

Fecha del evento: 02/24/2022
Título del evento: Disparo de la unidad de hidrodesulfuración No. 4 (HDS No. 4)
Medio impactado (aire, agua o suelo: Aire
Unidad operando: Unidad de hidrodesulfuración No. 4 (HDS No. 4)
Resumen del evento: <p>Durante el funcionamiento normal, sonó una alarma de alto flujo de gas de sellado en la sala de control que indicaba una posible fuga en el compresor principal del HDS No. 4. Esta alarma hizo que la unidad se desconectara para evitar una condición más peligrosa cerca del compresor y para evitar daños a la unidad. La desactivación automática del No. 4HDS también causó problemas de estabilidad de la unidad que provocaron que la Unidad de Recuperación de Gas de Antorcha (FGRU) y la Unidad de Recuperación de Azufre (SRU) No. 1 se dispararan. Estos disparos de las unidades hicieron que los gases normalmente procesados en las unidades fueran enviados a la antorcha de la planta principal de la Planta 1 para una combustión segura. El H₂S se quema en la antorcha, lo que da como resultado la generación de SO₂ y vapor de agua. Con la unidad fuera de servicio, varias otras unidades de procesamiento en la refinería se desestabilizaron, lo que provocó que se excedieran los permisos en la Planta 1.</p> <p>Este evento comenzó el 24/02/2022 a las 6:20 a. m. y finalizó el 26/02/2022 a las 3:00 p. m. una vez estabilizadas todas las unidades.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none">• 162 ppm de H₂S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas (Planta 1 Antorcha de la planta principal)<ul style="list-style-type: none">• Reportado a 300 ppm H₂S en gas de antorcha para un promedio de 3 horas• 15.68 lb/h de SO₂ promedio de 1 hora del incinerador de gas de cola (H-25)<ul style="list-style-type: none">• Reportado a 37.73 lb/h de SO₂ para un promedio de 1 hora (máximo)• 250 ppm de SO₂ al 0 % de O₂ para un promedio móvil de 12 horas del incinerador de gas de cola (H-25)<ul style="list-style-type: none">• Reportado a 628 ppm de SO₂ al 0 % de O₂ para un promedio de 12 horas <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.</p>

Resumen de eventos medioambientales reportables



Fecha del evento: 02/25/2022
Título del evento: Evento de Nivel 2: Alarma de liberación de vapor activada
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: Unidad de Recuperación de Gas Quemado (FGRU)
Resumen del evento: <p>En la mañana del 25 de febrero, los operadores alrededor de la Unidad de Recuperación de Gas Quemado (FGRU) de la Planta 1 notaron el olor a gas de sulfuro de hidrógeno (H₂S). El personal de la refinería activó el sistema de alarma de la planta indicando una liberación de vapor en el área. El personal de operaciones dirigió rápidamente los gases en las unidades, incluidos los gases de la Planta 3, a la antorcha que detuvo la liberación en la FGRU. El H₂S se quema en la antorcha, lo que da como resultado la generación de SO₂ y vapor de agua.</p> <p>Se incluirán más detalles sobre este evento en un informe resumido por separado que se publicará en línea.</p> <p>Este evento comenzó el 25/02/2022 a las 10:00 horas y finalizó el 27/02/2022 a las 19:00 horas. cuando se hicieron las reparaciones a la FGRU.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none">• 162 ppm de H₂S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas (Planta 1 Antorcha)<ul style="list-style-type: none">• Reportado a 300 ppm H₂S en gas de antorcha para un promedio de 3 horas• 162 ppm de H₂S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas (Planta 3 Antorcha)<ul style="list-style-type: none">• Reportado a 264 ppm H₂S en gas de antorcha para un promedio de 3 horas• Superación de la cantidad a notificar (RQ) según la Ley de Planificación de Emergencias y Derecho a la Información de la Comunidad (EPCRA) para SO₂: 500 libras, total móvil de 24 horas<ul style="list-style-type: none">• 1,1 toneladas de SO₂ <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.</p>
Fecha del evento: 02/25/2022
Título del evento: Evento de Nivel 2: Alarma de liberación de vapor activada
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: Planta 1 Unidad de Polimerización Catalítica
Resumen del evento: <p>Durante la operación normal, se desarrolló una fuga en una brida en la Unidad de Polimerización Catalítica de la Planta 1. El personal de operaciones activó el sistema de alarma de la planta indicando una liberación de vapor en la unidad. El personal de operaciones intentó apretar los pernos de la brida, pero no tuvo éxito. Operaciones luego apagó la unidad para detener la fuga.</p> <p>Se incluirán más detalles sobre este evento en un informe resumido por separado que se publicará en línea.</p> <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.</p>

