

ประกาศกระทรวงพลังงาน

เรื่อง การวางระบบห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลว การติดตั้งอุปกรณ์ และการทดสอบและตรวจสอบระบบห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวและอุปกรณ์ ในสถานที่บรรจุก๊าซบีโตรเลียมเหลว ประเภทห้องบรรจุ

พ.ศ. ๒๕๖๘

อาศัยอำนาจตามความในข้อ ๑๙ แห่งกฎกระทรวงสถานที่บรรจุก๊าซบีโตรเลียมเหลวประเภทห้องบรรจุ พ.ศ. ๒๕๖๒ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป
ข้อ ๒ ในประกาศนี้

“มาตรฐาน ASME” หมายความว่า มาตรฐานของสมาคมวิศวกรเครื่องกลของสหรัฐอเมริกา (The American Society of Mechanical Engineers)

“มาตรฐาน API” หมายความว่า มาตรฐานของสถาบันปิโตรเลียมของสหรัฐอเมริกา (American Petroleum Institute)

“มาตรฐาน ASTM” หมายความว่า มาตรฐานของสมาคมแห่งสหรัฐอเมริกาว่าด้วยการทดสอบและวัสดุ (American Society for Testing and Materials)

“มาตรฐาน JIS” หมายความว่า มาตรฐานอุตสาหกรรมญี่ปุ่น (Japanese Industrial Standards)

“มาตรฐาน DIN” หมายความว่า มาตรฐานของสหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมนี (Deutsches Institute fur Normung)

“มาตรฐาน ANSI” หมายความว่า มาตรฐานของสถาบันมาตรฐานแห่งชาติของสหรัฐอเมริกา (American National Standards Institute)

“มาตรฐาน ISO” หมายความว่า มาตรฐานขององค์การระหว่างประเทศว่าด้วยการมาตรฐาน (International Organization for Standardization)

“มาตรฐาน UL” หมายความว่า มาตรฐานขององค์กรตรวจสอบมาตรฐานความปลอดภัยของผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมในระดับสากล (Underwriter Laboratories)

“อุปกรณ์ปิดฉุกเฉิน (Emergency Shut Off Valve)” หมายความว่า อุปกรณ์ที่ใช้ทำหน้าที่ปิดหรือเปิดวาล์วที่ถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลวหรือระบบห้อง โดยมีการออกแบบให้ทำงานได้อย่างรวดเร็วโดยอาจจะทำงานด้วยคันโยก หรืออุปกรณ์ปิดเปิดระยะไกล หรือแบบอัตโนมัติ

“กลอุปกรณ์นิรภัยแบบบายของถัง (Safety Valve)” หมายความว่า อุปกรณ์ที่ใช้ระบายน้ำด้านของถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลว โดยถูกกระตุ้นจากความดันขาเข้า (Inlet) และเปิดระบายน้ำทันที ณ ความดันที่ได้ออกแบบไว้

“กลอุปกรณ์นิรภัยแบบระบบของระบบท่อ (Piping Safety Relief Valve)” หมายความว่า อุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ควบคุมความดันภายในห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลว โดยจะทำหน้าที่เปิดระบบหันที่ ที่ระบบท่อนั้นมีความดันเกินกว่าที่ได้ออกแบบไว้

ข้อ ๓ การวางระบบห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวและการติดตั้งอุปกรณ์ ให้เป็นไปตามมาตรฐาน ASME หรือ มาตรฐาน API หรือมาตรฐาน ASTM หรือมาตรฐาน JIS หรือมาตรฐาน DIN หรือ มาตรฐาน ANSI หรือมาตรฐาน ISO หรือมาตรฐาน UL หรือมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม ตามกฎหมายว่าด้วยมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม โดยได้รับการรับรองจากวิศวกรซึ่งเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร และต้องปฏิบัติอย่างน้อย ดังต่อไปนี้

