuen

Approved by :

(Precha Pavachot)

Laboratory Manager

MCL

Certificate No. : P20 - 0258A

Microtech Calibration Laboratory Co., Ltd.

Certificate of Calibration

Description :	Pressure Gauge	Serial Number :	77857 26/2018	Order No. :	0479 - 20
Manufacturer :	Nuovafima	ID No. :	PG.115	Received Date :	FEB 14, 2020
Model :	40 bar	Made In :	N/A	Calibration Date :	FEB 17, 2020

Proceduce used :-

Calibration were conducted using in house calibration procedure MCL-CP16 based on DKD-R 6-1 : March 2014, using air as pressure media.

Condition of this result of calibration

1. Reference standard instruments :-

Description	Model	Serial No.	Certificate No.	Due Date
Digital Test Gauge	681	211H17400035	P20 - 006	JAN 20, 2021

2. This result of calibration was found accurate as shown on date and place of calibration only.
3. Scale and conversion factor is 1Pa = 0.00001 bar
4. This instrument was installed in vertical orientation and center of the dial was used as the reference level.
5. This result of calibration was made on requested at the point specified by customer.
6. This certificate is traceable to :-

-National Institute of Metrology (Thailand) through Unithai Group Co., Ltd.

Result of Calibration :- Without Adjustment

Function:- Pressure measurement

	UUC*Value	Standard Reading	UUC* Error	Uncertainty of Measurement
	bar	bar	bar	+/- bar
Increasing Pressure	0.0	0.000	0.000	0.12
	10.0	9.779	0.221	0.12
	20.0	19.964	0.036	0.12
	30.0	29.827	0.173	0.12
	40.0	39.819	0.181	0.12
Decreasing Pressure	40.0	39.819	0.181	0.12
	30.0	29.824	0.176	0.12
	20.0	19.862	0.138	0.12
	10.0	9.776	0.224	0.12
	0.0	0.000	0.000	0.12

Positive Pressure Calibration Result

UUC* = Unit Under Calibration

The expanded uncertainty is calculated after correcting the value of the gauge reading with the deviation in the range of gauge pressure 0 bar to 40 bar

MCL
Microtech Calibration Laboratory Co.,Ltd
บริษัท ไมโครเทค คาลิเบรชัน แลบบอราทอรี่ จำกัด

ตัวอย่าง

End of Calibration Certificate

MCL

Microtech Calibration Laboratory Co., Ltd.

Certificate No. : P20 - 0261A

Certificate of Calibration

Description :	Pressure Gauge	**Serial Number :**	85379 27/2011	**Order No. :**	0479 - 20
Manufacturer :	Nuovafima	**ID No. :**	PG. 027	**Received Date :**	FEB 14, 2020
Model :	80 PSI / 6 bar	**Made In :**	N/A	**Calibration Date :**	FEB 17, 2020

Proceduce used :-

Calibration were conducted using in house calibration procedure MCL-CP17 based on DKD-R 6-1 : March 2014, using air as pressure media.

Condition of this result of calibration

1. Reference standard instruments :-

Description	Model	Serial No.	Certificate No.	Due Date
Digital Test Gauge	DPI 104	3593056	P20 - 006	JAN 20, 2021

2. This result of calibration was found accurate as shown on date and place of calibration only.
3. Scale and conversion factor is 1 Pa = 0.000145037738 PSI
4. This instrument was installed in vertical orientation and center of the dial was used as the reference level.
5. This result of calibration was made on requested at the point specified by customer.
6. This certificate is traceable to :-

-National Institute of Metrology (Thailand) through Unithai Group Co., Ltd.

Result of Calibration :- Without Adjustment

Function:- Pressure measurement

1. Scale (PSI)

	UUC*Value	Standard Reading	UUC* Error	Uncertainty of Measurement
	PSI	PSI	PSI	+/- PSI
Increasing Pressure	0	0.0	0.0	0.28
	20	20.4	-0.4	0.28
	40	40.6	-0.6	0.28
	60	60.1	-0.1	0.28
	80	80.3	-0.3	0.28
Decreasing Pressure	80	80.3	-0.3	0.28
	60	60.1	-0.1	0.28
	40	40.4	-0.4	0.28
	20	20.3	-0.3	0.28
	0	0.0	0.0	0.28

