

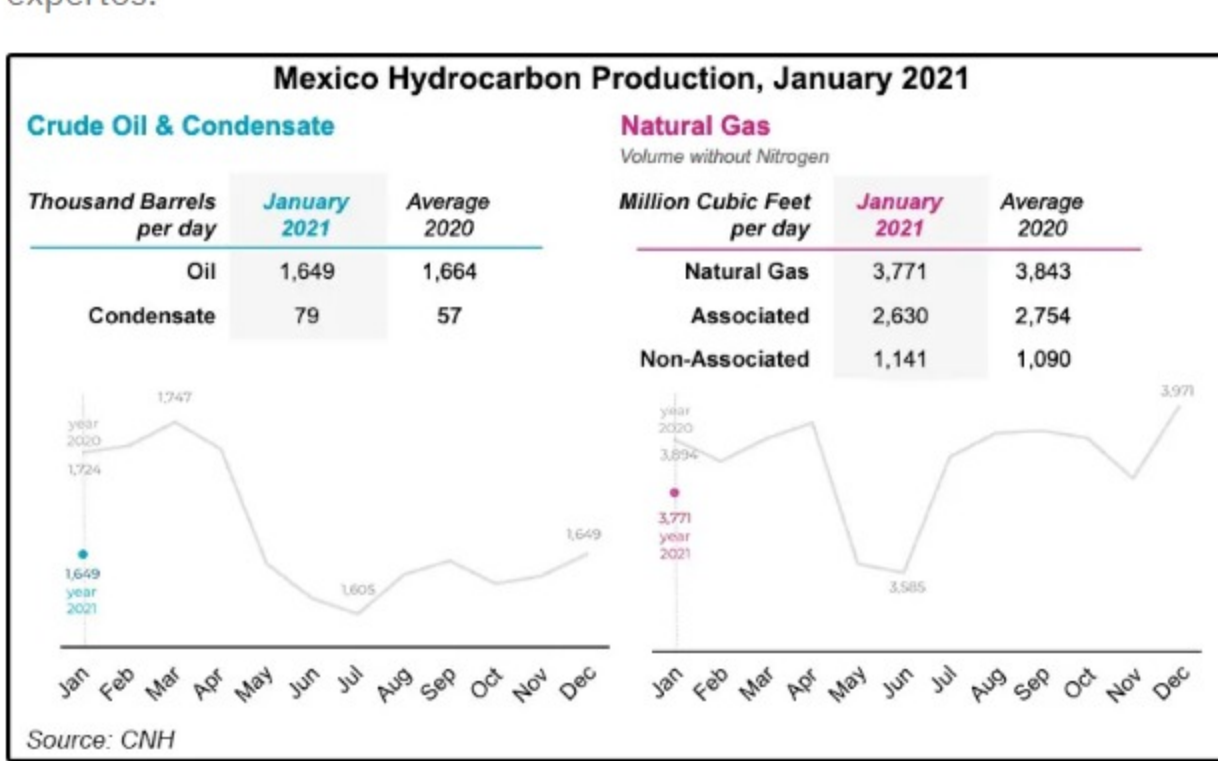
Suscríbete para desbloquear más noticias, información y datos.

NGI MÉXICO GPI E&P | ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS DE NGI | REGULADOR

Pemex de México dijo que se está quedando atrás de sus pares latinoamericanos en ESG y desarrollo de gas natural

POR ANDREW BAKER 9 De Marzo De 2021

La mexicana **Petróleo** Mexicanos (Pemex) se está moviendo en la dirección opuesta a las compañías petroleras nacionales latinoamericanas (NOC) al no adoptar la transición energética y el gas natural, según un panel de expertos.



