

Febrero 15, 2024 - Marzo 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: Febrero 25, 2024

Título del evento: Planta 1 – Disminución temporal del valor calorífico neto de la quema de la planta principal

Medio impactado (aire, agua o suelo): aire

Unidad operando: Planta 1 – Antorcha de la planta principal

Resumen del evento:

El 25 de febrero de 2024, aproximadamente a las 7:15 a. m., el poder calorífico neto en la zona de combustión de la antorcha de la planta principal de la Planta 1 cayó por debajo de 270 Btu/scf durante un período de 15 minutos.

Se investiga la causa del suceso.

Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:

Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de Operación Título V 960PAD120, Sección II, Condiciones 29.10 y 53.91: Mantener el poder calorífico neto en la zona de combustión (NHV $_{\rm cz}$) de la Quema de la Planta Principal de la Planta 1 por encima de 270 Btu/scf.	2/25/2024 7:15 a.m. – 7:30 a.m. (0.25 horas) Valor calorífico neto: <270 Btu/scf

^{*}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.



Febrero 15, 2024 - Marzo 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: Febrero 25 – 26, 2024

Título del evento: Planta 1 – Incinerador salida del gas (H-25) SO₂ Aumento por mal funcionamiento de la

unidad de recuperación de azufre

Medio impactado (aire, agua o suelo): aire

Unidad operando: Planta 1 - Incinerador salida del gas (H-25)

Resumen del evento:

El 25 de febrero de 2024, aproximadamente a las 8:00 p.m., una válvula en la Unidad de Recuperación de Azufre (SRU) No. 1 se cerró debido a un mal funcionamiento. El mal funcionamiento resultó en un aumento de las concentraciones de dióxido de azufre (SO₂) en el incinerador de gas de cola de la Planta 1 (H-25). El personal de operaciones respondió de inmediato pero no pudo mantener las emisiones de SO₂ por debajo del límite de 15,68 lbs/h. Las emisiones de SO₂ aumentaron brevemente por encima del límite de 15,68 lb/h durante una hora aproximadamente a las 8:00 p. m. el 25 de febrero de 2024 (valor máximo de 19.11 lbs/hr) y durante una hora aproximadamente a las 5:00 a.m. del 26 de febrero de 2024 (valor máximo de 33.00 lbs/hr).

Se investiga la causa del suceso.

Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:

Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de operación del Título V 960PAD120, Sección II, Condición 20.1 – El SO ₂ del incinerador de gas de cola (H-25) no deberá exceder las 15,68 lbs/hr.	2/25/2024 8:00 p.m. – 9:00 p.m. (1 hora) 2/26/2024 5:00 a.m. – 6:00 a.m. (1 hora) Máximo SO ₂ : 33 lbs/hr

^{*}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.



Febrero 15, 2024 - Marzo 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 5, 2024

Título del evento: Planta 1 – Antorcha de la planta principal: Emisiones de H₂S durante el cierre planificado

Medio impactado (aire, agua o suelo): aire

Unidad operando: Planta 1 – Antorcha de la planta principal

Resumen del evento:

El 5 de marzo de 2024, a partir de aproximadamente las 3:00 p. m., la concentración de sulfuro de hidrógeno (H₂S) en la antorcha principal de la Planta 1 aumentó como resultado de un cierre planificado del Reformador No. 2, la Unidad de Crudo No. 3 y la Unidad de Hidrodesulfuración N°4, para mantenimiento. El H₂S se quemó en la antorcha donde se oxida formando dióxido de azufre (SO₂).

Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:

Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de Operación Título V 960PAD120, Sección II, Condición 29.9: El gas de quema de la Planta 1 no excederá 162 ppmv H ₂ S promediado durante un período de 3 horas.	3/5/2024 3:00 p.m. – 8:00 p.m. (5 horas) Máximo H₂S: 308 ppmv

^{*}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.



Febrero 15, 2024 - Marzo 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 8 – 10, 2024

Título del evento: Planta 1 – Antorcha de la planta principal: Emisiones de H₂S Durante el arranque de la

unidad de hidrógeno

Medio impactado (aire, agua o suelo): aire

Unidad operando: Planta 1 – Antorcha de la planta principal

Resumen del evento:

El 8 de marzo de 2024, aproximadamente a las 7:00 pm, la concentración de Sulfuro de Hidrógeno (H₂S) en la Antorcha Principal de la Planta 1 aumentó como resultado de la puesta en marcha de la Unidad de Hidrógeno. El H₂S se quemó en la antorcha donde se oxida formando dióxido de azufre (SO₂).

Los términos o condiciones del permiso relevantes para este evento incluyen:

Términos o condiciones del permiso	Máximo valor reportado
Permiso de operación del Título V 960PAD120, 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	3/8/2024 7:00 p.m. – 3/10/2024 3:00 p.m. (44 horas) Máximo H₂S: 319 ppmv

^{*}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.