(๑) ใช้ท่อเหล็กกล้าชนิดที่ใช้กับก๊าซบีโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะและเป็นชนิดไม่มีตะเข็บ (Seamless Steel Pipe) หากเป็นที่มีเฉพาะไอก๊าซผ่าน และมีความดันของไอก๊าซไม่เกิน ๐.๔๘ เมกะปascalmeter (ประมาณ ๗๐ ปอนด์ต่อตารางนิ้ว) หรือเป็นท่อที่วางไว้ภายในพื้นที่ที่ใช้ในการบรรจุก๊าซในห้องบรรจุที่มีเฉพาะไอก๊าซให้ผ่านและมีความดันของไอก๊าซไม่เกิน ๐.๑๔ เมกะปascalmeter (ประมาณ ๒๐ ปอนด์ต่อตารางนิ้ว) จะเป็นชนิดมีตะเข็บก็ได้

(๒) ใช้ท่ออ่อนในระบบห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวได้เฉพาะช่วงที่จำเป็น ต้องให้ระบบห้องก๊าซ มีการขับตัวได้ เพื่อความสะดวกในการติดตั้งเข้ากับเครื่องใช้ที่เกี่ยวกับก๊าซ หรือภาชนะบรรจุก๊าซบีโตรเลียมเหลว และต้องอยู่ภายใต้ข้อกำหนด ดังนี้

(ก) ท่ออ่อนต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซบีโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ

(ข) ท่ออ่อนต้องติดตั้งวาวล์ปิดเปิดเพื่อป้องกันอุบัติเหตุเมื่อท่ออ่อนชำรุด

(๓) การต่อห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวให้ต่อโดยวิธีเชื่อมหรือหน้าแปลน และข้อต่อที่ใช้ต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซบีโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ ทั้งนี้ การต่อห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลว หรืออุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ด้านความปลอดภัย หรืออุปกรณ์ที่จำเป็นสำหรับการซ่อมบำรุงระบบห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลว ให้ต่อโดยวิธีทำเกลียวหรือวิธีเชื่อมหรือหน้าแปลนก็ได้ สำหรับการต่อห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวต้องเป็นท่อที่มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลางระบุ (Nominal Diameter) ไม่เกิน ๕๐ มิลลิเมตร และกรณีการต่อห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวต้องจัดให้มีการต่อฝากที่รอยต่อตั้งกล่าวเพื่อให้ประจุไฟฟ้าสถิตไหลผ่านได้ตลอด

(๔) การวางห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวต้องปฏิบัติ ดังต่อไปนี้

(ก) ท่อที่วางไว้เหนือพื้นดิน ต้องเป็นชนิดที่มีขนาดและความหนาแน่นไม่ต่ำกว่ามาตรฐานเบอร์ ๔๐ (Schedule ๔๐) หากต่อโดยวิธีทำเกลียวต้องใช้ห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวที่มีขนาดและความหนาแน่นไม่ต่ำกว่ามาตรฐานเบอร์ ๔๐ (Schedule ๔๐) ห่อต้องได้รับการทาสีเพื่อป้องกันการผุกร่อนและทาทับด้วยสีลดความร้อน และต้องมีการป้องกันมิให้yanพาหนะหรือสิ่งอื่นมากระแทบ

(ข) ท่อที่ฝังไว้ใต้พื้นดิน ต้องเป็นชนิดที่มีขนาดและความหนาแน่นไม่ต่ำกว่ามาตรฐานเบอร์ ๘๐ (Schedule ๘๐) และห้ามต่อห้องก๊าซบีโตรเลียมเหลวท่อต้องอยู่ต่ำกว่าผิวดินไม่น้อยกว่า ๗๐ เซนติเมตร และต้องได้รับการทาด้วยวัสดุป้องกันการผุกร่อน เช่น พลีน์โค้ท หรือยางแอสฟัลท์

หรือวัสดุอื่นที่ใช้แทนกันได้ หรือพันธนาวนหุ่มท่อ เพื่อป้องกันการผุกร่อนและต้องจัดให้มีเครื่องหมายการไว้หนีเพื่ินดินแสดงตำแหน่งและแนวของท่อให้เห็นได้ชัดเจน

(๕) ท่อที่วางหลุ่ผ่านกำแพงคอนกรีตหรือกำแพงอิฐต้องวางในปลอกที่ฝังไว้ในกำแพงนั้น และสามารถถอดออกได้โดยสะดวก

