



Explosión en planta química de Lousiana causó lesiones a cinco personas

4 DE OCTUBRE 2021

Una explosión en una planta química en Lousiana, EE.UU. causó lesiones a cinco personas el 27 de septiembre. El incidente ocurrió en la planta petroquímica Westlake cerca de la ciudad de Lake Charles en el sudoeste de Lousiana.

El estallido ocurrido en las últimas horas de la tarde dejó heridos a cinco contratistas según los oficiales. Todos fueron llevados al hospital para recibir tratamiento inmediato. Inicialmente las noticias locales reportaron que seis personas habían resultado heridas, sin embargo los oficiales corrigieron el número posteriormente. Cuatro de los cinco heridos fueron dados de alta después de unas pocas horas.

La explosión desencadenó un incendio que fue extinguido por los bomberos. De acuerdo con NBC news, la unidad en la planta donde ocurrió el incidente es utilizada para la producción de etileno y estaba apagada en el momento de la explosión debido a un mantenimiento programado.

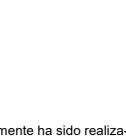


Imagen Representativa: Shutterstock

Los oficiales locales abrieron una investigación sobre la causa de la explosión.

De acuerdo con su página web, la planta Westlake fabrica y suministra petroquímicos, polímeros y productos de construcción.

Actualización Mensual - Redes Sociales del IchemE Safety Center



Noviembre 2021

Queridos ISC Partners

SOCIAL MEDIA VIDEOS

Los últimos videos sobre los aniversarios de incidentes ya están disponibles en el canal de YouTube del Centro de seguridad IChemE. No dude en utilizar estos videos en su lugar de trabajo para crear conciencia. Si no desea recibir esta o futuras actualizaciones, responda con "cancelar suscripción" en la línea de asunto y lo eliminaremos de la lista de distribución mensual de redes sociales.

WEBINARS

Webinar: Getting the best from a remote HAZOP (repeat)

9 November 2021, 14:00 GMT

HAZOP es una técnica de evaluación e identificación de peligros de proceso establecida, que tradicionalmente ha sido realizada por un equipo en una sala de reuniones. Debido a la pandemia de COVID-19, así como a las acciones para abordar el cambio climático, existe presión para pasar a una mayor asistencia en línea o remota a los estudios HAZOP. Pero, ¿cuáles son los desafíos que esto presenta a los líderes de HAZOP y cómo se pueden superar para seguir llevando a cabo un estudio HAZOP eficaz de forma remota? Este seminario web fue organizado conjuntamente por Nigel Allen, Gerente Técnico - Riesgos mayores, Dekra y Trish Kerin, Directora de ISC.

[Regístrate para participar >>>](#)

Webinar: Maneje el Cambio, o él lo manejará a usted

Diciembre 10 2021, 22:00 GMT

En esta presentación Brenda Seggerman hablará sobre diversos incidentes que fueron provocados por una gestión inadecuada del cambio. Ella compartirá experiencias relacionadas, sin embargo, esta presentación no refleja su experiencia en Tate and Lyle.

Presentadora: Brenda Seggerman trabaja como ingeniera de seguridad de procesos globales para Tate and Lyle. Actualmente trabaja en el manejo de peligros debido al polvo combustible y la seguridad de los procesos químicos en la producción de ingredientes alimenticios. Brenda ha trabajado en las industrias de alimentos, energía y química durante más de 15 años. Ella tiene un B.S. en Ingeniería Química, un M.S. en Ingeniería Ambiental, y es Ingeniero Profesional. La seguridad de los procesos ha sido una pasión para Brenda desde que estuvo involucrada en un incidente de liberación de químicos. Esto la ha llevado a hablar sobre seguridad de procesos ante la EPA de EE. UU. Y en el Congreso mundial de seguridad de procesos de AIChE. También se desempeñó como directora en la División de Seguridad y Salud de AICHE.

Safety. She also served a term as a director in the AIChE Safety & Health Division.