**La información de este informe se basa en los hechos conocidos por Suncor Energy (U.S.A.), Inc. en el momento de la preparación. Podemos actualizar o cambiar la información contenida en este documento si y en la medida en que se disponga de datos adicionales.*

Fecha del evento: 02/28/2022
Título del evento: Excedencias en el cierre de la Unidad de Hidrógeno de la Planta 1
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: Unidad de Hidrógeno de la Planta 1
<p>Resumen del evento:</p> <p>La Unidad de Hidrógeno de la Planta 1 fue cerrada para realizar el mantenimiento de los equipos. Durante el cierre, la Unidad de Recuperación de Gas de Antorcha (FGRU) se desvió temporalmente y los gases de la Unidad de Hidrógeno se enviaron a la antorcha para una combustión segura. El H₂S se quema en la antorcha, lo que da como resultado la generación de SO₂ y vapor de agua.</p> <p>Este evento comenzó el 28/02/2022 a las 10:00 horas y finalizó el 28/02/2022 a las 13:00 horas. cuando la Unidad de Hidrógeno se desconectó y la FGRU volvió a funcionar a pleno rendimiento.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 162 ppm de H₂S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas (Planta 1 - Quemador de la planta principal) <ul style="list-style-type: none"> • Reportado a 241 ppm H₂S en gas de antorcha para un promedio de 3 horas <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.</p>
Fecha del evento: 03/02/2022
Título del evento: Exceso de llamarada de la Planta 2
Medio impactado: (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: Unidad de Gas No Saturado Planta 2
<p>Resumen del evento:</p> <p>Mientras se purgaba la unidad de gas no saturado para prepararla para el trabajo de mantenimiento, algunos gases amargos residuales de la unidad se enviaron a la antorcha para una combustión segura. El H₂S se quema en la antorcha, lo que da como resultado la generación de SO₂ y vapor de agua.</p> <p>Este evento inició el 02/03/2022 a las 5:00 am y terminó el 02/03/2022 a las 8:00 am cuando los operadores completaron la purga de la unidad de Gas No Saturado.</p> <p>El exceso de permiso específico para este evento fue:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 162 ppm de H₂S en gas de antorcha de la planta 2 para un promedio de 3 horas <ul style="list-style-type: none"> ○ Reportado a 222 ppm para un promedio de 3 horas <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.</p>

Fecha del evento: 03/12/2022
Título del evento: Unidad de hidrodesulfuración No. 4 (HDS No. 4) - Excedencias en el cierre
Medio impactado: (aire, agua o suelo): Aire
Unidad operando: Unidad de hidrodesulfuración No. 4 (HDS No. 4)
Resumen del evento: <p>Se requirió apagar la unidad HDS No. 4 para hacer las reparaciones necesarias al compresor principal. Este trabajo estuvo relacionado con la desactivación automática de la unidad el 24 de febrero. Durante el cierre planificado, los gases se dirigieron a la antorcha de la planta principal de la Planta 1 para una combustión segura. El H₂S se quema en la antorcha, lo que da como resultado la generación de SO₂ y vapor de agua.</p> <p>Este evento comenzó el 12/03/2022 a la 1:00 a. m. y finalizó el 12/03/2022 a las 4:00 a. m. cuando el HDS No.4 se apagó por completo.</p> <p>Los excesos de permisos específicos para este evento fueron:</p> <ul style="list-style-type: none">• 162 ppm de H₂S en gas de antorcha durante un promedio de 3 horas (Planta 1 Antorcha de la planta principal)<ul style="list-style-type: none">• Reportado a 248 ppm H₂S en gas de antorcha para un promedio de 3 horas <p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Denver Norte dentro de un radio de tres millas de la refinería no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.</p>