(๖) ท่อจ่ายก๊าซจากถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม ต้องติดตั้งอุปกรณ์ปิดฉุกเฉิน (Emergency Shut Off Valve) เมื่อท่อจ่ายก๊าซรั่ว ไว้บริเวณถังเก็บ และจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม

(๗) ท่อที่ต่อจากถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม เพื่อจ่ายก๊าซไปยังพื้นที่ที่ใช้ในการบรรจุก๊าซในห้องบรรจุ ต้องติดตั้งอุปกรณ์ปิดฉุกเฉิน (Emergency Shut Off Valve) ไว้ภายนอกห้องบรรจุ

(๘) ต้องติดตั้งกลอุปกรณ์นิรภัยแบบระบบของระบบห่อ (Piping Safety Relief Valve) ที่ท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่อยู่ระหว่างวาล์วปิดเปิดสองตัวยกเว้นท่อที่มีไอก๊าซไหลผ่าน ในกรณีที่ต้องติดตั้งกลอุปกรณ์นิรภัยแบบระบบกับห่อท่อที่วางไว้ภายในห้องบรรจุก๊าซหากเป็นบริเวณที่อากาศถ่ายเทไม่สะดวกต้องทำห่อหรือรางระบายน้ำก๊าซออกสู่ภายนอกเพื่อป้องกันไม่ให้ก๊าซสะสมภายในห้องบรรจุก๊าซ

(๙) ต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการไหลเกิน (Excess Flow Valve) ที่ข้อต่อห่อจ่ายก๊าซของถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามขนาดของห่อจ่ายก๊าซ หรือติดตั้งระบบห่อที่ได้รับการออกแบบเพื่อป้องกันก๊าซไหลเกิน

(๑๐) เพื่อป้องกันมิให้ความดันในห่อจ่ายก๊าซเกินความดันสูงสุดที่ได้ออกแบบไว้ ต้องต่อห่อแยกจากห่อจ่ายก๊าซไปยังถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวและมีวาล์วปิดเปิดอัตโนมัติ หรือต่อห่อแยกจากห่อจ่ายก๊าซกลับไปยังห่อที่ต่อมาจากถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวก่อนถึงเครื่องสูบก๊าซและมีวาล์วปิดเปิดอัตโนมัติ หรือระบบอื่นที่ได้รับการออกแบบเพื่อป้องกันความดันในห่อจ่ายก๊าซเกินความดันสูงสุดที่ได้ออกแบบไว้

(๑๑) กรณีติดตั้งเครื่องสูบก๊าซ ต้องไม่ติดตั้งใต้ถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว และต้องใช้เครื่องสูบก๊าชนิดที่ใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ และต้องเป็นชนิดที่มีอุปกรณ์ควบคุมความดันในห่อไม่ให้เกินความดันสูงสุดที่ได้ออกแบบไว้ หรือสามารถนำเข้าอุปกรณ์ควบคุมความดันเข้าไปประกอบได้

(๑๒) วาล์วปิดเปิดทุกตัว ต้องเป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ และต้องติดตั้งอยู่ณ ตำแหน่งที่สามารถเข้าไปปิดเปิดได้สะดวก โดยสามารถบนแรงดันได้ตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

(ก) ระบบห่อช่วงที่รับแรงดันสูงกว่าแรงดันออกแบบของถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว วาล์วปิดเปิดที่ติดตั้งในระบบห่อต้องทนแรงดันได้ไม่น้อยกว่า ๒.๘ เมกะ帕斯กาลมาตรา (ประมาณ ๔๐๐ ปอนด์ต่อตารางนิ้ว)

(ข) ระบบห่อช่วงที่รับแรงดันเกิน ๐.๙ เมกะ帕斯กาลมาตรา (ประมาณ ๑๒๕ ปอนด์ต่อตารางนิ้ว) ถึงแรงดันออกแบบของถังเก็บและจ่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว วาล์วปิดเปิดที่ติดตั้งในระบบห่อต้องทนแรงดันได้ไม่น้อยกว่า ๑.๗ เมกะ帕斯กาลมาตรา (ประมาณ ๒๕๐ ปอนด์ต่อตารางนิ้ว)

