กรมธุรกิจพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

คู่มือการปฏิบัติงาน

การอนุญาตประกอบกิจการ สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว



โดย

กลุ่มสถานีบริการ

กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว

คำนำ

กลุ่มสถานีบริการกองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว มีภารกิจหลักในการกำกับ ดูแล ตรวจสอบความปลอดภัยของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยผู้ประกอบกิจการที่มีความประสงค์จะประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 (ธพ.ก.2) และผู้ประกอบกิจการที่ต้องการขอรับใบอนุญาตดังกล่าว ต้องดำเนินการให้ถูกต้องตามที่กฎหมายกำหนด

ทั้งนี้ กฎหมายดังที่กล่าวข้างต้น เกี่ยวข้องกับหลักเกณฑ์การยื่นขออนุญาต แบบฟอร์มการยื่นขออนุญาต ระยะปลอดภัยทั้งภายนอกและภายในสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว หลักเกณฑ์และมาตรฐานการติดตั้งอุปกรณ์ต่างๆภายในสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ซึ่งหากเจ้าหน้าที่ที่มีหน้าที่พิจารณอนุญาตไม่คุ้นเคยกับข้อกฎหมายต่างๆ อาจเกิดข้อผิดพลาดในการพิจารณาอนุญาตได้

ดังนั้นกลุ่มสถานีบริการ กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว จึงได้จัดทำคู่มือการปฏิบัติงานการอนุญาตประกอบกิจการ สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว เพื่อเป็นการเพิ่มความสะดวกและเพิ่มประสิทธิภาพในการพิจารณาตรวจสอบของเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้อง และใช้เป็นกรอบแนวทางการปฏิบัติงานให้ผู้ปฏิบัติสามารถพิจารณาในแนวทางเดียวกัน และช่วยส่งเสริมให้เกิดความปลอดภัยในการประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

กลุ่มสถานีบริการ

กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ผู้จัดทำ

สารบัญ

	หน้า
คำนำ	ก
สารบัญ	ข
ขั้นตอนการดำเนินการ	1
ขั้นตอนที่ 1 รับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 (ระยะที่ 1)	
1.1 ตรวจสอบเอกสารคำขอรับใบอนุญาตฯ	3
1.2 พิจารณาความปลอดภัยจากแบบและเอกสาร	5
1.3 ตรวจสอบสถานที่จริง	11
1.4 ออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3	11
ขั้นตอนที่ 2 ออกใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 (ระยะที่ 2)	
2.1 ตรวจสอบเอกสาร	13
2.2 ตรวจสอบรายงานผลการทดสอบด้านความปลอดภัย	14
2.3 ตรวจสอบสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้ว	15
2.4 ออกใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3	15
ภาคผนวก	16
ภาคผนวก 1	17
ภาคผนวก 2	21
ภาคผนวก 3	38
ภาคผนวก 4	40
ภาคผนวก 5	50

ขั้นตอนการดำเนินการ

มี 2 ขั้นตอน ตามคู่มือบริการประชาชน คือ

ขั้นตอนที่ 1 รับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ระยะที่ 1)

1.1 ตรวจสอบเอกสารคำขอรับใบอนุญาตฯ

1.2 พิจารณาความปลอดภัยจากการตรวจแบบและรายการคำนวณ

1.3 ตรวจสอบสถานที่จริง

1.4 ออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ขั้นตอนที่ 2 ออกใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ระยะที่ 2)

2.1 ตรวจสอบเอกสาร

2.2 ตรวจสอบรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบด้านความปลอดภัย

2.3 ตรวจสอบสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้ว

2.4 ออกใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ระยะที่ 1

รับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ขั้นตอนที่ 1.1 ตรวจสอบเอกสารคำขอรับใบอนุญาตฯ

ให้ตรวจสอบความครบถ้วนตามรายการเอกสารดังต่อไปนี้

ก. คำขอฯ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง **(ตัวอย่างเอกสาร ภาคผนวก 1 หน้า 17)**

1. คำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการ (ธพ.ก.1) **(มีระยะเวลา 45 วันทำการ)**
2. เอกสารประจำตัวของผู้ยื่นขออนุญาต
    - สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและทะเบียนบ้านของผู้ยื่นขอรับใบอนุญาต (กรณีบุคคลธรรมดา)
    - สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลที่ออกให้ไม่เกิน 6 เดือน พร้อมสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนและทะเบียนบ้านของผู้มีอำนาจ (กรณีนิติบุคคล)
3. หนังสือมอบอำนาจ (ถ้ามี) พร้อมสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจพร้อมติดอากรแสตมป์
4. สำเนาเอกสารแสดงสิทธิใช้ที่ดิน เช่น โฉนดที่ดิน / น.ส.3 / น.ส.3ก / สค.1 หรืออื่นๆ
5. สำเนาเอกสารแสดงว่าผู้ขอรับใบอนุญาตมีสิทธิใช้ที่ดินหรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดินหรือหนังสือยินยอมจากหน่วยงานที่มีหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบที่ดินดังกล่าว
6. สำเนาหนังสือแจ้งการตรวจสอบการใช้ประโยชน์ที่ดินตามกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง
7. สำเนาหนังสืออนุญาตพร้อมด้วยสำเนาแผนผังที่ได้รับอนุญาตให้ทำทางเชื่อมถนนสาธารณะหรือทางหลวง หรือถนนส่วนบุคคล (สามารถยื่นระยะที่ 2 ได้)
8. สำเนาหนังสืออนุญาตพร้อมด้วยสำเนาแผนผังที่ได้รับอนุญาตทำสิ่งล่วงล้ำลำน้ำ (ถ้ามี)
9. สำเนาใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคารหรือรื้อถอนอาคาร (อ.1)
10. หนังสือรับรองของวิศวกร พร้อมสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม

ข. แบบสำหรับยื่นขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว **(ตัวอย่างเอกสารภาคผนวก 2 หน้า 21)**

1. แบบแผนผังโดยสังเขปและแผนผังบริเวณ

- แผนผังโดยสังเขปแสดงตำแหน่งที่ตั้งของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว พร้อมสิ่งก่อสร้างต่างๆ ที่อยู่รอบเขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวภายในระยะไม่น้อยกว่า 200.00 เมตร
- แผนผังบริเวณของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ที่แสดงแนวเขตที่ดิน เขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว อาคารบริการ กำแพงกันไฟ ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบบฝังไว้ในดิน เครื่องสูบและตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ท่อหรือรางระบายน้ำ ระบบป้องกันระงับอัคคีภัย บ่อกักไขมัน สิ่งก่อสร้างไม่มีฐานราก และสิ่งก่อสร้างอื่นๆ รวมทั้งทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะ

2. แบบก่อสร้าง

- แบบก่อสร้างบ่อคอนกรีตเสริมเหล็กที่ใช้ฝังถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
- แบบติดตั้งระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลว
- แบบติดตั้งตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์ต่างๆ
- แบบก่อสร้างอาคารบริการ
- แบบก่อสร้างท่อหรือรางระบายน้ำ และบ่อกักไขมัน
- แบบก่อสร้างกำแพงกันไฟ

ค. รายการคำนวณความมั่นคงแข็งแรง

- ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบบฝังไว้ในดิน
- บ่อคอนกรีตเสริมเหล็กที่ใช้ฝังถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
- ท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลว
- อาคารบริการ
- บ่อกักไขมัน
- กำแพงกันไฟ หรือสิ่งก่อสร้างอื่น ๆ แล้วแต่กรณี

หมายเหตุ : แบบและรายการคำนวณข้างต้นจะต้องได้รับการรับรองการออกแบบโดยวิศวกรออกแบบ ทั้งนี้วิศวกรออกแบบต้องเป็นนิติบุคคลที่มีคุณสมบัติ และคุณวุฒิตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบวิชาชีพวิศวกรรม และได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามข้อบังคับสภาวิศวกรว่าด้วยการออกใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมประเภทนิติบุคคล

ขั้นตอนที่ 1.2 พิจารณาความปลอดภัยจากแบบและเอกสาร

หลังจากตรวจสอบความครบถ้วนของเอกสารในขั้นตอนที่ 1.1 แล้ว ให้ทำการตรวจสอบแบบและเอกสารประกอบต่างๆ ตามข้อกฎหมายที่กำหนด ในรูปแบบของตารางตรวจสอบแบบด้านความปลอดภัย และเอกสารดังนี้

กฎหมายที่เกี่ยวข้องในการตรวจสอบด้านความปลอดภัยของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

A กฎกระทรวงสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. 2560

B กฎกระทรวง ภาชนะบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. 2560

C ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง การบำรุงรักษาและการทดสอบและตรวจสอบภาชนะบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. 2560

D กฎกระทรวง ฉบับที่ 4 (พ.ศ. 2529) ออกตามความในประกาศคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 28 ลงวันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ. 2514

วิธีการใช้งานตารางตรวจสอบแบบด้านความปลอดภัย

1. ข้อมูลที่ปรากฏในคอลัมน์ "ข้อกฎหมาย" ในตารางตรวจสอบแบบด้านความปลอดภัย หมายถึง ข้อกฎหมายที่ใช้ในการอ้างอิง เช่น

    (1) "A-12 (1)" หมายถึง ข้อ 12 (1) ของ กฎกระทรวงสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. 2560

    (2) "D-24 " หมายถึง ข้อ 24 กฎกระทรวง ฉบับที่ 4 (พ.ศ. 2529) ออกตามความในประกาศคณะปฏิวัติ ฉบับที่ 28 ลงวันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ. 2514

2. ข้อมูลที่ปรากฏในคอลัมน์ " เอกสารหรือแบบก่อสร้าง " ในตารางตรวจสอบแบบด้านความปลอดภัย หมายถึง ให้ดูตัวอย่างการพิจารณาเอกสารหรือแบบก่อสร้างจากแบบตัวอย่างที่ปรากฏใน ภาคผนวก 2

ตารางตรวจสอบแบบและเอกสารด้านความปลอดภัย

รายการตรวจสอบตามข้อกฎหมาย			ข้อกฎหมาย	เอกสาร/แบบก่อสร้าง	ผลการตรวจสอบ		หมายเหตุ
					ผ่าน	ไม่ผ่าน	
1	การตรวจสอบตำแหน่งที่ตั้ง ระยะความปลอดภัยของเขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว						
1.1	ระยะความปลอดภัยภายนอกของเขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว						
	1.1.1	เขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้องตั้งอยู่ห่างจากเขตของสถานที่บรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประเภทโรงบรรจุไม่น้อยกว่า 50.00 เมตร	A-11(1)	1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป ระยะไม่น้อยกว่า 200 ม.			
	1.1.2	เขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้องตั้งอยู่ห่างจากเขตของสถานทูต สถานกงศุล สถานศึกษา สถานพยาบาล โรงมหรสพ ศาสนสถาน โบราณสถาน หรือสนามกีฬา ไม่น้อยกว่า ๒๐๐.๐๐ เมตร		1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขประยะไม่น้อยกว่า 200 ม.			
		*ระยะความปลอดภัยให้วัดจากถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวกับเขตสถานที่นั้น					
1.2	การเชื่อมต่อทางเข้าและทางออกกับทางต่างๆ						
	1.2.1	ทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะต้องแยกห่างจากกัน มีความกว้างของถนนไม่น้อยกว่า 4.00 เมตร	A-11(2)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ			
	1.2.2	ทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะต้องห่างกัน ไม่น้อยกว่า 5.00 เมตร					
	1.2.3	ขอบทางเลี้ยวเข้าและเลี้ยวออกต้องโค้งออก และมีรัศมีความโค้งไม่น้อยกว่า 3.00 เมตร					
1.3	จุดเริ่มต้นทางเข้าและทางออก						
	1.3.1	จุดเริ่มต้นของทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะที่เชื่อมต่อกับทางสัญจรที่เป็นทางคู่ต้องห่างจากจุดเริ่มต้นของช่องเปิดเกาะกลาง ทางระบายน้ำ หรือกำแพงของทางสัญจรดังกล่าว ไม่น้อยกว่า 50.00 เมตร	A-11(3)	1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	1.3.2	จุดเริ่มต้นของทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะต้องไม่ตั้งอยู่ตรงโค้งทางสัญจร ตามหลักเกณฑ์ดังนี้	A-11(4)				
	ก	ในเขตกรุงเทพมหานคร เขตเมืองพัทยา เขตเทศบาลนคร เขตเทศบาลเมือง และเขตราชการส่วนท้องถิ่นอื่นที่มีกฎหมายโดยเฉพาะตั้งขึ้น ต้องไม่ตั้งอยู่ตรงโค้งทางสัญจรที่มีรัศมีความโค้งน้อยกว่า 500.00 เมตร		1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	ข	นอกเขตพื้นที่ตาม (ก) ต้องไม่ตั้งอยู่ตรงโค้งทางสัญจรที่มีรัศมีความโค้งน้อยกว่า 1,000.00 เมตร		1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	1.3.3	จุดเริ่มต้นของทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะ ต้องห่างจากจุดเริ่มโค้งของทางสัญจรไม่น้อยกว่า 50.00 เมตร	A-11(5)	1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	1.3.4	จุดเริ่มต้นของทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะต้องห่างจากทางแยกตามหลักเกณฑ์ดังนี้	A-11(6)				
	ก	ในเขตกรุงเทพมหานคร เขตเมืองพัทยา เขตเทศบาลนคร เขตเทศบาลเมือง และเขตราชการส่วนท้องถิ่นอื่นที่มีกฎหมายโดยเฉพาะตั้งขึ้น ต้องห่างจากจุดเริ่มโค้งของทางแยกซึ่งอยู่ฝั่งเดียวกันไม่น้อยกว่า 30.00 เมตร		1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	ข	นอกเขตพื้นที่ตาม (ก) ต้องห่างจากจุดเริ่มโค้งของทางแยกซึ่งอยู่ฝั่งเดียวกันไม่น้อยกว่า 50.00 เมตร		1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	1.3.5	จุดเริ่มต้นของทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะ ต้องไม่อยู่ตรงโค้งของทางสัญจรที่มีความลาดชันด้านใดด้านหนึ่งเกิน 1 ต่อ 25 และต้องไม่อยู่บนทางสัญจรที่มีความลาดชันเกิน 1 ต่อ 25	A-11(7)	1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	*ในกรณีที่ทางสัญจรมีความลาดชันด้านใดด้านหนึ่งตั้งแต่ 1 ต่อ 50 ถึง 1 ต่อ 25						
	ก	ในเขตกรุงเทพมหานคร เขตเมืองพัทยา เขตเทศบาลนคร เขตเทศบาลเมือง และเขตราชการส่วนท้องถิ่นอื่น ต้องไม่อยู่ตรงโค้งของทางสัญจร และต้องห่างจากจุดเริ่มโค้งของทางสัญจร ไม่น้อยกว่า 80.00 เมตร		1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	ข	นอกเขตพื้นที่ตาม (ก) ต้องไม่อยู่ตรงโค้งของทางสัญจร และต้องห่างจากจุดเริ่มโค้งของทางสัญจร ไม่น้อยกว่า 150.00 เมตร		1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	1.3.6	จุดเริ่มต้นของทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะต้องห่างจากจุดเริ่มต้นหรือจุดสิ้นสุดของเชิงลาดสะพานที่มีความชันด้านใดด้านหนึ่งเกิน 1 ต่อ 50 ที่อยู่ในเส้นทางเดียวกันไม่น้อยกว่า 50.00 เมตร	A-11(8)	1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			
	1.3.7	จุดเริ่มต้นของทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะที่ตั้งอยู่ติดทางสัญจรที่ตัดกับทางรถไฟต้องห่างจากรางรถไฟที่ใกล้ที่สุดไม่น้อยกว่า 30.00 เมตร	A-11(9)	1) แบบผังบริเวณ 2) แผนผังโดยสังเขป			

1.4	เขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว							
	1.4.1	มีกำแพงกันไฟโดยรอบสูงไม่น้อยกว่า 1.80 เมตร ยกเว้นด้านที่ใช้เป็นทางเข้าและทางออกของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว	A-11(10)	แบบก่อสร้างกำแพงกันไฟ				
		*ถ้ากำแพงกันไฟตำแหน่งใดห่างจากผนังถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวเกิน 20.00 เมตร สามารถทำประตูเหล็กหีบชนิดบานเลื่อนเพื่อใช้เป็นทางเข้าออกสถานที่ของเจ้าของที่ดินเดียวกันได้ แต่ประตูดังกล่าวต้องกว้างไม่เกิน 10.00 เมตร และต้องปิดตลอดเวลา จะได้เปิดได้ต่อเมื่อมีการเข้าออก ทั้งนี้ในสถานีบริการแห่งหนึ่งจะมีประตูดังกล่าวได้ไม่เกินหนึ่งช่อง						
	1.4.2	เขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวต้องห่างจากเขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ไม่น้อยกว่า 10.00 เมตร ยกเว้นด้านที่ใช้เป็นทางเข้าออก	A-11(11)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	1.4.3	เขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวต้องไม่มีอาคารอื่นใดนอกจากอาคารบริการ ห้องน้ำและห้องส้วม ที่ล้างรถยนต์หรือที่ยกรถยนต์ และสิ่งก่อสร้างไม่มีฐานราก โดยสิ่งก่อสร้างไม่มีฐานรากต้องมีพื้นที่หลังคาทั้งหมดรวมกันไม่เกินร้อยละห้าของพื้นที่เขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว	A-11(12)	1)แบบผังบริเวณสถานีบริการ 2)แบบก่อสร้างอาคารบริการ				
	ก	ขอบอาคารบริการต้องห่างจากเขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวไม่น้อยกว่า 2.00 เมตร ยกเว้นด้านที่ใช้เป็นทางเข้าออก ต้องห่างไม่น้อยกว่า 5.00 เมตร						
		*ในกรณีขอบอาคารบริการที่ใช้เป็นหลังคาคลุมตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวต้องห่างจากเขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวด้านที่ใช้เป็นทางเข้าออกไม่น้อยกว่า 7.00 เมตร						
	ข	ห้องน้ำและห้องส้วมจะสร้างนอกอาคารบริการก็ได้ แต่ต้องห่างจากขอบอาคารบริการหรือเขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวไม่น้อยกว่า 2.00 เมตร และต้องห่างจากรั้วโปร่งล้อมรอบถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือด้านที่ใช้เป็นทางเข้าออกไม่น้อยกว่า 5.00 เมตร						
	ค	ที่ล้างรถยนต์หรือที่ยกรถยนต์ไม่ว่าอยู่นอกหรือในอาคาร ขอบที่ล้างรถยนต์หรือที่ยกรถยนต์ต้องห่างจากเขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวไม่น้อยกว่า 2.00 เมตร						
	ง	สิ่งก่อสร้างไม่มีฐานรากต้องห่างจากเขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว อาคารบริการ ห้องน้ำและห้องส้วม ไม่น้อยกว่า 2.00 เมตร และต้องห่างจากรั้วโปร่งรอบถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ไม่น้อยกว่า 5.00 เมตร และห่างจากตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ไม่น้อยกว่า 6.00 เมตร						
	จ	อาคารบริการแต่ละอาคาร สิ่งก่อสร้างไม่มีฐานรากแต่ละแห่ง ต้องมีระยะห่างกันไม่น้อยกว่า 2.00 เมตร						
	ฉ	สิ่งก่อสร้างและอุปกรณ์ที่จำเป็นสำหรับการให้บริการ ได้แก่ หอถังน้ำ และเสาป้ายเครื่องหมายการค้า ให้มีระยะปลอดภัยภายในเป็นไปตามที่รัฐมนตรีประกาศกำหนด						
2	การตรวจสอบระยะความปลอดภัยและข้อกำหนดการติดตั้ง ของถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ระบบท่อและอุปกรณ์							
	2.1	ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว						
		2.1.1	ตรวจสอบระยะห่างของถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวแบบฝังไว้ในดิน	A-12	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		ก	ระยะห่างระหว่างผนังถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวกับอาคารบริการหรือเขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว						
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 500 – 10,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 5.00 เมตร	A-12(1)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 10,001 – 50,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 10.00 เมตร		แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		ข	ระยะห่างระหว่างผนังถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวด้วยกัน						
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 500 – 10,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 1.50 เมตร	A-12(1)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 10,001 – 50,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 1.50 เมตร		แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		ค	ระยะห่างระหว่างถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวกับรั้วโปร่ง						
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 500 – 10,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 1.50 เมตร	A-12(1)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 10,001 – 50,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 1.50 เมตร		แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		ง	ระยะห่างระหว่างถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวกับเครื่องสูบน้ำมัน						
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 500 – 10,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 20.00 เมตร	A-12(1)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 10,001 – 50,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 20.00 เมตร		แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		จ	ระยะห่างระหว่างถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวกับถังเก็บน้ำมันแบบฝังไว้ในดิน						
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 500 – 10,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 20.00 เมตร	A-12(1)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
			ปริมาตรถังเก็บและจ่ายก๊าซฯ 10,001 – 50,000 ลิตร ต้องมีระยะปลอดภัยต่ำสุด 20.00 เมตร		แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		2.1.2	ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวต้องไม่ตั้งซ้อนกัน	A-12(2)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		2.1.3	ต้องห่างจากภาชนะบรรจุน้ำมันที่มีจุดวาบไฟต่ำกว่า 60 องศาเซลเซียส ไม่น้อยกว่า 6.00 เมตร	A-12(3)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				

