



Comunicados CSP – Noviembre 2024

- **Inscríbese a nuestro curso virtual de “Distribución de Plantas (Facility Siting)”** que tendrá lugar los días 27 y 28 de noviembre.
- **Hemos traducido la noticia de la revista Hazardex: “Niveles de aislamiento en tuberías”**
- **Hemos traducido la noticia del CSB: “U.S Chemical Safety Board publica nuevo video de seguridad sobre la liberación fatal de cloruro de hidrógeno en las facilidades de Wacker Polysilicon en Charleston, Tennessee”**.
- **Hemos traducido el video del CSB: “Incendio desde Hielo, Liberación de Propano en Refinería de Valero”**
- **Hemos añadido la sección de “Compras CSP” en nuestra página web donde puede inscribirse a nuestros cursos y solicitar el material desarrollado por el CSP.**

Puede consultar toda esta información a través de nuestra [página web](#).

Ecopetrol invertirá \$512 millones de dólares para impulsar producción en Huila

24 DE OCTUBRE 2024

La empresa estatal tiene una meta de producción de aproximadamente 9200 barriles de producción y 2 millones de pies cúbicos de gas por día para 2030. La compañía anunció una inversión progresiva de \$512 millones de dólares para el proyecto que será desarrollado en los campos Dina-Terciario y Palogrande.

Los recursos serán invertidos en la perforación de 82 pozos, 43 productores y 39 inyectores, en conjunto con 69 trabajos de workover y la reactivación de facilidades y producción en los campos. Estos trabajos se prevén para ser desarrollados entre los años 2025 y 2028.

Actualmente la producción de Ecopetrol en Huila equivale a 15,800 barriles equivalentes por día. El inicio de los trabajos de mantenimiento a pozos será en diciembre de este año. En mayo 2025 comenzarán los trabajos de perforación y en junio 2026 la adecuación de la batería y planta de inyección terciarios. Para noviembre 2027 se espera la adecuación de batería y planta de inyección en Cebú y para noviembre 2028 finalizar la perforación.

NUEVAS INVERSIONES DE ECOPETROL EN HUILA



Las proyecciones del plan estiman \$423 millones de dólares en ingresos para el país a través de impuestos para el 2040. El proyecto adicionalmente impulsará de manera significativa el desarrollo del Huila mediante fuentes de empleo, inversión social y programas ambientales.

Si desea leer la noticia original puede hacer [click aquí](#).

Actualización Mensual - Redes Sociales del IChemE Safety Center



Noviembre 2024

VIDEOS EN REDES SOCIALES

Noviembre

Los siguientes videos fueron publicados para noviembre:

6 de noviembre 1986 – hace 38 años, recordamos el helicóptero que chocó con las Islas Shetland. Cuarenta y tres personas murieron en el incidente. [Link en Youtube](#) Para más información ver: www.bit.ly/ISCShetland

10 de noviembre 1979 – hace 45 años, recordamos el descarrilamiento del tren en Mississauga, Canadá. Nadie murió en este incidente por más de doscientos mil personas tuvieron que ser evacuadas. [Link en Youtube](#) Para más información ver: www.bit.ly/ISCMississauga

13 de noviembre 2020 – hace 4 años, recordamos la fuga de ácido clorhídrico en Charleston, EE. UU. Una persona murió durante el incidente. [Link en Youtube](#) Para más información ver: www.csb.gov

15 de noviembre 2014 – hace 10 años, recordamos la fuga de metilo mercaptano en LaPorte, EE. UU. Cuatro personas murieron en el incidente. [Link en Youtube](#) Para más información ver: www.csb.gov

19 de noviembre 1984 – hace 40 años, recordamos el BLEVE en Ciudad de México, México. Más de 500 personas murieron en este incidente. [Link en Youtube](#) Para más información ver: Process Safety Progress, Volume 30, Issue 2

CONFERENCIAS

SEMANA INTERNACIONAL DE SEGURIDAD DE PROCESOS

2-6 diciembre 2024, virtual

Esta experiencia virtual apunta a los expertos de la industria y a líderes de alrededor del mundo para compartir su conocimiento y experiencias. Los registros ya se encuentran abiertos, [haga click](#) aquí para ser parte de este evento global sin costo.