[Regístrate para participar >>>](#)

Esperamos que pueda encontrar este contenido útil e interesante. Por favor envíe cualquier retroalimentación o comentario que pueda tener a safetycentre@icheme.org

Manténgase seguro de parte de equipo ISC.

Trish, Zsuzsanna y Tracey



@SafetyChemE

IChemE Safety Centre

@safetycheme

fb.me/SafetyChemE

IChemE Safety Centre

Oil & Gas Authority del Reino Unido otorga licencia en almacenamiento de carbono para reutilizar campos de gas agotados

11 DE OCTUBRE 2021

Oil and Gas Authority (OGA) ha otorgado una valoración y licencia de almacenamiento de dióxido de carbono (licencia CS) a Harbour Energy. La licencia ayudará a impulsar las acciones en marcha a alcanzar el objetivo de tener cero emisiones netas de gases de efecto invernadero para el 2050, dijo la autoridad. La licencia cubre un área en el sur del Mar del Norte cerca de la costa de Inveringham en el noreste de Lincolnshire.

La propuesta de Harbour es reutilizar los campos de gas agotados de Rotliegend, Viking y Victor, ubicados a alrededor de 140 km de la costa de Lincolnshire para almacenar de manera segura el CO2 en formaciones geológicas profundas a 9000 pies bajo el fondo del mar. Potencialmente usarán el acuífero de Bunter Formation que ofrecerá opciones adicionales para aumentar la capacidad de almacenamiento del proyecto en el futuro.

El concepto de desarrollo de V Net Zero planea transportar CO2 a lo largo de un gasoducto recién construido desde Inveringham hasta Theddlethorpe y reutilizará la tubería LOGGS de 120km para transportar el CO2 a los campos Viking. El objetivo es realizar la primera inyección durante el último cuarto del 2026.



Imagen: OGA

Se espera que las tasas de las inyecciones iniciales incrementen de a 3.6 millones de toneladas por año (Mtpa) y que estas aumenten a 11 Mtpa para el 2030. La ambición para CCUS (carbon capture, usage and storage) del Plan de Diez Puntos del Gobierno es llegar a los 10 Mtpa para el 2030.

Un carro promedio crea aproximadamente 2.06 toneladas de CO2 al año, por lo tanto 11 Mt de CO2 por año serían equivalentes a remover 5.3 millones de carros del camino. Para más contexto, en 2019 habían 31.9 millones de carros con licencia en el Reino Unido.

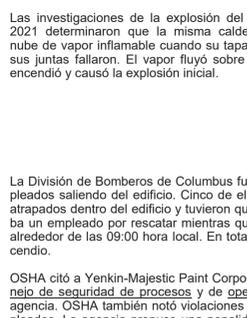
La licencia exige que Harbour muestre progreso constante cumpliendo con varias metas a lo largo del camino, incluyendo reprocesamiento de datos sísmicos legacy 3D. La expectativa es que todo el proyecto – si llega a ponerse en operación – muestre que la actividad de almacenamiento de carbono está obteniendo resultados en relación con las expectativas presentadas por el Plan de Diez Puntos del primer ministro y el Sixth Carbon Budget del Climate Change Committee y que la transición energética del Reino Unido hacia cero emisiones netas está ganando momento, dijo OGA.

Es importante que la industria cumpla con los objetivos de reducir las emisiones de gases de efecto invernadero en todas las operaciones y se espera que Harbour cumpla con la estrategia de OGA, la cual convierte a las consideraciones de cero emisiones netas en una obligación central, añadió la autoridad.

Dr Andy Samuel. El director ejecutivo de OGA dijo: "OGA está muy complacido en otorgar esta licencia a un proyecto que aportará una contribución significativa hacia el objetivo de cero emisiones netas. El trabajo de integración energética que ha estado liderando OGA muestra claramente que el almacenamiento de carbono, junto al hidrógeno y las energías renovables pueden tener un papel crucial para resolver la emergencia climática.