	2.1.4	บริเวณที่ตั้งถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้องมีรั้วโปร่งล้อมรอบถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	A-12(4)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		รั้วโปร่งต้องทำด้วยวัสดุทนไฟสูงไม่น้อยกว่า 1.80 เมตร		แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		รั้วโปร่งต้องมีทางเข้าออกอย่างน้อยสองทาง อยู่ห่างกันไม่น้อยกว่า 5.00 เมตร		แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		ทางออกต้องมีประตูโปร่งที่เปิดออกด้านนอก มีกุญแจชนิดที่สามารถเปิดออกจากภายในโดนไม่ต้องใช้กุญแจ และปิดประตูตลอดเวลาที่ไม่มีการปฏิบัติงาน						
	2.1.5	หัวรับก๊าซปิโตรเลียมเหลวและท่อรับก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ไปสู่ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้องอยู่ห่างจากแนวเขตที่ดินของบุคคลอื่นไม่น้อยกว่า 10.00 เมตร	A-12(5)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.1.6	หัวรับก๊าซปิโตรเลียมเหลวและท่อรับก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ไปสู่ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้องอยู่ภายในรั้วโปร่ง	A-12(6)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.1.7	ห้ามเก็บวัสดุใดๆ ภายในบริเวณรั้วโปร่ง	A-12(7)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.1.8	ที่ประตูทางเข้ารั้วโปร่งให้มีป้ายข้อความ ดังต่อไปนี้	A-12(8)					
		"อันตราย 1. ห้ามสูบบุหรี่ 2. ห้ามก่อประกายไฟ 3. ห้ามบุคคลภายนอกเข้า 4. ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ"						
		ข้อความในป้ายต้องเขียนด้วยตัวอักษรสีแดงบนพื้นสีขาว มีขนาดที่เห็นได้ชัดเจนและอ่านง่าย โดยมีความสูงของตัวอักษรไม่น้อยกว่า 5 เซนติเมตร และต้องปิดป้ายไว้ในที่ที่เห็นได้ง่าย						
	2.1.9	รั้วโปร่งต้องจัดให้มีเสาท่อเหล็กขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางไม่น้อยกว่า 10 เซนติเมตร	A-12(9)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		ภายในท่อเหล็กให้เทคอนกรีตเต็มฝังแน่นในดินนอกแนวรั้วโปร่งลึกไม่น้อยกว่า 60 เซนติเมตร						
		เสาท่อเหล็กอยู่ห่างจากรั้วโปร่งไม่น้อยกว่า 50 เซนติเมตร						
		เสาแต่ละต้นสูงจากระดับพื้นไม่น้อยกว่า 1.10 เมตร แต่ไม่เกิน 1.20 เมตร และมีระยะห่างเสาแต่ละต้นไม่เกิน 1.20 เมตร						
2.2	ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลว							
	2.2.1	ต้องใช้ท่อเหล็กกล้าชนิดที่ใช้กับก๊าซโดยเฉพาะและไม่มีตะเข็บ แต่ถ้าเป็นท่อที่มีเฉพาะไอก๊าซผ่าน และมีความดันของไอก๊าซไม่เกิน 0.48 เมกาปาสกาลเมตร จะเป็นชนิดที่มีตะเข็บก็ได้	D-24(1)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.2	ใช้ท่ออ่อนในระบบท่อก๊าซได้เฉพาะช่วงที่จำเป็นต้องให้ระบบท่อก๊าซ มีการขยับตัวได้ และท่ออ่อนต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซโดยเฉพาะ	D-24(2)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.3	การต่อท่อต้องต่อให้มีรอยต่อชนิดที่ขยับตัวได้อยู่ด้วย และต้องจัดให้มีสื่อไฟฟ้าที่รอยต่อดังกล่าวเพื่อให้กระแสไฟฟ้าไหลผ่านได้ตลอด ข้อต่อที่ใช้ต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซโดยเฉพาะ	D-24(3)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.4	ท่อที่วางไว้เหนือพื้นดินต้องทาสีรองพื้นกันสนิมไม่น้อยกว่าสองครั้งแล้ว ทาทับหน้าด้านด้วยสีลดความร้อนไม่น้อยกว่าสองครั้ง และต้องมีการป้องกันมิให้ยานพาหนะหรือสิ่งอื่นมากระทบ	D-24(4ก)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.5	ท่อที่ฝังไว้ใต้ดินต้องทาทับด้วยวัสดุป้องกันการผุกร่อน เช่น ฟิล์มคิโต้ท หรือยางแอสฟัลท์หรือวัสดุอื่นที่ใช้แทนกันได้ไม่น้อยกว่าสองครั้ง และท่อต้องอยู่ต่ำกว่าผิวดินไม่น้อยกว่า 70 เซนติเมตร และต้องจัดให้มีเครื่องหมายถาวรไว้เหนือพื้นดิน แสดงตำแหน่งและแนวของท่อให้เห็นได้ชัดเจน	D-24(4ข)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.6	ท่อที่วางทะลุผ่านกำแพงคอนกรีตหรือกำแพงอิฐต้องวางในปลอกที่ฝังไว้ในกำแพงนั้น และสามารถเอาท่อเข้าออกได้โดยสะดวก	D-24(5)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.7	ท่อทุกท่อที่ต่อจากถังเก็บและจ่ายก๊าซเพื่อจ่ายไปยังพื้นที่สำหรับใช้บรรจุก๊าซของลานบรรจุก๊าซ ต้องติดตั้งลิ้นปิดเปิดชนิดปิดเปิดได้เร็วไว้ภายนอกบริเวณพื้นที่สำหรับใช้บรรจุก๊าซของลานบรรจุก๊าซ	D-24(6)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.8	ท่อส่วนที่ก๊าซไหลผ่านและที่อยู่ระหว่างลิ้นปิดเปิดสองตัว ต้องติดตั้งกลอุปกรณ์นิรภัยแบบระบายไว้	D-24(7)	1. แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์ 2. แบบไอโซเมตริกระบบท่อ				

	2.2.9	ต้องติดตั้งสิ้นควบคุมการไหลที่ข้อต่อท่อจ่ายก๊าซของถังเก็บละจ่ายก๊าซตามขนาดที่ เหมาะสมกับขนาดท่อจ่ายก๊าซ	D-24(8)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.10	ต้องต่อท่อแยกจากท่อจ่ายก๊าซไปยังถังเก็บและจ่ายก๊าซและมีสิ้นปิดเปิด อัตโนมัติ หรือต่อท่อแยกจากท่อจ่ายก๊าซกลับไปยังท่อที่ต่อมาจากถังเก็บและจ่ายก๊าซก่อนถึงเครื่องสูบก๊าซและมีสิ้นปิดเปิดอัตโนมัติ เพื่อป้องกันมิให้ความดันในท่อจ่ายก๊าซไปยังหัวจ่ายก๊าซเกินความดันสูงสุดที่ได้ออกแบบไว้	D-24(9ก)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.11	ต้องใช้เครื่องสูบก๊าซชนิดที่ใช้กับก๊าซโดยเฉพาะ และเป็นชนิดที่มีหรือสามารถประกอบกลอุปกรณ์ควบคุมความดันในท่อจ่ายก๊าซไม่ให้เกินความดันสูงสุดที่ได้ออกแบบไว้	D-24(11)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.12	การติดตั้งเครื่องสูบก๊าซสำหรับสูบก๊าซจากถังเก็บและจ่ายก๊าซไปยังหัวจ่ายก๊าซ ต้องไม่ติดตั้งใต้ถังเก็บและจ่ายก๊าซ และต้องใช้เครื่องสูบก๊าซชนิดที่ใช้กับก๊าซโดยเฉพาะ และต้องเป็นชนิดที่มีกลอุปกรณ์ควบคุมความดันในท่อจ่ายก๊าซไม่ให้เกิดความดันสูงสุดที่ได้ออกแบบไว้ หรือสามารถนำเอากลอุปกรณ์ควบคุมความดันเข้าไปประกอบได้	D-24(12)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
	2.2.13	สิ้นปิดเปิดทุกตัวต้องติดตั้งอยู่ ณ ตำแหน่งที่สามารถเข้าไปปิดเปิดได้สะดวก	D-24(13)	แบบแผนผังระบบท่อก๊าซฯ และอุปกรณ์				
2.3	ตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว		A-14					
	2.3.1	ห่างจากเครื่องสูบน้ำมันและถังเก็บน้ำมันไม่น้อยกว่า 20.00 เมตร	A-14(1)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.3.2	ห่างจากตู้จ่ายก๊าซธรรมชาติและตู้จ่ายน้ำมันไม่น้อยกว่า 6.00 เมตร	A-14(2)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.3.3	ห่างจากถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวไม่น้อยกว่า 3.00 เมตร	A-14(3)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.3.4	ห่างจากเขตบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอาคารบริการไม่น้อยกว่า 6.00 เมตร ยกเว้นอาคารบริการที่ใช้เป็นหลังคาคลุมตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว	A-14(4)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.3.5	ห่างจากแนวเขตทางสัญจรไม่น้อยกว่า 7.00 เมตร	A-14(5)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.3.6	ด้านที่ยานพาหนะเข้าถึงตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวได้ ต้องจัดให้มีเสาท่อเหล็กห่างจากตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวไม่น้อยกว่า 50 เซนติเมตร	A-14(6)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		ขนาด ความสูง ระยะห่างระหว่างเสาแต่ละต้นเป็นไปตามหลักการเดียวกับเสาท่อเหล็กรอบรั้วโปร่ง						
	2.3.7	ที่บริเวณตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวให้มีป้ายดังต่อไปนี้	A-14(7)					
	ก	"ห้ามบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวลงในก๊าซหุงต้ม หากฝ่าฝืนมีความผิด"						
	ข	"อันตราย 1. ดับเครื่องยนต์ขณะบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว 2. ห้ามสูบบุหรี่ 3. ห้ามก่อประกายไฟ 4. ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ"						
		ข้อความในป้ายต้องเขียนด้วยตัวอักษรสีแดงบนพื้นสีขาว มีขนาดที่เห็นได้ชัดเจนและอ่านง่าย โดยมีความสูงของตัวอักษรไม่น้อยกว่า 5 เซนติเมตร และต้องปิดป้ายไว้ในที่ที่เห็นได้ง่าย						

2.4	ระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย							
	2.4.1	ติดตั้งท่อน้ำประปาสำหรับดับเพลิง ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางไม่น้อยกว่า 50 มิลลิเมตร หรือขนาดเท่ากับท่อน้ำประปาสำหรับดับเพลิงขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น โดยมีข้อต่อขนาดเดียวกับข้อต่อของรถดับเพลิงขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	A-21(1)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	ก	หัวจ่ายน้ำดับเพลิงขนาดเส้นผ่าศูนย์กลางไม่น้อยกว่า 62.5 มิลลิเมตร จำนวนไม่น้อยกว่าสองจุด						
	ข	เครื่องสูบน้ำหรับสูบน้ำดับเพลิงโดยเฉพาะ						
	ค	สายจ่ายที่มีความยาวไม่น้อยกว่าความยาวเส้นทะแยงมุมที่ยาวที่สุดของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว						
		กรณีไม่มีน้ำประปาหรือไม่ใช่น้ำประปาต้องต่อท่อสำหรับสูบน้ำจากแหล่งน้ำหรือที่เก็บน้ำซึ่งมีน้ำอยู่ตลอดเวลา และมีปริมาตรไม่น้อยกว่า 0.6 ลูกบาศก์เมตร						
	2.4.2	ติดตั้งเครื่องดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง หรือน้ำยาดับเพลิง หรือเครื่องดับเพลิงชนิดอื่นที่มิใช่ชนิดฟองก๊าซ ขนาดบรรจุไม่น้อยกว่า 6.8 กิโลกรัม	A-21(2)	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
		ติดตั้งไว้ที่ประตูทางเข้าออกรั้วโปร่งรอบถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ประตูละ 2 เครื่อง						
		ติดตั้งไว้ที่ตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ตู้ละ 2 เครื่อง						
	2.4.3	เครื่องดับเพลิงตาม 2.4.2 ต้องอยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดี	A-21(3)					
	2.4.4	ภายในเขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ให้มีป้ายข้อความ ดังต่อไปนี้	A-21(4)					
		"วิธีปฏิบัติเมื่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวรั่ว 1. หยุดเดินเครื่องสูบก๊าซปิโตรเลียมเหลวและดับเครื่องยนต์ทุกชนิดทันที 2. ปิดสิ้นทุกตัวทันที 3.ดับเปลวไฟและต้ดวงจรไฟฟ้าภายในบริเวณทั้งหมด 4. ไม่กระทำการใดๆ ที่อาจเกิดเปลวไฟหรือประกายไฟ 5.ปิดทางเข้าสถานีบริการ และห้ามยานพาหนะและบุคคลใดๆ เข้ามาในเขตสถานีบริการ 6. นำเครื่องดับเพลิงออกมาเตรียมพร้อม 7. แจ้งหน่วยดับเพลิงที่ใกล้ที่สุดโดยเร็ว 8. หยุดการบริการจนกว่าจะรื้อการรั่วของก๊าซปิโตรเลียมเหลวได้ และตรวจสอบแล้วว่าปริมาณก๊าซปิโตรเลียมเหลวในอากาศมีไม่พอที่จะติดไฟ 9.ห้ามใช้โทรศัพท์มือถือ"						
		ข้อความในป้ายต้องเขียนด้วยตัวอักษรสีแดงบนพื้นสีขาว มีขนาดที่เห็นได้ชัดเจนและอ่านง่าย โดยมีความสูงของตัวอักษรไม่น้อยกว่า 5 เซนติเมตร และต้องปิดป้ายไว้ในที่ที่เห็นได้ง่าย						
	2.4.5	ติดตั้งเครื่องส่งเสียงดังเมื่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวรั่ว ไว้ที่บริเวณที่ตั้งถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว และตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว อย่างน้อยบริเวณละ 1 เครื่อง	A-23	แบบผังบริเวณสถานีบริการ				
	2.4.6	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวต้องจัดให้มีพนักงานที่ผ่านการฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎกระทรวงว่าด้วยคุรสมบัติและการฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงที่ออกตามมาตรา 7	A-24					
		สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวต้องจัดให้มีป้ายรายชื่อพนักงานที่ผ่านการฝึกอบรมไว้ในที่ที่เห็นได้ชัดเจน						

ขั้นตอนที่ 1.3 ตรวจสอบสถานที่จริง

เมื่อได้ทำการตรวจสอบแบบและพบว่า แบบดังกล่าวเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด **(ตามกฎกระทรวงสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. 2560)** เจ้าหน้าที่ต้องทำการตรวจสอบสภาพพื้นที่จริงเพื่อเปรียบเทียบกับรายการที่ต้องพิจารณาในหัวข้อ 1.2 ดังนี้

1. แนวเขตสถานีบริการต้องมีระยะห่างจากเขตของสถานที่บรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามที่กฎหมายกำหนด
2. แนวเขตสถานีบริการต้องมีระยะห่างจากเขตของสถานทูต สถานกงศุล สถานศึกษา สถานพยาบาล โรงมหรสพ ศาสนสถาน โบราณสถาน หรือสนามกีฬา ตามที่กฎหมายกำหนด
3. การเชื่อมต่อทางเข้าและทางออกกับทางต่างๆ
4. รูปแบบทางเข้าและทางออก
5. จุดเริ่มต้นทางเข้าและทางออก

ขั้นตอนที่ 1.4 ออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3

เมื่อได้ทำการตรวจสอบเอกสารคำขอและแบบต่างๆ รวมทั้งสถานที่จริงแล้ว ปรากฏว่า มีความถูกต้อง ครบถ้วนตามที่กฎหมายกำหนด ให้เจ้าหน้าที่จัดทำหนังสือให้ผู้มีอำนาจในการอนุญาตลงนาม เพื่อออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาตฯ **(ตัวอย่างหนังสือ ภาคผนวก 3 หน้า 38)**

