

กาศิไลน

ปีที่ 18 ฉบับที่ 69 เดือนตุลาคม - ธันวาคม 2550

Clean Energy for Clean World

ทะเบียนเลขที่ นธ. 0107544000108



▶ City Gas in Japan

▶ Gas Rotary Meter

▶ การควบคุมระบบท่อส่งก๊าซ

▶ GIS : Geographic Information System



เปิดเล่ม

สวัสดีค่ะ



สารบัญ

ก๊าซไลน์ ไตรมาสสุดท้ายของปี 2550 พร้อมกับการกลับมาดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) อีกวาระหนึ่งของคุณประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ซึ่งใน 4 ปี ต่อจากนี้ (พ.ศ.2550 - 2554) กับภาระงานต่อภารกิจที่ทำนาย เพื่อนำกลุ่ม ปตท. ไปสู่เป้าหมายบริษัทไทยข้ามชาติ (Thai Premier Multinational Company) เพื่อนำพาบริษัทพลังงานแห่งชาติของคนไทยก้าวไปอย่างเป็นที่ยอมรับบนเวทีโลก

นับจากที่ ปตท. ได้ก้าวเข้ามาเป็นบริษัทมหาชน ได้เกิดการพัฒนาทั้งในด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ และคุณภาพการให้บริการ โดยทาง ปตท. ได้เปิดโอกาสในการเรียนรู้ พัฒนาศักยภาพด้วยการจัดอบรม จัดประชุมเชิงวิชาการ และจัดโครงการต่างๆ เพื่อแลกเปลี่ยนความรู้ เทคโนโลยี และนวัตกรรมใหม่ๆ หรือที่เรียกกันว่า Knowledge Sharing ซึ่งเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2550 ที่ผ่านมามีกลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิต และก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้จัดงานประชุมเชิงวิชาการครั้งที่ 3 (3rd PTT Gas Technical Forum 2007) โดยในงานได้นำเสนอเทคโนโลยีต่างๆ ที่เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเทคโนโลยีบางส่วนได้นำเสนอในก๊าซไลน์ฉบับนี้อีก การใช้ GIS (Geographic Information System) เพื่อช่วยในการ จัดเก็บ แก้ไข จัดการ และวิเคราะห์ข้อมูล ของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และข้อมูลเชิงภูมิศาสตร์ ซึ่งได้นำเสนอในคอลัมน์ตลาดผลิตภัณฑ์ Gas Rotary Meter ใน Gas Technology CSR (Corporate Social Responsibility) ใน มวลชนสัมพันธ์ และในถามมา - ตอบไปฉบับนี้ขอชี้แจงในกรณีคำพิพากษาของศาลและการโอนทรัพย์สินบางส่วน ของ ปตท. ให้กับกระทรวงการคลัง เพื่อสร้างความเข้าใจในข้อมูลต่างๆ ตามความเป็นจริง และไม่เกิดความสับสนแก่ลูกค้าและประชาชนทั่วไป

ในวาระขึ้นปีใหม่ 2551 นี้ ก๊าซไลน์ขออวยพรให้ทุกท่านประสบความสุข ความสำเร็จในทุกๆ ด้าน ปราศจาก ทุกข์ โศก โรค ภัย แล้วพบกันใหม่ฉบับหน้าปี 2551 สวัสดีปีใหม่ค่ะ

2 เปิดเล่ม

3 เรื่องจากปก

4 ตลาดก๊าซฯ

5 แนะนำลูกค้าใหม่

6 บริการลูกค้า

8 สารน่ารู้

9 ตลาดค้าส่งก๊าซฯ

10 ตลาดผลิตภัณฑ์

11 มวลชนสัมพันธ์

12 GAS Technology

13 ICT Tips

14 มุมสุขภาพ

15 QSHE

16 ถามมา-ตอบไป

วัตถุประสงค์ จุลสาร “ก๊าซไลน์” เป็นสิ่งพิมพ์ที่จัดทำขึ้นโดย ฝ่ายระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อ

1. เป็นสื่อกลางระหว่างลูกค้าและกลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติในทุกๆ ด้าน
2. เผยแพร่ข่าวสารเทคโนโลยีใหม่ๆ เกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติและสารที่เป็นประโยชน์รอบข้างข่าวสารในแวดวงก๊าซธรรมชาติและลูกค้าก๊าซฯ
3. เป็นศูนย์กลางให้กับลูกค้าก๊าซฯ เสนอแนะปัญหาในการแลกเปลี่ยนปัญหา ความคิดเห็นหรือให้คำแนะนำแก่กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ



เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2550 ที่ผ่านมามีคณะกรรมการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีมติเป็นเอกฉันท์เห็นชอบให้นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. อีกหนึ่งวาระ เป็นเวลา 4 ปี นับจากปี 2550 - 2554 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 10 กันยายน 2550 เป็นต้นไป หลังจากที่ได้ครบวาระและพ้นจากตำแหน่งในวันที่ 10 สิงหาคม 2550

จุลสาร ก๊าซไลน์ ที่ปรึกษา นายพดล ปิ่นสุภา ผู้จัดการฝ่ายระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ, นายภาณุ สุทธิรัตน์ วิชาการผู้จัดการฝ่ายตลาดค้าส่งก๊าซธรรมชาติ, นายปรีชา แก้วพันธุ์ ผู้จัดการฝ่ายจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ, นายนิเทศ เปลี่ยนทรงดี ผู้จัดการส่วนพัฒนาและขายก๊าซอุตสาหกรรม, นางสุนี อารีกุล ผู้จัดการส่วนบริการลูกค้าก๊าซฯ, นายบุญเลิศ พิภูมัย ผู้จัดการส่วนวิศวกรรมโครงการ, นายธนรักษ์ วาสะสุขะ วิชาการผู้จัดการส่วนพัฒนาตลาดและขายก๊าซพาณิชย์, นายพิษณุ สันติกุล วิศวกรอาวุโสฝ่ายตลาดค้าส่งก๊าซธรรมชาติ บรรณาธิการ นางสาวอนันดา เนาว์ประโคน ส่วนบริการลูกค้าก๊าซฯ ฝ่ายระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ กองบรรณาธิการจุลสาร “ก๊าซไลน์” ขอเชิญท่านร่วมแสดงความคิดเห็น ดิฉัน เสนอแนะ โดยส่งมาที่ ส่วนบริการลูกค้าก๊าซฯ ฝ่ายระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ชั้นที่ 17 เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 หรือ โทรศัพท์ 0 2537 3235-9 โทรสาร 0 2537 3257-8 หรือ Website: www.pttplc.com



3rd PTT Gas Technical Forum 2007

เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2550 ที่ผ่านมา กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิต และก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้จัดงานประชุมทางวิชาการ ครั้งที่ 3 (3rd PTT Gas Technical Forum 2007) ณ ห้อง Auditorium ชั้น 2 และจัดนิทรรศการบริเวณทางเดินชั้น 1 และชั้น 2 อาคารสำนักงานใหญ่ ปตท. ในหัวข้อ **“Expanding Opportunities, Enhancing Capabilities”** ซึ่งมีการจัดติดต่อกันเป็นปีที่ 3 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการส่งเสริมสนับสนุนให้พนักงานเกิดการสร้างสรรค์ การปรับปรุงการทำงาน มีการนำเสนอความรู้และเทคโนโลยี หรือนวัตกรรมใหม่ๆ ที่จะประโยชน์ต่อการทำงาน ทั้งในปัจจุบันและอนาคต ซึ่งจะส่งผลให้ ปตท. เป็นองค์กรแห่งการเรียนรู้ (Learning Organization) ทั้งนี้มีผู้สนใจเข้าร่วมเป็นจำนวนมาก ทั้งพนักงานปตท. บริษัทในเครือ ภาครัฐ บริษัทของลูกค้า และคณะวิศวกรรมศาสตร์จากมหาวิทยาลัยต่างๆ

หัวข้อการบรรยาย “Expanding Opportunities, Enhancing Capabilities” และผู้บรรยายประกอบด้วย

1. **ความเป็นมาและวัตถุประสงค์ในการจัดงาน** โดย ดร. จิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิต และก๊าซธรรมชาติ
2. **Sustainability and ‘Green’ Construction** โดย MS.THASSANEE WANDERLEY-WANICK The Honorary Thai Consul General in Brazil, Chairman of the Board-Green Building Council (Brazil)
3. **Project Management** โดยนายวุฒิ ทองเย็น Project Team Leader, project Section, S1 Construction Projects บริษัท ปตท. สผ. จำกัด (มหาชน) และนายสุรัชย์ เหล่าพูลสุข วิศวกร ฝ่ายวิศวกรรมก๊าซธรรมชาติ



กรรมการผู้จัดการใหญ่ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

4. **From Waste to Energy** โดยนายดำรง ทองดี ผู้จัดการฝ่ายธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานร่วม และนางสาวอรุณวรรณ ปัญญาภรณ์ พนักงานวิเคราะห์และวางแผนอาวุโส ฝ่ายธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานร่วม
5. **Driving NGV Expansion through a Prospective LNG Initiative** โดยนายวิฑูรย์ ประสิทธิ์สม วิศวกรฝ่ายกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจและผลิตภัณฑ์สายงานก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และนายปิติพงศ์ เย็นจิตต์ วิศวกรสังกัดผู้ช่วย
6. **Field Bus Technology and its Applications in P/L Transmission Systems** โดยนายอนุรักษ์ ธนะโสธร ส่วนวิศวกรรมซ่อมบำรุงระบบท่อส่งก๊าซ ฝ่ายควบคุมกิจการและบริการเทคนิคระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
7. **Noise Reduction at Ratchaburi Metering & Regulating Stations** โดยนายอิสริฐ เวียงอำพล ส่วนปฏิบัติการระบบท่อเขต 5 ฝ่ายปฏิบัติการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
8. **Supersonic Separator Technology Application** โดยนายธนวัฒน์ อุตตมะรูป วิศวกรฝ่ายบริหารเทคนิคและแผนการผลิต
9. **Low Temperature Energy Recovery** โดยนายศุภชัย ลอรัตนศักดิ์ วิศวกรฝ่ายบริหารเทคนิคและแผนการผลิต
10. **CO₂ Utilization** โดยนางสาวภัทรีนิญา กิรติไพบูลย์ วิศวกรฝ่ายบริหารเทคนิคและแผนการผลิต





