



P&R Best Practice Sharing Award

Gas turbine's Reliability Improvement Project for Sale Gas Compressor unit A GSP#6

ชื่อโครงการ ขยายผลการเพิ่มประสิทธิภาพเครื่องยนต์กังหันก๊าซของ Sale Gas

Compressor unit A ของโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ จ.ระยอง

คณะทำงาน

- 1. ชื่อ<u>นายคมกฤช โล่ห์เพ็ชร์</u>
- 2. ชื่อนายฐิติ แสงสระศรี
- 3. ชื่อนายสุซี อมรพิทยากุล
- 4. ชื่อนายวสวัตติ์ ลิ่มพานิช
- 5. ชื่อนายธนะพัฒน์ นิธิศวร์วโรดม

วันที่.30 เดือน.สิงหาคม .ปี.2555

วหัสเอกสาร (PTT-0001- Gas turbine's Reliability Improvement Project for Sale Gas

Compressor unit A GSP#6)













1. Key Word

Energy Maintenance Operational Improv. Personnel Other (โปรกระบุ)
Process Aromatics Lube Solvent Deasphalting Solvent Extraction Propane Dewaxing Lube Hydrotreating Solvent Dewaxing
Aromatics Lube Solvent Deasphalting Solvent Extraction Propane Dewaxing Lube Hydrotreating Solvent Dewaxing
Lube Solvent Deasphalting Solvent Extraction Propane Dewaxing Lube Hydrotreating Solvent Dewaxing
☐ Solvent Deasphalting☐ Lube Hydrotreating☐ Solvent Extraction☐ Propane Dewaxing☐ Solvent Dewaxing
☐ Lube Hydrotreating ☐ Solvent Dewaxing
☐ Asphalt and Bitumen Manufacturing ☐ Other (โปรดระบุ)
□ Refinery
☐ Distillation
☐ Atmospheric Crude Distillation ☐ CO2 Liquefaction ☐ Desalinization
□ Vacuum Crude Distillation
☐ Conversion
☐ Coke Calciner ☐ Deep Catalytic Cracking ☐ Fluid Catalytic Cracking
☐ Hydrocracking ☐ Hydro dealkylation ☐ Visbreaking
☐ Cracking Feed or Vacuum Gas Oil Desulfurization ☐ Other (โปรดระบุ)
☐ Treating
Amine Regeneration Hydrogen Purification LPG sweetening
□ Naphtha Hydrotreating □ Residual Desulfurization □ Selective Hydrotreating
Sour water stripping Distillate/Light Gas Oil Desulfurization and Treating
☐ Sulfur Recovery ☐ Kerosene Desulfurization and Treating
☐ Tail Gas Recovery ☐ Naphtha/Gasoline Desulfurization and Treating
☐ Vacuum Gas Oil Hydrotreating ☐ U18 - Isosiv (mole sieve for C5/C6 Isomerization)
□ Other (โปรดระบุ)
Reforming
C5/C6 Isomerization Catalytic Reforming Cumene
☐ Hydrogen Generation ☐ Isomerization ☐ Other (โปรดระบุ)
□ <u>Olefins</u>
☐ Upstream
□ Ethylene □ Propylene □ Other (โปรดระบุ)
☐ Intermediate
🗖 เกรดระก์

☐ <u>Polymers</u>					
☐ ABS	□H	IDPE	□ PP		
□ PS)ther (โปรดระบุ)			
□ EO Based					
☐ Ethylene Oxide/ Ethylene Glyc		O/EG)	□ Ethanolamines		
☐ Ethoxy	late \square C	Other (โปรดระบุ)			
□ Supporting					
□ Logisti	cs P	lower	□ Steam		
□ Storag	e F	ired Turbine Cogeneration	ุ ☐ Other (โปรดระบุ)		
Equipment					
☐ Bagging machine	Boiler	☐ Blower	Chiller		
Columns	☐ Compressors	Control & Monito	or De-aerator		
Electrical Apparatus	☐ Extruder	☐ Fan	☐ Flare		
☐ Furnaces	Heat Exchanger	Instrument	☐ Meter		
	☐ Motor	Piping	Pump		
Reactor	☐ Regenerator	☐ Safety Equip. &	Sys. Silo		
□ Tank	☐ Telecommunicatio	n 🔲 Tower	Turbine		
☐ Valves	☐ Vessel	☐ Wires & Cables			
[Other (โปรดระบุ)Gas Turbine Engine					