ระยะที่ 2

ออกใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ขั้นตอนที่ 2.1 ตรวจสอบเอกสาร

ในขั้นตอนนี้ จะกระทำได้ก็ต่อเมื่อผู้ขอรับใบอนุญาตได้รับคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาต และก่อสร้างสถานประกอบการแล้วเสร็จถูกต้อง ตรงตามที่กฎกระทรวงที่เกี่ยวข้องกำหนด มีผลการทดสอบถังเก็บก๊าซปิโตรเลียมเหลว ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์ หรือระบบไฟฟ้า และระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า หรือระบบป้องกันและระงับอัคคีภัยครบถ้วนถูกต้องแล้ว ผู้ขอรับใบอนุญาตจะนำส่งเอกสารให้กรมธุรกิจพลังงาน โดยเอกสารดังกล่าว ประกอบด้วย

1) คำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการ (ธพ.ก.1) **(ระยะที่ 2 มีระยะเวลา 30 วันทำการ)**

2) รายงานผลการทดสอบถังเก็บก๊าซปิโตรเลียมเหลว ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์หรือระบบไฟฟ้า และระบบป้องกันอันตรายจากฟ้าผ่า หรือระบบป้องกันและระงับอัคคีภัย

3) สำเนาหนังสืออนุญาตพร้อมด้วยสำเนาแผนผังที่ได้รับอนุญาตให้ทำทางเชื่อมถนนสาธารณะหรือทางหลวง หรือถนนส่วนบุคคล หรือสำเนาหนังสืออนุญาตพร้อมด้วยสำเนาแผนผังที่ได้รับอนุญาตให้ทำสิ่งล่วงล้ำลำน้ำ (ให้นำมายื่นก่อนพิจารณาออกใบอนุญาต)

4) สำเนาสัญญาประกันภัยหรือกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายแก่ผู้ได้รับความเสียหายจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 ต้องเป็นไปตาม ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์และวิธีการในการจัดให้มีการประกันภัยความรับผิดตามผู้ได้รับความเสียจากภัยอันเกิดจากการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ พ.ศ. ๒๕๕๗ ซึ่งมีเงื่อนไขที่จะต้องตรวจสอบ คือ

- ข้อมูลชื่อ เลขที่อยู่สำนักงานใหญ่และสถานีบริการของผู้รับใบอนุญาต และประเภทกิจการ ให้ตรงตามข้อมูลจริง

- ระยะเวลาวันที่เริ่มต้น - สิ้นสุดประกันภัย

- จำนวนเงินการชดใช้ต่อผู้ได้รับความเสียหาย เป็นจำนวนเงิน ดังต่อไปนี้

(๑) กรณีค่ารักษาพยาบาลให้จ่ายตามความเป็นจริงไม่เกิน ๒๐๐,๐๐๐ บาทต่อคน

(๒) กรณีทุพพลภาพถาวรสิ้นเชิง หรือเสียชีวิตให้จ่าย ๒๐๐,๐๐๐ บาทต่อคน

(๓) กรณีทรัพย์สินเสียหายให้จ่ายตามความเป็นจริงสูงสุดไม่เกิน ๒,๐๐๐,๐๐๐ บาท

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

5) หนังสือรับรองถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว **(ตัวอย่าง หน้า 48,49)**

- ตรวจสอบข้อมูลตามกฎกระทรวงภาชนะบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. 2560 หมวด 1 ส่วนที่ 4

- ตรวจสอบข้อมูลหมายเลขถัง ขนาดความจุ ความหนาของตัวถัง/หัวถัง ไม่ต่ำกว่าที่ออกแบบ

- ในกรณีถังที่ผลิตหรือสร้างขึ้นใหม่ จะใช้การทดสอบตามหลักเกณฑ์ ที่ 1

- ผู้ประกอบกิจการ และบริษัทผู้ทดสอบและตรวจสอบ ลงชื่อพร้อมประทับตรา

6) รายงานประเมินความเสี่ยงของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ถูกต้องตามหลักกฎหมายและวิชาการ

ขั้นตอนที่ 2.2 ตรวจสอบรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบด้านความปลอดภัย

การทดสอบและตรวจสอบสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวต้องดำเนินการโดยวิศวกรทดสอบและตรวจสอบที่ได้ขึ้นทะเบียนกับกรมธุรกิจพลังงานตามกฎหมาย ดังต่อไปนี้

ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง คุณสมบัติและคุณวุฒิของผู้ทดสอบและตรวจสอบถังก๊าซหุงต้ม ถังเก็บและจ่ายก๊าซ ถังขนส่งก๊าซ ระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ และการออกใบรับรองให้เป็นผู้ทดสอบและตรวจสอบ

สามารถตรวจสอบรายชื่อผู้ที่ขึ้นทะเบียนกับกรมธุรกิจพลังงานได้ที่เว็บไซต์ของกรมธุรกิจพลังงาน หัวข้อการบริการงานด้านวิศวกรรม

ทั้งนี้ รายงานผลการทดสอบจะต้องเป็นไปตามรูปแบบที่กรมธุรกิจพลังงานได้เห็นชอบไว้ **(ตัวอย่าง ภาคผนวก 4 หน้า 40)** ซึ่งประกอบไปด้วย

(1) รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซ ระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ เพื่อขออนุญาตให้ประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3 สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

(2) หนังสือรับรองระบบไฟฟ้า ของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

เมื่อผู้ขอรับใบอนุญาตได้จัดส่งรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบมาให้กรมธุรกิจพลังงานพิจารณาแล้ว เจ้าหน้าที่จะต้องพิจารณาความถูกต้องของรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ ดังนี้

1) ผลการทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซ ระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ ภายในสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ต้องได้รับรองว่ามีความปลอดภัยจากวิศวกรทดสอบและตรวจสอบ

2) รายละเอียดของอุปกรณ์ (ชื่อผู้ผลิต/รุ่น/ยี่ห้อ) ที่ระบุในรายงานผลการทดสอบต้องตรงกับแบบและเอกสารที่ได้รับความเห็นชอบในระยะที่ 1

ขั้นตอนที่ 2.3 ตรวจสอบสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้ว

เจ้าหน้าที่จะต้องตรวจสอบการก่อสร้างและติดตั้งระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์ต่างๆ ให้ตรงตามแบบที่ได้ให้ความเห็นชอบในระยะที่ 1 (คำสั่งรับคำขอฯ)

ขั้นตอนที่ 2.4 ออกใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3

ก่อนดำเนินการออกใบอนุญาต เจ้าหน้าที่ต้องตรวจสอบค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมการอนุญาตให้ใช้ภาชนะบรรจุก๊าซ **(ตามกฎกระทรวง กำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขเกี่ยวกับการแจ้ง การอนุญาต และอัตราค่าธรรมเนียมเกี่ยวกับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2556 หมวด5 ส่วน 2)** โดยมีอัตราค่าธรรมเนียมดังนี้

1) ใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ ฉบับละ ๒๐๐ บาท

2) การอนุญาตให้ใช้ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวแต่ละถังให้คิดค่าธรรมเนียมตามปริมาตรของถังดังต่อไปนี้

(ก) ปริมาตรไม่เกิน ๑๐๐,๐๐๐ ลิตร ให้คิดค่าธรรมเนียมในอัตราถังละ ๘๐๐ บาท

(ข) ปริมาตรที่เกินจาก ๑๐๐,๐๐๐ ลิตร ให้คิดค่าธรรมเนียมในอัตรา ๘๐ บาทต่อปริมาตร ๑๐,๐๐๐ ลิตร เศษของ ๑๐,๐๐๐ ลิตร ให้คิดเป็น ๑๐,๐๐๐ ลิตร

เมื่อได้ทำการตรวจสอบเอกสารต่างๆแล้ว ปรากฏว่ามีความถูกต้อง ครบถ้วนตามที่กฎหมายกำหนด สามารถออกใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวได้ ให้เจ้าหน้าที่ทำหนังสือให้ผู้มีอำนาจในการอนุญาตลงนามในหนังสือดังกล่าวเพื่อแจ้งให้ผู้ขออนุญาตชำระค่าธรรมเนียมข้างต้นก่อนขอรับใบอนุญาต **(ตัวอย่างหนังสือภาคผนวก 5 หน้า 50)**

ภาคผนวก

ภาคผนวก ๑

ตัวอย่างเอกสารการยื่นขออนุญาต

(ระยะที่ ๑)

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).....

.....

.....

หมายเหตุ

* 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

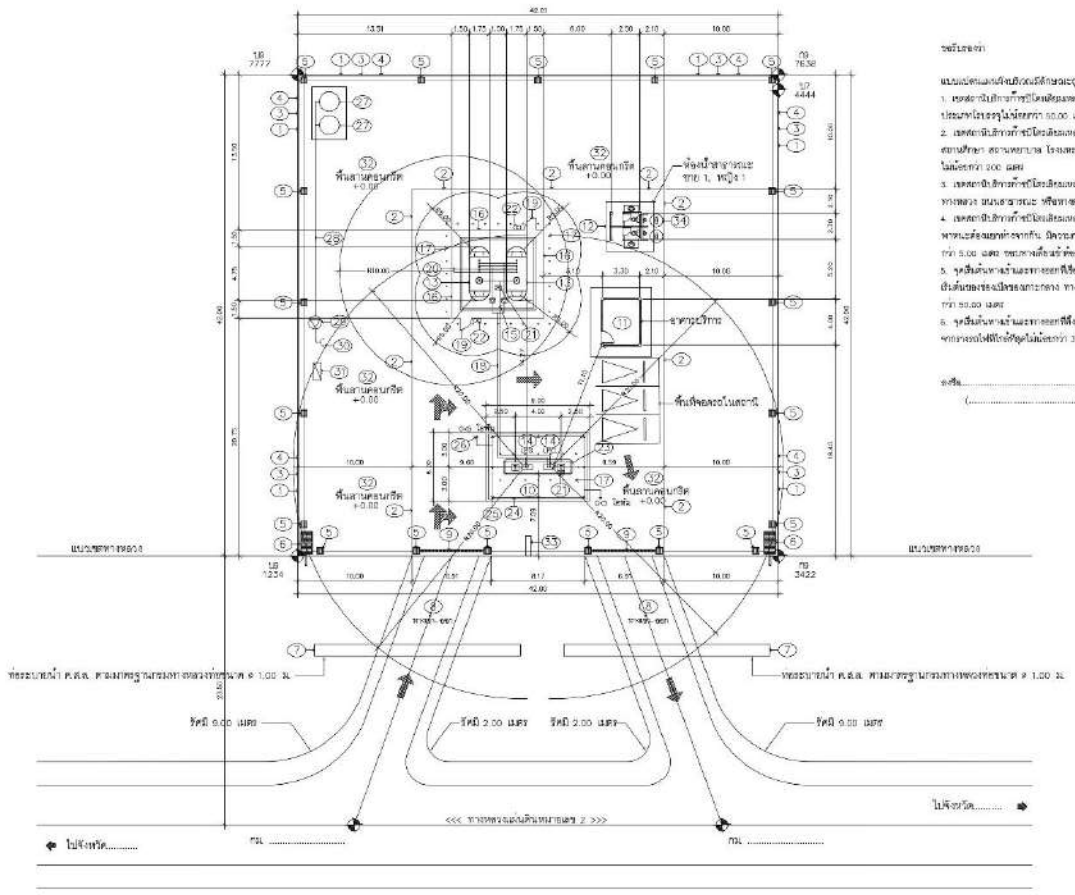
( )

วันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. .....

ภาคผนวก ๒

ตัวอย่างแบบสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวในการยื่นขออนุญาต

(ระยะที่ ๑)



ผังบริเวณสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

มาตราส่วน 1:200

N

หมายเหตุ:

แบบแปลนแผนผังบริเวณนี้ลักษณะอุปกรณ์ต่างๆ ตามรายละเอียดดังนี้

1. เขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวห่างจากเขตทางหลวงแห่งชาติหมายเลข 2 ประมาณ ๒ กิโลเมตร ไม่น้อยกว่า 50.00 เมตร
2. เขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวห่างจากสถานที่ราชการ ศาสนสถาน สถานศึกษา สถานพยาบาล โรงมหรสพ ตลาดสด ป้อมตำรวจ ที่ชุมนุมสาธารณะ ที่จำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิง ไม่น้อยกว่า 200 เมตร
3. เขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ใช้เป็นทางเข้าและทางออกต้องอยู่ติดถนนหรือทางหลวง ถนนสาธารณะ หรือทางสาธารณะซึ่งมีความกว้างไม่น้อยกว่า 12 เมตร
4. เขตสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวด้านที่ใช้เป็นทางเข้าและทางออกสำหรับยานพาหนะต้องแยกห่างจากกัน มีระยะกว้างไม่น้อยกว่า 4.00 เมตร และห่างกันไม่น้อยกว่า 5.00 เมตร ระยะทางเลี้ยวเข้าต้องโค้งออก และมีรัศมีโค้งไม่น้อยกว่า 3.00 เมตร
5. จุดเริ่มต้นทางเข้าและทางออกที่ใช้ร่วมกับทางสัญจรที่เป็นทางหลวงหรือทางสาธารณะ เริ่มต้นของระยะเปิดของกระจกกลาง ทางระบายน้ำ หรือกำแพงของทางสัญจรไม่น้อยกว่า 50.00 เมตร
6. จุดเริ่มต้นทางเข้าและทางออกที่ใช้ร่วมกับทางสัญจรที่ตัดกับทางหลวงหรือทางรถไฟต้องห่างจากทางรถไฟที่ใกล้ที่สุดไม่น้อยกว่า 30.00 เมตร

ลงชื่อ..... ผู้ขออนุญาต

(.....)

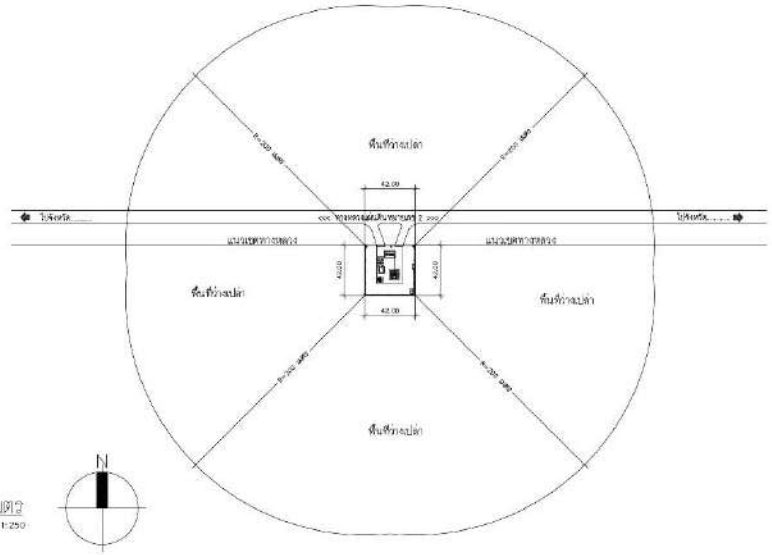
รายละเอียดของสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว	
๑	แบบแสดงที่ดินผู้ขออนุญาต
๒	แบบแสดงสถานีก๊าซปิโตรเลียมเหลว
๓	แบบแสดงสถานีก๊าซปิโตรเลียมเหลว
๔	กำแพงกั้นไฟสูง 1.80 เมตร
๕	ท่อระบายน้ำ ค.ส.ล. พร้อมบ่อพักน้ำ ค.ส.ล.0.30x0.30 ม. ยาวระยะ 12.00 ม. ลาดเอียง 1:200
๖	บ่อดักระบบและก๊าซ ความจุไม่น้อยกว่า 1,000 ลิตร
๗	ท่อระบายไออากาศและสายมาตรฐานกรมทางหลวงชนบท
๘	ทางเข้า – ออก ค.ส.ล. สถานีบริการ 2 ช่องทาง
๙	ระบบกันน้ำทางเข้า – ออก (ยางชนิดกันน้ำขนาน)
๑๐	อาคารจัดจำหน่ายผู้ขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
๑๑	อาคารบริการ
๑๒	อาคารห้องน้ำสาธารณะ
๑๓	ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ชนิดฝังใต้ดินดิน ความจุ 9,998 ลิตร จำนวน 2 ถัง
๑๔	ตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวชนิด 2 หัวจ่าย จำนวน 2 ตู้
๑๕	UPS. ปั๊มแรงดันสูง ชนิดป้องกันประกายไฟ (Explosion Proof) ขนาด 5.5 แรงม้า จำนวน 2 ชุด
๑๖	เสาตั้งโปร่ง สูง 1.80 เมตร ติดตั้งระบบสัญญาณและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
๑๗	เสาหลักกันชน ขนาด ø 0.10 ม. ภายในเทคอนกรีตสูงจากพื้นถนน 1.10 ม. ฝังลึกลงในดิน 0.70 ม. และยึดกับเสาตั้งไม่น้อยกว่า 1.20 ม. ห่างระหว่างเสาไม่เกิน 1.20 ม. ทาสีขาวสลับแดง ตามกฎกระทรวงฉบับกำหนด
๑๘	แนวท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลว มีโป๊ดินดิน 0.70 เมตร
๑๙	ประตูรั้วโปร่งตลอดแนว สูง 1.80 เมตร กว้างไม่น้อยกว่า 1.00 เมตร และบานหากกันไม่น้อยกว่า 5.00 เมตร ที่หยุดบุด ชนิดเปิดออกจากภายในได้โดยไม่ต้องใช้กุญแจ
๒๐	หัวรับน้ำมันเชื้อเพลิง
๒๑	เครื่องส่งเสียงเตือนภัยก๊าซรั่ว (GAS DETECTOR)
๒๒	ถังดับเพลิงชนิดผงเคมีแห้ง CLASS B ขนาด 15 ปอนด์ จำนวน 6 ถัง
๒๓	แท่นของผู้ขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวหนา 0.20 เมตร
๒๔	แท่นของผู้ขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวหนา 0.20 เมตร
๒๕	สายของแผงดับเพลิงขนาด 70 mm.
๒๖	เสาธงสำหรับแสดงขนาด 5/8 นิ้ว ยาว 50 cm. หัวแหลม ติดตั้งห่างกันและไม่เกิน 2 เมตร
๒๗	แท่นธงสำหรับขนาด 5/8 นิ้ว ยาว 1 เมตร ติดตั้ง 2 จุด
๒๘	ถังเก็บน้ำสำหรับดับเพลิงความจุ 10,000 ลิตร จำนวน 2 ถัง
๒๙	ท่อน้ำสำหรับดับเพลิงขนาด 2-1/2 นิ้ว ไร้ท่อ APL SCH.40 พร้อมข้อต่อ
๓๐	เครื่องสูบน้ำสำหรับดับเพลิง ขนาด 15 แรงม้า จำนวน 1 เครื่อง
๓๑	หัวฉีดน้ำดับเพลิงแบบครอบถัง จำนวน 2 หัว
๓๒	กล่องเก็บสายน้ำดับเพลิงพร้อมสายดับเพลิงขนาด 2-1/2 นิ้วยาวตามเส้นทางแสดงของแบบสถานีบริการ
๓๓	พื้นถนนคอนกรีต ค.ส.ล. หนา 0.20 เมตร
๓๔	ป้ายแสดงราคาน้ำมันก๊าซปิโตรเลียมเหลวติดตั้งบริเวณหน้าร้าน
๓๕	ถังดับเพลิง

ภายในแผงสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวไม่มีประเภท ดังต่อไปนี้

วิธีปฏิบัติเมื่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวรั่ว

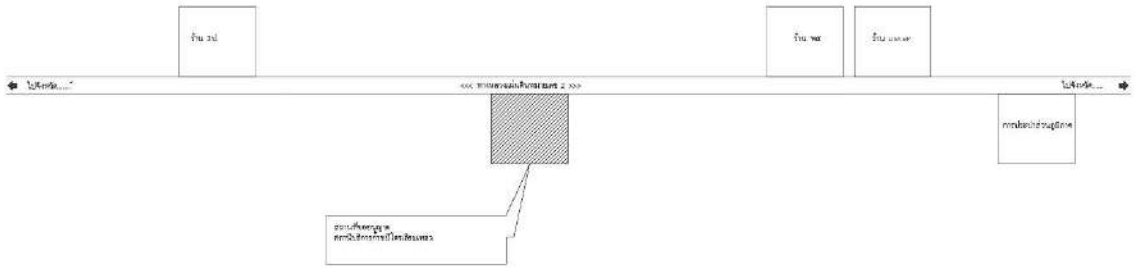
1. หยุดสิ่งเครื่องสูบก๊าซปิโตรเลียมเหลวและดับเครื่องยนต์ทุกชนิดทันที
2. ปิดสิ่งทุกสิ่งทันที
3. ดับแสงไฟและตัดวงจรไฟฟ้าภายในบริเวณทั้งหมด
4. ไม่กระทำการใดๆ ที่อาจเกิดประกายไฟหรือเปลวไฟ
5. ปิดกั้นการจราจรในบริเวณ และห้ามยานพาหนะและบุคคลใดๆ เข้ามาในเขตสถานีบริการ
6. นำเครื่องดับเพลิงออกมาเตรียมพร้อม
7. เคลื่อนย้ายถังเก็บก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ชำรุดไปยังที่ปลอดภัย
8. หยุดการบริการจนกว่าจะมีการตรวจสอบก๊าซปิโตรเลียมเหลวว่า และได้รับการซ่อมแซมแล้ว ว่าปริมาณก๊าซปิโตรเลียมเหลวในอากาศมีไม่เกินร้อยละไฟ
9. ห้ามสูบบุหรี่ในบริเวณ

เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แสดง	ผังบริเวณ
วิศวกร	
สถาปนิก	
เขียน	แผ่นที่ A1-001



ผังบริเวณแสดงรัศมี 200.00 เมตร

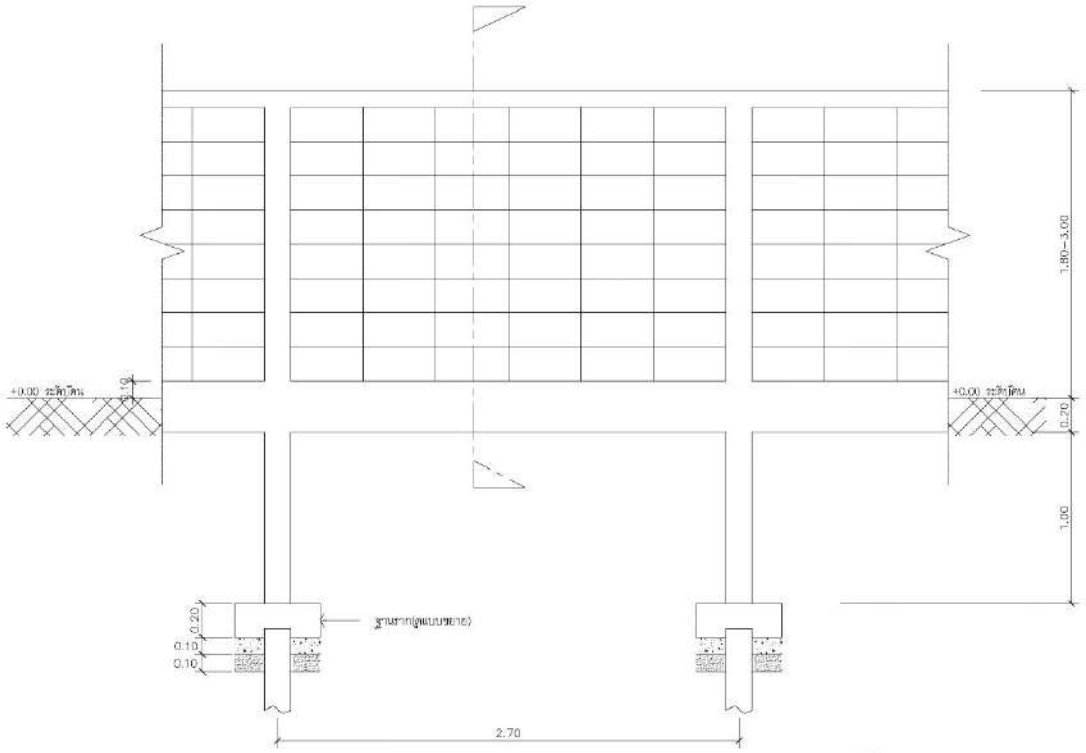
มาตราส่วน 1:250



แผนที่โดยสังเขป

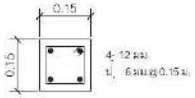
มาตราส่วน 1:250

เจ้าของ	สถานีบริการน้ำมันปิโตรเลียมหลวง
แสดง	แผนผังสังเขป
วิศวกร	
สถาปนิก	
เขียน	แผ่นที่ A1-002

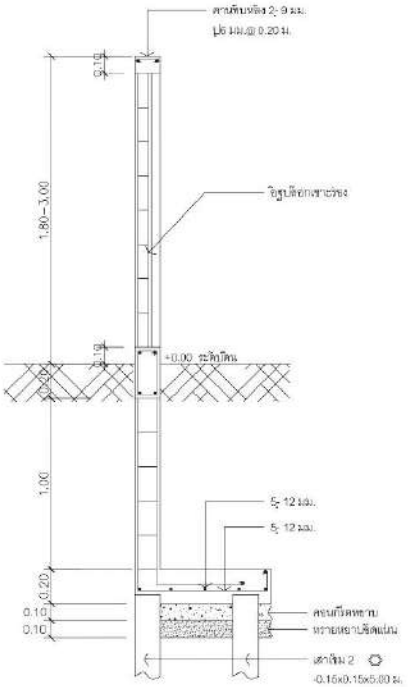


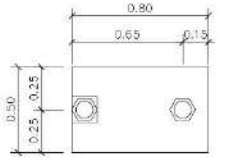
กำแพงกันไฟสูง 1.80-3.00 ม.

มาตราส่วน 1 : 25



ขยายเสา

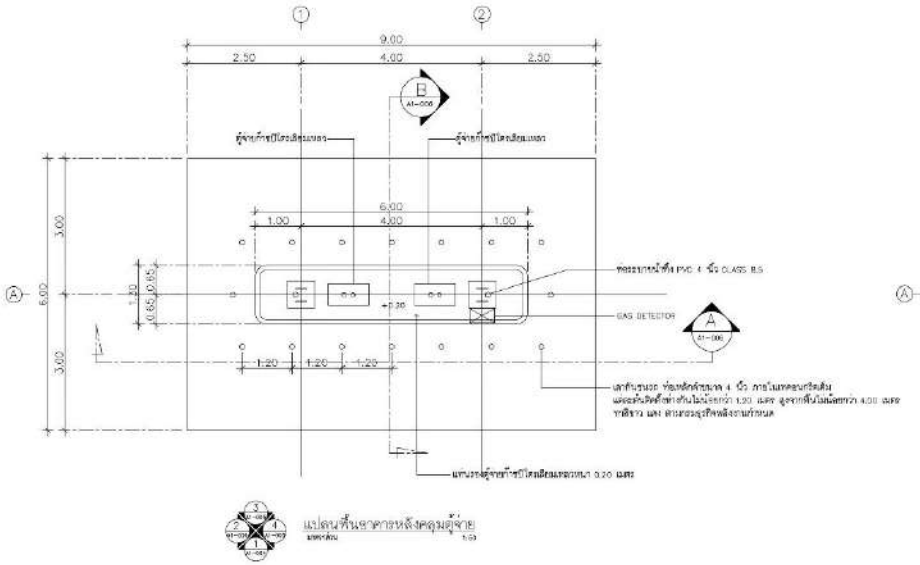




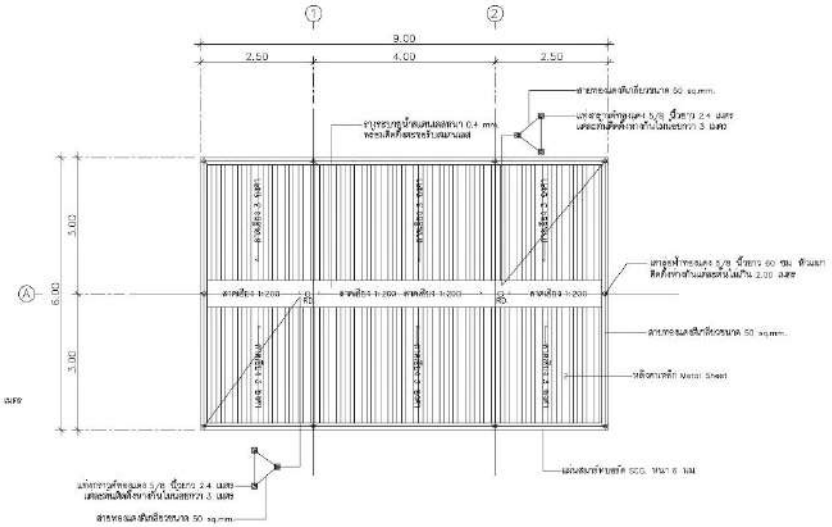
รูปตัดกำแพงกันไฟ

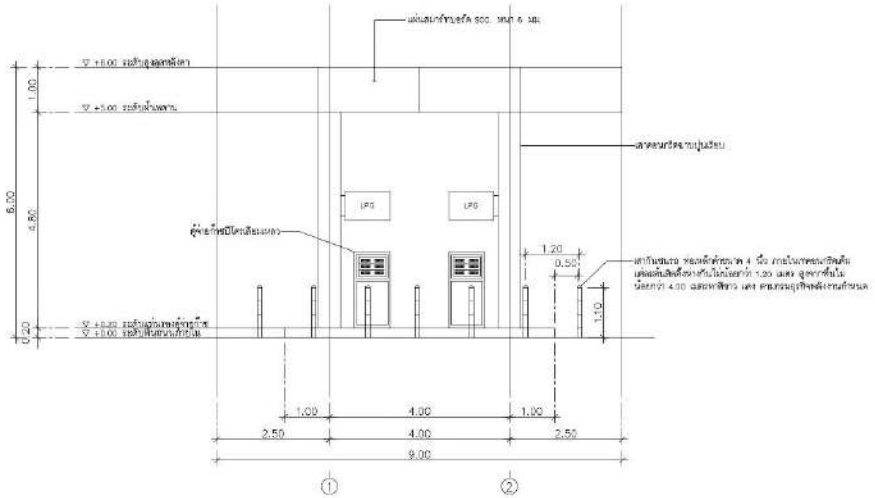
มาตราส่วน 1 : 25

เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แสดง	กำแพงกันไฟสูง 1.80 เมตร
วิศวกร	
สถาปนิก	
เขียน	แผ่นที่ A1-003

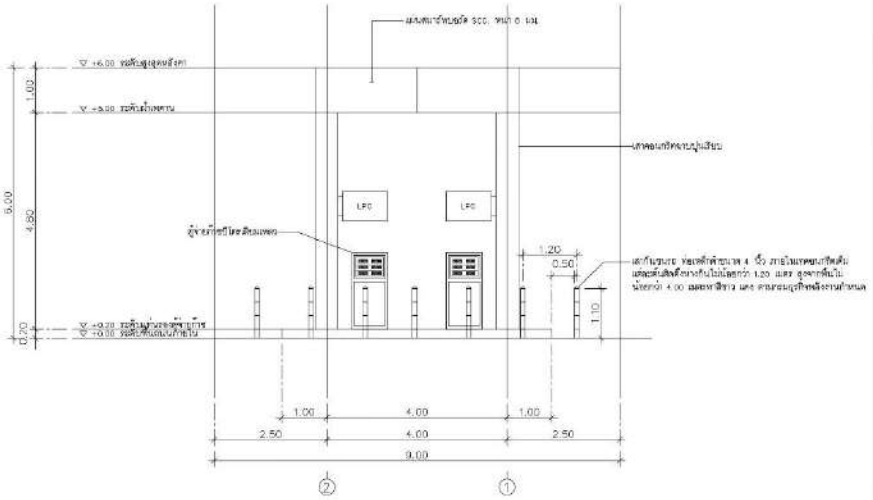


แปลนพื้นอาคารหลังคลุมตู้จ่าย

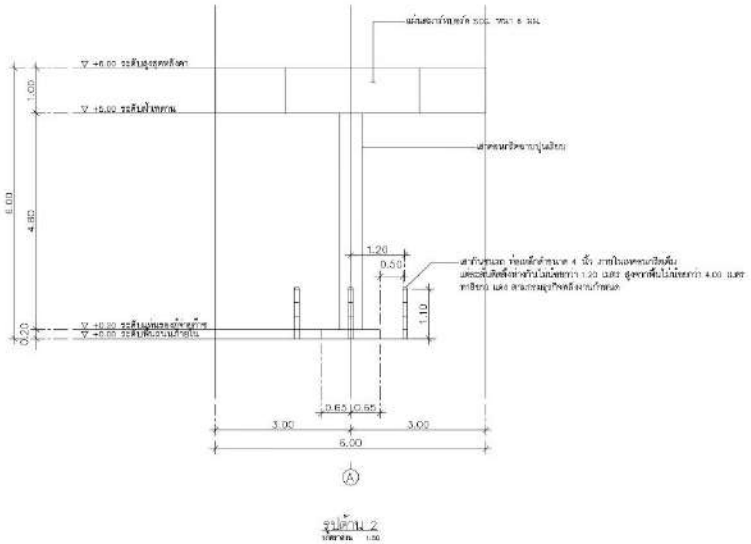

9.00
2.50
4.00
2.50
ท่อระบายน้ำผิวแบนลอดหนา 0.4 mm.
ทองเหลืองรีดรองรับแผ่นเมทัล
แท่งล่อฟ้าชนิดแหลม S/S นิ้วยาว 2.4 เมตร
เดินสายลีดจากด้านในลงมายาว 3 เมตร
3.00
6.00
3.00
เสาครอบแผ่นปิดขอบขนาด 50 sq.mm.
เสาตู้ไฟกระแสต่ำ S/S นิ้วยาว 60 ซม. พ้นผนัง
ติดตั้งจากด้านในลงมาไม่น้อยกว่า 2.00 เมตร
ผนังก่ออิฐมอญ
ผนังก่ออิฐมอญ
ผนังก่ออิฐมอญ



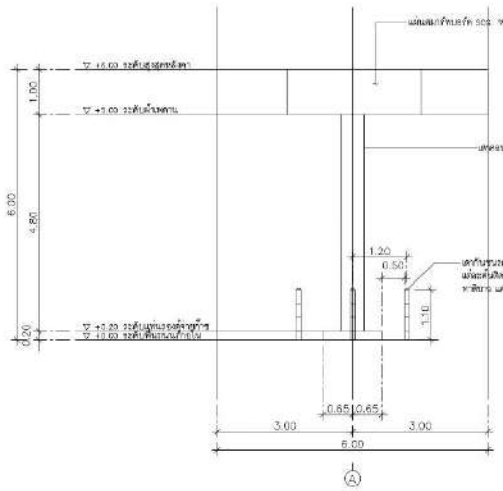
รูปด้าน 1



รูปด้าน 3

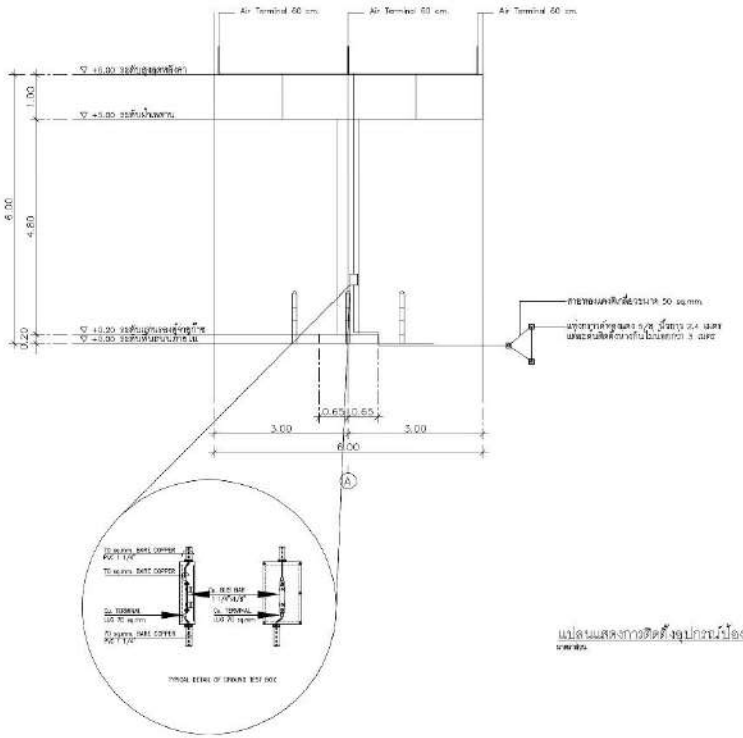


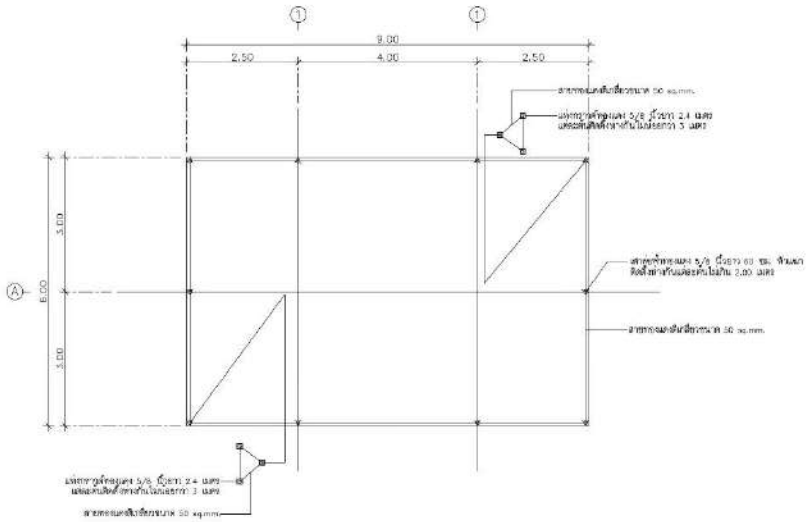
รูปด้าน 2



รูปด้าน 4

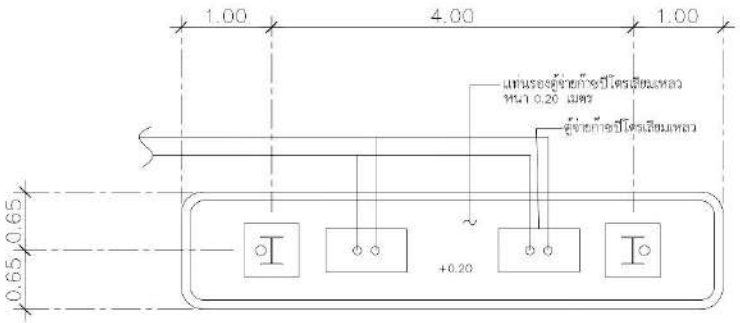
ชื่อแบบ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แสดง	รูปด้าน 1,2,3,4 อาคารหลังคาคลุมตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
วิศวกร	
สถาปนิก	
เขียน	แผ่นที่ A1-005



