

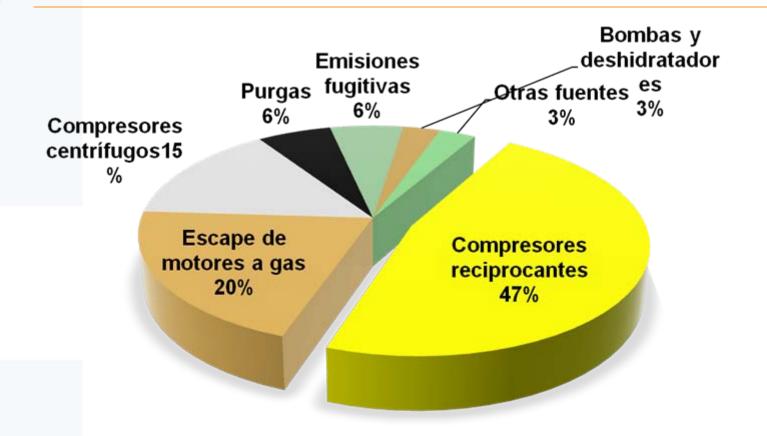
Reducción de Emisiones de Metano en Compresores Reciprocantes y Centrífugos

Taller de Transferencia Tecnológica Subcomité de Petróleo y Gas Natural

28 de enero del 2009 Monterrey, Mexico



Emisiones de Metano del Sector Procesamiento en EE.UU.



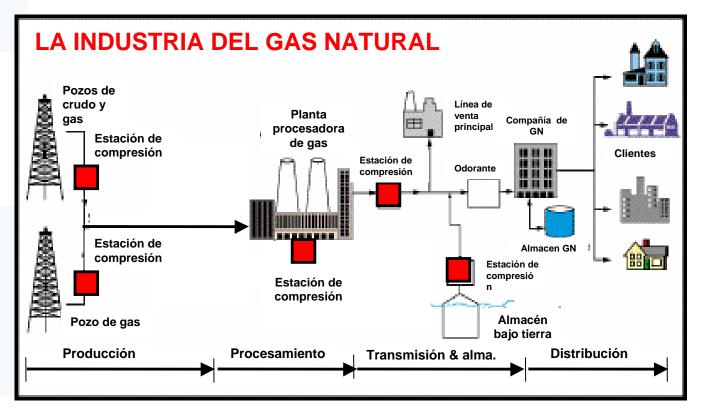
EPA. *Inventory of U.S. Greenhouse Gas Emissions and Sinks 1990 – 2006.* Abril de 2008. Dsiponible en la red en: epa.gov/climatechange/emissions/usinventoryreport.html

Nota: Las reducciones de las operaciones de exploración y compresión de Natural Gas STAR se reflejan en el sector productivo.



Emisiones de Metano en Compresores: El Problema

 Se estima que las emisiones de metano de los compresores en la industria del gas natural contribuyen con alrededor de un cuarto de todas las emisiones de metano de la industria





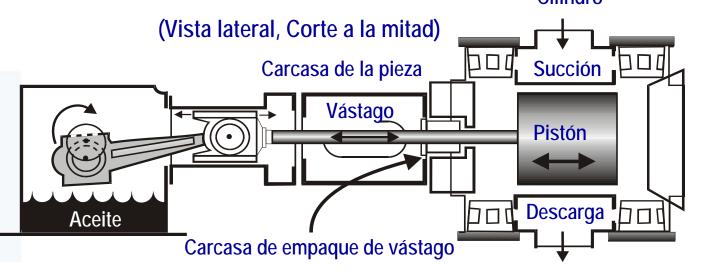
Recuperación de Metano de los Compresores: Agenda

- Compresores Reciprocantes
 - Pérdidas de Metano
 - Recuperación de Metano
 - Experiencia de la Industria
- Compresores Centrífugos
 - Pérdidas de Metano
 - Recuperación de Metano
 - Experiencia de la Industria



Pérdidas de Metano en los Compresores Reciprocantes

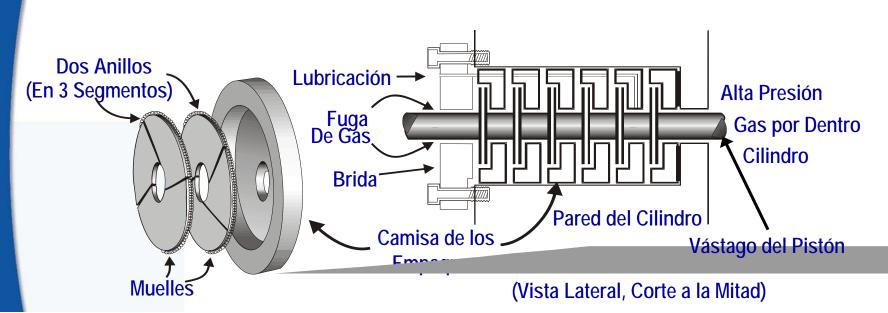
- Los empaques de los vástagos de compresores reciprocantes fugan gas por diseño
 - Un empaque nuevo puede fugar 60 ft³/hora
 - Se han reportado empaques usados con fugas de hasta 900 ft³/hora