2.รายละเอียดโครงการ

1. ชื่อโครงการ (ไทย) ขยายผลการเพิ่มประสิทธิภาพเครื่องยนต์กังหันก๊าซของ Sale Gas Compressor unit A ของโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6

(อังกฤษ) Gas turbine's Reliability Improvement Project for Sale Gas Compressor unit A GSP#6

2. <u>ลักษณะโครงการ</u>

ในการดำเนินการปรับปรุงครั้งนี้เป็นการขยายผลการปรับปรุงเครื่องยนต์กังหันก๊าซ รุ่น AVON จากโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 มายังเครื่องยนต์กังหันก๊าซรุ่น RB-211 ที่ Sale Gas Compressor unit A ที่โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 เพื่อรักษาประสิทธิภาพของเครื่องยนต์กังหันกาซไว้ ไม่ให้ตกเร็วและยืด อายุการใช้งาน Air inlet filter

แก้ปัญหาประสิทธิภาพของ Gas Turbine ลดลง เนื่องจากฝุ่นในอากาศสะสมในเครื่องยนต์ ตามอายุการใช้งาน และเนื่องจาก Air Inlet Filter diff Pressure High จากทั้งสองปัญหามีผลทำ ให้เกิด NOx Emission ของเครื่องยนต์เกินค่าควบคุม ต้องหยุดโรงงานเพื่อทำความสะอาด เครื่องยนต์ (Soak Wash)

และเพื่อลดอัตราการเปลี่ยน Air Inlet Filter Online ทำให้ลดความเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุกับ ผู้ปฏิบัติงาน และเครื่องยนต์ขณะเปลี่ยน Filter Online

3. ผู้นำเสนอโครงการ

นายสุธี อมรกุลพิทยา หน่วยงาน ผบ.วบก. สังกัด ผยก. เบอร์โทรศัพท์ 0812576868 e-mail sutee.a@pttplc.com สถานที่ติดต่อ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ จ.ระยอง

4. รายชื่อคณะทำงาน/ โทรศัพท์/e-mail

1. นายคมกฤช โล่ห์เพ็ชร์ โทร 038-676280 Email: komgrit.l@pttplc.com

นายฐิติ แสงสระศรี โทร 038-676274 Email: thiti.s@pttplc.com

3. นายวสวัตติ์ ลิ่มพานิช โทร 038-676282 Email: vasavat.l@pttplc.com

4. นายสุธี อมรกุลพิทยา โทร 038-676274 Email: sutee.a@pttplc.com

5. นายธนะพัฒน์ นิธิศวร์วโรดม โทร 038-676283 Email: dhanapat.n@pttplc.com

5. งบประมาณที่ใช้

13,000,000 บาท/unit

6. ระยะเวลาดำเนินการ

3 เดือน

7. <u>อายุโครงการ</u> มากกว่า 5 ปี

8. Benefit Value

สามารถเพิ่มประสิทธิภาพของเครื่องยนต์กังหันก๊าซไม่ให้ลดลงตามอายุใช้งานปกติ และลด NOx Emission ของเครื่องยนต์ โดยการออกแบบปรับปรุงระบบกรองอากาศเข้าเครื่องยนต์ใหม่ โดย เพิ่มพื้นที่ Air Flow ของ Filter Housing แบบให้อากาศเข้า 3 ทิศทาง จากเดิม 1 ทิศทาง ทำให้ Diff Pressure ต่ำลง และทำให้สามารถเลือกใช้ใส้กรอง ที่สามารถกรองฝุ่นระดับละเอียดถึงต่ำ กว่า 0.3 micron ได้ ที่ประสิทธิ์ภาพ 99.95% จากเดิมที่สามารถกรองฝุ่นได้ละเอียดแค่ 0.4 micron ที่ 95.4% โดยนำมาติดตั้งใช้งานกับเครื่องยนต์กังหันก๊าซทั้งหมดที่ Sale Gas Compressor unit A ของโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 โดยช่วย Cost Saving ที่ได้ดังนี้