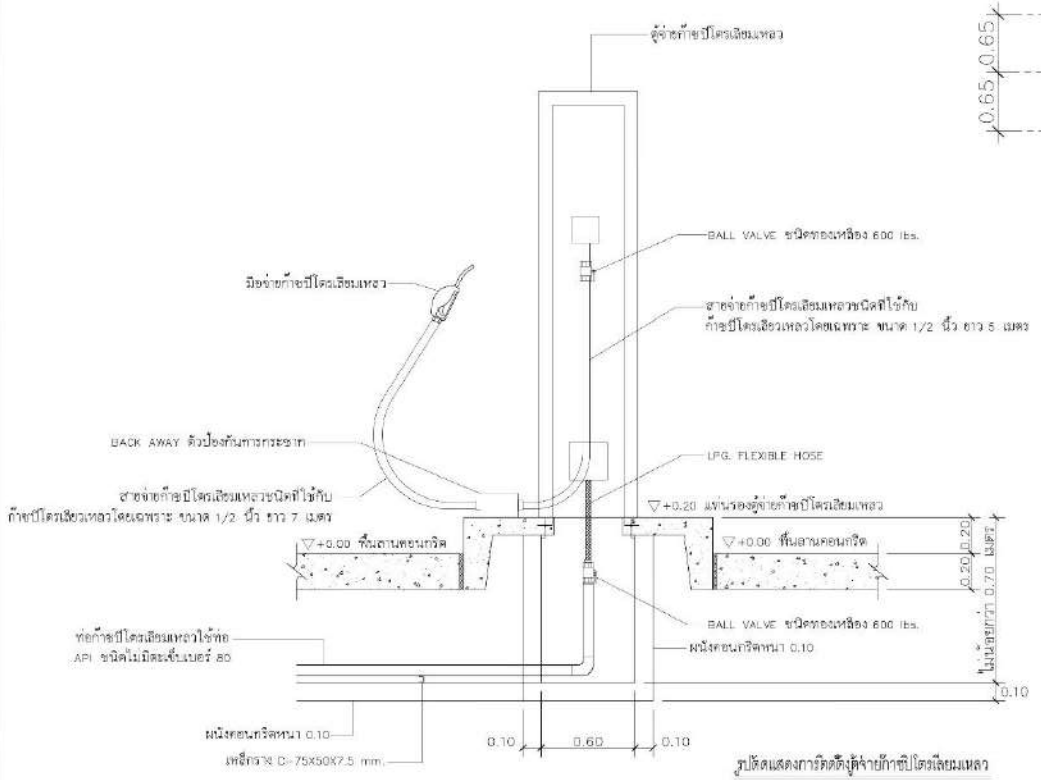


แปลนแสดงการติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันฟ้าผ่าอาคารหลังคาคลุมผู้จ่ายก๊าซ

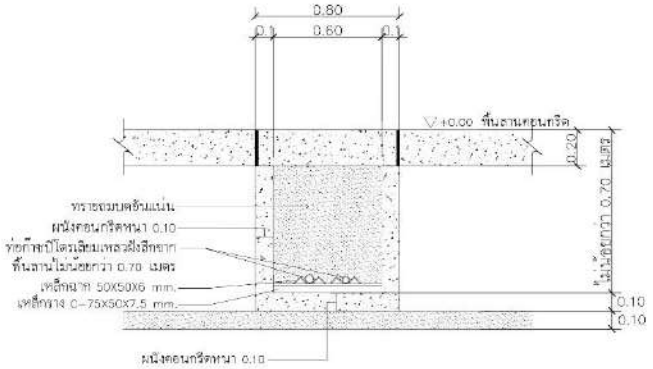
ชื่อโครงการ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แสดง	ระบบป้องกันฟ้าผ่าอาคารหลังคาคลุมผู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
วิศวกร	
สถาปนิก	
เขียน	แผ่นที่ A1-003



แปลนแท่นรองตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

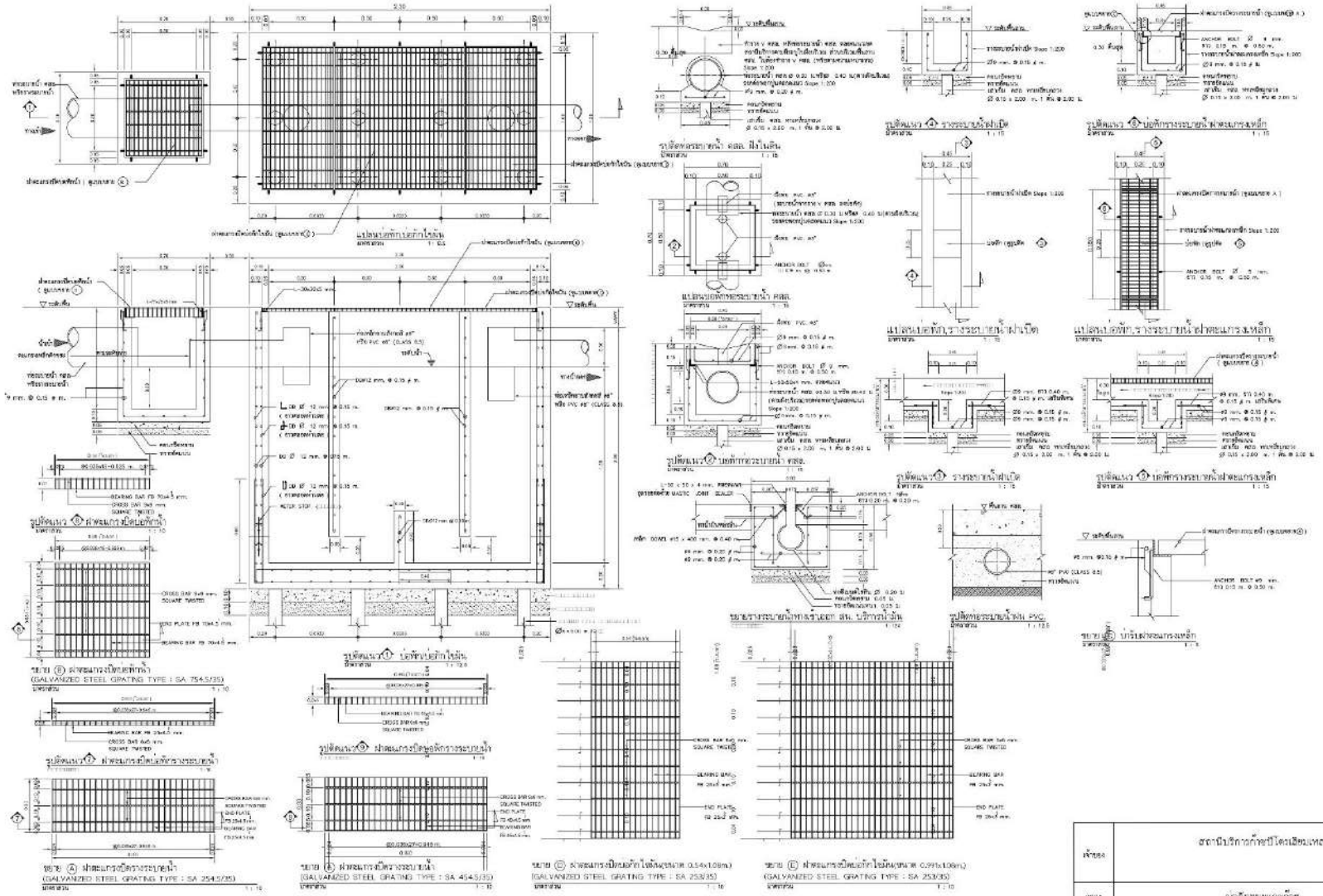


รูปตัดแสดงการติดตั้งตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

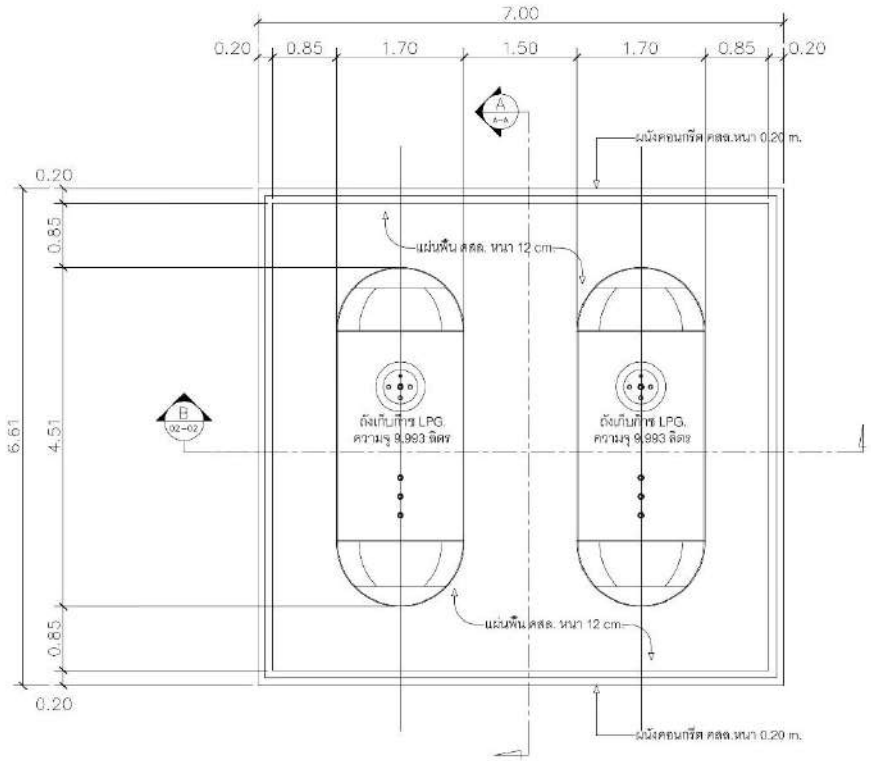


รูปตัดแสดงการติดตั้งท่อจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แบบ	แสดงการติดตั้งตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
วิศวกร	
สถาปนิก	
เขียน	แผ่นที่ A1-009

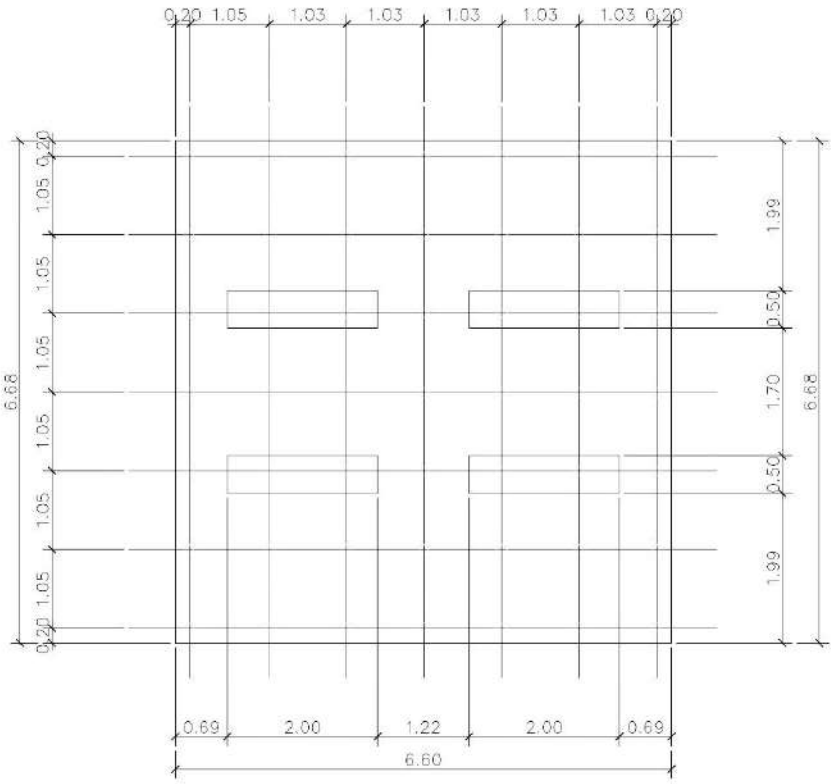


เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แบบ	บ่อดักขยะและก๊าซ
วิศวกร	
สถาปนิก	
เขียน	แผ่นที่ A1-009



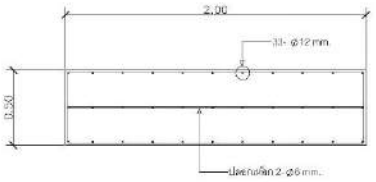
TANK PLAN LPG.

มาตราส่วน 1:30



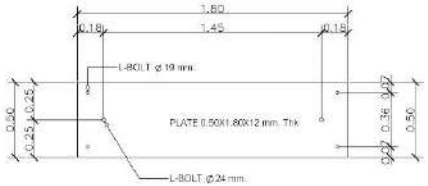
FOTING PLAN LPG.

มาตราส่วน 1:30



แบบขยายฐานรองถัง

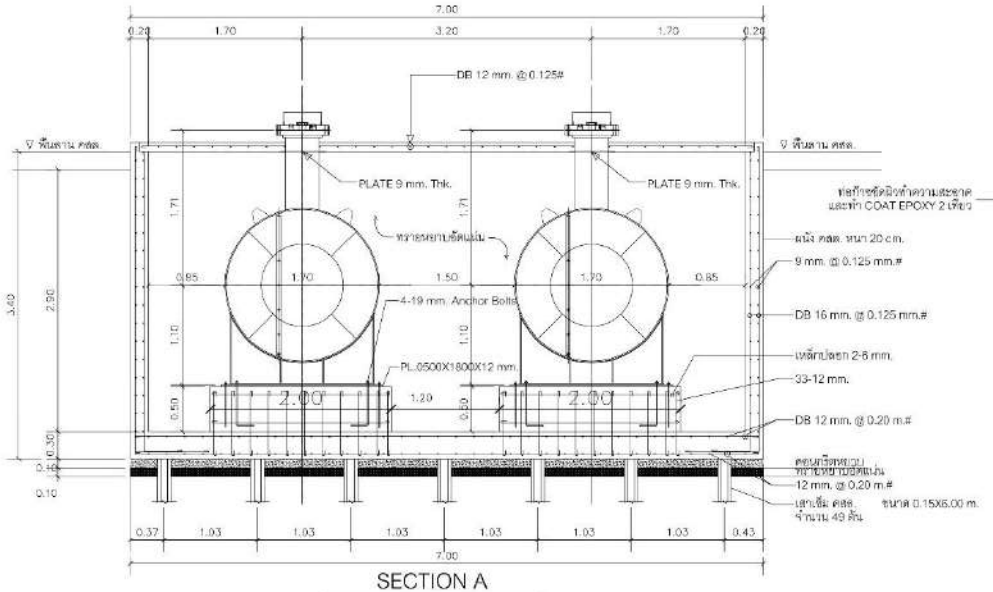
มาตราส่วน 1:60



แบบขยายเหล็กแผ่นรองถัง

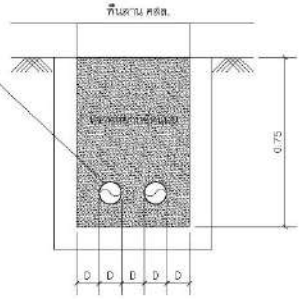
มาตราส่วน 1:60

เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แสดง	แปลนการติดตั้งถังเก็บก๊าซปิโตรเลียมเหลว
วิศวกร	
สถาปนิก	
เขียน	แผ่นที่ A1-030