Como archivo adjunto (IPSW Daily Program Overview) puede encontrar el cronograma con las actividades de este evento.

Cordial Saludo

Tracey.



Lea en ingles la edición de noviembre de la revista Hazardex, trae artículos interesantes y de mucha actualidad:

Downstream

* Desempeño de Europa en seguridad de Downstream 2023

Transición Energética

* Porque es importante la seguridad?

Relés

* Diferencias entre un relé estándar y uno de seguridad

Monitoreo

* Mejorando la seguridad de áreas peligrosas con tecnología portable de monitoreo

Caso de Estudio

* Importante refinería completa proyecto grande de transformación digital

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

Fuga de sulfuro de hidrógeno en refinería de Estados Unidos causó la muerte de dos personas

18 DE OCTUBRE 2024

Dos trabajadores murieron luego de una fuga química en refinería de Houston, Texas, que ocurrió el 10 de octubre. El incidente ocurrió en la refinería Deer Park que produce 312,500 bpd y es operada por Petróleos Mexicanos (PEMEX). Ya se encuentra abierta una investigación sobre el incidente.

En una declaración, PEMEX mencionó que una fuga química fue reportada a las 16:40 hora local en una de las unidades de proceso de la refinería. Los protocolos de emergencia fueron activados inmediatamente al mismo tiempo que el protocolo de respuesta a emergencia de la refinería. Las autoridades también fueron debidamente notificadas.

Para mitigar el impacto, la operación de la unidad de coquización y de las unidades de hidrotretamiento fueron detenidas y se realizó un tratamiento de seguridad. Inicialmente, se reportó que cinco trabajadores resultaron heridos y que otros dos murieron en el incidente.



Refinería Deer Park - Imagen: Flickr/Usuario: Roger W

En una conferencia de prensa el 11 de octubre, el director general de Pemex, Víctor Rodríguez Padilla, comunicó a los reporteros que el incidente involucraba una fuga de sulfuro de hidrógeno. También confirmó que el reporte menciona la afectación a 35 personas, 13 de ellas llevadas al hospital para tratamientos posteriores.

Padilla también confirmó que dos contratistas murieron en el incidente. La compañía mencionó que el evento involucra la liberación de sulfuro de hidrógeno desde la unidad de regeneración de aminas, que duró unos pocos minutos. La liberación de gas ocurrió durante las actividades de mantenimiento y contención sobre esta unidad de proceso comenzaron inmediatamente. El equipo de la refinería bloqueó la línea y redujo las emisiones de manera significativa en una hora. La liberación de gases desde los equipos de proceso fue mitigada y detenida en aproximadamente tres horas.

Siguiendo los protocolos, tres teas diferentes fueron utilizadas en el complejo para controlar y suprimir por completo la liberación de los gases. El Texas Statewide Electronic Environmental Reporting System (STEERS) reportó las emisiones totales del evento el 11 de octubre.

La calidad del aire fue cuidadosamente monitoreada durante el incidente en relación con la liberación de sulfuro de hidrógeno y de dióxido de azufre, no se detectaron impactos fuera del sitio. Las lecturas del monitoreo de aire en el perímetro de la refinería también arrojaron un valor de cero.

US Chemical Safety and Hazard Investigation Board (CSB) comunicó que ya ha iniciado una investigación sobre la fuga. El presidente de la junta, Steve Owens, dijo: “Este es un incidente muy serio que ha causado múltiples fatalidades y lesiones, y que ha puesto a la comunidad aledaña bajo un riesgo potencial.” El CSB mencionó que la liberación resultó en la emisión de una orden de cuarentena para dos ciudades aledañas y que una parte de la Texas State Highway 225 fue cerrada temporalmente.