- i. มาจากการประหยัดค่าเชื้อเพลิงที่ใช้น้อยลงของเครื่องยนต์ เนื่องจากเครืองยนต์ สะอาดขึ้น ทำให้คงประสิทธิ์ภาพกำลังอัดของ Compressor Section ไว้ได้เท่าเดิม และการออกแบบระบบ Air Inlet Filter ที่ทำให้ Differential Pressure ลดลง ทำให้ ลดภาระของเครื่องยนต์ โดยวัดจากอัตราบริโภคเชื้อเพลิงของเครื่องยนต์ โดยเทียบ อัตราการบริโภคเชื้อเพลิง (SCFM) ก่อน และหลังปรับปรุง คิดเป็นค่าเชื้อเพลิงที่ ประหยัดได้ 15.6 ล้านบาทต่อปีต่อโครงการ
- ii. จากเครื่องยนต์ที่สะอาดขึ้น ทำให้ประสิทธิภาพการเผาใหม้ของเครื่องยนต์ดีขึ้น สามารถลด NOx Emission จากเดิม 132ppm เป็นเหลือ 90ppm (7% O2 สำหรับ เครื่อง Non DLE) สามารถลดการสูญเสียการผลิตจากการหยุดโรงงานเพื่อทำความ สะอาดเครื่องยนต์ (Offline Water Wash) ประมาณ 48 ชม. ทุก 2 ปี คิดเป็นกำไรที่ สูญเสีย 15 ล้านบาทต่อปี
- iii. ช่วยประหยัดค่า Maintenenance cost เมื่อส่งเครื่อยนต์ Overhaul ตามอายุการใช้ งาน (ทุก 5 ปี) เนื่องจาก Coating ที่ Compressor Blades ไม่ชำรุดเนื่องจากฝุ่น ละอองที่สะสมตามผิว compressor blade ทำให้เกิดกรดด่างทำลายผิวเคลือบ compressor blade โดยค่า Maintenance ที่ประหยัดได้ประมาณ 100,000 บาทต่อ จี
- iv. เพิ่ม Mean Time of Filter Service จากทุก 12 เดือน เป็น 30 เดือน ทำให้ลดอัตรา การเปลี่ยน Air Inlet Filter Online และลดความเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุกับผู้ปฏิบัติ งาน และความเสี่ยงกับเครื่องยนต์ที่จะมีสิ่งแปลกปลอมหลุดเข้าเครื่องยนต์ (Foreign Object) ขณะเปลี่ยน Filter Online

รวมทั้งโครงการสามารถ Save Cost เป็นเงินเท่ากับ 78.5 ล้านบาทต่อโครงการ (คิดที่ อายุโครงการ 5 ปี) หรือประมาณ 15.7 ล้านบาทต่อปี

9. ทฤษฎี ความรู้ หลักการและเหตุผลในการทำโครงการ

- 1. ประสบการณ์การปรับปรุงแก้ไขปัญหา Filter ทั้งในโรงแยกก๊าซฯ และกลุ่ม ปตท. รวมทั้ง ความรู้จากผู้ผลิตใน technology ที่เกี่ยวข้อง
- 2. เหตุผลในการดำเนินโครงการนี้ : ที่มา