2. Scale (bar)

	UUC*Value	Standard Reading	UUC* Error	Uncertainty of Measurement
	bar	bar	bar	+/- bar
Increasing Pressure	0	0.000	0.000	0.24
	1	1.022	-0.022	0.24
	2	2.004	-0.004	0.24
	3	3.018	-0.018	0.24
	4	4.022	-0.022	0.24
	5	5.017	-0.017	0.24
	6	6.014	-0.014	0.24
Decreasing Pressure	6	6.014	-0.014	0.24
	5	5.014	-0.014	0.24
	4	4.018	-0.018	0.24
	3	3.016	-0.016	0.24
	2	2.002	-0.002	0.24
	1	1.018	-0.018	0.24
	0	0.000	0.000	0.24

Positive Pressure Calibration Result

UUC* = Unit Under Calibration

The expanded uncertainty is calculated after correcting the value of the gauge reading with the deviation in the range of gauge pressure 0 to 80 PSI and scale 0 to 6 bar

MCL
Microtech Calibration Laboratory Co.,Ltd.
บริษัท ไมโครเทค คาลิเบรชั่น แลบบอราทอรี่ จำกัด

End of Calibration Certificate

ตัวอย่าง

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road, Thung Maha Mek, Sathon, Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3
ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ตารางกรมธรรม์ประกันภัย (THE SCHEDULE)

รหัสบริษัท 002 ☐ ต่ออายุ ☑ ประกันภัยใหม่ กรมธรรม์ประกันภัยเลขที่ 720-01588-183

1. ชื่อผู้เอาประกันภัย : บริษัท ธนารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด

ที่อยู่ 120 อาคารศูนย์ประชุม ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ
ถนนแจ้งวัฒนะ แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กทม. 10210 10210

2. ลักษณะกิจการหรือธุรกิจ สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม
เลขที่ใบอนุญาต - วันที่ออกใบอนุญาต - วันที่ใบอนุญาตหมดอายุ -

3. สถานที่ประกอบการ/สถานที่ที่เอาประกันภัย ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ 80 พรรษา 5 ธันวาคม 2550
ถ.แจ้งวัฒนะ แขวงทุ่งสองห้อง เขตหลักสี่ กทม.10210

4. อาณาเขตความคุ้มครอง : : เฉพาะบริเวณแนวเขตที่ยื่นขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายในอาณาเขตประเทศไทย

5. ระยะเวลาประกันภัย : เริ่มต้นวันที่ 01/06/2020 เวลา 16.30 น. สิ้นสุดวันที่ 01/06/2021 เวลา 16.30 น.

6. ข้อตกลงคุ้มครองและจำนวนเงินจำกัดความรับผิด

ข้อตกลงคุ้มครอง	จำนวนเงินจำกัดความรับผิด
1. เสียชีวิต หรือทุพพลภาพถาวรสิ้นเชิงชดใช้ 200,000 บาท ต่อคน	ทั้งนี้ในกรณีข้อ 1 และ 2 รวมกัน ไม่เกิน 200,000 บาทต่อคน
2. ค่ารักษาพยาบาลที่ได้ชดใช้ตามความเสียหายที่แท้จริงแต่ไม่เกิน 200,000 บาท ต่อคน	
3. ความเสียหายต่อทรัพย์สินของผู้ได้รับความเสียหาย	ชดใช้ตามความเสียหายที่เกิดขึ้นจริง แต่ไม่เกินจำนวนเงินเอาประกันภัยตามประเภทกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ความสูญเสียหรือความเสียหายตามข้อตกลงคุ้มครองข้อ 1, 2 และ 3 รวมกันไม่เกิน 1,500,000.00 บาทต่อครั้ง

7. เอกสารแนบท้าย ตามรายการแนบ

8. เบี้ยประกันภัยสุทธิ	อากรแสตมป์	ภาษีมูลค่าเพิ่ม	เบี้ยประกันภัยรวม
3,536.40 บาท	15.00 บาท	248.60 บาท	3,800.00 บาท

วันทำสัญญาประกันภัย Agreement made on 01/06/2020 วันออกกรมธรรม์ประกันภัย Policy issued on 04/06/2020

☐ ประกันภัยโดยตรง Direct ☐ ตัวแทนประกันวินาศภัย Agent ☑ นายหน้า Broker
คุณ มิรันตี สุขสิริรุ่งทรัพย์ ใบอนุญาตเลขที่ : License No. : 5904021607

เพื่อเป็นหลักฐานบริษัทฯ โดยบุคคลผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทฯ ได้ลงลายมือชื่อ และประทับตราของบริษัทฯ ไว้เป็นสำคัญ ณ สำนักงานของบริษัทฯ ชำระอากรแล้ว