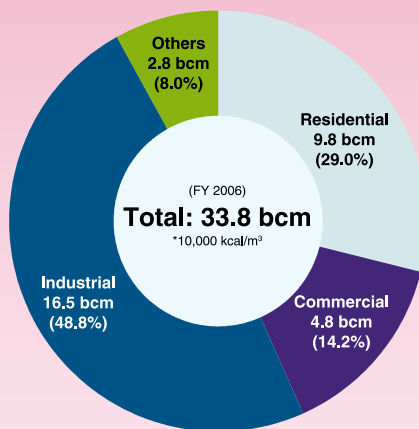
ชมพินันท์ คูหิรัญ
ส่วนพัฒนาลาดและขายก๊าซพาณิชย์



City Gas in Japan

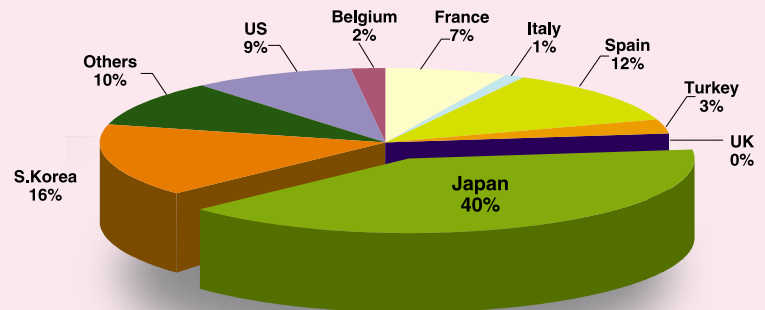
ก๊าซไลนูในฉบับที่ 62 - 63 ประจำปี 2549 ได้ลงบทความเกี่ยวกับ City Gas ในประเทศไทยไปแล้ว ในฉบับนี้ขอกล่าวถึง City Gas ในประเทศญี่ปุ่น ซึ่งถือได้ว่าเป็นประเทศที่เป็นต้นแบบของการใช้ก๊าซธรรมชาติในรูปแบบ City Gas โดยเริ่มทำธุรกิจ City Gas ตั้งแต่ปี 2415 ด้วยการนำก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG - Liquefied Natural Gas) เข้ามาใช้จนเป็นผู้นำเข้ารายใหญ่ของโลกและมีโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซฯ กว่า 228,000 กิโลเมตร สามารถนำก๊าซฯ มาใช้ครอบคลุมในทุกกลุ่มธุรกิจและครัวเรือน

Sale volume by sector (billion cubic meter)

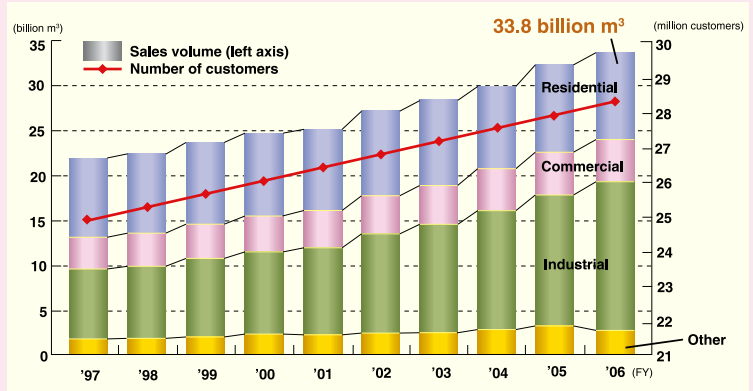


▲ จากรูปแสดงให้เห็นว่า ประเทศญี่ปุ่นมีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมปีละ 33.8 ล้านล้านลูกบาศก์เมตร โดยมีการใช้ City Gas ในประเทศญี่ปุ่นถึง 43% (ครัวเรือน 29% และภาคพาณิชย์ 14%) คิดเป็นยอดการใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับ City Gas 14.6 ล้านล้านลูกบาศก์เมตร

สำหรับ City Gas ในประเทศไทยนั้น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้ทำการศึกษารูปแบบและการวางระบบโครงข่าย City Gas ของ OSAKA GAS ซึ่งเป็นบริษัทเอกชนที่ดำเนินธุรกิจก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ของประเทศญี่ปุ่น โดยในช่วงภาวะน้ำมันแพง ปตท. ได้หาช่องทางลดต้นทุนด้วยการส่งเสริมการผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติไปใช้ทำความเย็นและทำน้ำร้อน ซึ่งเหมาะกับอาคารพาณิชย์ ศูนย์การค้า โรงพยาบาล มหาวิทยาลัย โรงแรม และภาคอุตสาหกรรม ซึ่งขณะนี้ในเขตกรุงเทพฯ มีการใช้ก๊าซหุงต้มประมาณ 1.06 ล้านตัน/ปี น้ำมันเตา 1.48 ล้านตัน/ปี และดีเซล 5.9 ล้านตัน/ปี หากภาคธุรกิจต่างๆ หันมาใช้พลังงานผ่านโครงข่าย City Gas จะช่วยลดภาระด้านต้นทุนได้ ดังนั้น ปตท. มีแผนลงทุนธุรกิจก๊าซธรรมชาติรองรับความต้องการใช้ในรูปแบบต่างๆ ทั้งโครงข่ายระบบท่อก๊าซ LNG Terminal สถานีเอ็นจีวี ในระยะเวลา 5 ปี (2551-2555) ประมาณ 2 แสนล้านบาทโดยนำร่องในช่วงแรก 1 - 2 ปีข้างหน้า ปตท. จะวางระบบท่อก๊าซธรรมชาติในเขตธุรกิจและชุมชน 2 เส้นทาง คือ เส้นทางตามแนวทางรถไฟสายสุวรรณภูมิ - พญาไท ซึ่งเป็นที่ตั้งอาคารพาณิชย์ขนาดใหญ่ และระบบขนส่งสำหรับเส้นทางที่ 2 คือ เป็นการวางระบบท่อจากเส้นทางรังสิต - พญาไท



กราฟแสดงประเทศที่มีการนำเข้า LNG จะเห็นได้ว่าประเทศญี่ปุ่นมีการนำเข้า LNG คิดเป็น 40% ของโลก



▲ สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรม ครัวเรือน และภาคพาณิชย์ในญี่ปุ่นเพิ่มขึ้นมาตลอด 29 ปี โดยมีจำนวนลูกค้ากว่า 28 ล้านรายในปี 2006

เริ่มจากรังสิต ผ่านดอนเมือง ถนนวิภาวดีรังสิต วังตามแนวขบวนรถไฟเข้าสู่พญาไท เพื่อบรรจบกับเส้นทางที่ 1 โดยเส้นทางกล่าวจะรองรับโครงการศูนย์ราชการแจ้งวัฒนะ Energy complex และภาคอุตสาหกรรมใกล้เคียง

ส่วนพื้นที่ที่ได้รับประโยชน์จาก City Gas 2 เส้นทาง แบ่งเป็น 4 เขตเศรษฐกิจสำคัญ คือ

- เขตที่ 1 ถนนพญาไท - เพชรบุรี ตามแนวเขตปทุมวัน แยกราชประสงค์ - โรงแรมปาร์คนายเลิศ ถนนพระราม 3
- เขตที่ 2 ถนนรัชดาภิเษก - โอศิก - รามรถไฟ ถนนวิฑู - รัชดาภิเษก
- เขตที่ 3 ถนนวิภาวดี - ถนนรัชดาภิเษก เขตพญาไท - อนุสาวรีย์ชัยสมรภูมิ
- เขตที่ 4 ถนนรัชดาภิเษก - สุขุมวิท รามอินทรา อาจณรงค์ - แอร์พอร์ตลิงก์ ถนนสุขุมวิท



แนะนำลูกค้าก๊าซฯ (อุตสาหกรรม)

ช่วงกลางปี 2550 ฝ่ายระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติมีลูกค้ารายใหม่ที่เริ่มใช้ก๊าซธรรมชาติในกระบวนการผลิต โดยในฉบับนี้ขอแนะนำลูกค้า 6 รายด้วยกันดังนี้



บริษัท สยามโกชิ แมนูแฟคเจอริ่ง จำกัด

ที่ตั้งโรงงาน เลขที่ 60 หมู่ 3 ตำบลมาบยางพร
อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง
ผลิตภัณฑ์ ชิ้นส่วนรถยนต์
เริ่มใช้ก๊าซ 10 สิงหาคม 2550



บริษัท ไทย เอ็มเอฟซี จำกัด

ที่ตั้งโรงงาน 5/2 ถนนไอ-หนึ่ง นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ผลิตภัณฑ์ Melamine Compound



บริษัท พูแรค (ประเทศไทย) จำกัด

ที่ตั้งโรงงาน 3 หมู่ 2 นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ตำบลบ้านฉาง อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง
ผลิตภัณฑ์ Lactic Acid, Sodium Lactate, Potassium Lactate



บริษัท ซีพี-เมจิ จำกัด

ที่ตั้งโรงงาน เลขที่ 2/9 หมู่ที่ 4 ตำบลหนองนา
อำเภอหนองแค จังหวัดสระบุรี
ผลิตภัณฑ์ นมพร้อมดื่ม โยเกิร์ต
เริ่มใช้ก๊าซ 1 ตุลาคม 2550



บริษัท มิตร สติ จำกัด

ที่ตั้งโรงงาน 114/40 หมู่ 10 ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง
ผลิตภัณฑ์ ท่อเหล็ก



บริษัท เอส เอ็น ซี ฟอर्सเมอส์ จำกัด (มหาชน)

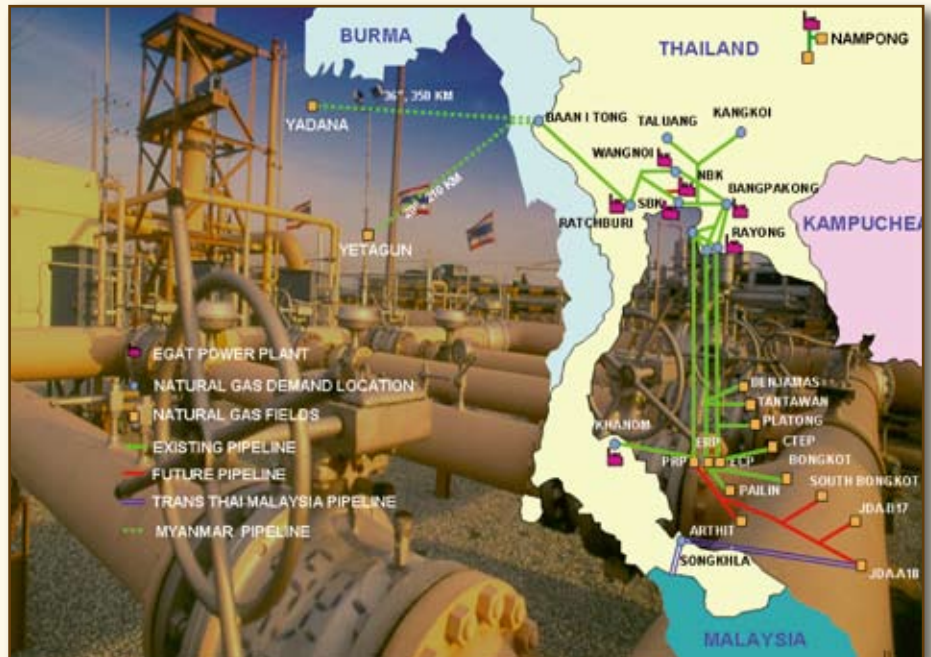
ที่ตั้งโรงงาน 49/40 หมู่ 5 นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง ตำบลทุ่งสุขลา
อำเภอศรีราชา ชลบุรี 20230
ผลิตภัณฑ์ เครื่องปรับอากาศ
เริ่มใช้ก๊าซ 5 ตุลาคม 2550



