

Fecha del evento: 11/17/2022	
Título del evento: Exceso de Gas Combustible de la Planta 2	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 2 Unidad de Recuperación de Azufre (SRU, en inglés)	
<p>Resumen del evento: Durante el funcionamiento normal, la SRU de la planta 2 se desconectó cuando un cable de un instrumento se desconectó de un terminal durante el mantenimiento de rutina. Esta pérdida de instrumentación provocó que el incinerador SRU se apagara. La SRU trata el gas combustible de refinería y el gas de antorcha para reducir las concentraciones de sulfuro de hidrógeno (H₂S). Mientras la unidad estuvo fuera de línea, las concentraciones de H₂S permanecieron elevadas, pero se quemaron en el sistema de gas combustible de la refinería. El H₂S se quema en el sistema de gas combustible de la refinería, lo que da como resultado la generación de dióxido de azufre (SO₂) y vapor de agua.</p> <p>Este evento comenzó el 17/11/2022 a las 12:00 p.m. y finalizó el 18/11/2022 a las 3:00 a. m. cuando se reparó el cable y la SRU volvió a funcionar de manera estable.</p> <p>Los términos o condiciones del permiso específico excedido para este evento incluyen:</p>	
Términos o condiciones del permiso	Valor reportado
162 ppm H ₂ S en gas combustible para un promedio de 3 horas	300 ppm H ₂ S en gas combustible 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: 11/30/2022	
Título del evento: Exceso de Gas Combustible de la Planta 2	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 2 Unidad de Recuperación de Azufre (SRU, en inglés)	
<p>Resumen del evento: Durante la operación normal, un indicador de nivel en la sección de tratamiento de aminas del complejo de recuperación de azufre de la Planta 2 comenzó a leer incorrectamente, lo que provocó que el líquido llenara una de las piezas del equipo en la unidad. Esto hizo que disminuyera la eficiencia del tratamiento en la SRU, lo que resultó en un aumento de la concentración de sulfuro de hidrógeno (H₂S) en el sistema de gas combustible de la refinería. La SRU trata el gas combustible de refinería y el gas de antorcha para reducir las concentraciones de H₂S. Si bien la unidad no estaba operando con la máxima eficiencia, las concentraciones de H₂S permanecieron elevadas, pero se quemaron en el sistema de gas combustible de la refinería. El H₂S se quema en el sistema de gas combustible de la refinería, lo que da como resultado la generación de dióxido de azufre (SO₂) y vapor de agua.</p> <p>Este evento comenzó el 30/11/2022 a las 7:00 p.m. y finalizó el 01/12/2022 a las 12:00 a. m., cuando se reparó el instrumento y la SRU volvió a funcionar de manera estable. Los términos o condiciones del permiso específico excedido para este evento incluyen:</p>	
Términos o condiciones del permiso	Valor reportado
162 ppm H ₂ S en gas combustible para un promedio de 3 horas	276 ppm H ₂ S en gas combustible 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>	

*La información de este informe se basa en los hechos y datos 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.

Resumen de eventos medioambientales reportables



Fecha del evento: 12/04/2022	
Título del evento: Exceso de Gas Combustible de la Planta 2	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 2 Unidad de Recuperación de Azufre (SRU)	
Resumen del evento: El reactor térmico SRU de la Planta 2 estaba operando a una presión superior a la normal debido a los hidrocarburos que ingresaban a esta sección de la unidad. La sección de tratamiento de aminas de la unidad se ajustó para reducir la cantidad de gases que se enviaban al incinerador, lo que también resultó en una disminución de la eficiencia en la eliminación del sulfuro de hidrógeno (H ₂ S) del gas combustible de la refinería. Mientras la unidad estuvo en este estado operativo, las concentraciones de H ₂ S permanecieron elevadas pero se quemaron en el sistema de gas combustible de la refinería. El H ₂ S se quema en el sistema de gas combustible de la refinería, lo que da como resultado la generación de SO ₂ y vapor de agua. Este evento comenzó el 04/12/2022 a las 2 p.m. y finalizó el 05/12/2022 a las 4:00 a.m. una vez estabilizada la unidad. Los términos o condiciones del permiso específico excedido para este evento incluyen:	
Términos o condiciones del permiso	Valor reportado
162 ppm H ₂ S en gas combustible para un promedio de 3 horas	167 ppm H ₂ S en gas combustible para un promedio de 3 horas
1.20% de volumen de SO ₂ en un promedio móvil de 12 horas	1.29% de volumen de SO₂ en un promedio móvil de 12 horas
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.	

**La información de este informe se basa en los hechos y datos 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.*