กรรมการ กรรมการ ผู้รับมอบอำนาจ

ตัวอย่าง

หลักเกณฑ์การชดใช้ค่าสินไหมทดแทน

1. บริษัทจะชดใช้ค่าสินไหมทดแทนให้กับผู้ได้รับความเสียหาย หากผู้ได้รับความเสียหายเสียชีวิตจะชดใช้ให้กับทายาทตามกฎหมายของผู้ได้รับความเสียหายนั้น

2. จำนวนเงินค่าใช้จ่ายอันเกี่ยวข้องกับการฟ้องร้อง ค่าธรรมเนียมศาล หรือค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการดำเนินคดีให้ถือเป็นส่วนหนึ่งมิใช่ส่วนเพิ่มของจำนวนเงินจำกัดความรับผิดต่อความสูญเสียหรือเสียหายแต่ละครั้ง และตลอดระยะเวลาเอาประกันภัย

หมวดที่ 3 ข้อยกเว้น

กรมธรรม์ประกันภัยนี้ไม่คุ้มครอง

1. ความสูญเสียหรือเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นจากกิจการอื่นซึ่งไม่ใช่กิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลว

2. ความรับผิดสำหรับความสูญเสียหรือความเสียหายต่อ
   2.1 ทรัพย์สินที่ผู้เอาประกันภัยครอบครอง หรืออยู่ในความดูแล หรือควบคุม หรือกำลังใช้ หรือกำลังปฏิบัติงาน โดยผู้เอาประกันภัย
   2.2 ทรัพย์สินที่ลูกจ้างหรือตัวแทนของผู้เอาประกันภัยดูแล ควบคุม กำลังใช้ หรือกำลังปฏิบัติงาน เพื่อผู้เอาประกันภัยในระหว่างทางการที่จ้าง

3. ความรับผิดใดๆ ที่เกิดขึ้นจากคำพิพากษาหรือกระบวนการยุติธรรมซึ่งมิใช่ศาลไทย หรือที่เกิดขึ้นหรือสืบเนื่องจากคำพิพากษาของศาลไทยเพื่อบังคับคดีให้ตัดสินนอกราชอาณาจักรไทย

4. ความสูญเสียหรือเสียหายใดๆ อันเป็นผลมาจากสถานประกอบการที่เอาประกันภัยอยู่ระหว่างการก่อสร้าง ต่อเติม รื้อถอนอาคารหรือสิ่งปลูกสร้างใด

5. ความรับผิดอันเกิดจากสัญญาที่ผู้เอาประกันภัยทำขึ้น ซึ่งถ้าไม่มีสัญญาดังกล่าว ความรับผิดของผู้เอาประกันภัยจะไม่เกิดขึ้น

6. ค่าปรับทางแพ่ง ค่าปรับทางอาญา หรือค่าปรับโดยสัญญา

7. ความรับผิดไม่ว่าลักษณะใดๆ อันเกิดจาก หรือเกี่ยวเนื่องมาจาก หรือเป็นผลโดยตรงหรือโดยอ้อมจาก
   7.1 สงคราม การรุกราน การกระทำที่มุ่งร้ายของศัตรูต่างชาติ หรือการกระทำที่มุ่งร้ายคล้ายสงคราม (ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม) หรือสงครามกลางเมือง
   7.2 การแข็งข้อ การกบฏ การจลาจล การนัดหยุดงาน การยึดอำนาจ การก่อความวุ่นวาย การก่อการร้าย การปฏิวัติ การประกาศกฎอัยการศึก หรือเหตุการณ์ความไม่สงบใดๆ ซึ่งจะเป็นเหตุให้มีการประกาศหรือคงไว้ซึ่งกฎอัยการศึก
   7.3 ความสูญเสียหรือความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นในระหว่างหรือสืบเนื่องจากการกระทำโดยเจ้าหน้าที่ของรัฐในการริบ ยึด ทำลาย หรือทำให้ยานพาหนะที่ใช้ในการขนส่งเสียหาย
   7.4 ความสูญเสีย ความเสียหาย ความรับผิดหรือค่าใช้จ่ายไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมอันเกิดจากหรือมีสาเหตุมาจาก
      1) การแผ่รังสีของสารกัมมันตภาพรังสี หรือการปนเปื้อนโดยสารกัมมันตภาพรังสีจากเชื้อเพลิงนิวเคลียร์ใดๆ หรือจากกากนิวเคลียร์ใดๆ หรือจากกระบวนการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงนิวเคลียร์