การควบคุม ระบบท่อส่งก๊าซ (Gas Pipeline Control)

ในปัจจุบันโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของปตท. มีทั้งในส่วนของการระบบท่อในทะเลและระบบท่อนบก ระบบท่อในทะเลฝั่งอ่าวไทยมี 4 ท่อหลักด้วยกัน คือ ท่อขนาด 34" 36" 42" จ่ายก๊าซมายังจังหวัดระยอง และท่อขนาด 24" จ่ายก๊าซไปยังขอนแก่น จังหวัดนครราชสีมา ความยาวของท่อในทะเลรวมทั้งสิ้น ประมาณ 1,800 กิโลเมตร กำลังอยู่ในระหว่างการก่อสร้างอีก 300 กิโลเมตร เป็นท่อขนาด 42" รับก๊าซจาก JDA-A18 มายัง PRP (PTT Riser Platform) ระบบท่อนบกแบ่งเป็นท่อนฝั่งตะวันออกและท่อนบกฝั่งตะวันตก โดยท่อนบกฝั่งตะวันออกมี 3 ท่อหลัก ด้วยกัน คือ ท่อขนาด 28" 36" 42" ส่วนท่อนฝั่งตะวันตกมีท่อเดียวจากบ้านอีต่อง(หมู่บ้านชายแดนไทยและพม่า) มาสิ้นสุดที่โรงไฟฟ้าวังน้อยและโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ขนาด 42" และ 30" ความยาวของท่อนบกรวมทั้งสิ้นประมาณ 1,200 กิโลเมตร ความยาวของท่อทั้งหมดรวมทั้งสิ้นประมาณ 3,000 กิโลเมตร และอยู่ในระหว่างการก่อสร้างอีกประมาณ 300 กิโลเมตร

การบำรุงรักษาระบบท่อและการดูแลลูกค้าในพื้นที่ต่างๆ นั้นได้แบ่งหน่วยงานรับผิดชอบออกเป็นเขตปฏิบัติการดังนี้ เขต 1 : จังหวัดชลบุรี ฉะเชิงเทรา สมุทรปราการ เขต 2 : อุดรธานี สระบุรี ปทุมธานี เขต 3 : ระยอง เขต 4 : ขอนแก่น เขต 5 : กาญจนบุรี ราชบุรี และนครปฐม เขต 6 : กรุงเทพมหานคร นนทบุรี และเขตปฏิบัติการระบบท่อในทะเล ดูแลท่อในทะเลทั้งหมด



การควบคุมการรับจ่ายก๊าซ โดยใช้ระบบ SCADA Online มีห้องควบคุมการส่งก๊าซ อยู่ี่ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อส่งก๊าซ จ.ชลบุรี หรือที่เรียกว่า Gas Control พนักงานทำงานตลอด 24 ชั่วโมงหน้าที่หลักของ Gas Control คือ ควบคุมปริมาณการจ่ายก๊าซ ให้เป็นไปตามความต้องการของลูกค้า ควบคุมคุณภาพก๊าซ ให้เป็นไปตามสัญญา และเป็นศูนย์ควบคุมเหตุฉุกเฉินในเบื้องต้นชั่วคราว

การควบคุมปริมาณการส่งก๊าซ ให้เป็นไปตามความต้องการของลูกค้าในแต่ละวัน ทั้งในส่วนของการแยกก๊าซ EGAT IPP SPP และโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ โดยการรับก๊าซ จากผู้ผลิตให้ได้ตามความต้องการใช้ของลูกค้านั้นๆ ทั้งนี้ต้องมีการวางแผนการรับจ่ายก๊าซล่วงหน้าเป็นอย่างดี เนื่องจากระยะเวลาที่ก๊าซเดินทางจากแท่นผลิตมาถึงลูกค้าจะใช้เวลาประมาณ 1 วัน ดังนั้นจึงเป็นการรับก๊าซ จากผู้ผลิตในวันหนึ่งเพื่อจ่ายก๊าซ ให้ลูกค้าในวันรุ่งขึ้น ในกรณีนี้ที่ลูกค้าใช้ก๊าซ น้อยหรือมากเกินไปกว่าแผนจะส่งผลกระทบทำให้ความดันในระบบท่อสูงหรือต่ำจนเกินไป ดังนั้นทาง Gas Control จะต้องติดต่อประสานงานอย่างใกล้ชิดกับ EGAT (NCC : ศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้ากำลังแห่งชาติ) เพื่อควบคุมการใช้ก๊าซ ให้เป็นไปตามแผนมากที่สุด เนื่องจากลูกค้ารายใหญ่ที่ใช้ก๊าซ ในปริมาณมากที่สุดคือ โรงไฟฟ้าของ EGAT

การควบคุมคุณภาพก๊าซ ให้เป็นไปตามสัญญา เริ่มตั้งแต่การควบคุมคุณภาพก๊าซ ที่รับจากผู้ผลิต พิจารณาดีดก๊าซ จากผู้ผลิตที่มีคุณภาพไม่ตรงตามสัญญา สำหรับคุณภาพก๊าซ ที่ต้องควบคุมเพื่อส่งให้ลูกค้า มี Heating Value, Wobbe Index, ปริมาณ CO₂, H₂O, H₂S, Hg รวมไปถึงค่าความดัน อุณหภูมิ และ Dew Point ในกรณีที่มีก๊าซ Offspec เข้ามาในระบบท่อ ทาง Gas Control จะสามารถดูค่าได้จาก SCADA เนื่องจากที่หน้าโรงไฟฟ้า EGAT และบางจุดของระบบท่อจะมี Gas Composition Online แจ้งลูกค้าล่วงหน้าเร็วที่สุดก่อนถึงเวลาคาดการณ์ที่ก๊าซ Offspec จะเดินทางมาถึงยังลูกค้า เพื่อให้มีเวลาการเตรียมพร้อมปรับกระบวนการผลิต

การจัดตั้งศูนย์รองรับเหตุฉุกเฉินในเบื้องต้น ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน เช่น ท่อรั่ว ทาง Gas Control จะสามารถดูได้จากระบบ SCADA โดยสังเกตจากค่าความดันจะลดลงอย่างรวดเร็ว จากนั้นจะทำการติดต่อกับหน่วยงานและตรวจสอบเหตุการณ์ในเบื้องต้น หากพบว่าท่อรั่วจริงสามารถสั่งปิด Valve ได้โดยตรงจากระบบ SCADA จากนั้นจึงแจ้งไปยังหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินการซ่อมแซม ท่อต่อไป พิจารณาผลกระทบการจ่ายก๊าซ ของลูกค้าแต่ละรายวางแผนการจัดสรรปริมาณการจ่ายก๊าซ ประสานงานหน่วยงานน้ำมันเพื่อเตรียมพร้อมเชื้อเพลิงทดแทน ทั้งนี้การเตรียมพร้อมเหตุฉุกเฉินนั้นทาง Gas Control ได้มีการวางแผนเบื้องต้นไว้แล้ว หากเกิดท่อรั่วขึ้นบริเวณท่อช่วงต่างๆ จะต้องทำอย่างไรบ้าง การจัดสรรก๊าซ ให้ลูกค้าแต่ละรายมีการวางแผนไว้ตามคู่มือแผนรองรับเหตุฉุกเฉินกรณีระบบผลิตหรือระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติขัดข้องที่จัดทำขึ้นระหว่าง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต ทั้งนี้ยังมีการซ้อมแผนฉุกเฉินร่วมกับเขตปฏิบัติการต่างๆ ปีละ 1 ครั้งต่อเขตปฏิบัติการ



1



2

1 - 2

งานแถลงข่าวการจัดฝึกซ้อมแผนป้องกันภัย

3 - 5

ฝึกซ้อมดับเพลิงภาคปฏิบัติในพื้นที่จริงร่วมกับหน่วยงานราชการ



3



4

ซ้อมแผนฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติบริเวณอำเภอบ้านบึง จ.ชลบุรี



5

เมื่อวันพฤหัสบดีที่ 1 พฤศจิกายน 2550 ที่ผ่านมา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้จัดงานแถลงข่าวการจัดฝึกซ้อมแผนป้องกันภัยฝ่ายพลเรือน จังหวัดชลบุรี ด้านการระงับอุบัติภัยจากสารเคมีและวัตถุอันตราย โดยจังหวัดชลบุรี ร่วมกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ โรงแรม เดอะไทด์ รีสอร์ท จ.ชลบุรี โดยมีกำหนดจัดการฝึกซ้อมแผนป้องกันภัยในวันพฤหัสบดีที่ 8 พฤศจิกายน 2550 ซึ่งได้จัดให้มีการฝึกซ้อมดับเพลิงภาคปฏิบัติในพื้นที่จริงร่วมกับหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง เนื่องจากต้องการสร้างความมั่นใจให้กับประชาชน และแสดงความพร้อมของบุคลากรและหน่วยงานในการเตรียมการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินที่อาจจะเกิดขึ้น

การซ้อมแผนฉุกเฉินดังกล่าว มีการจำลองสถานการณ์การรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ โดยสมมติว่าอุบัติเหตุเกิดขึ้นระหว่างการปรับปรุงงานโครงการวางท่อนำดิบเข้าเขตนิคมอุตสาหกรรม ณ บริเวณแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ สายก M16 อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี

6

7



งานขายสินค้าราคาพิเศษ ประจำปี 2550

เมื่อวันที่ 25 - 26 ตุลาคม 2550 ที่ผ่านมา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้จัดงานขายสินค้าราคาพิเศษให้กับพนักงาน ปตท. และบริษัทในเครือ ณ บริเวณชั้น 1 อาคาร ปตท. สำนักงานใหญ่ ถนนวิภาวดีรังสิต โดยในงานได้เชิญลูกค้าก๊าซ กลุ่มอุตสาหกรรมและผลิตไฟฟ้าใช้เองร่วมเปิดบูทขายสินค้าราคาพิเศษด้วย ทั้งนี้มีพนักงานปตท. พนักงานบริษัทในเครือ และบุคคลภายนอกให้ความสนใจซื้อสินค้ากันอย่างคับคั่ง



ที่มา: กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี และการกลั่น



เลือกภาชนะพลาสติกใส่อาหารอย่างไรให้ปลอดภัย??