"Sabemos que el tiempo es corto y que las acciones reales deben tomarse rápidamente. Trabajaremos muy de cerca con Harbour para cumplir con las metas de este proyecto de la misma manera en que lo haremos con otros proyectos en el Mar del Norte."

El ministro de Energías y Cambio Climático, Greg Hands dijo: "Como estipula el Plan de Diez Puntos del primer ministro, la Captura, Uso y Almacenamiento de Carbono podría ser crucial para ayudar al Reino Unido a reducir emisiones. Por esta razón estamos invirtiendo £1 billón de libras para que el Reino Unido se convierta en el líder mundial en el Desarrollo de tecnologías para capturar y almacenar las emisiones nocivas de carbono. Esta licencia entregada a Harbour Energy es otra importante contribución para hacer esto una realidad."



Lea en inglés la edición de Octubre de la revista Hazardex, trae artículos interesantes y de mucha actualidad:

- Petroquímica**
 - * Hacer uso de la seguridad de procesos para optimizar reducción de riesgo del capital del proyecto y los costos
- Alarmas**
 - * Lecciones claves de incidentes relacionadas con manejo de alarmas
- Estándares**
 - * Nuevo IECEx hydrogen working group
- Alarma**
 - * Actualizar señales obsoletas de alarmas
- Automatización**
 - * Adaptar el enfoque de seguridad para manufactura inteligente

Pueden leer la edición original en inglés en el siguiente enlace:
www.hazardexonthenet.net

Fabricante de Pinturas en Estados Unidos enfrenta multa de \$709,000 dólares por explosión en abril de 2021 que causó la muerte de una persona y lesiones a otras ocho

12 DE OCTUBRE 2021

Un fabricante de pinturas estadounidense enfrenta multas de hasta \$709,000 dólares por violaciones de seguridad que desencadenaron en una explosión en su fábrica de Columbus, Ohio en abril del 2021. Occupational Safety and Health Administration (OSHA) del Departamento de Trabajo de EE. UU. dijo que el incidente se pudo haber prevenido. En el incidente murió el operador de imprenta y resultaron heridos otros ocho empleados de Yenkin-Majestic Paint Corporation.

Siguiendo una investigación de seguridad en el sitio de trabajo, OSHA dijo que el incidente se pudo haber evitado si el empleado no hubiera alterado una caldera inadecuadamente y no la hubiera puesto de nuevo en operación luego de que fallara debido a las alteraciones.

Las investigaciones de la explosión del 8 de abril de 2021 determinaron que la misma caldera liberó una nube de vapor inflamable cuando su tapa de cubierta y sus juntas fallaron. El vapor fluyó sobre la pintura, se encendió y causó la explosión inicial.



Imagen: División de Bomberos de Columbus

La División de Bomberos de Columbus fue llamada a la escena a las 12:05 horas local y los empleados se encontraron saliendo del edificio. Cinco de ellos estaban heridos y fueron llevados al hospital. Otros dos empleados se encontraban atrapados dentro del edificio y tuvieron que ser liberados, ambos fueron llevados al hospital en condiciones críticas. Todavía faltaban diez empleados por cuatro plantas: mientras que los bomberos luchaban por apagar las llamas. El empleado fue encontrado muerto a alrededor de las 09:00 hora local. En total alrededor de 100 bomberos acudieron a la escena para asistir en la lucha contra el incendio.

OSHA citó a Yenkin-Majestic Paint Corporation por violaciones de seguridad, 2 deliberadas y 33 graves, de los protocolos de manejo de seguridad de procesos y de operaciones de residuos peligrosos y procedimientos de respuestas de emergencia de la Agencia. OSHA también notó violaciones relacionadas con elementos de protección personal y entrenamiento de los empleados. La agencia propuso una penalidad de \$709,960 dólares y colocar a Yenkin-Majestic en su Programa de Refuerzo de las Operaciones Severas.

"Yenkin-Majestic Paint Corp pudo haber prevenido esta terrible tragedia si hubieran seguido los estándares de la industria y hubieran puesto la caldera comprometida fuera de servicio." Dijo el administrador regional en turno de OSHA en Chicago, William Donovan. "Saber que esta compañía alteró equipos, falló en contratar un fabricante calificado y colocó un equipo de vuelta en servicio sabiendo que no cumplía con los estándares de seguridad es inaceptable."