ตัวอย่าง

บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)
Bangkok Insurance Public Company Limited
25 ถนนสาทรใต้ แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120 Tel. 0 2285 8888
25 Sathon Tai Road. Thung Maha Mek. Sathon. Bangkok 10120 Fax 0 2610 2100

กรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลว

โดยการเชื่อถือข้อแถลงในใบคำขอเอาประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ และเพื่อเป็นการตอบแทนเบี้ยประกันภัยที่ผู้เอาประกันภัยต้องชำระภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยนี้ บริษัทให้สัญญากับผู้เอาประกันภัยดังต่อไปนี้

หมวดที่ 1 คำจำกัดความ

ถ้อยคำและคำบรรยายซึ่งมีความหมายเฉพาะที่ได้ให้ไว้ในส่วนใดก็ตามของกรมธรรม์ประกันภัยนี้ จะถือเป็นความหมายเดียวกันทั้งหมดไม่ว่าจะปรากฏในส่วนใดก็ตาม เว้นแต่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่นในกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้

กรมธรรม์ประกันภัย	หมายความถึง	ใบคำขอเอาประกันภัย ตารางกรมธรรม์ประกันภัย ข้อตกลงคุ้มครอง ข้อยกเว้น ข้อกำหนด และเงื่อนไขทั่วไป ข้อระบุพิเศษ ข้อรับรอง เอกสารแนบท้าย และใบสลักหลังกรมธรรม์ประกันภัย ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งแห่งสัญญาประกันภัย
บริษัท	หมายความถึง	ผู้รับประกันภัยตามกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้
ผู้เอาประกันภัย	หมายความถึง	บุคคล หรือนิติบุคคลตามที่ระบุชื่อเป็นผู้เอาประกันภัยในตารางกรมธรรม์ประกันภัยที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลว ตามพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง และ/หรือ ผู้ดำเนินการแทนใดๆ ที่ประกอบกิจการเฉพาะบริเวณตามแบบผังที่ได้รับอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลว
ผู้ได้รับความเสียหาย	หมายความถึง	บุคคลใดๆ ที่ได้รับความเสียหายแก่ชีวิต ร่างกาย หรือทรัพย์สินจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ได้รับความคุ้มครองภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ แต่ไม่หมายความรวมถึง 1. ผู้เอาประกันภัยหรือบุคคลในครอบครัวหรือบุคคลที่อยู่ด้วยกัน ซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงหรือโดยอ้อมของผู้เอาประกันภัย หรือ 2. ลูกจ้างของผู้เอาประกันภัยขณะอยู่ในระหว่างการว่าจ้าง หรือ 3. บุคคลซึ่งในขณะเกิดเหตุอยู่ในระหว่างการปฏิบัติงานให้ผู้เอาประกันภัยภายใต้สัญญาว่าจ้างหรือการฝึกงาน

ตัวอย่าง

7. สิทธิของบริษัท

บริษัทมีสิทธิเข้าดำเนินการต่อสู้คดี และมีสิทธิทำการประนีประนอมในนามของผู้เอาประกันภัยต่อการเรียกร้องใดๆ

8. การบอกเลิกกรมธรรม์ประกันภัย

8.1 บริษัทอาจบอกเลิกกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ได้ด้วยการบอกกล่าวล่วงหน้าเป็นหนังสือไม่น้อยกว่า 15 วัน โดยทางไปรษณีย์ลงทะเบียนถึงผู้เอาประกันภัยตามที่อยู่ครั้งสุดท้ายที่แจ้งให้บริษัททราบ ในกรณีนี้บริษัทจะคืนเบี้ยประกันภัยให้แก่ผู้เอาประกันภัยโดยหักเบี้ยประกันภัยสำหรับระยะเวลาที่กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ได้ใช้บังคับมาแล้วออกตามส่วน

8.2 ผู้เอาประกันภัยอาจบอกเลิกกรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ได้ โดยแจ้งให้บริษัททราบเป็นหนังสือและมีสิทธิได้รับเบี้ยประกันภัยคืนหลังจากหักเบี้ยประกันภัยสำหรับระยะเวลาที่กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ได้ใช้บังคับมาแล้วออกโดยคิดตามอัตราเบี้ยประกันภัยระยะสั้นดังตารางต่อไปนี้