ทุกวันนี้ ภาชนะและบรรจุภัณฑ์ใส่อาหารมักทำจากพลาสติก เพราะราคาถูก น้ำหนักเบา เหนียว แข็งแรง ทั้งยังสามารถขึ้นรูปทรงและใส่สีสันทดลายได้ง่ายหลายรูปแบบ พลาสติกต่างชนิด ก็มีคุณสมบัติแตกต่างกันไป ดังนั้น ก่อนเลือกใช้ภาชนะพลาสติกไปบรรจุอาหาร อย่าลืมสังเกต **ตัวเลขในสัญลักษณ์สามเหลี่ยม Recycle** บนบรรจุภัณฑ์พลาสติกให้ดี ว่าเป็นพลาสติกชนิดใด เหมาะกับอาหารหรือการใช้งานหรือไม่ เพื่อความปลอดภัยของตัวเราเอง

สัญลักษณ์	ชนิด	คุณสมบัติ	การใช้งาน	ภาพตัวอย่าง
	โพลีเอททิลีน เทเรฟทาเลต (Polyethylene Terephthalate : PET / PETE)	โปร่งใสคล้ายแก้ว เหนียว น้ำหนักเบา ทนต่ออุณหภูมิได้ไม่เกิน 70 - 100 °C	ทนต่อสภาพต่างๆ ได้ดี นิยมผลิตเป็นขวดบรรจุ น้ำอัดลม น้ำดื่ม น้ำปลา น้ำยาล้างจาน	
	โพลีเอททิลีน ความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene : HDPE)	มีสีขุ่น กันน้ำและความชื้นได้ดี ทนการกัดกร่อนของสารเคมี ทนอุณหภูมิได้ถึง 105 °C	ผลิตเป็นถังบรรจุสินค้า ขวดนม น้ำยาซักผ้า เคมีภัณฑ์ เพราะเหนียว และทนต่อแรงอัดได้สูง	
	โพลีไวนิลคลอไรด์ (Polyvinyl Chloride : PVC)	โปร่งใส กันอากาศและน้ำเข้าได้ดี น้ำหนักเบา ทนต่อสารเคมี และอุณหภูมิร้อนเย็นไม่เกิน -20 - 80 °C	ใช้ทำฟิล์มห่อหุ้มอาหาร ถาดหรือกล่องบรรจุอาหาร ขวดน้ำ	
	โพลีเอททิลีน ความหนาแน่นต่ำ (Low Density Polyethylene : LDPE)	เหนียว ยืดหยุ่นสูง กันอากาศและความชื้นได้ดี ทนต่อการกด/ต่าง ไม่มีพิษต่อร่างกาย	ใช้ทำฟิล์มห่อหุ้มบรรจุอาหาร ถุงน้ำแข็ง ถุงใส่อาหาร แช่เย็น ซองบะหมี่สำเร็จรูป ขวดน้ำเกลือ/ยาหยอดตา	
	โพลีโพรพิลีน (Polypropylene : PP)	ใส เหนียว ยืดหยุ่นสูง กันความชื้น ทนต่อสารเคมี และอุณหภูมิร้อนเย็นได้ไม่เกิน -30 - 130 °C	เข้าไมโครเวฟได้ ใช้ผลิตเป็นถุงพลาสติกร้อน/เย็น ฟิล์มใสห่อหุ้มอาหารกันอากาศเข้า กล่องใส่อาหาร ขวดน้ำ ถ้วยน้ำ	
	โพลีสไตรีน (Polystyrene : PS)	ใส เปราะและแตกหักง่าย ใส่สีและลวดลายได้ ไม่มีกลิ่น ทนต่ออุณหภูมิได้ไม่เกิน -20 - 80 °C	ไม่ควรนำเข้าไมโครเวฟ มักใช้ผลิตภาชนะที่ใช้ครั้งเดียวทิ้ง เช่น กล่องหรือถาดโฟม ฝาถ้วยน้ำ ถ้วยไอศกรีม ช้อน	
	พลาสติกประเภทอื่นๆ	เกิดจากการผสมของพลาสติกชนิดต่างๆ ตามวัตถุประสงค์การใช้งาน	ทำบรรจุภัณฑ์ที่ทนต่อการต้มหรือกลั่น ทนต่อการกระแทกสูง	



งานสัมมนาทางเทคนิค ของกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้า

ฝ่ายตลาดค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ตสก.) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จัดงานสัมมนาทางเทคนิคเรื่อง “Effects from Gas Compositional Change on Operation and Emission” เพื่อลูกค้ากลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้า โดยแบ่งออกเป็น 2 รุ่น คือวันที่ 25 ตุลาคม 2550 ณ โรงแรม เดอะ ไทด์ รีสอร์ท สำหรับกลุ่มลูกค้าในจังหวัดชลบุรี - ระยอง และ วันที่ 26 ตุลาคม 2550 ณ โรงแรม โซฟีเทล เซ็นทาราแกรนด์ ลาดพร้าว สำหรับกลุ่มลูกค้ากรุงเทพฯ และพื้นที่ใกล้เคียง โดยการสัมมนาทางเทคนิคนี้ ฝ่ายตลาดค้าส่งก๊าซธรรมชาติมีนโยบายจัดเป็นประจำทุกปี เพื่อเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับก๊าซธรรมชาติ รองรับการปรับปรุงคุณภาพก๊าซในอนาคต

โดยในปีนี้ฝ่ายตลาดค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ได้รับเกียรติจากวิทยากร บริษัท Salgas Training and Consultancy ซึ่งเป็นบริษัทที่ปรึกษาของ ปตท. ในการจัดทำแผนรองรับการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติเพื่อลูกค้ากลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้า บรรยายเรื่องแผนการปรับปรุงคุณภาพก๊าซฯ ผังตะวันออก และวิทยากรจาก Wood Group ซึ่งเป็นบริษัทที่ให้บริการด้าน Gas Turbine Services บรรยายเรื่องผลกระทบจากการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติต่อ Emission และเทคโนโลยีในการควบคุม Emission

ทั้งนี้คุณภาพก๊าซธรรมชาติที่จ่ายให้ลูกค้าก๊าซฯ ผังตะวันออกจะมีค่า Standard Wobbe Index $\left(\frac{HHV_{dry}}{\sqrt{SG}}\right)$ สูงขึ้น ประมาณต้นปี พ.ศ. 2553 เป็นต้นไป โดย ปตท. จะได้แจ้งให้ลูกค้าก๊าซธรรมชาติทราบเป็นระยะๆ เพื่อเตรียมอุปกรณ์ใช้ก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ Gas Turbine, Boiler, Gas compressor, Gas Heater, Gas engine เป็นต้น ให้พร้อมรองรับการปรับปรุงคุณภาพก๊าซธรรมชาติในอนาคตต่อไป กรณีลูกค้าก๊าซธรรมชาติจำเป็นต้องส่งอุปกรณ์ใช้ก๊าซธรรมชาติ กรุณาติดต่อ ฝ่ายตลาดค้าส่งก๊าซธรรมชาติ ปตท. โทรศัพท์ 0-2537-3276 เพื่อยืนยันองค์ประกอบก๊าซธรรมชาติอีกครั้ง



งานสัมมนาลูกค้ากลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้า “Sparkling Happiness”

ฝ่ายตลาดค้าส่งก๊าซธรรมชาติ (ตสก.) จัดงานสัมมนาลูกค้า “Sparkling Happiness” วันที่ 16 - 17 พฤศจิกายน 2550 เพื่อเป็นการขอบคุณลูกค้าและกระชับความสัมพันธ์ระหว่างผู้บริหารระดับสูงของ ปตท. และผู้บริหารของลูกค้าการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ลูกค้ากลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP, SPP), บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (NGD) และบริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) โดยได้รับเกียรติจาก คุณจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิต และก๊าซธรรมชาติ ให้เกียรติเป็นประธาน กล่าวเปิดงานเลี้ยงวันที่ 16 พฤศจิกายน 2550 ณ โรงแรม ฮิลตัน หัวหิน รีสอร์ท แอนด์ สปา จ. ประจวบคีรีขันธ์ และมอบรางวัลให้กับลูกค้าผู้โชคดี



สำหรับงานกอล์ฟวันที่ 17 พฤศจิกายน 2550 ณ สนามกอล์ฟฟิมพีเรียล เลควิว แอนด์ กอล์ฟคลับ จ. เพชรบุรี ได้รับเกียรติจากคุณสมชาย สันทราพรพรณทร ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ ให้เกียรติมอบรางวัล และกล่าวขอบคุณลูกค้า



ศรัณย์ พัฒนวิสัย
ส่วนบำรุงรักษาระบบท่อผลิตภัณฑ์



GIS เครื่องมือในการจัดการเพื่อเพิ่มเสถียรภาพ ในการจัดส่งผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง

นอกเหนือจากกระบวนการผลิตแล้ว ระบบท่อส่งผลิตภัณฑ์ เป็นกระบวนการที่ผู้บริหารระดับสูงของทางโรงแยกก๊าซฯ ได้เล็งเห็นถึงความสำคัญ และมอบหมายนโยบายโดยมุ่งเน้นการสร้างความมั่นคงให้กับระบบท่อส่งผลิตภัณฑ์ ซึ่งสามารถสรุปภาพรวมของกระบวนการ Pipeline Integrity Management System : PLIMS ได้ตามแผนภาพ

Risk Based Integrity Management Process



จากแผนภาพ ส่วนสำคัญของกระบวนการที่จะขาดไม่ได้ คือ ระบบคอมพิวเตอร์ที่มีประสิทธิภาพในการจัดการข้อมูลจากการดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของกระบวนการ

GIS (Geographic Information System) หรือระบบสารสนเทศภูมิศาสตร์ เป็นเครื่องมือที่ใช้ระบบคอมพิวเตอร์เพื่อช่วยในการจัดเก็บ แก้ไข จัดการ และวิเคราะห์ข้อมูลของระบบท่อส่งก๊าซฯ และข้อมูลเชิงภูมิศาสตร์ได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงยังเป็นระบบที่ใช้แพร่หลายในอุตสาหกรรม Gas & Product Transmission

