

Resumen de eventos medioambientales reportables



Marzo 15, 2024 – Abril 15, 2024

Las infracciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen infracciones o incumplimientos.

Fecha del Evento: Marzo 24, 2024					
Título del Evento: Planta 1 – No. 1 Puesta en marcha de la Unidad de Recuperación de Azufre (SRU)					
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire					
Unidad Operando: Planta 1 –Incinerador (H-25) de gases residuales					
Resumen del Evento: El 24 de marzo de 2024, aproximadamente a las 5:00 p.m., durante una puesta en marcha planificada de la Unidad de Recuperación de Azufre (SRU) No. 1, un desequilibrio en la relación H ₂ S a azufre en la SRU No. 1 provocó un aumento en el sulfuro de hidrógeno (H ₂ S). Los gases ricos en H ₂ S se enviaron al incinerador de la unidad de gases residuales (H-25) y se emitieron como dióxido de azufre (SO ₂), lo que resultó en un breve período de exceso de emisiones. Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:					
<table border="1"><thead><tr><th>Términos o condiciones del permiso</th><th>Máximo valor reportado</th></tr></thead><tbody><tr><td>Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Sección II, Condición 20.1 – El SO₂ del incinerador de gases residuales (H-25) no excederá 15.68 lbs/hr (libras por hora)</td><td>3/24/2024 5:00 p.m. – 6:00 p.m. (1 hora) Máximo SO₂: 17.25 lbs/hr (libras por hora)</td></tr></tbody></table>	Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado	Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Sección II, Condición 20.1 – El SO ₂ del incinerador de gases residuales (H-25) no excederá 15.68 lbs/hr (libras por hora)	3/24/2024 5:00 p.m. – 6:00 p.m. (1 hora) Máximo SO ₂ : 17.25 lbs/hr (libras por hora)	
Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado				
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Sección II, Condición 20.1 – El SO ₂ del incinerador de gases residuales (H-25) no excederá 15.68 lbs/hr (libras por hora)	3/24/2024 5:00 p.m. – 6:00 p.m. (1 hora) Máximo SO ₂ : 17.25 lbs/hr (libras por hora)				
La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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. Además, el sistema de monitoreo perimetral de la refinería (requerido por la Ley 21-1189 de la Cámara de Representantes de Colorado) no detectó ningún aumento en los niveles de compuestos monitoreados.					

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

Resumen de eventos medioambientales reportables



Marzo 15, 2024 – Abril 15, 2024

Las infracciones de emisiones se determinan luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE); Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen infracciones o incumplimientos.

Fecha del Evento: Abril 9, 2024	
Título del Evento: Planta 1 – Incinerador (H-25) de gases residuales (TGU)	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad Operando: Planta 1 – Incinerador de gases residuales	
Resumen del Evento:	
<p>El 9 de abril de 2024, aproximadamente a las 3:07 a.m., durante el traslado de agua ácida del Tanque No. 1 al Tanque No. 52, se enviaron hidrocarburos líquidos al decapante de agua ácida, lo que produjo gases de hidrocarburos que fueron enviados al tanque No. 52. 2 Unidad de Recuperación de Azufre (SRU), provocando un desequilibrio en la proporción de sulfuro de hidrógeno (H₂S) a azufre. El H₂S se envió al incinerador de la unidad de gases residuales (H-25) y se emitió como dióxido de azufre (SO₂).</p> <p>Operaciones investigaron la transferencia de hidrocarburos líquidos del Tanque No. 1 al Tanque No. 52 y determinaron que una válvula del Tanque No. 1 estaba abierta. Las operaciones garantizarán que la válvula del tanque número 1 esté cerrada para futuras transferencias de agua ácida.</p> <p>Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:</p>	
Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Sección II, Condición 20.1 – El SO ₂ del incinerador de gases residuales (H-25) no excederá 15.68 lbs/hr (libras por hora)	4/9/2024 3:00 a.m. – 4:00 a.m. (1 hora) Máximo SO ₂ : 273.7 lbs/hr
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 20.6: Las emisiones de SO ₂ del incinerador de gases residuales (H-25) no deben exceder 250 ppmv @ 0% O ₂ en un promedio móvil de 12 horas.	4/9/2024 3:00 a.m. – 3:00 p.m. (12 horas) Máximo SO ₂ : 517 ppmv
<p>La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver 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. Además, el sistema de monitoreo perimetral de la refinería (requerido por la Ley 21-1189 de la Cámara de Representantes de Colorado) no detectó ningún aumento en los niveles de compuestos monitoreados.</p>	

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