La investigación de OSHA determinó que en diciembre de 2020, Yenkin-Majestic Paint alteró la caldera y la apertura de la tapa pero no garantizó que el recipiente mantuviera la presión máxima que podía contener. El 3 de enero de 2021, después de las alteraciones, la tapa recién instalada falló. La compañía realizó modificaciones adicionales al recipiente al instalar una nueva junta pero otra vez falló en cumplir con PSM (procedimientos de inspección de recipientes a presión) de OSHA y con el Código de Inspección de Recipientes a Presión de American Petroleum Institute.

Si desea conocer más sobre las secciones subrayadas utilice los siguientes links presentados en el orden correspondiente a como aparecen en el texto.

[two wiful and 33 serious safety violations](#)
[process safety management](#)
[hazardous waste operations and emergency response](#)
[personal protective equipment](#)
[Severe Violator Enforcement Program](#)
[pressure vessel inspection procedures](#)
[American Petroleum Institute's pressure vessel inspection code](#)

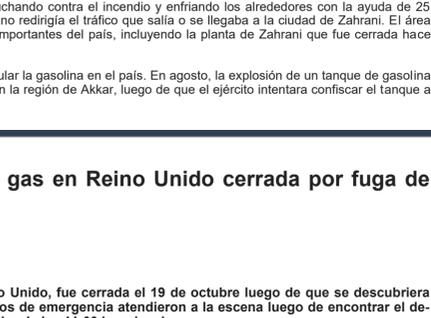
No hubo heridos en explosión e incendio de una de las principales plantas de procesamiento de gas en Rusia

11 DE OCTUBRE 2021

Una de las principales plantas de procesamiento de gas en el este de Rusia se encuentra parada como resultado de una explosión e incendio ocurridos el 8 de octubre. El estallido ocurrió en la Planta de Procesamiento de Gas Amur que es controlada por el estado, uno de las instalaciones de procesamiento de gas más grandes del mundo.

Todo el trabajo en la planta, ubicada cerca de la ciudad de Svobodny en la región Amur de Rusia, fue detenido mientras que los bomberos luchaban contra el incendio.

La causa y la extensión de la explosión no fueron comunicadas inicialmente. Gazprom dijo posteriormente que los suministros de gas hacia China no se verán afectados. De acuerdo con su página web, la planta Amur es "un enlace clave en la cadena de proceso de suministro de gas natural a China". Este suministro es realizado a través del gasoducto de Gazprom "Fuerza de Siberia".



Planta de Procesamiento de Gas Amur - Imagen: Gazprom

De acuerdo con la agencia de noticias Reuters, solo una de líneas de procesamiento de la Planta Amur fue alcanzada por el incendio mientras que ninguna de las otras fue afectada. El estallido ocurrió en la oficina del fiscal general de la región local mencionado no hubo heridos en la explosión ocurrida luego de "la descompresión de un equipo en la planta" y que ya comenzó una investigación del incidente.

Las autoridades locales reportaron que lograron extinguir el incendio luego de varias horas. Un video publicado en redes sociales por el sitio de noticias web The Siberian Times, muestra un gran fuego envolviendo la planta mientras se escuchan las sirenas de fondo.

La planta comenzó producción en junio de 2021 y está diseñada para procesar 42 billones de metros cúbicos de gas natural al año. Gazprom esperaba que la planta alcanzara toda su capacidad para el 2025. Aún se desconoce si la explosión tendrá impacto sobre estas expectativas.

Si desea conocer más sobre las partes resaltadas utilice los siguientes links presentados en el orden correspondiente a como aparecen en el texto.