ทางส่วนบำรุงรักษาระบบท่อผลิตภัณฑ์ ฝ่ายโรงแยกก๊าซระยอง ได้พิจารณาเลือกใช้ GIS เป็นเครื่องมือในการจัดการและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อนำไป แก้ไข/ปรับปรุง สภาพของท่อส่งก๊าซฯ และอุปกรณ์ในระบบให้มีความสมบูรณ์พร้อมสำหรับการจัดส่งผลิตภัณฑ์ รวมถึงใช้ในการพิจารณา ทบทวน Inspection/Assessment และ Integrity Management Plan ตามที่ระบุไว้ในมาตรฐาน API 1160 “Managing System Integrity for Hazardous Liquid Pipelines” ต่อไป

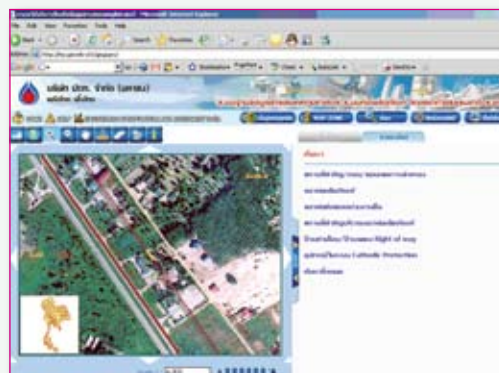


รูปแสดงการใช้งานระบบในการวิเคราะห์ปัญหาทางด้าน External Corrosion โดยอาศัยข้อมูล 3 ส่วนหลัก ในการวิเคราะห์

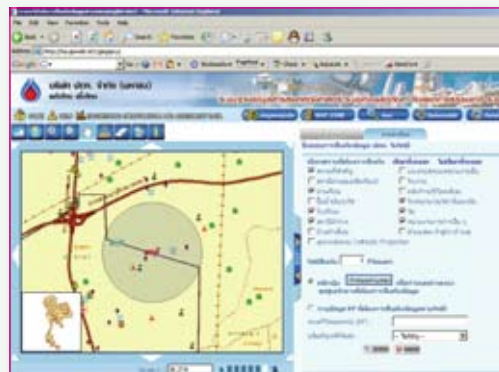
กล่าวโดยสรุป ระบบ GIS ท่อผลิตภัณฑ์เป็นการรวมข้อมูล 3 ส่วนหลักๆ เข้าด้วยกัน ข้อมูลดังกล่าวได้แก่

1. ภาพถ่ายทางอากาศ ซึ่งแสดงสภาพภูมิประเทศ และสิ่งปลูกสร้างแนวที่ท่อส่งวางผ่าน รวมถึงบริเวณใกล้เคียง
2. Pipeline data ได้แก่ ข้อมูลตำแหน่งพิกัดของท่อ, Pipeline Specification, Pipeline Operating Set Point, อุปกรณ์ในระบบ โดยแบ่งจัดเก็บเป็นชั้นข้อมูล (Layer) ทำให้ผู้ใช้งานสามารถเลือกชั้นข้อมูลเพื่อแสดงผลได้อย่างสะดวกรวดเร็ว
3. ผลการประเมินความสมบูรณ์ของท่อ (Pipeline Assessment) จากการทำการ Inline Inspection (Run Intelligent PIG) และการทำการ Direct Assessment รวมถึงข้อมูลการทำ Preventive Maintenance ตรวจวัดการทำงานของระบบ

นอกจากประโยชน์ในด้านการจัดการ และวิเคราะห์ข้อมูล เพื่อนำไปแก้ไข/ปรับปรุง สภาพของท่อส่งก๊าซฯ ดังที่กล่าวไว้ข้างต้นแล้ว ระบบ GIS ท่อผลิตภัณฑ์ ยังได้ถูกออกแบบให้มีความสามารถในการจัดการข้อมูล เพื่อเป็นเครื่องมือของผู้บริหารในการตัดสินใจระงับเหตุฉุกเฉิน ท่อผลิตภัณฑ์ ทำให้การระงับเหตุ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ อันจะเป็นการลดผลกระทบที่จะเกิดขึ้นกับชุมชน และการดำเนินธุรกิจของ ปตท. สอดคล้องตามหัวข้อ 10.3.3 “Improved Emergency Response” ของ API 1160



รูปแสดงการใช้งานระบบในการค้นหาตำแหน่งที่ได้รับแจ้งว่าเกิดท่อรั่ว ทำให้ทีมระงับเหตุเข้าตรวจสอบพื้นที่และประสานศูนย์ควบคุมฯ เพื่อควบคุมสถานการณ์ได้อย่างทัน่วงที



รูปแสดงการใช้งานระบบในการค้นหาสถานที่สำคัญได้แก่ วัด, โรงเรียน ฯลฯ ภายในรัศมีที่กำหนดจากบริเวณที่เกิดท่อรั่ว เพื่อทางศูนย์ควบคุมฯ จะได้ประสานแจ้งอพยพประชาชนและปิดกั้นการจราจรต่อไป

จากตัวอย่างข้างต้น จึงถือได้ว่า GIS เป็น Tool ที่มีความสำคัญต่อกระบวนการบริหารจัดการ เพื่อเสริมสร้างความมั่นคง และเสถียรภาพในการจัดส่งผลิตภัณฑ์ ให้มีการพัฒนาปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง



โครงการส่งเสริม กับความร่วมมือต่อชุมชนและสังคม 2 (CSR : Corporate Social Responsibility)

ท้ายไลน์ฉบับที่แล้วได้กล่าวถึงความหมายของ CSR ไปแล้ว ในฉบับนี้จะขออธิบายถึงกระบวนการดำเนินงาน CSR ซึ่งเป็นหน้าที่และความรับผิดชอบหนึ่งของส่วนปฏิบัติการมูลนิธิ

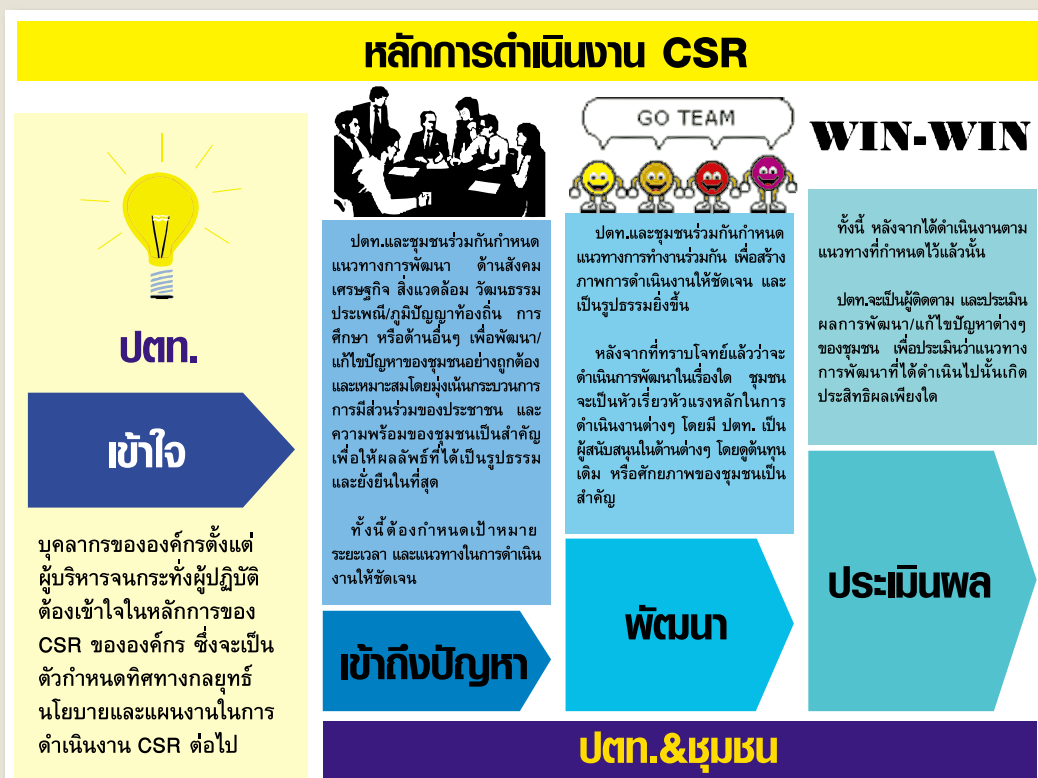
► CSR พัฒนาการไปพร้อมกับชุมชน

ส่วนปฏิบัติการมูลนิธิ กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิต และก๊าซธรรมชาติ เป็นหน่วยงานหนึ่งที่มีการดำเนินงานที่ต้องคำนึงถึงความรับผิดชอบต่อสังคม โดยเฉพาะการดำเนินงานกับชุมชน และสังคม ในการศึกษาและวางแผนต่อก๊าซธรรมชาติที่อาจจะส่งผลกระทบต่อประชาชน และสังคมทั้งทางตรงและทางอ้อม

การพัฒนาตามแนวทาง CSR ของส่วนปฏิบัติการมูลนิธิ จึงมีความจำเป็นอย่างต่อเนื่องต่อการดำเนินงาน เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตของประชาชนตามแนวท่อก๊าซธรรมชาติ ให้เกิดความสมดุลอย่างยั่งยืน โดยกระบวนการมีส่วนร่วมในการแก้ไขปัญหาของประชาชนในท้องถิ่นนั้นๆ ในรูปแบบของโครงการพัฒนาที่มาจากความต้องการของประชาชนในด้านต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นด้านสังคม เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม วัฒนธรรมประเพณี/ภูมิปัญญาท้องถิ่น และการศึกษา โดยคำนึงถึง "การมีส่วนร่วมระหว่าง ปตท.และชุมชน" ซึ่งทั้ง ปตท.และชุมชนจะต้องมีการร่วมมือกันตั้งแต่เริ่มต้นแนวคิดจนกระทั่งสิ้นสุดการดำเนินงานที่เกิดเป็นรูปธรรมในที่สุด

► กระบวนการดำเนินงาน CSR

การดำเนินงาน CSR นั้น ส่วนปฏิบัติการมูลนิธิ อาจปรับเปลี่ยนไปตามความเหมาะสมของพื้นที่ หรือความต้องการของชุมชน แต่หลักการดำเนินงาน CSR โดยทั่วไปอาจสรุปได้ ดังนี้