ตารางอัตราเบี้ยประกันภัยระยะสั้น

ระยะเวลาประกันภัย (ไม่เกิน/เดือน)	ร้อยละของเบี้ยประกันภัยเต็มปี
1	15
2	25
3	35
4	45
5	55
6	65
7	75
8	80
9	85
10	90
11	95
12	100

9. การสิ้นสุดความคุ้มครองโดยอัตโนมัติ

หากผู้เอาประกันภัยถูกเพิกถอนใบอนุญาตการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการควบคุมก๊าซปิโตรเลียมเหลว ให้ถือว่ากรมธรรม์ประกันภัยนี้สิ้นสุดความคุ้มครองโดยอัตโนมัติในวันเดียวกันนั้นเช่นกัน ผู้เอาประกันภัยมีสิทธิได้รับเบี้ยประกันภัยคืนตามอัตราส่วนหากไม่มีการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในปีรับประกันภัยนั้น

10. เงื่อนไขพิเศษการคงไว้ซึ่งจำนวนเงินเอาประกันภัย

ในกรณีที่บริษัทได้ชดใช้ค่าสินไหมทดแทนเพื่อความสูญเสียหรือเสียหายตามกรมธรรม์ประกันภัยนี้ บริษัทจะคงให้ความคุ้มครองโดยไม่ลดจำนวนเงินเอาประกันภัยตามจำนวนเงินค่าสินไหมทดแทนที่บริษัทได้ชดใช้ไป

11. การระงับข้อพิพาทโดยอนุญาโตตุลาการ

ในกรณีที่มีข้อพิพาท ข้อขัดแย้ง หรือข้อเรียกร้องใดๆ ภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยฉบับนี้ ระหว่างผู้มีสิทธิเรียกร้องตามกรมธรรม์ประกันภัยกับบริษัทและหากผู้มีสิทธิเรียกร้องประสงค์ และเห็นควรยุติข้อพิพาทนั้น โดยวิธีการอนุญาโตตุลาการ บริษัทตกลงยินยอมและให้ทำการวินิจฉัยชี้ขาดโดยอนุญาโตตุลาการ ตามระเบียบสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ว่าด้วยอนุญาโตตุลาการ

ตัวอย่าง

กรมธุรกิจพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

เลขที่บัตร 06 62 001147

บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน

สถานที่ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว
กิจการ ตามกฎกระทรวงฯ ข้อ 3 (15)



ชื่อ นาย [redacted]
เลขประจำตัวประชาชน [redacted]

(น.ส.นันธิกา หังสุพานิช)
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
ผู้ออกบัตร

วันออกบัตร 30 ก.ค. 2562
วันหมดอายุ 29 ก.ค. 2567

ตัวอย่าง

แบบ ธพ.พ.2ผ

คำเตือน

1. ต้องติดบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานตลอดเวลาที่ปฏิบัติงาน
2. ปฏิบัติงานได้เฉพาะในกิจการตามที่ระบุในบัตร
3. การต่ออายุบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงาน ให้ยื่นคำขอต่ออธิบดี ภายใน 60 วันก่อนวันที่บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานหมดอายุ

ภาคผนวก ๕

ตัวอย่างหนังสือออกใบอนุญาตประกอบกิจการสถานที่ใช้
(ระยะที่ ๒)



ที่ พน ๐๔๐๓/

กรมธุรกิจพลังงาน
ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๙
๕๕๕/๒ ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร
กทม. ๑๐๙๐๐

[redacted]

เรื่อง คำสั่งออกใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม

เรียน กรรมการผู้จัดการ [redacted]

อ้างถึง คำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการฯ (แบบ ธพ.ก.๑) ลงวันที่ [redacted]

สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบชำระค่าธรรมเนียมฯ จำนวน ๑ ฉบับ

ตามที่อ้างถึง [redacted] ได้ยื่นแบบ ธพ.ก.๑ ระยะที่ ๒ ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม สำหรับสถานที่ใช้ บริษัท [redacted] ตั้งอยู่ [redacted] พร้อมส่งแบบระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ที่ขอเพิ่มเติม และรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ บริษัท [redacted] มาให้กรมธุรกิจพลังงานได้พิจารณาออกใบอนุญาตฯ นั้น