Empaque del Vástago del Compresor Reciprocante

- Una serie de anillos flexibles se fija alrededor del eje para prevenir las fugas
- Aún así, la fuga puede darse a través de la junta, entre la camisa del empaque, alrededor de los anillos y entre los anillos y el eje.





Impedimentos para un Sellado Adecuado

La forma en que puede fugar la carcasa del empaque

- Junta (sin ruptura)
- Empaque del vástago (acabado superficial)
- Camisa del empaque (superficie pulida)
- Empaquetadura del empaque (sucia/lubricada)
- Camisa a camisa (fuera de tolerancia)

¿Qué hace fugar al empaque?

- Materia extraña (basura)
- ■Desgaste del vástago (0,0015 in/in Ø)
- Lubricación insuficiente/excesiva
- Camisa del empaque fuera de tolerancia (≤ 0.002")
- Arranques o paros inapropiados
- Líquidos (dilución de aceite)
- Incorrecta instalación del empaque (invertido, o empaque incorrecto)



Pérdidas de Metano en los Empaques del Vástago

Emisiones de Compresores en Marcha	99	ft ³ /hr-empaque
Emisiones de Compresores Presurizados/Vacío	145	ft ³ /hr-empaque
Fuga de la Camisa del Empaque (Compresor de Vacío)	79	ft ³ /hr-empaque
Fuga de la Carcasa del Vástago (Compresor de Vacío)	34	ft ³ /hr-empaque

Fugas de Empaques de Vástago de Compresores en Marcha						
Tipo de Empaque	Bronce	Bronce/Acero	Bronce/Teflón	Teflón		
Tasa de Fuga (ft³/hr)	70	63	150	24		

Fugas de Empaques de Vástago Compresores Presurizados/Vacío						
Tipo de Empaque	Bronce	Bronce/Acero	Bronce/Teflón	Teflón		
Tasa de Fuga (ft³/hr)	70	N/A	147	22		



Pazos para Determinar el Reemplazo Económico

- Medir la fuga del empaque del vástago
 - Cuando se instala un nuevo empaque después de usarlo
 - Posteriormente de manera periódica
- Determine el costo del reemplazo del empaque
- Calcule los ahorros por reducción de la fuga
- Reemplace el empaque cuando el valor de la reducción en la fuga reembolse el costo



Costo del Reemplazo del Empaque

- Estimar el costo de los reemplazos (US\$)
 - Un juego de anillos: (con camisa y carcaza)

US\$135 a US\$1,080 US\$1,350 a US\$2,500

– Vástagos:

US\$ 2,430 a US\$13,500

Recubrimientos especiales como cerámicas, carburo de tungsteno, o cromo pueden incrementar el costo del vástago





Calcule la Reducción Económica de la Fuga

- Determine el tope máximo del reemplazo económico
 - Los Socios pueden determinar el umbral de rentabilidad para cualquier reemplazo
 - Es un cálculo de reembolso de capital invertido

Tope Máximo del Reemplazo Económico (ft³/hr) =

 $\frac{CR \times A/P \times 1,000}{(H \times GP)}$

Donde:

CR = Costo del reemplazo (US\$)

A/P = Factor de reembolso de capital a un interes i y n años de periodo de recuperación

H = Horas de operación del compresor al año

GP = Precio del gas (US\$/Mft³)



Umbral de Reemplazo

 Ejemplo: Retorno de inversión para cambio de anillos y vástago nuevos

```
CR = US$1.620 por anillos
+ US$9.450 por vástago
CR = US$11.070
```

H = 8.000 horas / año

$$GP = $5/Mft^3$$

Retorno a dos años:

$$ER = \frac{US\$11,070\times0.576\times1,000}{(8,000\times US\$5)}$$

=159 scf / hora



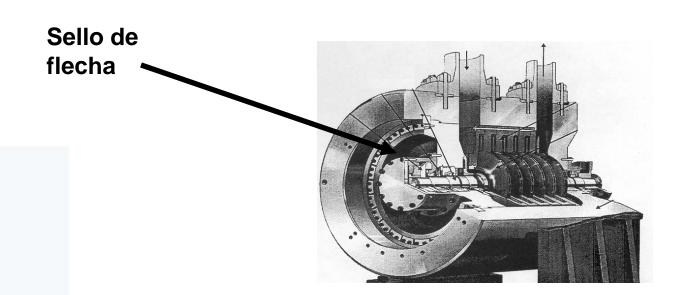
Estudio de Caso de un Socio: Recuperación del Costo de Reemplazo del Empaque para Eliminar Fugas