งาน CSR เป็นแนวทางใหม่ขององค์กรธุรกิจต่างๆ ในปัจจุบัน การดำเนินงาน CSR ขององค์กรต่างๆ ไม่มีรูปแบบที่แน่นอนตายตัวอาจมีแนวทางปฏิบัติที่แตกต่างกัน แม้ว่าจะมีหลักการเดียวกันก็ตาม อย่างไรก็ตามการดำเนินงาน CSR เป็นแนวทางที่ต้องมีความทุ่มเท กำหนดเป้าหมาย ระยะเวลาที่ชัดเจน แต่สิ่งสำคัญที่สุดคือ ความรับผิดชอบต่อสังคมที่แท้จริงของธุรกิจนั้น ต้องมาจากตัวองค์กรเอง ซึ่งส่วนปฏิบัติการมูลนิธิมีความมุ่งมั่นในการดำเนินงาน CSR ด้วยความมุ่งมั่นให้ทุกหน่วยในสังคมสามารถยืนหยัดและพึ่งพาตนเองได้ โดยเป็นส่วนช่วยสร้างให้ธุรกิจเติบโตเคียงคู่กับชุมชนที่เข้มแข็งอย่างยั่งยืน



Gas Rotary Meter

จากฉบับที่แล้ว เราได้รู้จักอุปกรณ์มาตรวัดก๊าซ แบบ Gas Turbine Meter ซึ่งเป็นการวัดแบบ Inferential โดยใช้หลักการของความเร็วของก๊าซ (Gas Velocity) กันไปแล้ว สำหรับฉบับนี้เรามารู้จักกับมาตรวัดก๊าซ อีกชนิดหนึ่ง ซึ่งใช้หลักการแบบ Positive Displacement ในชื่อที่เรียกกันในช่วงอุตสาหกรรมว่า Gas Rotary Meter

Gas Rotary Meter ทำงานอย่างไร

หลักการทำงานของอุปกรณ์วัดปริมาณแบบ Positive Displacement จะใช้หลักการแทนที่ของปริมาตรของก๊าซ ในส่วนที่เราทราบปริมาตรของมิเตอร์



รูปที่ 1 ภาพและหน้าตัดของ Gas Rotary Meter



รูปที่ 2 Gas Rotary Meter Impeller



จากรูปที่ 1 และ 2 Gas Rotary Meter จะประกอบด้วย Impeller ที่คล้ายกับเลข 8 จำนวน 2 ชุด ติดตั้งแนวตั้งฉากกัน 90 องศา หมุนในทิศทางตรงกันข้ามเมื่อมีก๊าซ ไหลภายในตัว Cylinder ของตัวมิเตอร์ที่ทราบปริมาตร โดยปริมาตรที่วัดได้จะอยู่ระหว่างผนังตัว Impeller กับผนังของ Cylinder ซึ่งการหมุน 1 รอบของมิเตอร์จะเกิดปริมาตรแทนที่ 4 ครั้ง และจากรูปที่ 3 แสดงการทำงานของมิเตอร์ได้ดังนี้



Position 1



Position 2



Position 3



Position 4

รูปที่ 3 แสดงการทำงานของ Gas Rotary Meter

Position 1. เมื่อก๊าซ ไหลเข้าตัวมิเตอร์ ทำให้ Impeller ตัวล่างจะหมุนในทิศทางทวนเข็มนาฬิกา ก๊าซ เริ่มเข้าไปอยู่ระหว่างผนังของ Impeller และผนังของ Cylinder

Position 2. เมื่อ Impeller ตัวล่างอยู่ในแนวนอน ก๊าซ จะถูกขังเต็มพื้นที่ในช่องว่างระหว่างผนังของ Impeller และ Cylinder ในขณะที่เดียวกันจะมีก๊าซ เริ่มไหลเข้าไปในช่องว่างระหว่างผนังของ Impeller ตัวบน และ Cylinder

Position 3. เมื่อ Impeller หมุนต่อจากตำแหน่งแนวนอน จะทำให้ก๊าซ ไหลออกจากส่วนที่ถูกขังไปด้าน Downstream ของมิเตอร์

Position 4. Impeller ตัวบน จะหมุนในทิศทางตรงกันข้ามกับตัวบน ซึ่งเป็นทิศทางตามเข็มนาฬิกา ทำให้ก๊าซ เข้าไปขังระหว่างผนังของ Impeller กับ Cylinder และจะทำงานต่อไปเช่นเดียวกับตัวล่าง

คุณสมบัติของ Gas Rotary Meter

หลักการทำงานในแบบ Positive Displacement โดยใช้ Rotary นี้ เริ่มต้นได้ถูกออกแบบให้ใช้งานกับบิมน้ำ ตั้งแต่ปี ค.ศ. 1846 และถูกพัฒนาเรื่อยมาจนปี ค.ศ. 1920 ก็ได้ถูกออกแบบให้มาใช้งานในรูปแบบมิเตอร์ที่ใช้กับก๊าซ หรือเมื่อประมาณ 85 ปีมาแล้ว

คุณสมบัติเด่นประการหนึ่งของ Gas Rotary Meter คือ ตัวมิเตอร์ชนิดนี้ ไม่ต้องการการไหลของก๊าซที่ราบเรียบ (Laminar Flow Profile) ก่อนเข้ามิเตอร์ ซึ่งถ้าเป็นมิเตอร์ชนิดอื่นๆ ถ้าขาดคุณสมบัติการไหลแบบนี้จะทำให้การวัดผิดพลาด

ค่าความถูกต้อง (Accuracy) ของตัว Gas Rotary Meter จะขึ้นอยู่กับการผลิตของตัวมิเตอร์เอง โดยอ้างอิงตามช่องว่างที่เกิดขึ้นระหว่างผนังของ Impeller กับผนัง Cylinder ว่ามีก๊าซ ที่จะรั่วไหลผ่านไปได้แค่ไหน ซึ่งโดยทั่วไป Accuracy จะอยู่ที่ประมาณ $\pm 1.0\%$, ค่าการวัดซ้ำ (Repeatability) จะดีกว่า $\pm 0.1\%$ และช่วงการวัด (Rangeability) ของ Gas Rotary Meter จะทำได้ประมาณ 100:1 ($Q_{max}:Q_{min}$)

สำหรับมาตรฐานที่รองรับการใช้งานในแง่ของการวัดซื้อขายก๊าซ ในส่วนของ Rotary Meter จะมีกล่าวถึงใน Recommendations of the International Organization of Legal Metrology (OIML) R6 และ R32 และการคำนวณปริมาตรจาก Actual Volume เป็น Standard Volume จะอาศัยสูตรคำนวณตามมาตรฐาน American Gas Association (AGA) Report No.7 เช่นเดียวกับ Gas Turbine Meter

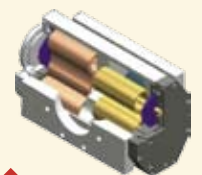
ข้อจำกัดของ Gas Rotary Meter

ประการแรก การติดตั้ง Gas Rotary Meter นั้น ต้องระวังในส่วนของการ Piping Stress เนื่องจาก Accuracy ของมิเตอร์ชนิดนี้ขึ้นอยู่กับปริมาณที่ก๊าซ จะไหลผ่านผนังระหว่าง Impeller กับ Cylinder ดังที่ได้กล่าวไปแล้วนั้น ถ้าเราติดตั้งมิเตอร์ไม่ดี ถูก Piping ดึงหรือดันทำให้มิเตอร์เสียรูปไป ก็จะทำให้ Accuracy ของมิเตอร์เสียไป

ประการที่สอง ถ้าตัว Impeller ของมิเตอร์ติดขัด ไม่หมุนตามการไหลของก๊าซ ก็จะทำให้ไม่มีก๊าซไหลผ่านตัวมิเตอร์ ไปยังด้าน Downstream ซึ่งอาจจะทำให้ไม่มีก๊าซ ไหลเข้าอุปกรณ์หรือโรงงาน ทำให้การจ่ายก๊าซ หยุดชะงัก ดังนั้นในการออกแบบอาจจะต้องมีการติดตั้ง Bypass ให้กับมิเตอร์ เพื่อใช้ในการฉุกเฉิน

ประการสุดท้าย ตามหลักการทำงานของ Gas Rotary Meter จะทำให้เกิด Pulsation ขึ้นที่ด้าน Downstream ของมิเตอร์ ซึ่งการแก้ไขในส่วนนี้ผู้ผลิตบางรายจะออกแบบให้มี Impeller 2 ชั้นตามรูปที่ 4

กล่าวโดยสรุป Gas Rotary Meter เป็นทางเลือกอีกทางหนึ่งสำหรับใช้เป็นมิเตอร์สำหรับการวัดปริมาณก๊าซ ถ้าต้องการ Rangeability ที่กว้างขึ้นกว่า Gas Turbine Meter แต่ผู้ผลิตจะผลิตขนาดไม่เกิน 6 นิ้ว หรือสามารถวัดปริมาณก๊าซ ได้สูงสุดประมาณ 1000 m³/h ถ้าเราเปรียบเทียบ Gas Rotary Meter กับ Gas Turbine Meter ที่ใช้กันแพร่หลายสำหรับ Custody Transfer นั้น Gas Turbine Meter จะค่อนข้างได้เปรียบในส่วน of Accuracy ที่ทำได้ดีกว่า Gas Rotary Meter ประมาณ 2 เท่า แต่ในส่วน of Rangeability ตัว Gas Rotary Meter จะมีช่วงการวัดที่กว้างกว่า Gas Turbine Meter ประมาณ 5 เท่า



รูปที่ 4. Gas Rotary Meter ชนิด Duo Impeller ลด Pulsation ที่เกิดจากมิเตอร์



ICT TIPS ฉบับนี้ เอาใจผู้ที่ชอบหาข้อมูลทางเว็บไซต์ โดยนำเสนอเทคนิคการเก็บข้อมูลและนำข้อมูลจากเว็บไซต์ไปใช้ประโยชน์ 2 เทคนิคด้วยกันดังนี้

เทคนิค Save หน้า Web Page ให้มีเพียง File เดียว

เวลาที่เราต้องการ Save หน้า Web Page เพื่อเก็บไว้ในคราวหลัง ถ้าเป็นการ Save ปกติเราจะได้นามสกุล html และมีไฟล์เตอร์ที่บรรจุ File ภาพติดมาด้วย ยิ่งเรา Save หน้า Web Page มากขึ้นเรื่อยๆ File และ Folder เหล่านี้จะดูเกะกะไม่เป็นระเบียบและแสดงผลช้า