Mientras que las NOC como la colombiana **Ecopetrol** SA y la brasileña **Petróleo** Brasileiro SA (Petrobras) han adoptado la diversificación y los estándares de desempeño ambiental, social y de gobernanza (ESG), Pemex y el gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador, en cambio, están volviendo al modelo de negocios de un pasado. era, dijeron los panelistas en un evento a finales de febrero organizado por el Instituto Baker de Políticas Públicas de la Universidad de Rice.

La administración de López Obrador ha cambiado de rumbo hacia un modelo "que se remonta quizás a la década de 1950", dijo Lourdes Melgar, miembro no residente del Centro de Estudios Energéticos del Instituto Baker. Explicó que "lo que realmente está en el centro de la política energética en México en este momento es una mirada donde Pemex, y en particular la producción y refinación de **petróleo**, tiene que ser el centro no solo de la política energética, sino también el motor de la economía. "

Citó que un 56% combinado del gasto público en 2020 se destinó a Pemex, la eléctrica estatal Comisión Federal de Electricidad (CFE) y la Secretaría de Energía Sener, que está a cargo de la construcción de la refinería de **petróleo** Dos Bocas, el proyecto insignia de López Obrador.

Melgar compartió el escenario virtual con Nymia Almeida, vicepresidenta senior del grupo de finanzas corporativas de Moody's Investors Service.

Almeida dijo que si bien **Ecopetrol** y Petrobras están haciendo "al menos... algunos esfuerzos" en ESG, Pemex "es el peor caso de todos porque la empresa vive en un entorno empresarial muy adverso y la agenda de gobierno es la opuesta a donde está el mundo. yendo ... en términos de ESG y del negocio en sí".

Melgar, quien se desempeñó como subsecretario de hidrocarburos durante el gobierno anterior, también dijo que una **ley del sector eléctrico** altamente controvertida recientemente aprobada en México tiene como objetivo garantizar que CFE compre y queme en sus plantas de energía fuel oil con alto contenido de azufre producido por Pemex.

La ley ordena que las centrales hidroeléctricas y térmicas de CFE reciban prioridad en la orden de despacho de electricidad antes que la electricidad más barata producida por generadores del sector privado.

La ley esencialmente "elimina el mercado eléctrico", dijo Melgar, y agregó: "Lo que realmente está en juego aquí es que Pemex necesita deshacerse de todo el fuel oil que está produciendo, que tiene un alto porcentaje de azufre ... todos saben, no tiene mercados en estos días.

"Entonces, básicamente, lo que están haciendo es obligar, obligar [a la CFE] a quemar fuel oil en su producción de electricidad y, básicamente, están poniendo al final de la entrega no solo a todos los productores privados, sino más importante aún a los productores renovables".

[El 1 de marzo de 2021, NGI agregó tres nuevos puntos a su servicio de datos Forward Look, incluido un punto Agua Dulce. ¿Está interesado en agregar curvas directas de gas natural robustas y asequibles a los recursos de su empresa? Inicie una prueba aquí.]

Esto significa, "Adiós a las energías limpias en México, adiós a las energías renovables, volvemos básicamente a fuel oil, carbón, diesel y algo de gas natural", dijo Melgar.

Melgar señaló que López Obrador ha detenido la adjudicación de nuevos contratos de exploración y producción a empresas no estatales congelando las rondas de licitaciones, optando en cambio por intentar fortalecer a Pemex mediante inyecciones de capital multimillonarias del Tesoro y reduciendo las cargas fiscales y de regalías de Pemex.

Explicó que "todos los esfuerzos están puestos en invertir en Pemex y asegurarse de que Pemex por sí sola pueda incrementar la producción de **petróleo**".

Melgar agregó: "Por cierto, no hay ningún esfuerzo para producir gas natural".

En cambio, el gobierno decidió que Pemex debería enfocar sus esfuerzos en los recursos petroleros convencionales de aguas someras y en tierra en lugar de asociarse con compañías petroleras internacionales para buscar los inmensos recursos no convencionales y de aguas profundas de México, dijo Melgar.