เครื่องยนต์กังหันก๊าซที่ได้ใช้งานอยู่ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองได้พบปัญหา ประสิทธิภาพลดลง เนื่องจากฝุ่นในอากาศขนาด 0.3 – 0.5 micron, ไอน้ำมันจากเครื่องยนต์, ไอเกลือจากทะเล โดยระบบกรองอากาศทั่วที่ใช้งานอยู่ตามมาตรฐานผู้ผลิตสามาถกรองฝุ่น ขนาด 0.4 micron ได้ 95.4% และมี initial diff Pressure 0.6 IN-H2O ทำให้ประสิทธิ์ภาพ ลดลงเฉลี่ย 5% ตลอดอายุใช้งานเครื่องยนต์ สิ้นเปลืองเชื้อเพลิงเป็นเงินประมาณ 30 ล้าน บาทต่อปี

และต้องเปลี่ยน Air Inlet Filter ทุก 12 เดือน ระหว่างเปลี่ยน Filter Online มีความ เสี่ยง กับเครื่องยนต์ที่จะมีสิ่งแปลกปลอมหลุดเข้าเครื่องยนต์ (Foreign Object) ขณะเปลี่ยน Filter Online และความเสี่ยงกับผู้ผฏิบัติงาน

นอกจากนั้นยังได้ตรวจพบค่า NOX เกินค่าควบคุม เนื่องจากเครื่องยนต์สกปรก ทำให้ ต้อง On-line wash มากขึ้นซึ่งส่งผลต่อกระบวนการผลิต และความเสี่ยงในการ Trip ของ เครื่องจักร รวมถึงต้องหยุดเครื่องยนต์เพื่อ Offline Wash ตามระยะเวลาทำให้สูญเสียโอกาส การผลิตช่วงหยุดเครื่องยนต์ 48 ชั่วโมง ทุก 2 ปี หรือคิดเป็นเงินที่สูญเสีย 15 ล้านบาทต่อปี สำหรับเครื่องยนต์ที่เป็น RB-211 จึงต้องหาสาเหตุและวิธีการแก้ไข การดำเนินการปรับปรุง

- 1. ทางโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองได้มีการปรับปรุงวิธีการกรองอากาศมาหลากหลาย รูปแบบเพื่อที่จะเพิ่มประสิทธิ์ภาพ และแก้ปัญหา Emission ของรวมทั้งยืดอายุการใช้งานของ Filter Element โดย
 - a. ได้มีการใช้ Filter Element แบบ Cartridge แต่ยังเกิดปัญหา Filter Passing เนื่องจากระบบ Support Filter ไม่ดี ทำให้ติดตั้งยาก ต้องควบคุมการติดตั้ง อย่างใกล้ชิด
 - b. เปลี่ยนเป็นระบบ Pulse Jet แต่พบว่า เมื่อใช้มาระยะหนึ่ง ประกอบกับบาง ช่วงสภาพอากาศประเทศไทยมีความชื้นสูง อยู่ริมทะเล ทำให้ฝุ่นเกาะตัวเป็น ก้อน ไม่สามารถ Pulse Jet ออกมาได้