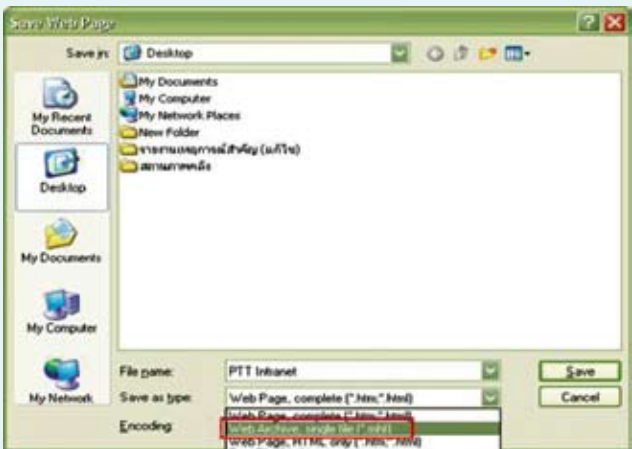
ดังนั้นลองใช้เทคนิคนี้ Save File หน้า Web ดู คราวนี้ File ทั้งหมดจะถูกรวมไว้เป็น File เดียวทำให้เป็นระเบียบกว่าเดิมเยอะ แถมยังเรียกขึ้นมาแสดงผลได้รวดเร็วกว่าเดิมอีกด้วย

โดยมีวิธีดังนี้

1. เมื่อพบหน้า Web ที่ต้องการ Save เก็บไว้ให้คลิก **Menu file > Save As**



2. จะปรากฏหน้าต่าง Save Web Page ที่ช่อง **Save as type** ให้คลิกเลือกคำสั่ง **Web Archive, Single file (*.mht)** แล้ว Save



3. เราก็จะสามารถ Save หน้า Web Page ให้มีเพียง File เดียวได้แล้ว โดยไม่มี Folder รูปภาพมาให้เกะกะอีกต่อไป



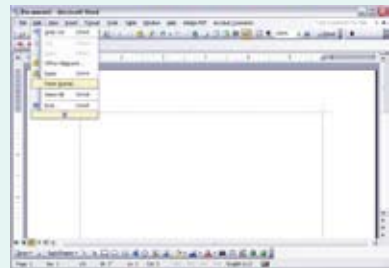
วิธีกร Copy เว็บ ต้องการเฉพาะเนื้อหา ไม่ต้องการรูปภาพ

วิธีแก้ปัญหานี้ง่ายมาก ลองทำตามดูค่ะ

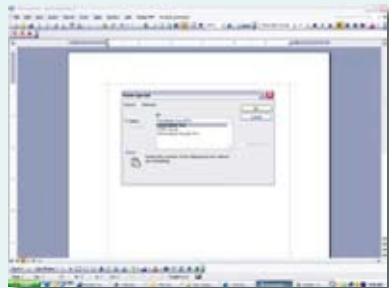
1. ขั้นตอนแรกให้คุณลากเมาส์เพื่อเลือกข้อมูลที่ต้องการ Copy จากหน้าเว็บ จากนั้นกดปุ่ม **Ctrl + C** หรือคลิกขวาเลือกคำสั่ง **Copy**



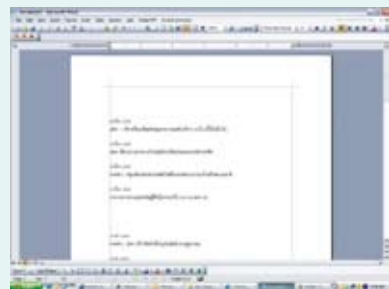
2. จากนั้นเปิดโปรแกรม **Word** ขึ้นมา แล้วคลิกที่เมนู **Edit > Paste Special**



3. เลือกออฟชั่นการวางข้อมูลในหน้าเว็บเป็น **Unformatted Text** : แล้วคลิก OK



4. จะได้ข้อความจากหน้าเว็บโดยไม่มีรูปภาพ





นพ.ปัญญา อัจฉริยวิ
ผู้จัดการส่วนการแพทย์ ปตท.



แก๊ส...ให้ตรงจุด

การไอ เป็นปฏิกิริยาตอบสนองโดยอัตโนมัติของร่างกาย ที่สั่งการผ่านศูนย์ควบคุมการไอในสมอง เมื่อมีสิ่งระคายเคืองไปกระตุ้นสัญญาณไอ ซึ่งมีอยู่ 3 แห่งในร่างกาย ได้แก่ จมูก ลำคอ และทรวงอก

การไอแบบมีเสมหะ เป็นกลไกของร่างกายที่พยายามกำจัดของเสียหรือสิ่งแปลกปลอมที่สร้างความระคายเคือง ซึ่งก็คือเสมหะ ให้ออกไปจากหลอดลม ส่วนการไอแห้งๆ เป็นอาการไอที่เกิดจากหลอดลมมีการอักเสบหรือระคายเคือง จึงกระตุ้นให้เกิดอาการไอโดยที่ไม่มีเสมหะ

สาเหตุของการไอ มีหลายประการ ได้แก่

1. **สิ่งแวดล้อมและสารก่อความระคายเคือง** เช่น ควันบุหรี่ ฝุ่นละออง อากาศที่ร้อนหรือเย็นเกินไป ละอองสารเคมีในอากาศ
 2. **การสำลักหรืออุดกั้นทางเดินหลอดลม** เช่น เสมหะในหลอดลม น้ำมูกที่ไหลลงหลอดลม อาหารหรือน้ำย่อยที่ไหลย้อนจากกระเพาะอาหารไปสู่หลอดลม
 3. **การติดเชื้อในระบบทางเดินหายใจ** เช่น เป็นหวัด หลอดลมอักเสบ โปรงไซนัสอักเสบ เป็นต้น บางครั้งการติดเชื้อหายแล้วแต่อาการไอยังคงอยู่
 4. **โรคบางชนิด** เช่น ภูมิแพ้ หอบหืด ถุงลมโป่งพอง มะเร็งปอด ปอดบวม วัณโรค ไทรอยด์
 5. **อาการข้างเคียงจากการใช้ยาบางชนิด** เช่น ยารักษาโรคความดันสูงบางกลุ่ม ยาสเตียรอยด์แบบพ่นจมูก
- นอกจากนี้ ยังมีสาเหตุอื่นๆ ที่ทำให้เกิดอาการไอ แต่พบไม่บ่อย เช่น การสำลักสิ่งแปลกปลอมในหลอดลม โรคเนื้องอกในหลอดลมและพยาธิบางชนิด เป็นต้น

ลักษณะของการไอ บางครั้งก็ช่วยบอกสาเหตุได้ เช่น

1. **ไอกลางคืนมากกว่ากลางวัน** มักจะเป็นการติดเชื้อในทางเดินหายใจ เนื่องจากจะมีน้ำมูกไหลลงคอ ทำให้ระคายเคือง และกระตุ้นให้เกิดอาการไอขึ้น
2. **ไอแบบเห็นหน้าอก** พบในผู้ป่วยโรคหอบหืด มักจะมีเสียงหายใจผิดปกติ เช่น เสียงวี๊ดๆ ด้วย
3. **ไอแบบมีเสมหะ** ลักษณะของเสมหะจะช่วยในการวินิจฉัยโรคได้ เช่น ถ้าเสมหะเป็นหนองมาก หรือมีสีเหลืองเขียว มักจะมีการติดเชื้อ ถ้าเสมหะเป็นสีขาว มักเป็นอาการไอจากภูมิแพ้หรือหอบหืด

การป้องกันและบำบัดอาการไอ

1. **การรักษาด้วยตัวเอง** ทำได้โดยการหลีกเลี่ยงพฤติกรรมที่ก่อให้เกิดการระคายเคือง จะช่วยบรรเทาอาการลงได้ เช่น



- หลีกเลี่ยงการอยู่ในห้องที่มีอากาศร้อนหรือเย็นเกินไป
- นอนยกศีรษะสูงขึ้นประมาณ 6-8 นิ้ว เพื่อป้องกันน้ำย่อยจากกระเพาะอาหารไหลย้อนขึ้นมาที่หลอดลม
- งดสูบบุหรี่
- หลีกเลี่ยงการอยู่ในที่ที่มีการจราจรคับคั่งหรือมลพิษทางอากาศ
- งดน้ำแข็งหรือน้ำเย็น แล้วหันมาดื่มน้ำอุ่น
- งดของทอด ของมัน

2. **การรักษาด้วยยา** เนื่องจากการไอเป็นอาการแสดงของโรคหลายโรคมาก คงไม่มีตัวยาตัวใดตัวหนึ่ง ที่จะเหมาะสมกับการไอทุกประการ การเลือกใช้ยาแก๊สให้เหมาะกับโรค จึงเป็นสิ่งสำคัญ

ยาแก๊สประเภทต่างๆ ได้แก่

- **กลุ่มยาละลายเสมหะ** ช่วยให้เสมหะใสขึ้นและขับออกได้ง่ายขึ้น ยากลุ่มนี้เหมาะสำหรับการไอแบบมีเสมหะ นอกจากนี้ การดื่มน้ำมากๆ ก็ช่วยละลายเสมหะได้เช่นกัน
- **กลุ่มยาขับเสมหะ** มักใช้ผสมอยู่ในยาแก๊สชนิดอื่นๆ ออกฤทธิ์กระตุ้นการหลั่งสารน้ำในทางเดินหายใจ ทำให้ความหนืดของเสมหะลดลง และถูกขับออกไปได้ง่ายขึ้น แต่อาจทำให้เกิดอาการปวดท้องและอาเจียนได้
- **กลุ่มยาระงับหรือกดอาการไอ** ออกฤทธิ์โดยกดศูนย์ควบคุมการไอที่สมอง ทำให้หยุดไอหรือไอน้อยลง แต่ไม่ช่วยในการรักษาโรค ยาในกลุ่มนี้บางตัวจัดเป็นวัตถุออกฤทธิ์ต่อจิตประสาท และอาจทำให้เกิดอาการง่วงซึมได้ จึงควรใช้ด้วยความระมัดระวัง ผู้ป่วยที่ไอแบบมีเสมหะไม่ควรใช้ยาประเภทนี้ เพราะถึงแม้จะทำให้ไอน้อยลง แต่เสมหะที่คั่งค้างมากขึ้นในหลอดลม อาจจะทำให้เกิดการติดเชื้อกลายเป็นโรคปอดอักเสบได้



ถ้ามีอาการไอแห้งๆ ที่รุนแรงหรือไอถี่มาก อาจใช้ยาระงับอาการไอ เพื่อลดอาการไอลงบางส่วน แต่ไม่ควรใช้ยาจนกระทั่งยับยั้งอาการไอทั้งหมด เพราะอาจจะกลายเป็นการปิดกั้นอาการที่แท้จริงไว้ และทำให้ความรุนแรงของโรคเพิ่มขึ้นได้

