

Resumen de eventos medioambientales reportables



Noviembre 15, 2023 – Diciembre 15, 2023

El incumplimiento de emisiones se determina luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE, en inglés). Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Fecha del evento: Noviembre 19, 2023	
Título del evento: Planta 1 – No. 4 Mal funcionamiento de la unidad de hidrodesulfuración (HDS) y evento de quema principal de H ₂ S	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 1 – No. 1 Unidad de craqueo catalítico fluidizado (FCCU), HDS No. 4 y antorcha principal	
Resumen del evento: El 19 de noviembre de 2023, aproximadamente a las 4:00 a. m., el HDS No. 4 experimentó un mal funcionamiento que provocó el cierre de la FCCU No. 1 y el envío de gases con concentraciones elevadas de sulfuro de hidrógeno (H ₂ S) a la quema de la planta principal de la Planta 1. El H ₂ S se quema en la punta de la antorcha, lo que genera SO ₂ y vapor de agua. Se está investigando la causa del mal funcionamiento del HDS número 4. Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:	
Término o condición del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.10 – El monóxido de carbono (CO) no deberá exceder las 500 partes por millón en volumen (ppmv) al 0% de O ₂ en un promedio por hora.	Superación de la FCCU No. 1: 19/11/23 4:00 a.m. - 6:00 p.m. (14 horas). La concentración máxima de CO fue de 2.029 ppmv.
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 29.9: El gas de quema de la Planta 1 no deberá exceder los 162 ppmv de H ₂ S promediados durante un período de 3 horas.	Excedencia de la quema de Planta 1: 19/11/23 5:00 a.m. – 7:00 a.m. (2 horas) La concentración máxima de H ₂ S fue de 209 ppmv
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.	

**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. Podemos 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



Noviembre 15, 2023 – Diciembre 15, 2023

El incumplimiento de emisiones se determina luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE, en inglés). Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Fecha del evento: Noviembre 23-27, 2023	
Título del evento: Planta 1 – No. 1 Regenerador de la unidad de craqueo catalítico fluidizado (FCCU) y arranque de la antorcha principal	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 1 – No. 1 FCCU y llamarada principal	
Resumen del evento: El 23 de noviembre de 2023, a las 7:00 a.m. se puso en marcha la FCCU No. 1 luego de estar fuera de línea debido a un mal funcionamiento el 19 de noviembre de 2023. Durante las actividades de inicio de la FCCU No. 1, la opacidad y el monóxido de carbono (CO) y se excedieron los límites de sulfuro de hidrógeno (H ₂ S) de la quema de la planta principal de la Planta 1. Estas emisiones son típicas durante el inicio y regresan a la normalidad una vez que se completan las actividades de inicio.	
Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:	
Término o condición del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición 22.7 – La opacidad no excederá el 20% en un promedio móvil de seis minutos	Superación de la FCCU No. 1: El límite del permiso de opacidad se superó desde el 23/11/23 hasta el 27/11/23 por un total de 20,4 horas. La opacidad máxima fue del 73%.
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.12: la opacidad no debe exceder el 20 % en un promedio móvil de 3 horas	No. 1 FCCU Superación de opacidad: 27/11/23 1:59 a. m. – 22:59 p. m. (21 horas) La opacidad máxima fue del 60%.
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 22.10: deberá cumplir con un límite de emisión de 500 ppmvd de monóxido de carbono (CO) al 0% de O ₂ en un promedio de 1 hora.	No. 1 FCCU CO excedencia: 26/11/23 14:00 – 27/11/23 12:00 p.m. (22 horas) El CO máximo fue de 2000 ppmvd
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición 35.2 – La opacidad no excederá el 30% en un promedio móvil de seis minutos	No. 1 FCCU Superación de opacidad: El límite del permiso de opacidad se superó desde el 23/11/23 hasta el 27/11/23 por un total de 14,4 horas. La opacidad máxima fue del 73%.
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 29.2 – El gas de quema de la Planta 1 no deberá exceder los 162 ppmv de H ₂ S promediados durante un período de 3 horas.	Planta 1 Quema de H ₂ S en exceso de gas de quema: 23/11/23 7:59 a. m. – 10:59 a. m. (3 horas) 23/11/23 23:59 – 24/11/23 3:59 am (4 horas)

**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. Podemos 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



Noviembre 15, 2023 – Diciembre 15, 2023

El incumplimiento de emisiones se determina luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE, en inglés). Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

	La concentración máxima de H ₂ S fue de 245 ppmv
--	---

La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver dentro de un radio de tres millas de la refinera no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.