- 2. จึงได้มีการพยายามหาวิธีที่จะทำให้เครื่องยนต์สะอาดมากที่สุดเท่าที่ทำได้ โดย พยายามปรับปรุงวิธีการ Water Wash Compressor ขณะเดินเครื่อง จากการออกแบบตั้งเดิม ซึ่งใช้ความดันในการฉีดน้ำที่ต่ำ, ไม่สามารถควบคุมขนาดละอองของน้ำที่เหมาะสม ทำให้การ Wash Compressor ไม่สะอาดเท่าที่ควร เพราะว่าความดันที่ต่ำก็จะทำให้น้ำที่ฉีดออกไปไม่ สามารถเข้าไปใน Blade Compressor ที่อยู่ด้านในได้ ขนาดละอองของน้ำที่ใหญ่เกินไปก็จะ ไปทำให้ Blade Compressor ชำรุด จึงได้ทำการปรับปรุงการ Water Wash Compressor เป็นแบบ High Efficiency กล่าวคือมีการปรับปรุงทั้งขนาดละอองน้ำให้มีขนาดเล็กมาก (Atomization) โดยใช้หัว Nozzle พิเศษ ทำให้สามารถวิ่งด้วยความเร็วสูง โดยการเพิ่มความ ดัน ซึ่งทำให้ทำความสะอาดเครื่องยนต์ได้ดีขึ้น และไม่ทำลาย Blade Compressor และก็มี การปรับปรุงให้มีประสิทธิ์ภาพสูงขึ้นอีก โดยเพิ่มอุณหภูมิน้ำเป็น 60 Deg.C โดยการใช้ Heater
- 3. ผลจากการปรับปรุงการ Water Wash Compressor เป็นแบบ High Efficiency ก็ พบว่าเครื่องยนต์มีประสิทธิภาพดีขึ้นระดับหนึ่งแต่ก็ยังไม่สามารถล้างความสกปรกที่ Blade Compressor ได้หมด ทำให้ประสิทธิภาพตกลง และเกิดปัญหา Emission อยู่ จึงได้พยายาม หาวิธีการอื่นๆ ต่อ จึงได้เกิดแนวคิดขึ้นมาว่าจะเป็นไปได้ไหมที่จะไม่ให้มีฝุ่นเข้ามาเลยที่ Compressor Blade จะได้ไม่ต้อง Water Wash Compressor อีกทั้งประสิทธิภาพเครื่องยนต์ ก็จะไม่ลดลง ค่า NOX ก็จะไม่เกินค่าควบคุม ทางโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองจึงได้ทำการ Sampling ขนาดฝุ่นที่เข้าไปในเครื่องยนต์ พบว่าฝุ่นส่วนใหญ่มีขนาดตั้งแต่ 0.3 micron ขึ้นไป ซึ่งเป็นฝุ่นที่มีขนาดเล็กมาก จึงพยายามหา Filter ที่สามารถกรองฝุ่นระดับนี้ได้ จึงคิดวิธีที่จะ สนับสนุนแนวคิดนี้ โดยได้ทำการศึกษาวิธีการกรองแบบต่างๆ ของ Air Inlet Filter ก็ได้ค้นพบ ว่า Filter Element แบบ Cartridge ร่วมกับระบบ Pulse Jet นั้นไม่เหมาะสมกับสภาพอากาศ ในเขตร้อนชื้น เนื่องจากจะเป็นวิธีการดักจับฝุ่นแบบ Surface Loading ซึ่งอากาศจะมี ความชื้นสูง ทำให้ฝุ่นที่มาเกาะที่ Filter Element จะไม่สามารถเปาออกโดย Pulse Jet ได้ หมด อีกทั้ง Filter Element มีความละเอียดในการกรองฝุ่นที่ต่ำ (Filter Class) ตามมาตรฐาน ในการกรองอากาศ
- 4. จึงได้ทำการศึกษาเพื่อพยายามปรับปรุง โดยพบว่าควรจะใช้ Filter Element ที่เป็น แบบ Panel และมีวิธีการกรองแบบ Dept Loading ซึ่งจะทำให้ Filter Element มีอายุที่ ยาวนาน และไม่ต้องใช้ระบบ Pulse Jet นอกจากนั้นยังได้ทำการศึกษาว่าแล้วความละเอียด ระดับไหนที่เราต้องการ โดยได้มีการเก็บตัวอย่างของฝุ่นในอากาศซึ่งพบว่าเป็นฝุ่นที่มีขนาด เล็กกว่า 0.3 ไมครอนถึง 95% จึงได้เอาข้อมูลนี้มาเป็นตัวเลือกความละเอียดของ Filter Element ซึ่งพบว่าถ้าจะกรองฝุ่นความละเอียดระดับนี้ได้ จะต้องเป็น Filter Element ซนิด HEPA Filter หรือ ULPA Filter ซึ่ง ULPA Filter จะมีความละเอียดที่สูงมาก แต่จะมีค่า

Pressure Drop ที่สูงด้วยเช่นเดียวกัน ซึ่งถ้า Filter Element มีค่า Pressure Drop ที่สูง จะ ส่งผลให้เครื่องยนต์บริโภคเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นด้วย และจากการศึกษาเพิ่มเติมก็พบว่า ULPA Filter นั้นจริงแล้วจะเหมาะสมสำหรับการกรองที่ต้องการควบคุมเชื้อโรค หรือเหมาะสำหรับ อุตสาหกรรมยามากกว่าจึงได้ดำเนินการเลือกใช้ Filter Element ชนิด HEPA Filter ในการ ปรับปรุง