- **กลุ่มยาขยายหลอดลม** ทำให้กล้ามเนื้อหลอดลมคลายตัว ใช้ในกรณีที่มีการไอทำให้หายใจเข้าได้ลำบาก หรือการไอจากภาวะหลอดลมหดตัวจากการเป็นโรคในระบบทางเดินหายใจ เหมาะสำหรับผู้ป่วยที่มีอาการไอจากหอบหืด แต่จะไม่มีประโยชน์ถ้าผู้ป่วยเป็นหวัดแล้วไอเพราะน้ำมูกไหลลงคอ ยาขยายหลอดลมบางชนิดอาจมีผลข้างเคียงต่อการทำงานของระบบหัวใจและหลอดเลือด จึงควรใช้ด้วยความระมัดระวัง

- **กลุ่มยาแก้แพ้** ออกฤทธิ์โดยทำให้เยื่อทางเดินหายใจแห้งใช้รักษาอาการไอที่มีสาเหตุมาจากน้ำมูกไหลลงหลอดลม

ควรปรึกษาแพทย์เมื่อ

- มีไข้ 38.9 องศาเซลเซียสขึ้นไป
- เสมหะมีเลือดปน สีน้ำตาลหรือเขียว
- มีอาการหอบหืด
- หายใจลำบาก
- เจ็บหน้าอกอย่างรุนแรง
- ไอติดต่อกันนานกว่า 2 สัปดาห์



ใครควรเริ่มทำ 5 ส. ก่อน

การทำ 5 ส. เป็นงานที่ทุกคนต้องทำ ไม่แบ่งว่าเป็นระดับไหนและต้องทำไปพร้อมๆ กัน อย่างไรก็ตาม สำหรับหน่วยงานที่ไม่เคยทำ 5 ส. มาก่อน จุดเริ่มต้นอาจจะต้องมาจากข้างบนเป็นการดำเนินกิจกรรมในลักษณะจากบนลงล่าง (Top - Down) โดยต้องเป็นการกระตุ้นจาก



ระดับบริหารหรือระดับจัดการก่อน ซึ่งเป็นการกำหนดนโยบายและส่งเจ้าหน้าที่เข้าไปดูแลเรื่องนี้โดยตรง แต่เมื่อถึงเวลาหนึ่งหน่วยงานแทบจะไม่ต้องเข้าไปยุ่งเกี่ยวเลยด้วยซ้ำ คนที่รู้จุดมุ่งหมายของ 5 ส. จะสามารถดูแลตัวเองในการทำ 5 ส. ได้ตลอดไปและที่สำคัญลักษณะของกิจกรรมจะส่งผลย้อนกลับ คือจะเกิดผลดีกลับขึ้นไปต่อการบริหารและการจัดการในภาพรวมเรียกว่าย้อนกลับขึ้นไปจากข้างล่างไปสู่ข้างบน (Bottom - up)

สิ่งสำคัญในการลงมือทำกิจกรรม 5 ส. นั้น คือต้องทำอย่างต่อเนื่องทำให้เป็นความเคยชิน ประโยชน์จากการทำ 5 ส. ทั้งจากส่วนบนไปสู่ส่วนล่างและจากส่วนล่างไปสู่ส่วนบนจึงจะปรากฏผลชัดเจน ซึ่งเราสามารถดูผลสำเร็จของชาวญี่ปุ่นเป็นตัวอย่างไม่ว่าจะเป็นระดับบุคคล ระดับองค์กร หรือระดับประเทศ 5 ส. เป็นสิ่งที่อยู่คู่กับการพัฒนาของพวกเขามาโดยตลอด



ปัจจุบันถ้าเราไปถามคนญี่ปุ่นว่ารู้จัก 5 ส. หรือไม่ ส่วนใหญ่จะบอกว่าไม่รู้จักรักที่เป็นเช่นนั้นไม่ใช่ญี่ปุ่นไม่ได้ทำ 5 ส. แต่เป็นเพราะเขาทำจนกลืนกลายเป็นนิสัยส่วนหนึ่งของชีวิตแล้ว ซึ่งจากการทำ 5 ส. จนกลายเป็นนิสัยของชาวญี่ปุ่นนี่เองเป็นส่วนหนึ่งที่ทำให้ประเทศที่เป็นผู้แพ้ในสงครามโลกครั้งที่ 2 อย่างพวกเขาสามารถพัฒนาตนเองจนกลายเป็นมหาอำนาจทางเศรษฐกิจได้

ที่กล่าวมาไม่ใช่เรื่องล้อเล่นแต่เป็นสิ่งที่เกิดขึ้นจริงจากอดีตถึงปัจจุบัน องค์กรต่างๆ ทั้งขนาดเล็กและขนาดใหญ่ในประเทศญี่ปุ่นใช้หลัก 5 S (หลักการ 5 ส. ในภาคภาษาญี่ปุ่น) เป็นหลักสำหรับวางรากฐานพัฒนาคน พัฒนาสภาพแวดล้อมในการทำงาน และพัฒนางานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ผู้บริหารเกือบทั้งหมดไม่ลังเลที่จะเป็นตัวอย่างที่ดีในการทำ 5 ส. ให้พนักงานเห็น พนักงานเองก็เชื่อมั่นว่านี่คือแนวทางที่ดีที่จะช่วยให้การทำงานของตนเองสำเร็จไปได้ง่ายขึ้น 5 ส. จึงเปรียบเสมือนจุดร่วมในองค์กรที่ยึดเหนี่ยวให้ทั้งหมดก้าวหน้าไปในทิศทางเดียวกันในการพัฒนาคุณภาพและเพิ่มผลผลิต



ฝ่ายประชาสัมพันธ์ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)



ปตท. ยืนยันปฏิบัติตาม คำสั่งศาลฯ และการโอนทรัพย์สิน เป็นไปอย่างโปร่งใส

นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เปิดเผยว่า ขณะนี้มีการให้ข้อมูลที่ทำให้เกิดความสับสน และเข้าใจผิด เกี่ยวกับการปฏิบัติตามคำสั่งศาลปกครองสูงสุด เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 ที่ผ่านมา ดังนั้นเพื่อความชัดเจน ปตท. จึงขอชี้แจงข้อมูลที่ต้องให้ทราบดังนี้



1. คำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด แบ่งเป็น 2 ส่วน คือ

1.1 ให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้ง 4 (คณะรัฐมนตรี นายกรัฐมนตรี รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และบมจ.ปตท.) แบ่งแยกทรัพย์สินส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการใช้ที่ดินเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ รวมทั้งแยกอำนาจและสิทธิในส่วนที่เป็นอำนาจมหาชนของรัฐออกจากอำนาจและสิทธิของ บมจ. ปตท. ให้เสร็จสิ้นก่อนการแต่งตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1.2 ให้ยกคำขอของผู้ฟ้องคดีให้เพิกถอนพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พ.ศ. 2544 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 และพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลายกเลิกกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2544

2. การปฏิบัติตามคำพิพากษาของศาล

ปตท. จะปฏิบัติตามคำพิพากษามาตรับข้อ 1.1 โดยเคร่งครัด แต่ไม่สามารถปฏิบัติได้เลย นอกเหนือจากคำพิพากษาของศาลได้ เพราะจะทำให้เกิดความไม่เป็นธรรมต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจำนวนมาก (กว่า 10 ล้านคน) โดยเฉพาะการโอนทรัพย์สินที่สำคัญนอกเหนือไปจากคำพิพากษาของศาลจะต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้น ตาม พ.ร.บ. บริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 และกฎเกณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์ และสำนักงาน กสท. ในฐานะที่เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์จะต้องได้รับความยินยอมจากผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นใหญ่ มิฉะนั้น จะถือเป็นเหตุผิดนัดและผิดสัญญา กับหุ้นของ ปตท. สำหรับในเรื่องอำนาจมหาชนของรัฐนั้น ปัจจุบัน ปตท.ไม่มีอำนาจอยู่แล้ว

3. การโอนทรัพย์สินตามคำพิพากษาของศาล

3.1 ทรัพย์สินตามคำพิพากษาที่ ปตท.ต้องโอนให้กระทรวงการคลังเป็นทรัพย์สินที่ได้ เนื่องจากการปิโตรเลียมฯ ใช้อำนาจมหาชนเหนือที่ดินของเอกชนและได้จ่ายค่าทดแทนโดยใช้เงินทุนของรัฐ ได้แก่

- ที่ดินเวนคืน 32 ไร่ ที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย โอนให้กับ ปตท.
- สิทธิการใช้ที่ดินของเอกชนเพื่อการวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ที่การปิโตรเลียมฯ โอนให้กับ ปตท.
- ทรัพย์สินระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วยท่อส่งก๊าซรวมทั้งวัสดุ และอุปกรณ์ที่ประกอบเป็นระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติอันเกิดจากการใช้อำนาจมหาชนเหนือที่ดินของเอกชน เพื่อวางระบบดังกล่าว ในขณะที่เป็นการปิโตรเลียมฯ และได้จ่ายเงินค่าทดแทน โดยอาศัยทรัพย์สินของรัฐซึ่งการปิโตรเลียมฯ ได้โอนแก่ ปตท.

3.2 สำหรับทรัพย์สินที่ ปตท. ได้มาโดยมิได้ใช้อำนาจมหาชน แต่ได้มาโดยวิธีการอื่น เช่น การซื้อ จัดหา หรือแลกเปลี่ยน ตามมาตรา 7 (1) แห่งพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 นั้น ไม่ถือเป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดินและไม่ถือเป็นที่ราชพัสดุ

4. ปตท. มีการบันทึกบัญชี และได้รับการตรวจสอบอย่างโปร่งใส

ปตท.มีการบันทึกบัญชีทรัพย์สินอย่างถูกต้อง ครบถ้วน โดยมีสำนักงานคณะกรรมการการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) เป็นผู้ตรวจสอบมาอย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน การแบ่งแยกทรัพย์สินตามที่ศาลสั่งจึงสามารถนำข้อมูลที่มีอยู่มาใช้ได้

5. ปตท. ยังคงมีสิทธิใช้ทรัพย์สินที่โอนให้กระทรวงการคลัง

ศาลได้วินิจฉัยว่า ให้ ปตท. ยังคงมีสิทธิในการใช้ที่ราชพัสดุหรือสาธารณสมบัติของแผ่นดินที่ ปตท.เคยมีอยู่ต่อไป โดยต้องจ่ายค่าตอบแทนเป็นรายได้แผ่นดินตามที่กระทรวงการคลังกำหนด อย่างไรก็ตามเพื่อความเป็นธรรมกับทุกฝ่าย การคิดค่าตอบแทน ต้องคำนึงถึงภาระหนี้สินที่ ปตท.ได้กู้ยืมมาใช้ในการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซดังกล่าวด้วย