Fecha del evento: Noviembre 27, 2023				
Título del evento: Planta 2 – Torres de enfriamiento				
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire				
Unidad operando: Planta 2 – Torres de enfriamiento				
Resumen del evento: El 27 de noviembre de 2023, a las 4:37 p.m., se identificó una fuga en el intercambiador de calor dentro de la Planta 2 que pudo haber resultado en emisiones de Compuestos Orgánicos Volátiles (COV) en las Torres de Enfriamiento de la Planta 2. Actualmente se están investigando la causa de la fuga y las emisiones masivas exactas de COV. Aún no se ha determinado si este evento resultó en una superación de un límite de permiso aplicable. Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:				
<table border="1"><thead><tr><th>Término o condición del permiso</th><th>Máximo valor reportado</th></tr></thead><tbody><tr><td>Permiso de Operación Título V 95OPAD108, Condición 4.4 – Las emisiones anuales de COV no excederán las 23,1 toneladas por año.</td><td>Es posible que las emisiones de COV hayan superado el límite de emisiones permitido, pero aún están bajo investigación.</td></tr></tbody></table>	Término o condición del permiso	Máximo valor reportado	Permiso de Operación Título V 95OPAD108, Condición 4.4 – Las emisiones anuales de COV no excederán las 23,1 toneladas por año.	Es posible que las emisiones de COV hayan superado el límite de emisiones permitido, pero aún están bajo investigación.
Término o condición del permiso	Máximo valor reportado			
Permiso de Operación Título V 95OPAD108, Condición 4.4 – Las emisiones anuales de COV no excederán las 23,1 toneladas por año.	Es posible que las emisiones de COV hayan superado el límite de emisiones permitido, pero aún están bajo investigación.			
La red de sensores de monitoreo del aire de Commerce City y Norte de Denver dentro de un radio de tres millas de la refinera no detectó ningún nivel por encima de las pautas de referencia de salud aguda durante este evento.				

**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. Podemos 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



Noviembre 15, 2023 – Diciembre 15, 2023

El incumplimiento de emisiones se determina luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE, en inglés). Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Fecha del evento: Diciembre 1, 2023					
Título del evento: Planta 1 – No. 4 Unidad de hidrodesulfuración (HDS) Desactivación y apagado					
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire					
Unidad operando: Planta 1 – Unidad No. 4 HDS					
Resumen del evento: El 1 de diciembre de 2023, a las 7:00 a. m., el HDS No. 4 experimentó un mal funcionamiento que provocó que la unidad se apagara y provocó que las concentraciones de sulfuro de hidrógeno (H ₂ S) en el gas de la quema principal de la Planta 1 excedieran las 162 ppm en 3 horas. límite promedio móvil durante 2 horas. La causa del cierre aún se está investigando.					
Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:					
<table border="1"><thead><tr><th>Término o condición del permiso</th><th>Máximo valor reportado</th></tr></thead><tbody><tr><td>Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 29.9: El gas de quema de la Planta 1 no deberá exceder los 162 ppmv de H₂S promediados durante un período de 3 horas.</td><td>Planta 1 Superación del H₂S del gas de quema: 1/12/23 7:00 am – 9:00 am (2 horas) El H₂S máximo fue de 174 ppmv</td></tr></tbody></table>	Término o condición del permiso	Máximo valor reportado	Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 29.9: El gas de quema de la Planta 1 no deberá exceder los 162 ppmv de H ₂ S promediados durante un período de 3 horas.	Planta 1 Superación del H ₂ S del gas de quema: 1/12/23 7:00 am – 9:00 am (2 horas) El H ₂ S máximo fue de 174 ppmv	
Término o condición del permiso	Máximo valor reportado				
Permiso de operación del Título V 96OPAD120, Condición 29.9: El gas de quema de la Planta 1 no deberá exceder los 162 ppmv de H ₂ S promediados durante un período de 3 horas.	Planta 1 Superación del H ₂ S del gas de quema: 1/12/23 7:00 am – 9:00 am (2 horas) El H ₂ S máximo fue de 174 ppmv				
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.					

**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. Podemos 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



Noviembre 15, 2023 – Diciembre 15, 2023

El incumplimiento de emisiones se determina luego de una revisión por parte del Departamento de Salud Pública y Medio Ambiente de Colorado (CDPHE, en inglés). Los excesos de emisiones no necesariamente constituyen violaciones.

Fecha del evento: Diciembre 14, 2023	
Título del evento: Planta 1 – H-25 Incinerador SO ₂ Emisión a la atmósfera	
Medio impactado (aire, agua o suelo): Aire	
Unidad operando: Planta 1, H-25 Incinerador	
Resumen del evento: El 14 de diciembre de 2023, a las 9:00 a. m., el sistema de monitoreo continuo de emisiones (CEMS) del incinerador de la unidad de gas de cola (H-25) registró una superación del límite permitido de lb/h de dióxido de azufre (SO ₂). La causa del exceso aún se está investigando.	
Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:	
Término o condición del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de Operación Título V 96OPAD120, Condición. 20.1: Límite permitido por hora de SO ₂ H-25: libras (libras) por hora 15,68.	Planta 1 H-25 Exceso de SO ₂ : 12/14/23 9:00 a.m. – 10:00 a.m. (1 hora) El SO ₂ máximo fue de 30.5 libras
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.	

**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. Podemos actualizar o cambiar la información contenida en este documento si y en la medida en que haya datos adicionales disponibles.*