5. แต่การเลือกใช้ HEPA Filter ก็ยังมีข้อจำกัดที่ค่า Pressure Drop ที่สูงเหมือนกัน แต่ก็ยังน้อยกว่า ULPA Filter ทำให้ต้องมีการขยายขนาด Air Inlet Filter Housing เพื่อที่จะ ได้ลดปริมาณ Air Flow ต่อ Filter Element ให้ต่ำลง และเพิ่มจำนวน Filter Element ให้มากขึ้น จึงได้ดำเนินการออกแบบทางด้านวิศวกรรมเพื่อขยาย Air Inlet Filter Housing ให้ เหมาะสม เป็นแบบเข้า 3 ทิศทางจากเดิม 1 ทิศทาง หลังจากที่ได้ดำเนินการออกแบบทั้งหมด แล้วเสร็จ ก็ดำเนินการเลือกผู้เสนอราคาที่จะสามารถเข้ามาทำงานได้ จากนั้นก็ได้ดำเนินการ ปรับปรุง และติดตามผลต่อไป

10. ขั้นตอนการดำเนินงาน (ระบุเป็นลำดับขั้นการดำเนินการ)

- 1. พบปัญหาประสิทธิภาพเครื่องยนต์กังหันกาซลดลง
- 2. เก็บข้อมูลเพื่อนำมาหาสาเหตุของปัญหา โดยการวัดขนาดฝุ่น
- 3. วิเคราะห์ข้อมูลเพื่อทราบปัญหาและหาทางดำเนินการแก้ไข
- 4. ศึกษาความเป็นได้ของโครงการทั้งระยะเวลาในการเตรียมงาน, จุดคุ้มทุน และเลือก Filter ที่ สามารถกรองฝุ่นได้
- 5. ออกแบบทางวิศวกรรม คำนวนพื้นที่ของ Filter ให้เพียงพอต่อมาตรฐานองเครื่องยนต์ ซึ่งพบว่าการใช้ HEPA Filter ต้องออกแบบ Filter Housing ที่ใหญ่ขึ้น
- 6. ดำเนินการแก้ไข ออกแบบ Filter Housing ใหม่ให้มีทางเขามากขึ้น
- 7. Comissioning and Testing
- 8. ติดตามผลการแก้ไขอย่างต่อเนื่อง
- 9. วัดผลการดำเนินงาน โดยวัดประสิทธิ์ภาพของเครื่องยนต์ และเปิดดูใบ Blade เมื่อเครื่องยนต์ มีโอกาสหยุด
- 10. ขยายผลจากเครื่องยนต์ AVON ที่ GSP#5 มายัง RB-211 ของ Sale Gas Compressor unit A ที่ GSP#6

11. ปัญหา/อุปสรรค (จากการทำโครงการ)

วิธีการแก้ไขประสิทธิ์ภาพเครื่องยนต์ตกในช่วงแรกๆ เช่น Pulse Jet หรือ Onlie Water Wash ยังไม่ได้ผลเท่าที่ควร หลังจากปรับปรุงเป็น HEPA Filter แล้ว แต่เนื่องจาก HEPA Filter มี Initial dP สูงกว่า Filter เดิม ทำให้ต้องใช้พื้นที่ Air Inlet มากขึ้น จึงต้องออกแบบ Air Inlet Housing ใหม่ และพื้นที่ๆ ดำเนินการมีแนวท่อพาดผ่าน ต้องมีการวางแผนการดำเนินการในการก่อสร้างที่รัดกุม

1. แนวทางการแก้ไข

ทำการปรับปรุงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ Pulse Jet, Online Water Wash จนมาถึง สามารถแก้ปัญหาที่ต้นเหตุได้โดยปรับปรุงที่ระบบกรองอากาศ Air Intet Filter