Nuevas guías publicadas para las tuberías de hidrógeno

29 DE OCTUBRE 2024

Emerging Fuels Institute (EFI) de Pipeline Research Council International (PRCI) ha completado un proyecto de Consenso de Requerimiento de Ingeniería (CER), y ha actualizado el lenguaje de tuberías de American Society of Mechanical Engineers (ASME) B31.12 “Estándar de Ingeniería de Hidrógeno”, para establecer un nuevo capítulo de excepciones para las tuberías de hidrógeno en ASME B31.8 “Estándar para Sistemas de Tubería en Transmisión y Distribución de Gas”.

El resultado es una guía práctica e integral que será útil como soporte en integridad de tuberías para los proyectos relacionados con hidrógeno. El [reporte final](#) con el lenguaje propuesto, los detalles y el webinar correspondiente ya se encuentran disponibles en la página web de PRCI.

Chris Cantrell, director general de ASME para servicios de estandarización e ingeniería dijo: “Este cambio resultará en una aplicación más eficiente de reglas claras y basadas en acuerdos para los sistemas de tuberías de hidrógeno.”



Imagen Representativa: Shutterstock

ASME agradece a nuestros voluntarios, así como al equipo PRCI por trabajar con nosotros para cumplir con las necesidades de la industria en relación con las tuberías y permitirnos avanzar en el uso del hidrógeno para promover un futuro con energías limpias”.

Más de 200 individuos de ASME, PRCI, y de la comunidad participaron en la revisión del proyecto y aportaron con su retroalimentación durante el proceso.

Cliff Johnson, presidente de PRCI dijo: “Este esfuerzo colaborativo ejemplifica la misión de PRCI para avanzar en la seguridad e innovación de las tuberías mediante soluciones dirigidas por la investigación. Combinando nuestro Emerging Fuels Institute con la experiencia de ASME, hemos creado una estructura práctica para estandarizar los requerimientos de las tuberías de hidrógeno en el ampliamente utilizado Estándar B31.8. Este logro demuestra como la investigación guiada por la industria puede efectivamente fortalecer estándares y acelerar el uso seguro de combustibles emergentes mediante la infraestructura global de las tuberías.”

Pensando en el futuro, el equipo de PRCI dará soporte al Grupo de Tareas de Hidrógeno ASME B31.8 para presentar el lenguaje propuesto en el CER para la revisión y aprobación mediante un proceso de consenso por parte de los comités de los estándares ASME B31.8 y B31 para su inclusión en B31.8 de la edición 2026.

48 oficiales fueron castigados luego de explosión petroquímica fatal que causó la muerte de 13 personas

29 DE OCTUBRE 2024

Un total de 48 oficiales de China han sido castigados en relación con la explosión de enero 2023 en una planta petroquímica que dejó 13 muertos y 35 heridos. El incidente ocurrió en las instalaciones de alquiler operadas por Panjin Haoye Chemical Co Ltd en la ciudad de Panjin, provincia de Liaoning.

La explosión ocurrió el 15 de enero 2023 mientras los trabajadores realizaban trabajos de mantenimiento en el sitio. Un incendio se espació a través de la instalación petroquímica causando daños de aproximadamente ¥88 millones de yuanes (E9,5 millones de libras esterlinas). Una investigación determinó que la explosión fue el resultado de un “accidente de seguridad” en el proceso de producción y que no fue causado deliberadamente.



Imagen Representativa: Shutterstock

Entre los 48 oficiales que han sido responsabilizados por el incidente se encuentran el director del proyecto, avisos, y acomodaciones y educación. De acuerdo con los oficiales del gobierno chino, los castigos incluyen degradación de cargo, retiró de la oficina, advertido, y amonestación y educación.

Incluyendo los castigos, tres compañías y 11 individuos han sido multados en un total de ¥60 millones de yuanes (E6,4 millones de libras esterlinas). Adicionalmente, cargos penales fueron aplicados a 14 personas, incluyendo el presidente de Panjin Haoye Chemical.

“El éxito parece estar relacionado con la acción. Las personas exitosas siguen avanzando. Cometen errores, pero no renuncian”

Comend Hilton (1887 – 1979)

(Empresario Estadounidense)