También señaló que Pemex ya no es un miembro activo de la Iniciativa Climática de **Petróleo** y Gas, y que la **quema rutinaria** de gas natural de la compañía aumentó en un 68% en 2020.

Un **estudio** reciente dirigido por el Fondo de Defensa Ambiental también encontró que la contaminación por metano de las instalaciones de procesamiento de gas natural propiedad de Pemex es 10 veces mayor que las estimaciones del gobierno.

El panel se inauguró con un discurso de apertura del director general de **Ecopetrol**, Felipe Bayón, quien destacó el plan de su empresa para reducir su huella climática y aumentar el papel del gas natural en su cartera.

Entre las preguntas centrales que impulsan la estrategia de **Ecopetrol** se encuentra: "¿Cómo podemos convertirnos en una empresa con más gas?" Bayón dijo, y señaló que la compañía apunta a que el gas represente el 35% de su producción para 2030, frente al 20% actual.

Ecopetrol también apunta a eliminar la quema de gas natural para el 2030 y monitorear las emisiones fugitivas de metano en el 100% de sus sitios de producción "dentro de los próximos dos años", dijo Bayón.

Petrobras también apunta a cero quema de rutina para 2030, una reducción del 40% en la intensidad de las emisiones de metano del segmento de E&P para 2025, una reducción del 25% de las emisiones operacionales absolutas de gases de efecto invernadero para 2030 y una reducción del 30% en la intensidad de carbono de la refinación. segmento para 2030.

© 2021 Natural Gas Intelligence. Reservados todos los derechos.

ISSN © 2577-9877 | ISSN © 2577-9966

Temas relacionados: Política energética Brasil Colombia México NOC



ANDREW BAKER @abakerNGI andrew.baker@naturalgasintel.com

Rastreador de precios de NGI en México



Source: NGI - based on US-to-Mexico cost plus transport prices in \$US/MMBtu. For the full list of NGI's US/MX border & Mexico prices, visit: natgasintel.com/mx-prices

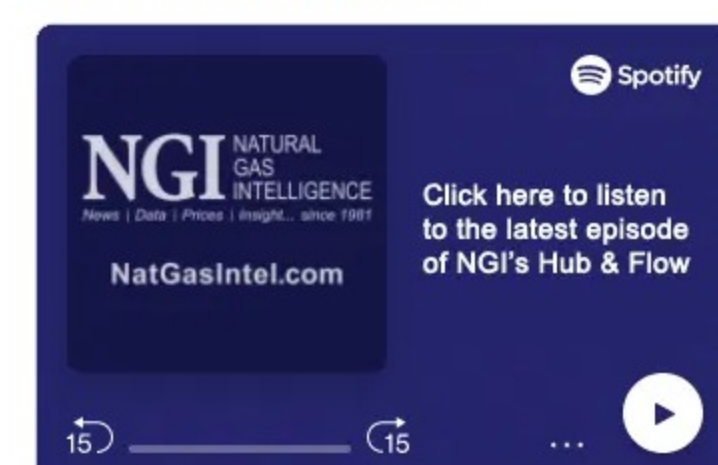
(Click para ver la imagen completa)

Suite de productos de México

Noticias / Servicio de Datos Básicos: Índice de Precios del Gas de México Servicios de Datos Avanzados: Datos Históricos Diarios de Datos de Precios de México



Escuche 'Hub & Flow' de NGI



Escuche el último episodio de nuestro nuevo podcast NGI's Hub and Flow a través de:



Índice de Precios del Gas de México

Descargar la última edición en PDF



México GPI: Trending News

Sin demanda climática, los futuros del gas natural en abril vuelven a caer publicado el 8 de marzo de 2021.

Indicios de demanda de calefacción impulsan los futuros del gas natural en abril publicado el 3 de marzo de 2021.

AMLO de México promociona contrato modificado de etano y nueva ley de electricidad a medida que aumenta la inquietud del sector publicado el 2 de marzo de 2021.