- El costo aproximado del reemplazo del empaque es de US\$3.000 por vástago de compresor (partes/mano de obra)
- Asumiendo un precio del gas de US\$ 5/Mft³:
 - $1.76 \text{ ft}^3/\text{minuto} =$
 - $-1.76 \times 60 \text{ minutos/hr} = 105 \text{ ft}^3/\text{hr}$
 - $-105 \times 24/1,000 = 2.52 \text{ Mft}^3/\text{día}$
 - 2.52 x 365 días= 919.8 Mft³/año
 - 919.8 x US\$5/Mft³/ = US\$4,599 por año de fuga
 - Este reemplazo se paga en <1 año



Emisiones de Metano de Compresores Centrífugos

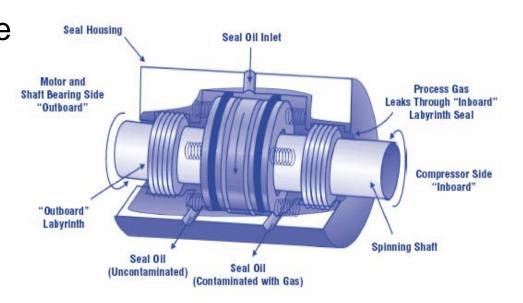
- Los sellos húmedos de compresores centrífugos tienen pequeñas fugas por la cara del sello
 - El desgasificador de aceite de sellos puede ventear hasta 200 ft³/min a la atmósfera





Sellos Húmedos en Compresores Centrífugos

- El aceite de sellos circula entre los anillos en la flecha de compresor a alta presión
- El gas se absorbe en el aceite en el lado interno
- Una pequeña cantidad de gas se fuga al aceite
- El desgasificador de aceite de sellos ventea a la atmósfera





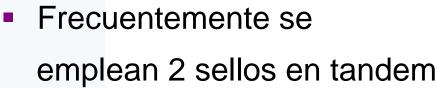
Reducción de Emisiones con Sellos Secos

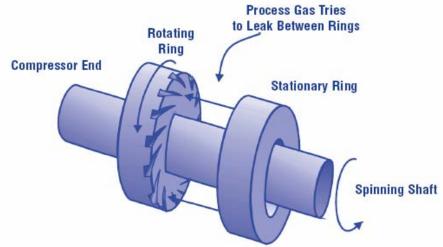
Los resortes del sello seco presionan el anillo estacionario contra el anillo rotatorio cuando el compresor está fuera de operación

 A alta velocidad de rotación, el gas se bombea entre los anillos de sello creando una barrera de alta

presión contra fuga

 Sólo una pequeña cantidad de gas escapa por el claro



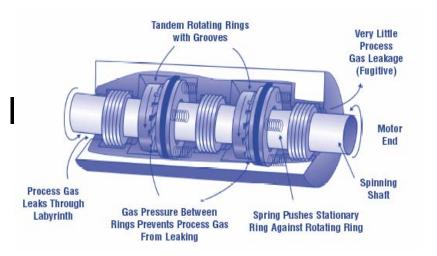




Reducción de Emisiones con Sellos Secos

- Los sellos secos tienen tasas de fuga de 0.5 a 3 ft³/min
 - Mucho menores que las emisiones de 40 a 200 ft³/min de los sellos húmedos
- Estos beneficios significan entre

US\$ 88,800 y
US\$ 472,800
por ahorro de gas I





Otros Beneficios de los Sellos Secos

- Además del ahorro de gas y la reducción de emisiones, los sellos secos ayudan a:
 - Reducir costos de operación
 - No se requiere reposición de aceite de sellos
 - Se reduce el consumo de energía eléctrica
 - Los sellos húmedos requieren entre 50 y 100 kWh/h para equipo auxiliar, mientras los sellos secos requieren sólo 5 kWh/h
 - Mejora en confiabilidad
 - Se eliminan paros por motivo de sellos húmedos
 - Eliminación de fuga de aceite de sellos al sistema
 - Los sellos secos disminuyen arrastres a las tuberías y por tanto reducen potencia adicional requerida para compresión.



Estudio de Caso

 Implementación de programa de sustitución de sellos de compresores centrífugos en PEMEX Gas y Petroquímica Básica (PGPB)