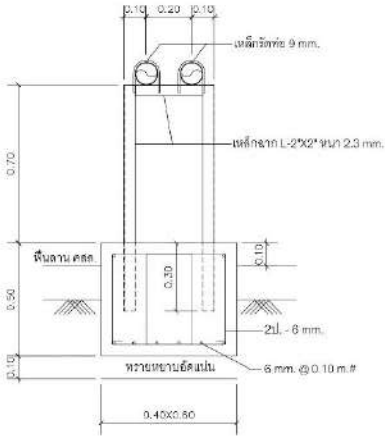
SECTION A

มาตราส่วน 1:25



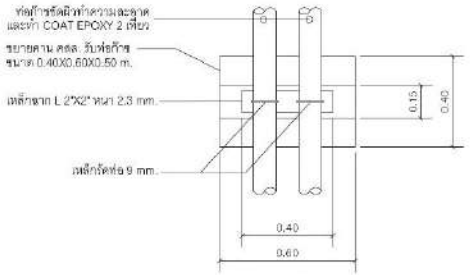
ขยายท่อก๊าซฝังใต้ดิน

มาตราส่วน 1:10



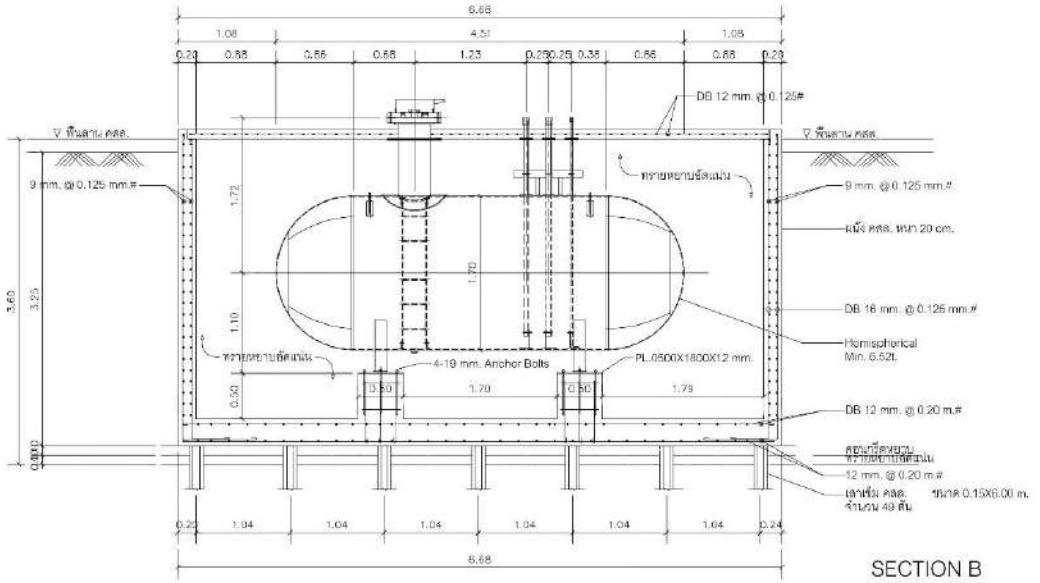
ขยายคาน คสล. รับท่อก๊าซ

มาตราส่วน 1:10



แปลนคานรับท่อก๊าซ

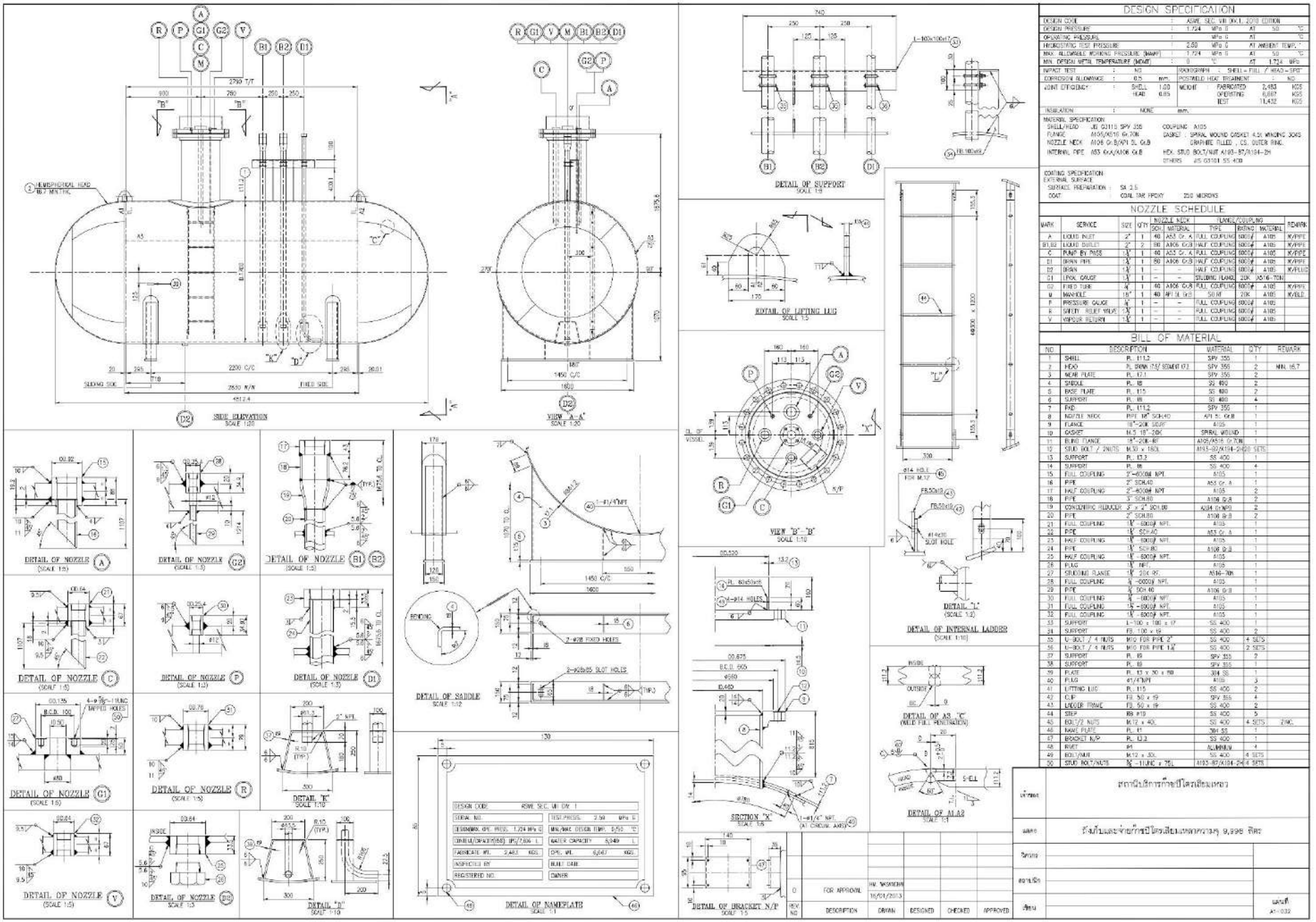
มาตราส่วน 1:10



SECTION B

มาตราส่วน 1:25

เขียนแบบ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แสดง	รูปตัดแสดงการติดตั้งถังเก็บก๊าซปิโตรเลียมเหลว
วิศวกร	
ตรวจสอบ	
เขียน	แผ่นที่ A1-03



DESIGN SPECIFICATION

DESIGN CODE	:	ASME SEC. VIII DIV.1, 2010 EDITION			
DESIGN PRESSURE	:	1.724 MPa G	AT	50	°C
OPERATING PRESSURE	:	MPa G	AT		°C
HYDROSTATIC TEST PRESSURE	:	2.50 MPa G	AT AMBIENT TEMP.		
MAX. ALLOWABLE WORKING PRESSURE (MAWP)	:	1.724 MPa G	AT	50	°C
MIN. DESIGN METAL TEMPERATURE (MDMT)	:	0 °C	AT	1.724	MPa
IMPACT TEST	:	NO	RADIOGRAPH	: SHELL = FULL / HEAD = SPOT	
CORROSION ALLOWANCE	:	0.5 mm.	POSTWELD HEAT TREATMENT	: NO	
JOINT EFFICIENCY	:	SHELL 1.00 / HEAD 0.85	WEIGHT : FABRICATED 2,483 KGS; OPERATING 6,867 KGS; TEST 11,432 KGS		
INSULATION	:	NONE mm.			

MATERIAL SPECIFICATION:
SHELL/HEAD : JIS G3115 SPV 355 — COUPLING : A105
FLANGE : A105/A516 Gr.70N — GASKET : SPIRAL WOUND GASKET 4.5t WINDING SS#3 GRAPHITE FILLED , CS. OUTER RING.
NOZZLE NECK : A106 Gr.B/API 5L Gr.B — INTERNAL PIPE : A53 Gr.A/A106 Gr.B — HEX. STUD BOLT/NUT A193-B7/A194-2H
OTHERS : JIS G3101 SS 400

COATING SPECIFICATION
EXTERNAL SURFACE
SURFACE PREPARATION : SA 2.5
COAT : COAL TAR EPOXY — 250 MICRONS

NOZZLE SCHEDULE

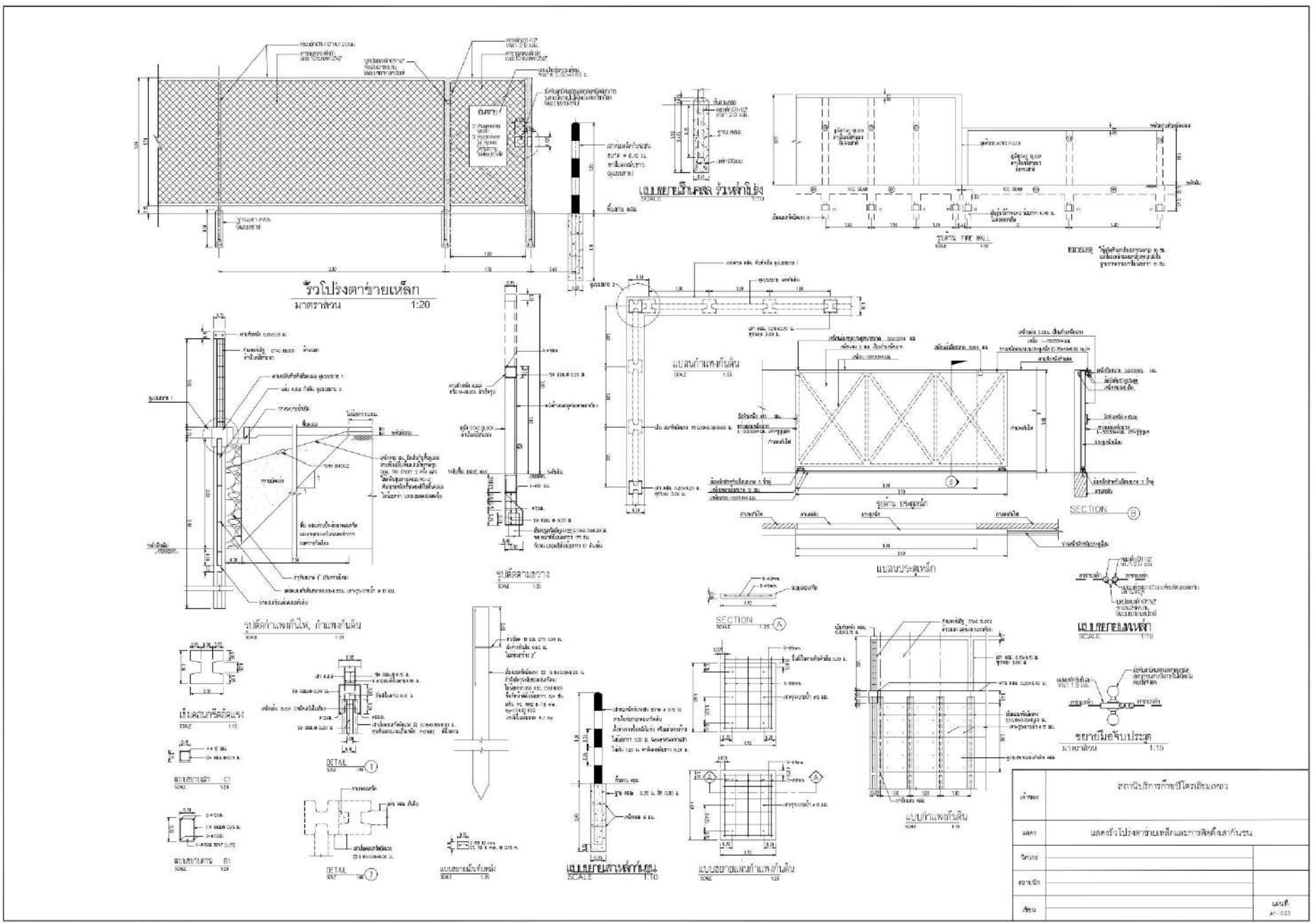
MARK	SERVICE	SIZE	QTY	NOZZLE NECK: SCH / MATERIAL	FLANGE/COUPLING: TYPE	RATING	MATERIAL	REMARK
A	LIQUID INLET	2"	1	40 A53 Gr. A	FULL COUPLING	6000#	A105	W/PIPE
B1,B2	LIQUID OUTLET	2"	2	80 A106 Gr.B	HALF COUPLING	6000#	A105	W/PIPE
C	PUMP BY PASS	2"	1	40 A53 Gr. A	FULL COUPLING	6000#	A105	W/PIPE
D1	DRAIN PIPE	2"	1	80 A106 Gr.B	HALF COUPLING	6000#	A105	W/PIPE
D2	DRAIN	1"	1	– –	HALF COUPLING	6000#	A105	W/PLUG
G1	LEVEL GAUGE	1"	1	– –	SOLIDING FLANGE	20K	A516-70N	
G2	FEED TUBE	4"	1	40 A106 Gr.B	FULL COUPLING	6000#	A105	W/PIPE
M	MANHOLE	18"	1	40 API 5L Gr.B	SO RT	20K	A105	W/BLD
P	PRESSURE GAUGE	1"	1	– –	FULL COUPLING	6000#	A105	
R	SAFETY RELIEF VALVE	2"	1	– –	FULL COUPLING	6000#	A105	
V	VAPOUR RETURN	1"	1	– –	FULL COUPLING	6000#	A105	

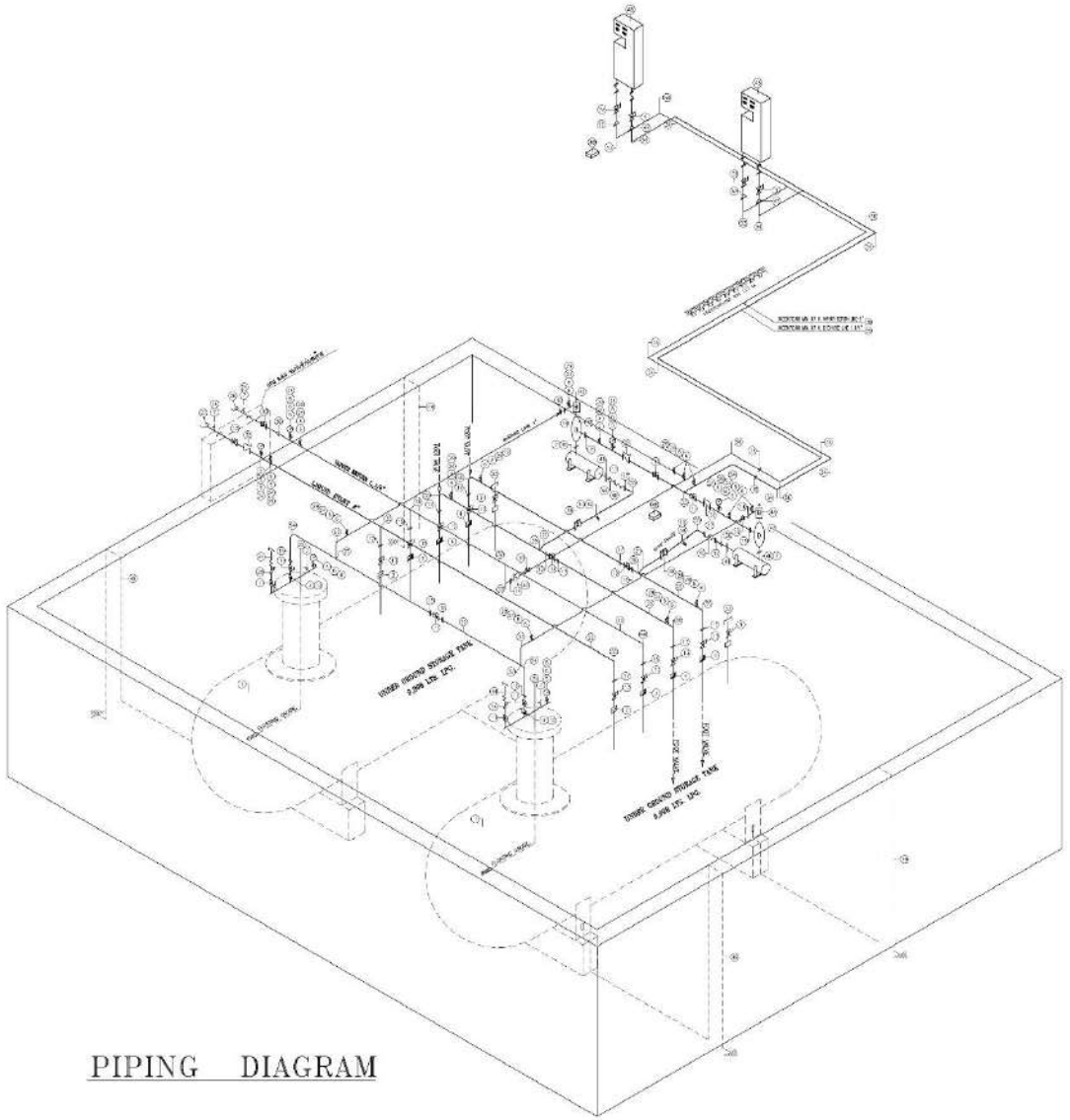
BILL OF MATERIAL

NO.	DESCRIPTION	MATERIAL	QTY	REMARK
1	SHELL PL. 11.2	SPV 355	1	
2	HEAD PL. DISHN 1755/ SDAREF 1703	SPV 355	2	MIN. 15.7
3	WEAR PLATE PL. 12.7	SPV 355	2	
4	SADDLE PL. 18	SS 400	2	
5	BASE PLATE PL. 115	SS 400	2	
6	SUPPORT PL. 18	SS 400	4	
7	PAD PL. 11.2	SPV 355	1	
8	NOZZLE NECK PIPE 18" SCH40	API 5L Gr.B	1	
9	FLANGE 18"-20K SLIDE	A105	1	
10	GASKET M.S. 18"-20K	SPIRAL WOUND	1	
11	BLIND FLANGE 18"-20K-RF	A105/A516 Gr.70N	1	
12	STUD BOLT / 2NUTS M.30 x 180L	A193-B7/A194-2H/2H	20 SETS	
13	SUPPORT PL. 12.2	SS 400	1	
14	SUPPORT PL. 18	SS 400	4	
15	FULL COUPLING 2"-6000# NPT.	A105	1	
16	PIPE 2" SCH.40	A53 Gr. A	1	
17	HALF COUPLING 2"-6000# NPT	A105	2	
18	PIPE 3" SCH.80	A106 Gr.B	2	
19	CONCENTRIC REDUCER 3" x 2" SCH.80	A234 Gr.WPB	2	
20	PIPE 2" SCH.80	A106 Gr.B	2	
21	FULL COUPLING 1/4"-6000# NPT.	A105	1	
22	PIPE 1/4" SCH.40	A53 Gr. A	1	
23	HALF COUPLING 1/4"-6000# NPT.	A105	1	
24	PIPE 1/4" SCH.80	A106 Gr.B	1	
25	HALF COUPLING 1/4"-6000# NPT.	A105	1	
26	PLUG 1/4" NPT.	A105	1	
27	STUDDING FLANGE 1/4" 20K RT.	A516-70N	1	
28	FULL COUPLING 3/4"-6000# NPT.	A105	1	
29	PIPE 3/4" SCH 40	A106 Gr.B	1	
30	FULL COUPLING 3/4"-6000# NPT.	A105	1	
31	FULL COUPLING 1/2"-6000# NPT.	A105	1	
32	FULL COUPLING 1/4"-6000# NPT.	A105	1	
33	SUPPORT L-100 x 100 x 12	SS 400	2	
34	SUPPORT FB.100 x 19	SS 400	2	
35	U-BOLT / 4 NUTS M10 FOR PIPE 2"	SS 400	4 SETS	
36	U-BOLT / 4 NUTS M10 FOR PIPE 1.5"	SS 400	2 SETS	
37	SUPPORT PL. 19	SPV 355	2	
38	SUPPORT PL. 18	SPV 355	1	
39	PLATE PL. 13 x 30 x 150	304 SS	1	
40	PLUG #1/4"NPT	A105	3	
41	LIFTING LUG PL. 115	SS 400	2	
42	CLIP FB. 50 x 19	SPV 355	4	
43	LADDER FRAME FB. 50 x 19	SS 400	2	
44	STEP RB #19	SS 400	5	
45	BOLT/2 NUTS M.12 x 40L	SS 400	4 SETS	ZINC
46	NAME PLATE PL. 11	304 SS	1	
47	BRACKET N/P PL. 12.2	SS 400	1	
48	RIVET ø4	ALUMINUM	4	
49	BOLT/NUT M.12 x 30L	SS 400	4 SETS	
50	STUD BOLT/NUTS 5/8"-11UNC x 75L	A193-B7/A194-2H	4 SETS	

REV NO	DESCRIPTION	DRAWN	DESIGNED	CHECKED	APPROVED
0	FOR APPROVAL	HM. WATANEM			
		16/01/2013			

เรื่อง/TITLE	ถังน้ำและห้องน้ำชายหญิงแบบกลางทราย 9,396 ลิตร
ผู้ออกแบบ	
ตรวจสอบ	
อนุมัติโดย	
ลำดับ	แผ่นที่ A1-032

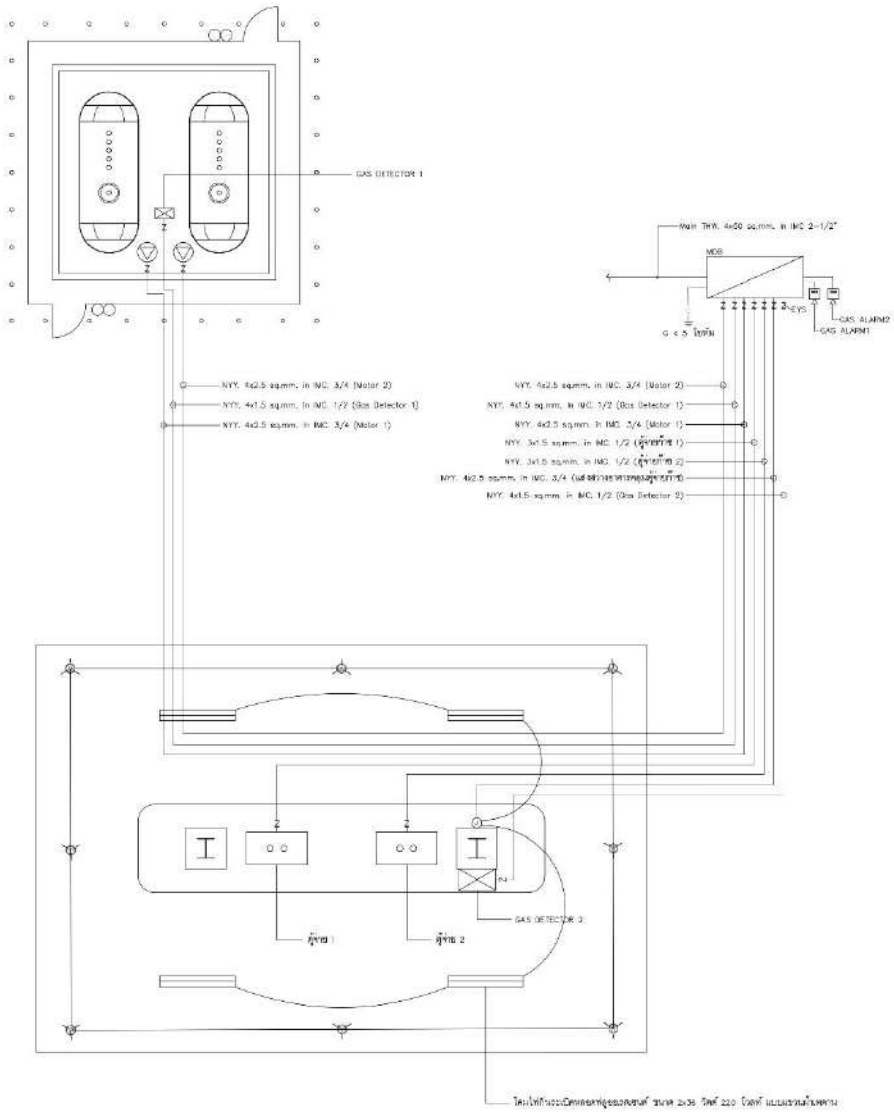

รั้วโปร่งตาข่ายเหล็ก
มาตราส่วน 1:20
รูปตัดกำแพงกันไฟ, กำแพงกันดิน
รูปตัดตามยาว
แบบกำแพงกันดิน
แบบประตูเหล็ก
SECTION
DETAIL
TURN FIRE WALL
สถานีบริการน้ำมันปตท.
แสดงรั้วโปร่งตาข่ายเหล็กและการติดตั้งสถานีบน



PIPING DIAGRAM

MARK	SIZE	DESCRIPTION	REMARK
1	5,998 Ltrs.	LPG STORAGE TANK (UNDER GROUND)	
2	ø2"	BACK PRESSURE CHECK VELVE	
3	ø1_1/4"	EXCESS FLOW VALVE	
4	ø2"	EXCESS FLOW VALVE	
5	ø1/4"	PRESSURE GAUGE 0-300 psi.	
6	ø1/4"	NIPPLE 3000#	
7	ø1/4"	VENT VALVE	
8	ø1/4"	BALL VALVE (600 PSI.)	
9	ø3/4"	BALL VALVE (600 PSI.)	
10	ø1"	BALL VALVE (600 PSI.)	
11	ø1_1/4"	BALL VALVE (600 PSI.)	
12	1_1/4" x 1_1/2"	BUSHING # 3000	
13	ø2"	BALL VALVE (600 PSI.)	
14	ø1"	FLANGE JIS 20K FF.	
15	ø1_1/4"	FLANGE JIS 20K FF.	
16	ø1"	TEE API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
17	ø2"	FLANGE JIS 20K FF.	
18	ø3/4"	STEEL PIPE SCH. 80 SEAMLESS.	
19	ø1"	STEEL PIPE SCH. 80 SEAMLESS.	
20	ø1_1/4"	STEEL PIPE SCH. 80 SEAMLESS.	
21	ø2"	ELBOW 45° API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
22	ø2"	STEEL PIPE SCH. 80 SEAMLESS.	
23	ø3/4"	PLUG SOLID#	
24	ø1/4"	COUPLING 3000#	
25	ø1"	FLOATING GAUGE.	
26	ø1"	COUPLING MALE.	
27	ø2"	COUPLING MALE.	
28	ø1_1/4 "	EXTERNAL SAFETY RELIEF VALVE (SET 250 PSI.)	
29	ø1/4"	HYDROSTATIC RELIEF VALVE.	
30	ø1"	CHECK VALVE.	
31	ø1_1/4"	CHECK VALVE.	
32	ø2"	CHECK VALVE.	
33	ø1_1/4"	TEE. API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
34	ø1_1/4"	ELBOW 45° API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
35	ø2"	TEE. API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
36	ø1" x ø1_1/4"	REDUCER API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
37	ø1_1/4" x ø1"	REDUCER TEE. API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
38	ø2"	EMERGENCY SHUT - OFF VALVE.	
39	ø2"	Y-STRAINER	
40	ø2"	FLEXIBLE HOSE.	
41	ø2_1/2"	FLANGE TN.#10	
42	ø5"	DEGASSING.	
43	ø1"	BY-PASS VALVE.	
44	ø2_1/2" x 4.00m.	VENT PIPE.	
45		DISCHARGE DISPENSER.	
46	ø2" x ø1_1/4"	LPG PUMP INLET ø2_1/2" INLET ø1_1/4" & WITH REDUCER PROF.	
47	ø3/4" x ø1_1/4"	REDUCER API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
48		GAS DETECTOR.	
49	ø5.8" x 8"	GROUND ROD.	
50	ø2" x ø2_1/2"	REDUCER API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
51	ø1/2"	BALL VALVE (600 PSI.)	
52	ø1/2" x ø1"	REDUCER API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
53	ø1"	ELBOW 90° API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
54	ø1_1/4"	ELBOW 90° API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
55	ø2"	ELBOW 90° API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	
56	ø1"	ELBOW 45° API. STANDARD SCH.80 SEAMLESS.	

เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว	
แบบ	PIPING DIAGRAM	
วิศวกร		
สถาปนิก		
ที่ตั้ง		แผ่นที่ A1-034

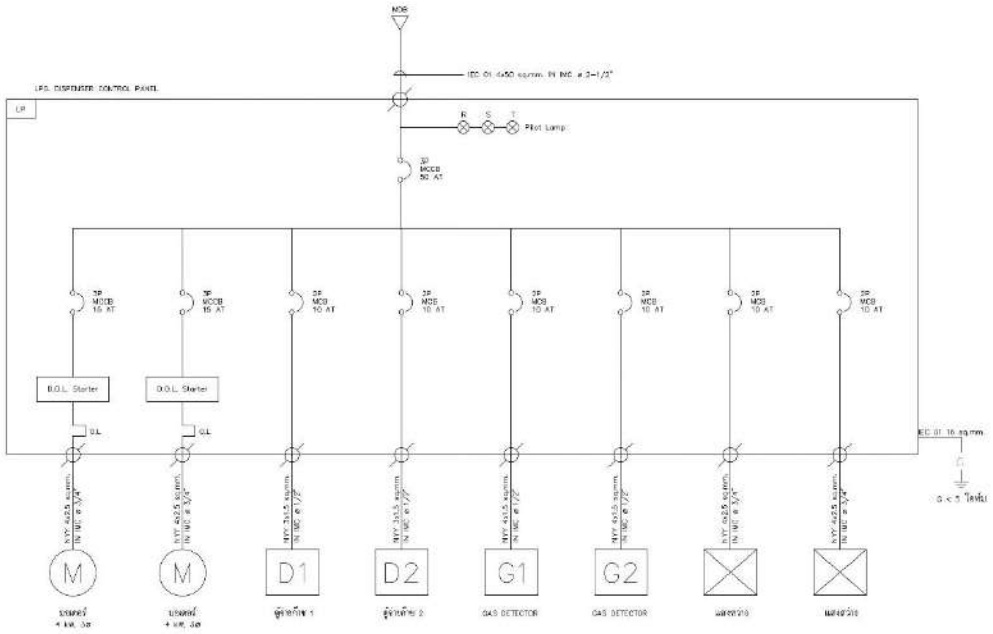


สัญลักษณ์ระบบไฟฟ้า	
สัญลักษณ์	รายละเอียด
	โคมไฟกันระเบิดหลอดฟลูออเรสเซนต์ ขนาด 2x36 วัตต์ 220 โวลท์ แบบแขวนเพดาน
LDP	LPG. DISPENSER CONTROL PANEL
	INDICATING LAMP
KWH	KILOWATT HOUR METER
MCCB	MOULDED CASE CIRCUIT BREAKER
D.O.L Starter	DIRECT ON LINE STARTER
	CARTRIDGE FUSE
	HRC FUSE
V	VOLT METER
A	AMMETER
T.O.L	THERMAL OVER LOAD RELAY
	PHASE SEQUENCE & PHASE FAILURE RELAY WITH UNDER/OVER VOLTAGE
MCCB	MOULDED CASE CIRCUIT BREAKER
C	CURRENT TRANSFORMER
	GAS DETECTOR
M	MOTOR PUMP
	MDB

สัญลักษณ์ระบบป้องกันไฟฟ้าและต่อลงดิน	
สัญลักษณ์	รายละเอียด
	เสาอากาศ (Air Terminal) พร้อมสายล่อฟ้าแบบ ขนาด ø 16 มม. หนา 1.00 มม.
	สายตัวนำ (Short Conductor) ใช้สายต่อหัวล่อฟ้าหลอดแดง ขนาด 70 ตร.มม. หรือแผ่นเหล็กสายน้ำลงดิน (Down Conductor) ใช้สายตีนำหลอดแดง ขนาด 70 ตร.มม. ติดไว้เป็นแนวตลอดที่สุดจากเสาอากาศถึงแท่งกราวด์ โดยมีข้อต่อให้เป็นมุมไม่น้อยกว่า 90 องศา และรัศมีโค้งไม่น้อยกว่า 8 นิ้ว การเชื่อมต่อระหว่างสายน้ำลงกับสายกราวด์ และสายเชื่อมต่อ ระหว่างแนวสิ่ง กับแท่งกราวด์ทั้งน้ำใต้ดิน ใช้วิธีการ Exothermic Welding
	แท่งกราวด์ทองแดง (Copper Earth Rod) ขนาด ø 16 มม. ยาว 2.40 ม. ฝังลงดินลึกจากระดับดิน (Ground) ลึกไม่เกิน 5 โอห์ม หากลึกไม่ถึงชั้นแท่งกราวด์ทองแดงต่อหลุด ขนาดเส้นทางไม่ต่ำกว่าที่กำหนด
	Ground Box Test

เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แสดง	แปลนระบบไฟฟ้า LPG.
วิศวกร	
เขียน	แผ่นที่ A1-EE1

SINGLE LINE DIAGRAM



เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แบบ	SINGLE LINE DIAGRAM
วิศวกร	
เขียนโดย	แผ่นที่ A1-EE2

LOAD SCHEDULE

PANEL : L1 (LPG. DISPENSER CONTROL PANEL)
FROM : MDB

FEEDER NO.	DESCROPTION	LOAD (VA)			CIRCUIT BREAKER				Wire/Cable	Conduit	REMART
		L1	L2	L3	Pole	AT	AF	IC			
1	มอเตอร์ 1	1,700	1,700	1,700	3	15	100	IC ≥ 18 kA. at 400/230 VAC	NYY 4x2.5 sq.mm.	IMC. 3/4"	
2	มอเตอร์ 2	1,700	1,700	1,700	3	15	100		NYY 4x2.5 sq.mm.	IMC. 3/4"	
3	ตู้จ่ายก๊าซ LPG.	500			2	10	100		NYY 3x1.5 sq.mm.	IMC. 1/2"	
4	ตู้จ่ายก๊าซ LPG.		500		2	10	100		NYY 3x1.5 sq.mm.	IMC. 1/2"	
5	GAS DETECTOR 1			500	2	10	100		NYY 4x1.5 sq.mm.	IMC. 1/2"	
6	GAS DETECTOR 2	500			2	10	100		NYY 4x1.5 sq.mm.	IMC. 1/2"	
7	แสงสว่างอาคารจ่ายก๊าซ		500		2	10	100		NYY 4x2.5 sq.mm.	IMC. 3/4"	
8	แสงสว่างอาคารจ่ายก๊าซ			500	2	10	100		NYY 4x2.5 sq.mm.	IMC. 3/4"	
9											
10											
11											
12											
Total Load/Main Connection		4400	4400	4400	3	50	100	≥25 kA	NYY_1C 4x50 sq.mm. G-16 sq.mm.	IMC. 2-1/2"	เดินสายร้อยท่อโลหะเกาะผนัง
		13200									

เจ้าของ	สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว
แบบ	LOAD SCHEDULE
วิศวกร	
เขียน	แผ่นที่ A1-EE3

ภาคผนวก ๓

ตัวอย่างหนังสือการออกคำสั่งรับคำขอรับใบอนุญาต

(ระยะที่ ๑)



ที่ พน ๐๔๐๓/

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

สิงหาคม ๒๕๖๔

เรื่อง การออกใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ..... จำกัด

อ้างถึง คำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการฯ ลงวันที่ .... เดือน ปี

สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบก่อสร้างสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว จำนวน ๑ ชุด

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ..... จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ ..... แขวง..... เขต..... กรุงเทพมหานคร ได้ยื่นคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการปิโตรเลียมเหลว โดยติดตั้งถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ขนาดบรรจุ ..... ลิตร จำนวน ..... ถัง และติดตั้งตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ชนิด .... หัวจ่าย จำนวน .... ตู้ พร้อมแบบก่อสร้าง แบบระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์ และเอกสารอื่นๆ ให้ กรมธุรกิจพลังงาน พิจารณา นั้น

กรมธุรกิจพลังงานได้ตรวจพิจารณาแบบก่อสร้างสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวดังกล่าวแล้ว เห็นว่าไม่ขัดกับ มาตรา ๑๑ และมาตรา ๑๒ แห่งพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกฎกระทรวงสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. ๒๕๖๐ ดังนั้นกรมธุรกิจพลังงานจึงรับคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว ไว้พิจารณา ทั้งนี้ การก่อสร้างต้องให้เป็นไปแบบแผนผังบริเวณ แบบก่อสร้างที่ได้รับความเห็นชอบ และต้องปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เมื่อบริษัทฯ ได้ดำเนินการติดตั้งถังเก็บและจ่ายก๊าซ ตู้จ่ายก๊าซ ระบบท่อก๊าซและอุปกรณ์แล้วเสร็จ ต้องจัดให้มีการทดสอบและตรวจสอบตามมาตรา ๑๑ แห่งพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกฎกระทรวงสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว พ.ศ. ๒๕๖๐ รวมทั้งตรวจสอบระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ไฟฟ้าทั้งหมดโดยจะต้องแจ้งให้กรมธุรกิจพลังงานทราบ เพื่อจัดส่งเจาหน้าที่มาควบคุมการทดสอบและตรวจสอบดังกล่าวข้างต้นต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อทราบและดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว
โทร. ๐ ๒๗๙๔ ๔๘๒๕
โทรสาร ๐ ๒๗๙๔ ๔๘๐๐

ภาคผนวก ๔

ตัวอย่างรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ
และหนังสือรับรองถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

บันทึกการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์นิรภัยแบบระบาย
เพื่อขออนุญาติใหม่ใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3
ประเภทสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ทดสอบและตรวจสอบโดย บริษัท [redacted] จำกัด

เจ้าของถัง บริษัท [redacted] จำกัด

ผู้ครอบครองถัง บริษัท [redacted] จำกัด

บริษัทที่ผลิตถัง บริษัท ไทยเมทัล โปรดักส์ อินดัสตรีย์ จำกัด **ประเทศ** ไทย

วัน เดือน ปี ที่สร้างถัง 17 พฤษภาคม 2557

สถานที่ทำการทดสอบ เลขที่ [redacted] กรุงเทพมหานคร

หมายเลขถัง _____ **แบบก่อสร้างเลขที่** -

ชนิดของถัง (/) ถังใต้ดินมี Man Hole ( ) ถังบนดินมี Man Hole ( ) ถังบนดินไม่มี Man Hole ( ) ถังขนส่งก๊าซ

ลักษณะการติดตั้งถัง ( ) Vertical (/) Horizontal

ลักษณะของตัวถัง (Shell) Cylinder **ลักษณะของหัวถัง** (Head) Hemispherical

วัสดุที่ใช้สร้างตัวถัง (Shell) A516 Gr.70 **วัสดุที่ใช้สร้างหัวถัง** (Head) A516 Gr.70

ความหนาของตัวถัง (Shell) 13.08mm. **ความหนาของหัวถัง** (Head) 7.91 mm.

การทดสอบด้วยความดันไฮโดรลิก

(1) **ความดันออกแบบถังเก็บก๊าซ** 250 PSI (0.176 Kg/mm^2)

(2) **ความดันทดสอบ** 375 PSI (0.176 Kg/mm^2)

(3) **ระยะเวลาระหว่างที่รักษาความดันในการทดสอบให้คงที่** 30 นาที

(4) **สรุปผลการทดสอบ และ การตรวจพินิจด้วยสายตา**

ถังเก็บและจ่ายก๊าซใบนี้ สามารถรับและรักษาความดันในการทดสอบได้โดยไม่ปรากฏการเสียรูปทรงใดๆ ของถังไม่ปรากฏรอยรั่วซึมของน้ำตามอุปกรณ์ที่ติดตั้งมากับถัง และไม่พบรอยตำหนิหรือรอยบกพร่องใดๆ





ผู้ปฏิบัติงานในการทดสอบและตรวจสอบ _____ **วันที่** _____

( )

บันทึกการทดสอบและตรวจสอบระบบท่อ
(เพื่อขออนุญาตใหม่)ใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3
ประเภทสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ทดสอบและตรวจสอบโดย บริษัท [redacted] จำกัด

สถานที่ทำการทดสอบ บริษัท [redacted]

เลขที่ [redacted] กรุงเทพมหานคร

ความดันที่ใช้ทดสอบ Vapour Line = 375 PSI , Liquid Line = 375 PSI

ระยะเวลาระหว่างที่รักษาความดันในการทดสอบให้คงที่ 30 นาที

Fluid **ที่ใช้ในการตรวจสอบและทดสอบ** ไนโตรเจน

สรุปผลการทดสอบและตรวจสอบ

ระบบท่อตามแบบที่ได้รับการอนุมัติจากกรมธุรกิจพลังงาน สามารถรับ และ รักษาความดันทดสอบได้
โดยไม่ปรากฏรอยรั่วซึมใดๆ ทั้งสิ้น **********
****





ผู้ปฏิบัติงานในการทดสอบและตรวจสอบ _____ **วันที่** 7 พฤศจิกายน 2561

( )

บันทึกการทดสอบและตรวจสอบอุปกรณ์นิรภัยแบบระบาย
(เพื่อขออนุญาติใหม่)ใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3
ประเภทสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ทดสอบและตรวจสอบโดย บริษัท [redacted] จำกัด

Fluid ที่ใช้ในการทดสอบและตรวจสอบ ไนโตรเจน, น้ำ

สถานที่ทำการทดสอบ เลขที่ [redacted] กรุงเทพมหานคร

กลอุปกรณ์นิรภัยแบบระบาย

เลขที่	ขนาด (นิ้ว)	เครื่องหมายการค้า	ทดสอบแล้วทำงานที่ความดัน	หยุดทำงานที่ความดัน
1	1 ½	REGO	250 PSI	200 PSI
2	1 ¼	REGO	250 PSI	200 PSI
3	¼	REGO	250 PSI	200 PSI
4	¼	REGO	250 PSI	200 PSI
5	¼	REGO	260 PSI	200 PSI
6	¼	REGO	260 PSI	200 PSI
7	¼	REGO	270 PSI	200 PSI
8	¼	REGO	270 PSI	200 PSI
9	¼	REGO	270 PSI	200 PSI
10	¼	REGO	275 PSI	200 PSI
11	¼	REGO	275 PSI	200 PSI
12	¼	REGO	275 PSI	200 PSI
13	½	REGO	250 PSI	200 PSI
14	½	REGO	250 PSI	200 PSI

สรุปผลการทดสอบและตรวจสอบ

กลอุปกรณ์นิรภัยจำนวนดังกล่าวข้างต้น สามารถใช้งานกับถังเก็บและจ่ายก๊าซ หมายเลขถัง TMT-5T-UG-LPG-814 (ธพ.2-173/57), TMT-5T-UG-LPG-811(ธพ.2-172/57) และระบบท่อก๊าซ ตามแบบได้





ผู้ปฏิบัติงานในการทดสอบและตรวจสอบ _____ **วันที่** 7 พฤศจิกายน 2561

( )

บันทึกการทดสอบและตรวจสอบสายหัวจ่าย
เพื่อ(ขออนุญาตใหม่)ใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ 3
ประเภทสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ทดสอบและตรวจสอบโดย บริษัท [redacted] จำกัด

สถานที่ทำการทดสอบ เลขที่ [redacted] กรุงเทพมหานคร

หมายเลขทดสอบประจำสายหัวจ่าย -

เครื่องหมายการค้าของสายอ่อน **BRIDGSTONE**

ขนาดของสายอ่อน 1/2" **ความยาวของสายจ่าย** 5.00 M.

ความดันที่ใช้ทดสอบ 300 PSI (0.211 Kg / mm.^{2})

ระยะเวลาระหว่างที่รักษาความดันให้คงที่ 30 นาที

Fluid ที่ใช้ในการตรวจสอบและทดสอบ ไนโตรเจน

สรุปผลการทดสอบและตรวจสอบ

สายจ่าย จำนวน 4 เส้นดังกล่าวข้างต้นสามารถรับ และรักษาความดันทดสอบได้โดยไม่ปรากฏรอยรั่วซึมใดๆ
ตู้จ่ายก๊าซจำนวน 2 ตู้ ยี่ห้อ COMPAC NO.14D-14011901-02,NO. 14D-14011901-03
ไม่ปรากฏรอยรั่วซึมใด ๆ ทั้งสิ้น

ผู้ปฏิบัติงานในการทดสอบและตรวจสอบ _____ **วันที่** 7 พฤศจิกายน 2561

( )

รูปทดสอบและตรวจสอบ (เพื่อขออนุญาตใหม่) สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียม

ของ บริษัท








ผู้ปฏิบัติงานในการทดสอบและตรวจสอบ _____ **วันที่** 7 พฤศจิกายน 2561

( )

รูปทดสอบและตรวจสอบ (เพื่อขออนุญาตใหม่) สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียม

ของ บริษัท








ผู้ปฏิบัติงานในการทดสอบและตรวจสอบ _____ **วันที่** 7 พฤศจิกายน 2561

( )

ที่ ผ.ปล.บ.๐๒/๒๕๖๒

กรมธุรกิจพลังงาน

ใบรับรองนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า บริษัท สำนักงานตั้งอยู่ ณ เลขที่ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง คุณสมบัติและคุณวุฒิของผู้ทดสอบและตรวจสอบถังก๊าซหุงต้ม ถังบรรจุและจ่ายก๊าซ ถังขนส่งก๊าซ ระบบท่อก๊าซ และอุปกรณ์ และการออกใบรับรองให้เป็นผู้ทดสอบและตรวจสอบ 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 ตันติเวสส)
ผู้อำนวยการสถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

แบบ ธพ.กข.๔

เลขที่ ป.ปล.บ. ๐๐๕/๒๕๖๒

กรมธุรกิจพลังงาน
หนังสือรับรองนี้ให้ไว้เพื่อแสดงว่า

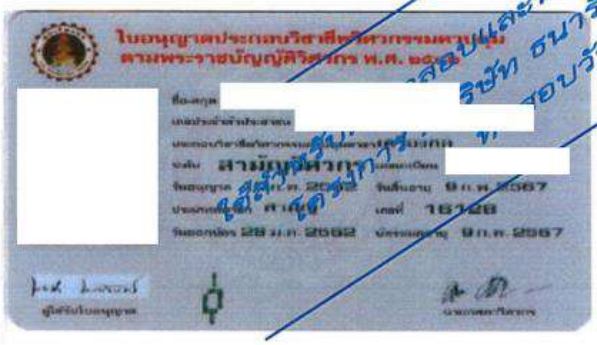
นาย

ซึ่งเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ตามกฎหมายว่าด้วยสภาวิศวกร ระดับ สามัญวิศวกร สาขาวิศวกรรมเครื่องกล ตามใบอนุญาตเลขทะเบียนที่ สก.๓๔๐๑ และขณะนี้ไม่อยู่ในระหว่างถูกพักใช้ หรือถูกเพิกถอนใบอนุญาตเป็นผู้ประกอบวิชาชีพดังกล่าว มีคุณสมบัติและลักษณะต้องห้ามตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง คุณสมบัติ และลักษณะต้องห้ามของผู้ทดสอบและตรวจสอบ พ.ศ. ๒๕๔๔ จึงให้เป็น หัวหน้าวิศวกรทดสอบและตรวจสอบ ของบริษัท
จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ทดสอบและตรวจสอบ ประเภทที่ ๑

หนังสือรับรองนี้ให้ใช้ได้จนถึงวันที่ ๑๔ เดือน กรกฎาคม พ.ศ. ๒๕๖๕

ให้ไว้ ณ วันที่ ๕ เดือน มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๒

(นาย[illegible] ปานเผาะ)
ผู้อำนวยการสถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน ปฏิบัติราชการแทน
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน





(ด้านหน้า)

หนังสือรับรอง
ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว / ถังขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว
หมายเลขประจำถัง .....

๑. ข้อมูลทั่วไป
๑.๑ ผู้ผลิตหรือสร้าง .....
☐ ในประเทศ
☐ ต่างประเทศ ประเทศ .....
๑.๒ วัน เดือน ปี ที่ผลิตหรือสร้าง .....
๑.๓ หมายเลขถังผู้ผลิตหรือสร้าง .....

๒. การออกแบบ ผลิตหรือสร้าง
๒.๑ มาตรฐาน .....
๒.๒ ความดันออกแบบ ..... เมกาปาสคาล
๒.๓ อุณหภูมิออกแบบ ..... องศาเซลเซียส
๒.๔ อัตราการระบายของถังอย่างน้อย ..... ลูกบาศก์ฟุต/นาที
๒.๕ ค่าความกัดกร่อนตามการคำนวณ
- ตัวถัง ..... มม. - หัวถัง ..... มม.
๒.๖ ผลการคำนวณค่าความหนาต่ำสุด (Minimum Required Thickness)
- ตัวถัง ..... มม. - หัวถัง ..... มม.
๒.๗ ผู้ออกแบบ ..... ทะเบียน .....

๓. ชนิดและคุณสมบัติแผ่นเหล็กที่ใช้ผลิตหรือสร้าง
๓.๑ มาตรฐานแผ่นเหล็ก .....
๓.๒ ชนิดแผ่นเหล็กตัวถัง .....
๓.๓ แรงดึงประลัย ..... กก./มม² ..... เมกาปาสคาล
๓.๔ ความหนาตัวถัง .....
๓.๕ ชนิดแผ่นเหล็กหัวถัง .....
๓.๖ แรงดึงประลัย ..... กก./มม² ..... เมกาปาสคาล
๓.๗ ความหนาหัวถัง .....

๔. การเชื่อม
๔.๑ ลักษณะการเชื่อม
☐ ตามแนวรอบถัง .....
☐ ตามแนวยาวถัง .....
๔.๒ ประสิทธิภาพแนวเชื่อม
- ตัวถัง ..... % - หัวถัง ..... %

๕. การอบด้วยความร้อน
๕.๑ กรรมวิธี Post Weld Heat Treatment
เมื่อวันที่ .....

๖. รูปลักษณะทั่วไป
๖.๑ รูปลักษณะ
☐ ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว
☐ ถังขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว
☐ อื่นๆ .....
ขนาดความจุ ..... ลิตร
๖.๒ ลักษณะตัวถัง (Shell)
☐ ทรงกระบอก (Cylinder)
☐ ทรงกลม (Sphere) ขาแต่ละขาห่าง ..... มม.
เส้นผ่านศูนย์กลางภายใน ..... มม.
ความยาวแนวเชื่อมถึงแนวเชื่อม ..... มม.
ระยะห่างระหว่างฐานรองรับ ..... มม.
๖.๓ ลักษณะหัวถัง (Head)
☐ ครึ่งทรงกลม (Hemispherical) ..... กลีบ
☐ ครึ่งทรงรี (Ellipsoidal)
☐ อื่นๆ .....
เส้นผ่านศูนย์กลางภายใน ..... มม.

๗. การทดสอบและตรวจสอบ
กรณีถัง ผลิต หรือสร้างขึ้นใหม่ / ครบวาระ / อื่นๆ .....
ทดสอบและตรวจสอบตามหลักเกณฑ์ที่ .....
เมื่อวันที่ .....
๗.๑ ผลการวัดค่าขนาดถัง
- เส้นผ่านศูนย์กลางหลักภายนอก ..... มม.
- ความยาวของถังจากแนวเชื่อม ..... มม.
- ระยะห่างระหว่างฐานรองรับถัง ..... มม.
- ความหนาของถัง
- ตัวถัง ..... มม. - หัวถัง ..... มม.
- ความดันทดสอบ ..... เมกาปาสคาล
- คงความดัน ..... นาที
๗.๒ ทดสอบด้วยวิธีอื่น .....
.....

รายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ
เลขที่ .....วันที่ .....

ขอรับรองผลการทดสอบและตรวจสอบดังกล่าว ได้ผ่านเกณฑ์มาตรฐานความปลอดภัยตามกฎกระทรวงว่าด้วยภาชนะบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว แห่งพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๔๒ และที่แก้ไขเพิ่มเติมทุกประการ

วันที่ต้องทดสอบและตรวจสอบครบวาระครั้งต่อไป
วันที่ .....

ลงชื่อ .....
(.....)
ผู้ผลิตหรือสร้าง/ผู้ประกอบกิจการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ลงชื่อ .....
(.....)
ผู้ทดสอบและตรวจสอบ
บริษัท .....
เลขทะเบียน .....

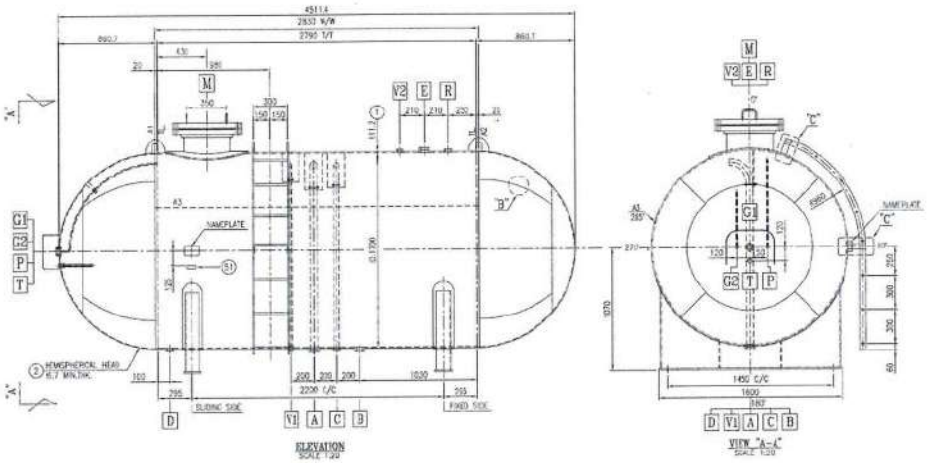
ลงชื่อ .....
(.....)
เจ้าหน้าที่กรมธุรกิจพลังงาน

เห็นชอบ

ลงชื่อ .....
(.....)
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

(ด้านหลัง)

ตัวอย่างแบบและบันทึกมิติถังก๊าซปิโตรเลียมเหลว



Drawing Number .....

แผ่นป้าย



ภาคผนวก ๕

ตัวอย่างหนังสือออกใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ระยะที่ ๒)



ที่ พน ๐๔๐๓/

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

สิงหาคม ๒๕๖๔

เรื่อง การออกใบอนุญาตประกอบกิจการ สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลว

เรียน กรรมการผู้จัดการ บริษัท ..... จำกัด

อ้างถึง คำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการฯ (แบบ ธพ.ก.๑) ลงวันที่ ๒๗ กรกฎาคม ๒๕๖๔

สิ่งที่ส่งมาด้วย แบบชำระค่าธรรมเนียมใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ จำนวน ๑ ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ..... จำกัด ตั้งอยู่เลขที่ ..... แขวง..... เขต..... กรุงเทพมหานคร ได้ยื่นคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการสถานีบริการปิโตรเลียมเหลว โดยติดตั้งถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ขนาดบรรจุ ..... ลิตร จำนวน ..... ถัง และติดตั้งตู้จ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว ชนิด .... หัวจ่าย จำนวน .... ตู้ พร้อมส่งรายงานผลการทดสอบและตรวจสอบ ระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์ และเอกสารอื่นๆ ให้ ธพ. พิจารณา นั้น

กรมธุรกิจพลังงานได้ออกใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ สถานีบริการก๊าซปิโตรเลียมเหลวดังกล่าวให้แล้วจึงขอให้ท่านไปชำระค่าธรรมเนียมใบอนุญาตที่ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๙ เลขที่ ๕๕๕/๒ ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กทม. ๑๐๙๐๐ หรือที่ธนาคารกรุงไทย ตามแบบชำระค่าธรรมเนียมที่ส่งมาด้วย เป็นจำนวนเงิน ..... บาท (.....บาทถ้วน) และนำหลักฐานการชำระเงินไปรับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ ที่ศูนย์บริการธุรกิจพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน **ภายใน ๓๐ วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือฉบับนี้ หากไม่มารับใบอนุญาตภายในกำหนดเวลา ถือว่าสละสิทธิการเป็นผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ และกรมธุรกิจพลังงานจะจำหน่ายเรื่องออกจากสารบบต่อไป**

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

กองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว
โทร. ๐ ๒๗๙๔ ๔๘๒๕
โทรสาร ๐ ๒๗๙๔ ๔๘๐๐