



ASPECTOS DESTACADOS DE LA APLICACIÓN: Petróleo y gas



Mejore la eficiencia



Amplíe la vida útil del producto



Impacto medioambiental

SEPARADORES DE GAS NATURAL

INSPECCIONA LOS NIVELES DE ARENA Y LAS EMISIONES CON LA TERMOGRAFÍA

EL DESAFÍO DEL CLIENTE

En el proceso de fraccionamiento hidráulico, se separa el gas del petróleo y el agua, y se envía a un medidor, mientras que los camiones se llevan el petróleo y el agua. Durante este proceso, puede acumularse arena en el elemento calentador, lo que provoca daños en el separador. Si no se detecta y se elimina rápidamente esta acumulación, puede provocar costosas reparaciones y un fallo catastrófico de la unidad. Como los separadores suelen inspeccionarse manualmente o, por lo general, se limpian rutinariamente sin evaluación, podría surgir un problema sin que se detecte hasta que sea demasiado tarde. La seguridad y el cumplimiento normativo también preocupan, ya que los separadores emiten gases naturales.

UNA SOLUCIÓN

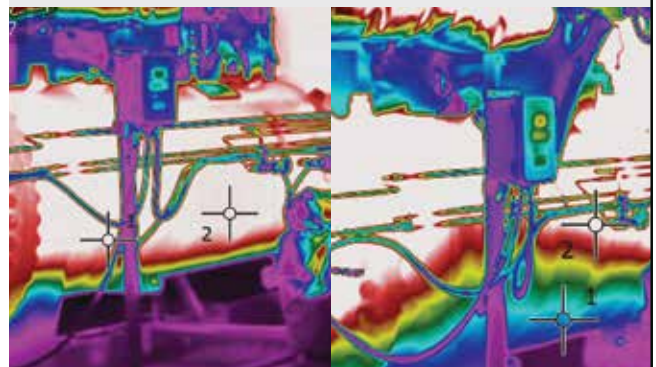
Pueden utilizarse diferentes dispositivos para inspeccionar separadores, pero utilizar un termógrafo es una de las soluciones más seguras y eficientes. El detector óptico de gas FLIR GFx320 puede utilizarse para visualizar fugas de gas natural y niveles de arena. La cámara muestra los cambios de temperatura entre la arena, el petróleo, el gas y el agua. La GFx320 tiene certificación de uso en ubicaciones de clase 1: división 2 o zona 2, lo que permite al usuario acercarse a la unidad para realizar una inspección exhaustiva. La cámara térmica FLIR E8-XT es una solución alternativa de bajo coste para inspeccionar los niveles de arena a distancia. Este dispositivo es ideal para inspecciones iniciales, pero para obtener resultados más detallados, puede requerirse una cámara más sensible, como la GFx320.

EL RESULTADO

La termografía ayuda a los profesionales del mantenimiento a determinar qué separadores deben limpiarse y cuáles funcionan con eficiencia. Cada separador cuesta casi 100 000 USD, por lo que la capacidad de inspeccionarlos es crucial. Si se tiene en cuenta el coste de sustitución, la rentabilidad de la inversión de un termógrafo es alta. Utilizar la termografía para inspecciones rutinarias permite a las empresas de petróleo y gas verificar fácilmente las presiones y los niveles de líquidos de los depósitos. También pueden detectar fugas en el separador, resolver anomalías para restaurar el cumplimiento normativo, evitar un impacto medioambiental negativo y prevenir riesgos para la seguridad del equipamiento o del personal.



Es importante detectar de forma temprana los problemas en los separadores, antes de que fallen, porque reemplazarlos es muy caro.



Una cámara térmica con sensibilidad térmica y resolución suficientes puede distinguir cambios muy pequeños de temperatura entre líquidos, sólidos y gases de diferentes densidades y características térmicas específicas.

FLIR E8 XT



FLIR GFx320

Para obtener más información sobre FLIR en el sector del petróleo y el gas o para programar la demostración de un producto, visite: www.flir.com/oilandgas/extraction-production

Las imágenes utilizadas tienen una función meramente informativa.

www.flir.com
NASDAQ: FLIR

CORPORATE HEADQUARTERS
FLIR Systems, Inc.
27700 SW Parkway Ave.
Wilsonville, OR 97070,
USA
TEL.: +1 877.773.3547

SPAIN
FLIR Commercial Systems
Avenida de Bruselas, 15- 3º
28108 Alcobendas (Madrid)
España
Tel. : +34 91 573 48 27
Fax. : +34 91 662 97 48
E-mail : flir@flir.com

Los equipamientos descritos en este documento están sujetos a regulaciones de exportación de EE. UU. y pueden requerir una licencia para su exportación. Quedan prohibidas las desviaciones contrarias a la ley de EE. UU. ©2019 FLIR Systems, Inc. Todos los derechos reservados. 09/11/19