ในส่วนของปัญหา Initial dP ของ HEPA Filter ก็แก้ไขโดยออกแบบ Filter Housing . ใหม่ ให้เพิ่มพื้นที่ Air Inlet เป็น 3 ทาง และ Design ให้ Capacity ของ Housing อยู่ที่ 130% จากค่า Design เพื่อเพิ่ม Air Flow ต่อ Cell ของ Filter จนสามารถลดค่า initial dP ได้ลงมา อยู่ที่มาตรฐานของ Gas Turbine

12. <u>การประยุกต์ใช้งาน</u>

นำโครงการต้นแบบการปรับปรุงประสิทธิภาพกังหันก๊าซ Gas turbine's Reliability Improvement Project (GRIP) ที่เป็นเครื่องยนต์ Gas Turbines รุ่น AVON มาประยุกต์ให้ใช้งาน ได้กับเครื่องยนกังหันก๊าซที่ Sale gas compressor unit A ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 ที่ เป็นรุ่น RB-211

13. โครงการที่นำมาเป็นต้นแบบ

Gas turbine's Reliability Improvement Project (GRIP) จากบริษัท PTT GSP

ลงชื่อ....นายสุธี อมรกุลพิทยา...ผู้นำเสนอโครงการ

ลงชื่อ....นายโชคชัย ธนเมธี ...กรรมการ P&R Best Practice Sharing

3.เอกสารสนับสนุนต่างๆ

Benefit Calculation (per Engine Unit)

0	Fuel saving		
	ส่วนต่างของเชื้อเพลิงที่เครื่องยนต์ใช้ลดลง	127	SFCM
0	Convert SCFM to MMSCFD	0.197	MMSCFD
0	Convert MMSCFD to MMBTU	203.5	MMBTU/DAY
0	Average Fuel price of 2012	210	THB/MMBTU
0	Fuel Saving (203.5 MMBTU x 210THB x 365 DAYS)	15,600,000	THB/YR – (1)
0	Overhaul Cost Saving Per Engine Per Year	100,000	THB/YR - (2)
0	Total Cost Saving (1) + (2)	15,700,000	THB/YR - (3)
0	มูลค่าลงทุน (อายุโครงการเกิน 5 ปี) : 13,000,000/5	2,600,000	THB/YR - (4)
0	Net Benefit per Engine RB-211: (3) – (4)	13,100,000	THB/YR - (5)
0	Total benefir in Project Life Cycle (5 Yr): (5) x 5Yr	65,500,000	THB
0	IRR: 13,000,000 / (3)	10	<u>Months</u>

- 1. เอกสารสำคัญที่จะเป็นประโยชน์ต่อการพิจารณา
- 2. Fuel Composition ที่ใช้ในการคำนวนเป็น Heating Value (MMBTU)

composition		
Flow	MMSCFD	0.180
C02	%mol	0.00
C1	%mol	93.25
C2	%mol	1.04
C3	%mol	2.78
IC4	%mol	0.36
NC4	%mol	0.07
IC5	%mol	0.06
NC5	%mol	0.02
C6	%mol	0.01
C7	%mol	0.00
C8+	%mol	0
N2	%mol	2.41
Total		100.00
LHV dry	MMBTU/MMSCF	948
LHV sat	MMBTU/MMSCF	932
HHV dry	MMBTU/MMSCF	1050
HHV sat	MMBTU/MMSCF	1032
SG	MMBTU/MMSCF	0.60
WI (1)	MMBTU/MMSCF	1351
WI (2)	MMBTU/MMSCF	54
Heat Flow	MMBTU / Day	186

3. ขนาดฝุ่นที่อยู่ภายใน Compressor Section ที่ทำการเก็บตัวอย่าง

	Total Suspended Particle (TSP)			
Particle size (μ)	Δ	Σ	%	
≤ 0.3	46,053,672	81,998,787	56.16	
0.5	34,111,135	35,945,115	41.60	
1	1,804,979	1,833,981	2.20	
5	28,061	29,002	0.03	
10	906	941	0.00	
25	35	35	0.00	