กรมธุรกิจพลังงานได้พิจารณาแบบที่ขอเพิ่มเติม และออกใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม สำหรับสถานที่ใช้ดังกล่าวให้แล้ว จึงขอให้ท่านไปชำระค่าธรรมเนียมใบอนุญาตที่ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๙ เลขที่ ๕๕๕/๒ ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กทม. ๑๐๙๐๐ หรือที่ธนาคารกรุงไทย ตามแบบชำระค่าธรรมเนียมที่ส่งมาด้วย เป็นจำนวนเงิน ๕๐๐ บาท (ห้าร้อยบาทถ้วน) และนำหลักฐานการชำระเงินไปรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ ที่ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน **ภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือฉบับนี้ หากไม่มารับใบอนุญาตภายในกำหนดเวลา ถือว่าสละสิทธิการเป็นผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ และกรมธุรกิจพลังงานจะจำหน่ายเรื่องออกจากสารบบต่อไป**

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

[redacted]

กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว
โทร. ๐ ๒๗๙๔ ๔๘๑๓
โทรสาร ๐ ๒๗๙๔ ๔๘๐๐

ใบอนุญาตเลขที่ [redacted]



แบบ ธพ.ก.๒

กรมธุรกิจพลังงาน

ใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม

ใบอนุญาตนี้ออกให้เพื่อแสดงว่า

บริษัท [redacted]
ที่อยู่ [redacted]

เป็นผู้ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓
ตามมาตรา ๑๗ (๓) แห่งพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๔๒

สถานที่ใช้ บริษัท [redacted]
ตั้งอยู่ [redacted]

ใบอนุญาตนี้ให้ใช้ได้จนถึงวันที่ ๓๑ เดือน ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

ออกให้ ณ วันที่ เดือน [redacted] พ.ศ. ๒๕๖๔

[redacted]

ผู้อนุญาต

เงื่อนไขการอนุญาต :-

เนื่องจากการขอใบอนุญาตฉบับนี้ ดำเนินการระหว่างนายกรัฐมนตรีได้ประกาศใช้ พระราชกำหนดการบริหารราชการในสถานการณ์ฉุกเฉิน พ.ศ. ๒๕๔๘ เพื่อแก้ไขสถานการณ์การระบาดของโรคติดต่อเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 หรือโรคโควิด-19 (Coronavirus Disease 2019 (COVID-19)) และได้ออกข้อกำหนดตามความในมาตรา ๙ แห่งพระราชกำหนดการบริหารราชการในสถานการณ์ฉุกเฉิน พ.ศ. ๒๕๔๘ (ฉบับที่ ๑๖) เมื่อวันที่ ๓ มกราคม พ.ศ.๒๕๖๔ ประกอบกับประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง มาตรการในการปฏิบัติงานเพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรน่า 2019 ลงวันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๖๓ ดังนั้น การประกอบกิจการตามที่ยื่นขอรับใบอนุญาตจะต้องเป็นไปตามที่ได้รับอนุญาตไว้ หากภายหลังพนักงานเจ้าหน้าที่ตรวจพบการประกอบการของท่านมีลักษณะเปลี่ยนแปลงไปจากที่ได้อนุญาตไว้ หรือไม่เป็นไปตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องถือว่าท่านประกอบกิจการโดยฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.๒๕๔๒ มาตรา ๕๔ และมาตรา ๕๕ พนักงานเจ้าหน้าที่มีอำนาจสั่งให้ระงับการกระทำที่ฝ่าฝืน หรือแก้ไขปรับปรุงภายในระยะเวลาที่กำหนด และหากท่านไม่แก้ไขปรับปรุงให้ถูกต้องตามคำสั่งดังกล่าวจะถูกสั่งห้ามมิให้ประกอบกิจการ และอาจถูกเพิกถอนใบอนุญาตได้

หมายเหตุ (๑) ผู้ได้รับใบอนุญาต รหัสผู้ประกอบการ [redacted] รหัสสถานประกอบการ [redacted]

(๒) การทดสอบและตรวจสอบระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ประจำปี ภายในวันที่ [redacted]

(๓) การทดสอบและตรวจสอบ ครบวาระ ๕ ปี ครั้งต่อไป ภายในวันที่ [redacted]

(๔) ผู้ได้รับใบอนุญาตต้องยื่นคำขอต่ออายุใบอนุญาตตามแบบ ธพ.ก.๓ ภายในหกสิบวันก่อนวันที่ใบอนุญาตสิ้นอายุ

รายการอนุญาต

(๑) สถานที่เก็บรักษาก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทสถานที่ใช้ ลักษณะที่สาม ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม

(๒) อนุญาตให้ใช้ถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม ขนาด ๔๘ กิโลกรัม จำนวน ๒๐ ถัง ปริมาณรวม ๑,๙๒๐ ลิตร