(ค) ระบบท่อช่วงที่มีเฉพาะไอก้าซไฟล์ผ่านที่รับแรงดันไม่เกิน ๐.๙ เมกะปานาลมาตร (ประมาณ ๑๒๕ ปอนด์ต่อตารางนิว) วาล์วปิดเปิดที่ติดตั้งในระบบท่อต้องทนแรงดันได้ไม่น้อยกว่า ๐.๙ เมกะปานาลมาตร (ประมาณ ๑๒๕ ปอนด์ต่อตารางนิว)

ข้อ ๔ การทดสอบและตรวจสอบระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวในห้องบรรจุ ต้องปฏิบัติตามดังต่อไปนี้

(๑) เมื่อว่างระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวแล้วเสร็จ ก่อนการใช้งานต้องจัดให้มีการทดสอบและตรวจสอบระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวด้วยแรงดันน้ำอย่างน้อย ๑.๕ เท่าของความดันออกแบบหรือด้วยแรงดันก้าซเฉียวยอย่างน้อย ๑.๑ เท่าของความดันออกแบบโดยรักษาความดันที่ใช้ทดสอบให้คงที่ไว้ไม่น้อยกว่าสามสิบนาทีจนเป็นที่แน่นอนว่าระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวไม่รั่ว จึงจะเริ่มใช้งานได้

(๒) ระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวต้องได้รับการทดสอบและตรวจสอบด้วยกรรมวิธีพินิจด้วยสายตา (Visual Inspection) พร้อมกับทดสอบการรั่วซึ่งที่ความดันใช้งานทุกปีโดยให้มีการตรวจสอบอย่างน้อย ๑๕๐ ครั้งต่อปี

- (ก) การรั่วซึ่ม
- (ข) การเย็บศูนย์ของห่อและข้อต่อ
- (ค) การสั่นสะเทือน
- (ง) สภาพของฐานรองรับท่อก้าซปิโตรเลียมเหลว
- (จ) สภาพของสีทางภายนอกหรืออวนวนที่หุ้มห่อ

(๓) เมื่อใช้ระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวที่ได้ผ่านการทดสอบและตรวจสอบตาม (๑) ครบถ้วนทุกประการ ต้องได้รับการทดสอบและตรวจสอบด้วยแรงดันน้ำอย่างน้อย ๑.๕ เท่าของความดันออกแบบหรือด้วยแรงดันก้าซเฉียวยอย่างน้อย ๑.๑ เท่าของความดันออกแบบโดยรักษาความดันที่ใช้ทดสอบให้คงที่ไว้ไม่น้อยกว่าสามสิบนาที จนเป็นที่แน่นอนว่าระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวไม่รั่ว

(๔) ระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวส่วนที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลง ต้องจัดให้มีการทดสอบและตรวจสอบตาม (๑) จึงจะเริ่มใช้งานได้

ข้อ ๕ กำหนดวันที่ทดสอบและตรวจสอบกรณีทุกห้าปี ของระบบท่อก้าซปิโตรเลียมเหลวให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้

(๑) กรณีการทดสอบและตรวจสอบทำล่วงหน้าระยะเวลาเกินหนึ่งปีนับตั้งแต่วันทดสอบและตรวจสอบที่ระบุในใบอนุญาต ให้ใช้วันที่ทดสอบจริงเป็นวันที่ต้องทดสอบและตรวจสอบครั้งต่อไป

(๒) กรณีการทดสอบและตรวจสอบทำล่วงหน้าไม่เกินระยะเวลาหนึ่งปีนับตั้งแต่วันทดสอบและตรวจสอบที่ระบุในใบอนุญาต ให้ใช้วันทดสอบเดิมที่ระบุในใบอนุญาตเป็นวันที่ต้องทดสอบและตรวจสอบครั้งต่อไป

(๓) กรณีการทดสอบและตรวจสอบล่าช้าหลังวันทดสอบและตรวจสอบที่ระบุในใบอนุญาตให้ใช้วันทดสอบเดิมที่ระบุในใบอนุญาตเป็นวันที่ต้องทดสอบและตรวจสอบครั้งต่อไป

ข้อ ๖ การติดตั้งอุปกรณ์เข้ากับถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลวในห้องบรรจุต้องปฏิบัติตั้งต่อไปนี้