[only one of the Amur plant's processing line had caught fire](#)

[A video posted on social media by news site The Siberian Times](#)

Ocurrió un incendio en sitio de almacenamiento de combustible mientras continúa escasez en Líbano

11 DE OCTUBRE 2021

Los bomberos lograron extinguir un gran incendio en un parque de tanques en el sur de Líbano el 11 de octubre. No se han reportado lesiones como resultado del incidente en las instalaciones petroleras Zahrani. Debido a la magnitud del incidente, a los bomberos les tomó mucho tiempo controlar las llamas.

El incidente que ocurrió en un sitio ubicado en la costa mediterránea de Líbano llega en un momento en el que el país lucha contra una crisis económica y una fuerte escasez de combustible. El incendio causó que una gran nube de humo negro se esparciera en el aire y destruyó un tanque de almacenamiento de gasolina.



Imagen Representativa: Shutterstock

El ministro de energías de Líbano, Walid Fayad, les dijo a los reporteros que el incidente ocurrió como resultado de un "error" cometido mientras transferían la gasolina entre los tanques de almacenamiento. Añadió que ya hay una investigación en curso para determinar la causa exacta del incendio.

De acuerdo con el gerente del sitio de almacenamiento de combustible, Ziad el-Zein, alrededor de 250,000 litros de gasolina se quemaron durante el incidente. El-Zein añadió que el país lucha contra una crisis económica y una fuerte escasez de combustible. El incendio causó que una gran nube de humo negro se esparciera en el aire y destruyó un tanque de almacenamiento de gasolina.

Los bomberos se gastaron la mayoría de la mañana luchando contra el incendio y enfriando los alrededores con la ayuda de 25 camiones de bomberos mientras que el ejército de Líbano redirigió el tráfico que salía o se llegaba a la ciudad de Zahrani. El área es el lugar de algunas de las plantas de energía más importantes del país, incluyendo la planta de Zahrani que fue cerrada hace pocos días debido a la escasez de combustible.

La escasez ha desencadenado varios intentos de acumular la gasolina en el país. En agosto, la explosión de un tanque de gasolina causó la muerte de 20 personas y lesiones a otras 80 en la región de Akkar, luego de que el ejército intentara confiscar el tanque a unos acumuladores.

Terminal de procesamiento de gas en Reino Unido cerrada por fuga de metano

19 DE OCTUBRE 2021

Easington Gas Terminal en East Yorkshire, Reino Unido, fue cerrada el 19 de octubre luego de que se descubriera una fuga de metanol. Los bomberos y los servicios de emergencia atendieron a la escena luego de encontrar el derrame de líquido en la planta de Centrica a alrededor de las 11:00 hora local.

Easington Gas Terminal es una de las seis principales terminales de gas del Reino Unido y está ubicada en la costa del mar del norte cerca del pueblo de Easington. El sitio está conformado por cuatro plantas: Dos operadas por Perenco, una por Centrica y otra por Gassco.

Un portavoz de Centrica le dijo a la prensa que todos los empleados del sitio se encontraban sanos y salvos. El portavoz añadió que el derrame fue detenido pero que de todas maneras los bomberos asistieron a la escena por precaución. El Humberside Fire and Rescue Service informó que un buen número de bomberos permaneció en la escena hasta la tarde.

Centrica comunicó que la respuesta de los servicios de emergencia estuvo a la altura de los estándares y medidas de seguridad por las que se rige el sitio de Easington.

Imagen: Geograph.org.uk / @Chris (cc-by-sa/2.0)

Centrica confirmó que comenzarán una investigación sobre el incidente inmediatamente y que tendrán que entender la causa del derrame de metano líquido antes de poder reanudar la producción.

El gas fluye hacia el sitio Easington a través del gasoducto Langatlad que es operado por Gassco, una compañía noruega. El operador del gasoducto dijo que el derrame fue relativamente pequeño y que la tubería no fue afectada. Alrededor de 74 millones de metros cúbicos de gas fluyen a lo largo del gasoducto Langatlad.

Frase de la semana:

"La educación es el arma más poderosa que puedes usar para cambiar el mundo"

Nelson Mandela (1918 – 2013)
(Presidente de Sudáfrica)