(๑) ต้องมีวอล์ว์ปิดเปิดที่ข้อต่อหรือระหว่างข้อต่อ กับท่อ เป็นชนิดที่ใช้กับก๊าซบีโตรเลียมเหลวโดยเฉพาะ

(๒) ต้องมีอุปกรณ์ป้องกันการไหลกลับ (Check Valve) ที่ท่อรับก๊าซเข้าถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลว

(๓) กลดอุปกรณ์นิรภัยแบบระบบของถัง (Safety Valve) ที่ติดตั้งบนถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลวแบบเหนือพื้นดินที่มีความสูง ๗,๖๐๐ ลิตร ต้องมีท่อสำหรับให้ก๊าซระบบขึ้นชั้งบนสูงไม่น้อยกว่า ๔.๐๐ เมตร เหนือระดับพื้นดิน สำหรับถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลวแบบกลบหรือถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลวแบบผึ้งไว้ในดินทุกขนาด ต้องมีท่อสำหรับให้ก๊าซระบบขึ้นชั้งบน สูงไม่น้อยกว่า ๔.๐๐ เมตร เหนือระดับพื้นดิน

ข้อ ๗ กลดอุปกรณ์นิรภัยแบบระบบของถัง (Safety Valve) และกลดอุปกรณ์นิรภัยแบบระบบของระบบท่อ (Piping Safety Relief Valve) ทุกตัว ต้องมีชื่อหรือตราหรือเครื่องหมายการค้าของผู้ผลิตติดอยู่ และต้องได้รับการทดสอบการทำงานก่อนการติดตั้งหรือก่อนการใช้งานโดยไม่มีการรั่วซึม และต้องจัดให้มีแผ่นป้ายที่มีชื่อหรือตราของผู้ทดสอบและตรวจสอบ วันเดือนปีที่ทำการทดสอบ รายละเอียดในการทดสอบผูกติดไว้ และต้องได้รับการทดสอบและตรวจสอบการทำงานทุกปี

วาล์วปิดเปิดทุกตัว ต้องมีชื่อหรือตราหรือเครื่องหมายการค้าของผู้ผลิตติดอยู่ และต้องได้รับการทดสอบก่อนการใช้งานโดยไม่มีการรั่วซึม

เมื่อติดตั้งกลดอุปกรณ์นิรภัยแบบระบบของถัง (Safety Valve) และกลดอุปกรณ์นิรภัยแบบระบบของระบบท่อ (Piping Safety Relief Valve) และวาล์วปิดเปิดทุกตัว เข้ากับถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลวและระบบท่อ ก๊าซบีโตรเลียมเหลว ต้องได้รับการตรวจสอบพร้อมกับการทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลวที่แรงดันใช้งานโดยไม่มีการรั่วซึม

ข้อ ๘ ระบบหัวจ่ายก๊าซเมื่อติดตั้งแล้วเสร็จต้องได้รับการทดสอบและตรวจสอบที่แรงดันใช้งานโดยไม่มีการรั่วซึม และต้องได้รับการทดสอบและตรวจสอบทุกปี

ข้อ ๙ การทดสอบและตรวจสอบระบบท่อ ก๊าซบีโตรเลียมเหลวทุกหัวปีตามข้อ ๔ (๓) ให้ดำเนินการทดสอบและตรวจสอบครั้งแรกตามกรณี ดังต่อไปนี้

(๑) กรณีระบบท่อ ก๊าซบีโตรเลียมเหลวที่มีการเชื่อมต่อเข้ากับถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลว ต้องทดสอบและตรวจสอบพร้อมการทดสอบและตรวจสอบถังเก็บและจ่ายก๊าซบีโตรเลียมเหลวกรณีคราวะห้าปี

(๒) กรณีระบบท่อก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่มีการเชื่อมต่อเข้ากับกลุ่มถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้มต้องทดสอบและตรวจสอบภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่ประกาศนี้ใช้บังคับ

ข้อ ๑๐ สถานที่บรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวประเภทห้องบรรจุที่ได้รับใบอนุญาตอยู่ในวันก่อนวันที่ประกาศนี้ใช้บังคับ ต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามประกาศนี้ภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่ประกาศนี้ใช้บังคับ

ประกาศ ณ วันที่ ๑๘ ชันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

พระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน